
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

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

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

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

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

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

WILDCAT		00008 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528									
STANLEY RANCH		WELL #: 14H		RRCID -> 263694		COMPL. DATE 01/11/2012		TOTAL DEPTH 8637		PERF.12608 - 12888	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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

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

APACHE CORPORATION		027200		RRCID -> 151277		COMPL. DATE 04/13/1994		TOTAL DEPTH 11353		PERF. N/A	
DCRC-SEC. 3A		WELL #: 16									
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ARCTURUS OPERATING COMPANY		029390		RRCID -> 204619		COMPL. DATE 08/19/1998		TOTAL DEPTH 10000		PERF. N/A	
DRISCOLL FOUNDATION		WELL #: 2SD									
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.		029710		RRCID -> 172713		COMPL. DATE 02/05/1999		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10424 - 10444	
MOBIL FEE		WELL #: 6									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO				
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.//		029710									
TREVINO, E. 412		WELL #:		2	RRCID ->	188216	COMPL. DATE	07/06/2001	TOTAL DEPTH	13775	PERF.11154 - 11774
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

AWP OPERATING COMPANY				038889							
MIS HIJOS		WELL #:		1	RRCID ->	279144	COMPL. DATE	08/07/2015	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 3020 - 3024
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	87 1	-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/06/2016 - PLUGGED 01/06/16											

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

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

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861							
GUTIERREZ 37		WELL #:		5	RRCID ->	163105	COMPL. DATE	05/07/1997	TOTAL DEPTH	8760	PERF. 6134 - 6150
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

WILDCAT														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA														
MECOM, J. W. //CONT.// 076861														
WELL #: 94 RRCID -> 173203 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

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

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

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

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

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

LOPEZ MINERAL TRUST														
WELL #: 5 RRCID -> 224218 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF. N/A														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861								
GRUY, DAGMAR		WELL #:		12	RRCID ->	227462	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9292 - 9322
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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

BOPCO, L.P.		082967			RRCID ->	179423	COMPL. DATE	07/21/2003	TOTAL DEPTH	11860	PERF.	9314 - 9324
PORTLAND GAS UNIT "D"		WELL #:		2								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PORTLAND GAS UNIT "D"		WELL #:		2	RRCID ->	179424	COMPL. DATE	04/05/2000	TOTAL DEPTH	11860	PERF.	9514 - 9520
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

WILDCAT		//CONT.//	00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB						
BUFFCO PRODUCTION INC.			106406									
RESENDEZ		WELL #:	2	RRCID -> 222726	COMPL. DATE 06/20/2006	TOTAL DEPTH 10900	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

RESENDEZ		WELL #:	3	RRCID -> 230615	COMPL. DATE 10/16/2006	TOTAL DEPTH 12000	PERF. N/A					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CABOT OIL & GAS CORPORATION			121700									
STATE TRACT 228		WELL #:	1	RRCID -> 195355	COMPL. DATE 08/31/2002	TOTAL DEPTH 9286	PERF. 8372 - 9224					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CANTERA OPERATING, LLC			129692									
DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 163813	COMPL. DATE 05/12/1997	TOTAL DEPTH 14243	PERF.13526 - 14110					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

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

WILDCAT		//CONT.// 00008 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR	
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692							
SALINAS, M.		WELL #: 11		RRCID -> 171720		COMPL. DATE 08/08/1998		TOTAL DEPTH 15200 PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

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

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

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

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

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB									
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692												
HAMMAN RANCH		WELL #:		67	RRCID ->	226768	COMPL. DATE	02/21/2003	TOTAL DEPTH	15930	PERF.	N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

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

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

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

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

COATES 'A'		WELL #:		11	RRCID ->	275848	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	6854 - 7206				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO					
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692								
COASTAL FEE		WELL #:		2	RRCID ->	275882	COMPL. DATE	12/15/2014	TOTAL DEPTH	12845	PERF.	7558 - 7599
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26

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

CODY ENERGY LLC				164455								
DECAVAZOS, R. L.		WELL #:		3	RRCID ->	141113	COMPL. DATE	01/28/1991	TOTAL DEPTH	8840	PERF.	7642 - 7682
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PALMYRA MINERALS, LTD.		WELL #:		4	RRCID ->	161364	COMPL. DATE	08/24/1996	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11826 - 12250
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313									
VAQUILLAS RANCH 135		WELL #:		2	RRCID ->	159501	COMPL. DATE	04/19/1996	TOTAL DEPTH	9275	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VELA		WELL #:		3	RRCID ->	160624	COMPL. DATE	12/14/1995	TOTAL DEPTH	7951	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

HUBBERD, WILLIAM "B2"		WELL #:		56	RRCID ->	192772	COMPL. DATE	07/24/2002	TOTAL DEPTH	8710	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

WILDCAT		//CONT.// 00008 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 46		RRCID -> 195209		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

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

EL REFUGIO		WELL #: 1		RRCID -> 205686		COMPL. DATE 08/02/2004		TOTAL DEPTH 12653 PERF. 11287 - 11386								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP		170040		RRCID -> 251886		COMPL. DATE 10/28/2008		TOTAL DEPTH 12337 PERF. 9919 - 9939								
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 3														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		RRCID -> 188522		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6625 - 8000								
CULPEPPER, A.B. 2063		WELL #: 1														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB									
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION				178030												
REV. KEITH WRIGHT				WELL #: 1	RRCID -> 277296	COMPL. DATE 06/16/2014	TOTAL DEPTH 6010	PERF. 5534	-	5622						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005												
SALINAS "A"				WELL #: 1	RRCID -> 161625	COMPL. DATE 10/06/1996	TOTAL DEPTH 11550	PERF. 7006	-	7894						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

RAMIREZ "A"				WELL #: 1	RRCID -> 190847	COMPL. DATE 09/20/2002	TOTAL DEPTH 15000	PERF. 7262	-	7270						
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

DAVIS GULF COAST, INC.				205620												
STATE TRACT 882-S NORTH				WELL #: 1	RRCID -> 194967	COMPL. DATE 12/14/2002	TOTAL DEPTH 12145	PERF. 11890	-	11910						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DECKER OPERATING CO., L.L.C.				209347												
CHAPMAN RANCH				WELL #: 238	RRCID -> 255656	COMPL. DATE 02/06/2010	TOTAL DEPTH 13200	PERF. N/A								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					45

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378							
HAHL, C. W. "B"				WELL #: 1	RRCID -> 251885	COMPL. DATE 01/19/2007	TOTAL DEPTH 11950	PERF. 7884	- 8444		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748							
RIVER FARMS				WELL #: 2	RRCID -> 168550	COMPL. DATE 06/04/1998	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7513	- 7517		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

MOOS HEIRS "A"				WELL #: 4	RRCID -> 206074	COMPL. DATE 10/26/2004	TOTAL DEPTH 1567	PERF. 1540	- 1548		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EAST, ALLEN				WELL #: A 2	RRCID -> 220135	COMPL. DATE 04/11/2002	TOTAL DEPTH 2323	PERF. 450	- 454		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

DOMINION OKLAHOMA TEXAS E&P, INC				222282												
HERBST-TOREL		WELL #:		13	RRCID ->	244169	COMPL. DATE	07/08/2007	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9416 - 9426				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES				249867												
COUNTISS, SAM		WELL #:		3	RRCID ->	250266	COMPL. DATE	05/30/2009	TOTAL DEPTH	5807	PERF.	5042 - 5046				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					2
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					2
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					2
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					2
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					2
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					2

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

BELL-PAGE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	276963	COMPL. DATE	03/27/2013	TOTAL DEPTH	5675	PERF.	1448 - 1451				
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

WILD CAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB					
ENERGY 2000, INC.		//CONT.//		251740								
MAC MAHON, P. A.		WELL #:		1	RRCID ->	149560	COMPL. DATE	01/20/1980	TOTAL DEPTH	7635	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EOG RESOURCES, INC.				253162								
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		211 D	RRCID ->	138765	COMPL. DATE	03/26/1991	TOTAL DEPTH	7266	PERF.	4980 - 4988
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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

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

GONZALEZ-GIL A GU		WELL #:		1	RRCID ->	161509	COMPL. DATE	10/09/1996	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7590 - 7674
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MARTINEZ, EUDOXIO		WELL #:		10	RRCID ->	162205	COMPL. DATE	01/02/1997	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8786 - 8833
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
SCHWARZ-STATE B		WELL #:		3	RRCID ->	169044	COMPL. DATE	05/03/1998	TOTAL DEPTH	7794	PERF.	7077 - 7554
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

RASH, AMANDA		WELL #:		1	RRCID ->	184148	COMPL. DATE	03/23/2001	TOTAL DEPTH	11696	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

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

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

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
BMT K&H		WELL #:		2AC	RRCID ->	219760	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

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

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

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

BENAVIDES FMT				WELL #:	8H	RRCID ->	232666	COMPL. DATE	11/05/2006	TOTAL DEPTH	10524	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

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

SANCHEZ				WELL #:	1	RRCID ->	247782	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU		WELL #:	6H	RRCID ->	249330	COMPL. DATE	02/23/2009	TOTAL DEPTH	11540	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

STATE TRACT 706			WELL #:	2	RRCID ->	253042	COMPL. DATE	10/12/2009	TOTAL DEPTH	16450	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN			WELL #:	102	RRCID ->	260802	COMPL. DATE	11/02/2010	TOTAL DEPTH	12350	PERF.11080 - 11090	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

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

SLATOR RANCH AC			WELL #:	1H	RRCID ->	268261	COMPL. DATE	09/30/2011	TOTAL DEPTH	8685	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST			WELL #:	732	RRCID ->	268878	COMPL. DATE	04/19/2012	TOTAL DEPTH	10500	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST			WELL #:	728	RRCID ->	268918	COMPL. DATE	03/30/2012	TOTAL DEPTH	9000	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS WELL #: 735 RRCID -> 274849 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/16/2015 - P/A 11/16/2015																	

BMT AVIATOR WELL #: 2 RRCID -> 275890 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 9809 PERF. N/A

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

DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 1 RRCID -> 277127 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9902 - 9912

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

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
SANTA FE RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 195931 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 19800 PERF. N/A

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

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
VELA WELL #: 01 RRCID -> 249191 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11450 PERF. N/A

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

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

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

WILDCAT											
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB											
BENAVIDES STATE OF TEXAS //CONT.// 255456											
WELL #: 2 RRCID -> 251035 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 11598 - 11970											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC											
ALMA 1560											
WELL #: 1 RRCID -> 269275 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3970 - 3972											
09	14B2	EXT	7876	-0-	7876	90656	7876 2	N	-0-		63
10	14B2	EXT	9382	-0-	9382	100038	9382 2	N	-0-		63
11	14B2	EXT	7576	-0-	7576	107614	7576 2	N	-0-		63
12	14B	DENY	4712	-0-	4712	112326	4712 2	N	-0-		63
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	112326		N	-0-		63
02		0	NO RPT	-0-	-0-	112326		N	NO RPT		63

HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC											
EAST, S. K. MRS.											
WELL #: 94-D RRCID -> 146967 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 1740 - 1744											
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT											
WELL #: 130 RRCID -> 180168 COMPL. DATE 12/30/1972 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A											
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "E"											
WELL #: 66 RRCID -> 268668 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A											
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY											
TREVINO											
WELL #: 15 RRCID -> 147464 COMPL. DATE 11/07/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. N/A											
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

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

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

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

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

HAYNES "E"		WELL #:		2	RRCID ->	161462	COMPL. DATE	06/13/1996	TOTAL DEPTH	13156	PERF.	N/A
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
HAYNES "D"		WELL #:		5	RRCID -> 162854	COMPL. DATE 03/05/1997	TOTAL DEPTH 14500	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

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

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

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

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

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

WILDCAT		//CONT.//	00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310					
GUTIERREZ, E. E.		WELL #:	5	RRCID -> 186162	COMPL. DATE 11/28/2001	TOTAL DEPTH 10436	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

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

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

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

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

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

ASCHE		WELL #:	77	RRCID -> 201705	COMPL. DATE 01/16/2004	TOTAL DEPTH 10500	PERF. N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
CUELLAR, J. V.		WELL #:		8	RRCID ->	202359	COMPL. DATE	12/25/2003	TOTAL DEPTH	10756	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

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

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

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		44	RRCID ->	207021	COMPL. DATE	11/27/2004	TOTAL DEPTH	11424	PERF.	N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

ASCHE		WELL #:		99	RRCID ->	211343	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//	00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310									
ASCHE		WELL #:	103	RRCID ->	212405	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	12946	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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

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

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #:	10	RRCID ->	217907	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	220474	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	14123	PERF.	N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
AMOCO FEE		WELL #:		8	RRCID ->	226140	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	12525	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:		34	RRCID ->	226776	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	14381	PERF.	N/A		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CALLAGHAN RANCH		WELL #:		68	RRCID ->	227808	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	6660	PERF.	N/A		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CALLAGHAN RANCH		WELL #:		67	RRCID ->	230060	COMPL. DATE	02/11/2007	TOTAL DEPTH	6699	PERF.	4917 - 4921		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

F. D. LAUREL		WELL #:		3	RRCID ->	241072	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	N/A		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

WILDCAT		//CONT.//	00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310								
PORRAS GAS UNIT		WELL #:	10	RRCID -> 244984	COMPL. DATE 09/23/2008	TOTAL DEPTH 12187	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

JUANA NCT		WELL #:	8	RRCID -> 249067	COMPL. DATE 05/21/2009	TOTAL DEPTH 8200	PERF. N/A				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

ROGELIO URIBE "A"		WELL #:	3	RRCID -> 249716	COMPL. DATE 12/17/2008	TOTAL DEPTH 11500	PERF. N/A				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROOKS		
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736							
SANTA FE RANCH		WELL #: 108		RRCID -> 189846	COMPL. DATE 05/29/2002	TOTAL DEPTH 15000	PERF.14652	- 14683	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MORSE		WELL #: 7		RRCID -> 232186	COMPL. DATE 01/17/2006	TOTAL DEPTH 10600	PERF. N/A		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

SANTA FE RANCH		WELL #: 126		RRCID -> 271341	COMPL. DATE 07/17/2013	TOTAL DEPTH 15095	PERF.12962	- 12969	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	44996				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	44996				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	44996				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	44996				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	44996				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44996				-0-

SANTA FE RANCH MULA PASTURE		WELL #: 53		RRCID -> 274977	COMPL. DATE 03/28/2014	TOTAL DEPTH 12270	PERF. N/A		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

JPW ENERGY, L.L.C.		427871		RRCID -> 165692	COMPL. DATE 10/24/1997	TOTAL DEPTH 4466	PERF. 1146	- 1148	
CAMPOS, Z.		WELL #: 2							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

KOVAR OPERATING, LLC		448984		RRCID -> 185563	COMPL. DATE 05/15/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 1756	- 1758	
MONTALVO, N. R.		WELL #: 60							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB												
KALER ENERGY CORP.				450261															
GARCIA ET AL				WELL #:	2	RRCID ->	193704	COMPL. DATE	01/09/2003	TOTAL DEPTH	12630	PERF.	11074 - 11168						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

CLOPTON, JOHN H.				WELL #:	1	RRCID ->	256305	COMPL. DATE	10/15/2009	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9316 - 9360						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

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

KILLAM OIL CO., LTD.				WELL #:	1	RRCID ->	213626	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6048 - 6052						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

KILLAM & HURD FEE "B" G.U., 1859				WELL #:	4	RRCID ->	218650	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	N/A						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

VAQUILLAS BORREGO				WELL #:	26	RRCID ->	231299	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	3283	PERF.	1551 - 1558						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054							
MARTIN, J. C., III		WELL #:		9	RRCID -> 240290	COMPL. DATE 05/07/2008	TOTAL DEPTH 10300	PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

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

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

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

L & B OIL AND GAS EQUIPMENT, LLC		479409									
EDGERTON		WELL #:		1	RRCID -> 226127	COMPL. DATE 05/08/2009	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7720 - 7783			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575		N	-0-		7	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575		N	-0-		7	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575		N	-0-		7	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575		N	-0-		7	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575		N	-0-		7	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575		N	-0-		7	

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO					
LAREDO ENERGY				486543								
BRUNI-SUMMERS				WELL #: 1	RRCID -> 257126	COMPL. DATE 09/10/2009	TOTAL DEPTH 13284	PERF. N/A				
M	O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ROSA V. BENAVIDES				WELL #: 25H	RRCID -> 271345	COMPL. DATE 05/28/2012	TOTAL DEPTH 8644	PERF. 9240 - 14008				
*03		0	Z	-0-	-0-	-0-	691622		N	-0-		92
*04		0	Z	-0-	-0-	-0-	691622		N	-0-		92
*05		0	Z	-0-	-0-	-0-	691622		N	-0-		92
*06		0	Z	-0-	-0-	-0-	691622		N	-0-		92
*07		0	Z	-0-	-0-	-0-	691622		N	-0-		92
*08		0	Z	-0-	-0-	-0-	691622		N	-0-		92
*09		0	Z	-0-	-0-	-0-	691622		N	-0-		92
*10		0		-0-	-0-	-0-	691622		N	-0-	72 7	-0-
11		0		-0-	-0-	-0-	691622		N	-0-		-0-
12		0		-0-	-0-	-0-	691622		N	-0-		-0-
01		0		NO RPT	-0-	-0-	691622		N	NO RPT		-0-
02		0		NO RPT	-0-	-0-	691622		N	NO RPT		-0-

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

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

LTS OIL & GAS A				WELL #: 1	RRCID -> 200044	COMPL. DATE 11/08/2003	TOTAL DEPTH 11900	PERF.10397 - 10415				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA				
MK OPERATING COMPANY LLC				518487							
YTURRIA		WELL #:		8RR	RRCID ->	252098	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	3007	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

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

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

YTURRIA		WELL #:		3	RRCID ->	263515	COMPL. DATE	04/24/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6224 - 6350
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

YTURRIA		WELL #:		20	RRCID ->	268816	COMPL. DATE	07/31/2012	TOTAL DEPTH	10000	PERF. N/A
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	169
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	169
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	169
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	169
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	169
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	169

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/18/2014											

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB							
MPG PETROLEUM, INC.				518631										
RITCHIE FARMS				WELL #: 2	RRCID -> 252823	COMPL. DATE 02/28/2009	TOTAL DEPTH 9502	PERF. 9344	-	9358				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450					N	-0-			36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450					N	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450					N	-0-			36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450					N	-0-			36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450					N	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450					N	-0-			36

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

MCKAMEY B				WELL #: 10	RRCID -> 172688	COMPL. DATE 06/25/1995	TOTAL DEPTH 12944	PERF. 9982	-	9990				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUNT GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 261205	COMPL. DATE 10/13/2010	TOTAL DEPTH 9800	PERF. N/A						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MERRITT OPERATING, INC.				561368			CNTY: WEBB							
ST. TR. 284				WELL #: 5	RRCID -> 227026	COMPL. DATE 10/08/2003	TOTAL DEPTH 9550	PERF. N/A						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: KLEBERG				
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		//CONT.//		570411							
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 192699	COMPL. DATE 10/20/2002	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9279	- 9290		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

MODENA OPERATING LLC				573221							
STATE TRACT 991-S		WELL #:		1	RRCID -> 253855	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 12075	PERF. N/A			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021		N	NO RPT		11
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021		N	NO RPT		11
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021		N	NO RPT		11
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021		N	NO RPT		11
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021		N	NO RPT		11
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021		N	NO RPT		11

ST 938-S				WELL #:	2	RRCID -> 254422	COMPL. DATE 02/08/2010	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019		N	NO RPT		8
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019		N	NO RPT		8
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019		N	NO RPT		8
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019		N	NO RPT		8
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019		N	NO RPT		8
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019		N	NO RPT		8

MOHICAN OPERATING, L.L.C.				573707							
MUNOZ G. U.		WELL #:		5	RRCID -> 253395	COMPL. DATE 01/18/2008	TOTAL DEPTH 8461	PERF. 8136	- 8292		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8229		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8229		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8229		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8229		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8229		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8229		N	-0-		-0-

WILDCAT		//CONT.//	00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NUECES						
MONTECRISTO EXPLORATION, INC.			577151									
ALONZO LOPEZ			WELL #: 6288	RRCID -> 265109	COMPL. DATE 10/30/2010	TOTAL DEPTH 1150	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
LOPEZ, A.				WELL #: 3288	RRCID -> 266729	COMPL. DATE 04/04/2009	TOTAL DEPTH 7005	PERF. 5664 - 5678				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
MORNINGSTAR GAS, INC.			586679									
GUERRA, ET AL.			WELL #: 4	RRCID -> 174559	COMPL. DATE 11/25/2006	TOTAL DEPTH 8595	PERF. 7167 - 7305					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY			606617									
JOHNSON, F. I.			WELL #: 58 F	RRCID -> 144316	COMPL. DATE 12/03/1992	TOTAL DEPTH 8908	PERF. 5347 - 5353					
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
EAST, S. K.			WELL #: 14	RRCID -> 210393	COMPL. DATE 02/28/2005	TOTAL DEPTH 10544	PERF. N/A					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
ALLEY			WELL #: 21	RRCID -> 212148	COMPL. DATE 07/26/2004	TOTAL DEPTH 9915	PERF. N/A					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JIM HOGG						
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617									
SARITA FIELD O & G UNIT		WELL #:		300	RRCID ->	218646	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	17965	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

OXY USA INC.		WELL #:		22	RRCID ->	167628	COMPL. DATE	08/11/1997	TOTAL DEPTH	14286	PERF.	13918 - 14070	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB						
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
SCHALEBEN		WELL #:		4	RRCID ->	201806	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	16186	PERF.10785 - 11060		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
BOSTON TEXAS LAND & TRUST				WELL #:	55	RRCID ->	244981	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	14038	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
WOODS CHRISTIAN				WELL #:	36	RRCID ->	251196	COMPL. DATE	09/10/1991	TOTAL DEPTH	10812	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #:	105	RRCID ->	251884	COMPL. DATE	05/16/2009	TOTAL DEPTH	8889	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.				635107	WELL #:	7	RRCID ->	187925	COMPL. DATE	01/31/2002	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6511 - 6517
RUSSELL, N. L.													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
RUSSELL, N. L.				WELL #:	2	RRCID ->	194966	COMPL. DATE	10/28/2002	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 6342 - 6404	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

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

PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC			676073						
HANNA TRAD		WELL #:	2	RRCID -> 244998	COMPL. DATE 10/28/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 7560 - 7590	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.			681459						
COLLINS		WELL #:	1	RRCID -> 202385	COMPL. DATE 03/11/2002	TOTAL DEPTH	11527	PERF.10070 - 11176	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

QNK ENERGY, INC.			684473						
BENTON		WELL #:	1	RRCID -> 249603	COMPL. DATE 04/27/2006	TOTAL DEPTH	7319	PERF. 7063 - 7068	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

REDWOOD OPERATING, INC.			697137						
ARMISTEAD		WELL #:	2	RRCID -> 195065	COMPL. DATE 03/12/2003	TOTAL DEPTH	17000	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

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

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

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.				743197						
LOPEZ G.U.				WELL #: 1	RRCID -> 270363	COMPL. DATE 04/23/2012	TOTAL DEPTH 13047	PERF.12841	-	12983
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/27/2015 - W/O TO 04-279121										

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION				747012						
COLLINS				WELL #: 4	RRCID -> 178138	COMPL. DATE 07/25/2000	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8482	-	8494
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PETERS A 2021				WELL #: 2	RRCID -> 237363	COMPL. DATE 02/13/2008	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 7930	-	8178
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/22/2016 - P/A 03/22/16										

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB				
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		747012							
HARGILL GAS UNIT 'B'		WELL #:		1	RRCID ->	267375	COMPL. DATE	02/14/2012	TOTAL DEPTH	14000	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SAVAGE EXPLORATION, INC.				748920							
TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	138766	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5250	PERF. 4916 - 4920
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

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

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

SMITH PRODUCTION INC.				789662							
GARCIA L & L -C-		WELL #:		C 7	RRCID ->	157430	COMPL. DATE	02/18/1996	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 4149 - 4162
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB			
SN OPERATING, LLC				797110						
PILONCILLO DEEP				WELL #: E 1V	RRCID -> 273101	COMPL. DATE 06/14/2012	TOTAL DEPTH 11770	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

STONEGATE OPERATORS, INC.				823814						
MANGEL				WELL #: 1ST	RRCID -> 175693	COMPL. DATE 05/18/1999	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9804 -	9865	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC				828321						
HENDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 216711	COMPL. DATE 12/30/2005	TOTAL DEPTH 16250	PERF.13816 -	14048	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

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

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC				870311						
TEXACO GUERRA G				WELL #: 3	RRCID -> 186746	COMPL. DATE 09/15/2000	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 2546 -	2580	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311							
SHARE 92		WELL #:		3	RRCID ->	257357	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	3800	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

ULTRA OIL & GAS, INC.				875633							
HAGIST RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	230517	COMPL. DATE	04/02/2006	TOTAL DEPTH	8600	PERF. N/A
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 02/17/2016 - PLUGGED 02/17/16											

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

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

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

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

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

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

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

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

VENADO OIL & GAS, LLC		WELL #:		2	RRCID ->	277043	COMPL. DATE	02/06/2015	TOTAL DEPTH	10677	PERF.	N/A
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

VISION OIL AND GAS LLC		WELL #:		1	RRCID ->	217224	COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	2	-0-	2	-0-	2	2	N	-0-		-0-	
02	14B DENY	97	-0-	97	-0-	99	97 2	N	-0-		-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB					
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		PALAFOX EXPLORATION CO. "A"		886261	WELL #: 7	RRCID -> 211917	COMPL. DATE 08/17/2005	TOTAL DEPTH 6940	PERF. 1622 - 1638			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY		SLATOR RANCH		891175	WELL #: 40ST	RRCID -> 226810	COMPL. DATE 02/18/2007	TOTAL DEPTH 11382	PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JANCIK		WELL #: 10		RRCID -> 263191	COMPL. DATE 08/12/2011	TOTAL DEPTH 8190	PERF. 7584 - 7600					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB								
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297													
BROOKS HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	258932	COMPL. DATE	11/30/2010	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9090 - 9110			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954													
BRUNI-SUMMERS		WELL #:		20	RRCID ->	180338	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	N/A			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

GILL, F. J.		WELL #:		21	RRCID ->	249543	COMPL. DATE	04/27/2009	TOTAL DEPTH	10877	PERF.	N/A			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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

WILD CAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB				
WHITING OIL AND GAS CORPORATION				920478							
OTAHAL, ET AL GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 200543	COMPL. DATE 09/19/2001	TOTAL DEPTH 10600	PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

WILD HOG EXPLORATION LLC				923277			CNTY: WEBB				
GLD / TEAL HOF				WELL #: 1	RRCID -> 278810	COMPL. DATE 12/13/2014	TOTAL DEPTH 8940	PERF. 8570	-	8836	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.				924624			CNTY: WEBB				
DUWELL				WELL #: 1	RRCID -> 260823	COMPL. DATE 01/13/2001	TOTAL DEPTH 11900	PERF. 11504	-	11720	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

XTO ENERGY INC.				945936			CNTY: WEBB				
VELA-LOPENO MINERALS LTD.				WELL #: 1	RRCID -> 171583	COMPL. DATE 12/08/1998	TOTAL DEPTH 9500	PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936						
REID, M.		WELL #:		1	RRCID -> 188356	COMPL. DATE 01/22/2002	TOTAL DEPTH 6628	PERF. 5428	- 5435	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

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

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

RAMIREZ, BLAS		WELL #:		6	RRCID -> 211154	COMPL. DATE 04/26/2005	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 7014	- 7020	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WEBB				
ZAPATA OIL PARTNERS, L.L.C.				950522								
CUELLAR LAND & CATTLE LTD ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 188502	COMPL. DATE	09/29/2001	TOTAL DEPTH	7570	PERF. 7287 - 7310		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
A. & H. (HOCKLEY -A-4-)				00130 333	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL				
CALAVERAS OIL & GAS, L.L.C.				123560								
DE LUNA, R. G.		WELL #:		14	RRCID -> 174709	COMPL. DATE	07/18/1996	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 4052 - 4056		
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-		Y	-0-			-0-
10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	159 1	1043 2	Y	-0-		-0-
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	111 1	1198 2	Y	-0-		-0-
12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	116 1	1191 2	Y	-0-		-0-
01	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	1015	N	NO RPT	-0-	-1015	-0-			Y	NO RPT		-0-
A&H (YEGUA 4800)				00130 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL				
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP.				848007								
FLORES, B. V. -A-		WELL #:		1	RRCID -> 066458	COMPL. DATE	05/13/1976	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
A. & H. (3250)				00130 888	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL				
CALAVERAS OIL & GAS, L.L.C.				123560								
DELUNA, R. G.		WELL #:		6	RRCID -> 250174	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	4895	PERF. 3338 - 3342		
09	1950	#	-0-	-0-	-1950	-0-			N	-0-		-0-
10	2015	#	95	-0-	-1920	-0-	17 1	78 2	N	-0-		-0-
11	720	#	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-		-0-
12	403	#	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		-0-
01	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-
02	87	#	NO RPT	-0-	-87	-0-			N	NO RPT		-0-
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC				125952								
DE LUNA, R.G		WELL #:		13	RRCID -> 251828	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	5770	PERF. 3316 - 3326		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

A S O G (FRIO 4950)		00220 060		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
SEDCO OPERATING, LLC		763159										
HINOJOSA, CONSUELO GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	102265	COMPL. DATE	07/29/1982	TOTAL DEPTH	7570 PERF. 4798 - 4803			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10

A S O G (4800)		00220 916		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
FREDCO		284921										
FOSTER, ZELLA HEIRS		WELL #:	8	RRCID ->	122558	COMPL. DATE	04/01/1986	TOTAL DEPTH	5750 PERF. 5605 - 5610			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOSTER, ZELLA HEIRS		WELL #:		7		RRCID ->		131689		COMPL. DATE		07/05/1989		TOTAL DEPTH		5700 PERF. 4822 - 4852	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-								37
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-								37
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-								37
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-								37
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-								37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-								37

ACEVEDO (LOBO 6)		00438 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
ACEVEDO-HAERING		WELL #:	3	RRCID ->	133190	COMPL. DATE	01/01/1990	TOTAL DEPTH	6915 PERF. 5997 - 6294			
09	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	232	1	1346	3	N	-0-	-0-
10	1643 X	1509	-0-	-134	-0-	228	1	1281	3	N	-0-	-0-
11	1650 X	1270	-0-	-380	-0-	180	1	1090	3	N	-0-	-0-
12	1705 X	1621	-0-	-84	-0-	238	1	1383	3	N	-0-	-0-
01	1705 X	1680	-0-	-25	-0-	264	1	1416	3	N	-0-	-0-
02	1537 X	NO RPT	-0-	-1537	-0-					N	NO RPT	-0-

BENAVIDES TR 2		WELL #:		6		RRCID ->		137880		COMPL. DATE		03/16/1991		TOTAL DEPTH		6740 PERF. 5842 - 5970	
09	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	677	1	2812	3	N	72	108	1				20
10	3813 X	3747	-0-	-66	-0-	692	1	3054	3	N	1						21
11	3690 X	2540	-0-	-1150	-0-	480	1	2060	3	N	-0-						21
12	3813 X	3090	-0-	-723	-0-	694	1	2396	3	N	-0-						21
01	3751 X	3309	-0-	-442	-0-	722	1	2587	3	N	-0-						21
02	3509 X	NO RPT	-0-	-3509	-0-					N	NO RPT						21

ACEVEDO (LOBO 6)			//CONT.// 00438 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.// 169313										
ACEVEDO-HAERING			WELL #: 7		RRCID -> 152440			COMPL. DATE 10/28/1994			TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6268 - 6314		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE	CODE			AMT	CODE
													BALANCE
09	1952 X	1952	-0-	-0-	-0-		287 1	1665 3	N		-0-		100
10	2019 X	2019	-0-	-0-	-0-		305 1	1714 3	N		-0-		100
11	2070 X	1479	-0-	-591	-0-		209 1	1268 3	N		2		102
							2 9						
12	2139 X	1876	-0-	-263	-0-		275 1	1601 3	N		-0-		102
01	2139 X	1944	-0-	-195	-0-		303 1	1626 3	N		14		116
							15 9						
02	1885 X	NO RPT	-0-	-1885	-0-				N		NO RPT		116

HAERING-MARTIN			WELL #: 4		RRCID -> 155342			COMPL. DATE 07/19/1995			TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6242 - 6346		
09	1710 X	1433	-0-	-277	-0-		211 1	1222 3	N		-0-		-0-
10	1619 X	1619	-0-	-0-	-0-		245 1	1374 3	N		-0-		-0-
11	1680 X	990	-0-	-690	-0-		140 1	850 3	N		-0-		-0-
12	1736 X	1293	-0-	-443	-0-		190 1	1103 3	N		-0-		-0-
01	1736 X	1152	-0-	-584	-0-		181 1	971 3	N		-0-		-0-
02	1508 X	NO RPT	-0-	-1508	-0-				N		NO RPT		-0-

HACHAR-AKIN GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 158375			COMPL. DATE 11/22/1995			TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6232 - 6753		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-

HACHAR, D. D.			WELL #: 27		RRCID -> 164013			COMPL. DATE 07/16/1997			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6578 - 6704		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-

MCKENDRICK-AKIN UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 166960			COMPL. DATE 03/22/1997			TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6814 - 6872		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-

MARTINEZ, B. M.			WELL #: 6		RRCID -> 186256			COMPL. DATE 07/19/2001			TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7140 - 7618		
*03	974 N	974	-0-	-0-	-0-		39 1	935 2	N		-0-		-0-
*04	749 N	749	-0-	-0-	-0-		35 1	714 2	N		-0-		-0-
*05	417 N	417	-0-	-0-	-0-		19 1	398 3	N		-0-		-0-
*06	299 N	299	-0-	-0-	-0-		12 1	287 3	N		-0-		-0-
*07	306 N	306	-0-	-0-	-0-		14 1	292 3	N		-0-		-0-
*08	186 N	186	-0-	-0-	-0-		5 1	181 3	N		-0-		-0-
*09	369 N	369	-0-	-0-	-0-		17 1	352 3	N		-0-		-0-
*10	310 N	298	-0-	-12	-0-		17 1	281 3	N		-0-		-0-
*11	301 N	301	-0-	-0-	-0-		5 1	296 3	N		-0-		-0-
12	372 N	347	-0-	-25	-0-		16 1	331 3	N		-0-		-0-
*01	412 N	412	-0-	-0-	-0-		30 1	382 3	N		-0-		-0-
02	290 N	NO RPT	-0-	-290	-0-				N		NO RPT		-0-

ADAMI (550)		00601 002		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB		
M & B OIL & GAS PROPERTIES INC.		517731								
RAY ADAMI, IRA		WELL #:	2	RRCID ->	092300	COMPL. DATE	12/12/1980	TOTAL DEPTH	1055 PERF. 547 - 551	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ADAMI (WILCOX 7000)		00601 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978								
DOBIE GU 96		WELL #:	1	RRCID ->	216017	COMPL. DATE	06/22/2005	TOTAL DEPTH	7900 PERF. 7016 - 7060	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	348 R	348	-0-	-0-	-0-	326 3	22 9	Y	20 1 8	40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7 38 1	8
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	4 1	472 3	Y	7 1 8	15
						8 9				
12	614 N	614	-0-	-0-	-0-	603 3	11 9	Y	10 1 8	24
01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	542 3	11 9	Y	10 1 8	33
02	464 N	284	-0-	-180	-0-	280 3	4 9	Y	4 17 1	20

AGARITO (NAVARRO)		00784 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
RANCHO NUEVO		WELL #:	3-T	RRCID ->	151300	COMPL. DATE	08/24/1994	TOTAL DEPTH	9600 PERF. 9250 - 9419	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-	-0-
10	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 2		N	-0-	-0-
11	180 N	110	-0-	-70	-0-	110 2		N	-0-	-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-	-0-
01	434 N	71	-0-	-363	-0-	5 1	57 2	N	-0-	-0-
						9 3				
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RANCHO NUEVO		WELL #:		11		RRCID ->		152610		COMPL. DATE		12/22/1994		TOTAL DEPTH		9700 PERF. 9464 - 9468	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM							
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-							

AGUA DULCE (AUSTIN, LOWER)		00832 005		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: NUECES		
LINN OPERATING, INC.		501545								
DRISCOLL, CLARA		WELL #:	B 6	RRCID ->	009062	COMPL. DATE	01/09/1980	TOTAL DEPTH	7006 PERF. 3921 - 3981	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SPONBERG, J. O.		WELL #:		10-T		RRCID ->		182838		COMPL. DATE		04/26/2001		TOTAL DEPTH		7400 PERF. 6899 - 6905	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM							
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE							
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-							
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-							
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-							
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-							
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-							
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-							

AGUA DULCE (AUSTIN, MIDDLE EAST)		00832 015		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES		
LINN OPERATING, INC.		501545								
DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 15 F		RRCID -> 077393		COMPL. DATE 06/28/1978		TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KINSEY, E. A.		00832 015		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES		
WELL #: B 9		RRCID -> 262046		COMPL. DATE 06/01/2015		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6363 - 6629				
09	690 N	193	-0-	-497	-0-	193 2	N	-0-	-0-	
10	248 N	229	-0-	-19	-0-	229 2	N	-0-	-0-	
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-		N	-0-	-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/02/2015 - W/O TO 04-278569										

DRISCOLL, CLARA		00832 015		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES	
WELL #: A 27		RRCID -> 264801		COMPL. DATE 01/14/2011		TOTAL DEPTH 7222 PERF. 6870 - 6872			
09	2094	2094	-0-	-0-	-0-	2094 2	N	-0-	-0-
10	3691	3691	-0-	-0-	-0-	3691 2	N	-0-	-0-
11	3824	3824	-0-	-0-	-0-	3824 2	N	-0-	-0-
12	4179	4179	-0-	-0-	-0-	218 1 3961 2	N	-0-	-0-
01	3903	3903	-0-	-0-	-0-	218 1 3685 2	N	-0-	-0-
*02	3511	3511	-0-	-0-	-0-	204 1 3307 2	N	-0-	-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
DRISCOLL, CLARA		WELL #: 5 D		RRCID -> 130321		COMPL. DATE 03/01/1989		TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6850 - 6860	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

AGUA DULCE (AUSTIN, UPPER)		00832 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
LINN OPERATING, INC.		501545							
RIVERS, M. L.		WELL #: A 4		RRCID -> 066584		COMPL. DATE 05/20/1976		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

RIVERS, M. L.		00832 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
WELL #: A 6 T		RRCID -> 154226		COMPL. DATE 04/15/1995		TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6838 - 6860			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

AGUA DULCE (AUSTIN, UPPER)				//CONT.//	00832 020	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC					879035								
WOFFORD, BUSH "D"				WELL #:	1	RRCID ->	009067	COMPL. DATE	05/01/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6932 - 6940	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
09		5 N	3	-0-	-2	-0-		3 3		N	-0-		-0-
10		5 N	3	-0-	-2	-0-		3 3		N	-0-		-0-
11		4 N	2	-0-	-2	-0-		2 3		N	-0-		-0-
12		3 N	2	-0-	-1	-0-		2 3		N	-0-		-0-
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 3		N	-0-		-0-
02		2 N	1	-0-	-1	-0-		1 3		N	-0-		-0-

DRISCOLL, CLARA				WELL #:	3	RRCID ->	068197	COMPL. DATE	09/14/1976	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09		870 N	481	-0-	-389	-0-		481 3		N	-0-		-0-
10		837 N	412	-0-	-425	-0-		412 3		N	-0-		-0-
11		630 N	358	-0-	-272	-0-		358 3		N	-0-		-0-
12		528 N	528	-0-	-0-	-0-		528 3		N	-0-		-0-
01		2482 N	2482	-0-	-0-	-0-		2482 3		N	-0-		-0-
*02		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-		2116 3		N	-0-		-0-

AGUA DULCE (COMSTOCK, UPPER)					00832 090	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: NUECES		
LINN OPERATING, INC.					501545								
PURL				WELL #:	A 2SD	RRCID ->	008853	COMPL. DATE	05/06/1934	TOTAL DEPTH	4820	PERF. 3854 - 4126	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)					00832 092	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: NUECES		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.					216378								
TALBERT, C. P.				WELL #:	17-D	RRCID ->	180866	COMPL. DATE	07/01/2000	TOTAL DEPTH	9110	PERF. 6695 - 6704	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EOG RESOURCES, INC.					253162								
KING RANCH STRATTON				WELL #:	A 17 H	RRCID ->	043754	COMPL. DATE	01/13/1968	TOTAL DEPTH	7000	PERF. N/A	
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HARPER HEFTE, INC.					357865								
HEFTE, MARY TOM ET AL				WELL #:	4	RRCID ->	008934	COMPL. DATE	08/18/1961	TOTAL DEPTH	6675	PERF. N/A	
09		420 N	200	-0-	-220	-0-		200 2		N	-0-		-0-
10		465 N	190	-0-	-275	-0-		190 2		N	-0-		-0-
11		354 N	354	-0-	-0-	-0-		354 2		N	-0-		-0-
12		320 N	320	-0-	-0-	-0-		320 2		N	-0-		-0-
01		318 N	318	-0-	-0-	-0-		318 2		N	-0-		-0-
02		348 N	287	-0-	-61	-0-		287 2		N	-0-		-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
HARPER HEFTE, INC.		//CONT.//		357865								
FEE		WELL #:		2 C	RRCID ->	033629	COMPL. DATE	06/04/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEFTE, MARY TOM ET AL		WELL #:		11	RRCID ->	169506	COMPL. DATE	07/17/1998	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6595 - 6599
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HEFTE, MARY TOM TRUST		WELL #:		10	RRCID ->	173526	COMPL. DATE	06/07/1999	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6515 - 6519
09	330 N	150	-0-	-180	-0-	150 3		Y	-0-			-0-
10	310 N	138	-0-	-172	-0-	138 2		Y	-0-			-0-
11	270 N	210	-0-	-60	-0-	210 2		Y	-0-			-0-
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		Y	-0-			-0-
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		Y	-0-			-0-
*02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		Y	-0-			-0-

LINN OPERATING, INC.		WELL #:		501545	RRCID ->	008837	COMPL. DATE	01/30/1939	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
BROWN, MINNIE ET AL				1								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEE, H. W.		WELL #:		1	RRCID ->	008838	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PURL		WELL #:		4	RRCID ->	008840	COMPL. DATE	10/22/1947	TOTAL DEPTH	5385	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES													
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545													
ELLIFF, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 008846 COMPL. DATE 10/19/1951 TOTAL DEPTH 5914 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

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

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 6C RRCID -> 008905 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7215 PERF. 5489 - 6860													
09	1320	N	591	-0-	-729	-0-	-0-	119	1	472	2	N	-0-
10	1271	N	872	-0-	-399	-0-	-0-	111	1	761	2	N	-0-
11	900	N	797	-0-	-103	-0-	-0-	797	2			N	-0-
12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	-0-	229	1	817	2	N	-0-
01	868	N	785	-0-	-83	-0-	-0-	785	2			N	-0-
02	783	N	737	-0-	-46	-0-	-0-	49	1	688	2	N	-0-

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

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

INGRAM, J. C. WELL #: B 1 RRCID -> 008915 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 4806 - 4818													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WINDSOR-PYLE WELL #: 1 RRCID -> 008917 COMPL. DATE 11/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545							
SPONBERG, J. O.		WELL #: B 1 C		RRCID -> 008926		COMPL. DATE 06/06/1956		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5218 - 5234	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

TALBERT, C. P.		WELL #: 6		RRCID -> 008938		COMPL. DATE 07/16/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09	1050 N	952	-0-	-98	-0-	952 2	N	-0-	-0-
10	1054 N	980	-0-	-74	-0-	980 2	N	-0-	-0-
11	960 N	790	-0-	-170	-0-	790 2	N	-0-	-0-
12	992 N	343	-0-	-649	-0-	343 2	N	-0-	-0-
01	992 N	411	-0-	-581	-0-	411 2	N	-0-	-0-
*02	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 2	N	-0-	-0-

INGRAM, J. C.		WELL #: D 2 C		RRCID -> 008946		COMPL. DATE 11/20/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09	870 N	525	-0-	-345	-0-	525 2	N	-0-	-0-
10	1147 N	609	-0-	-538	-0-	609 2	N	-0-	-0-
11	960 N	671	-0-	-289	-0-	671 2	N	-0-	-0-
12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2	N	-0-	-0-
01	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 2	N	-0-	-0-
*02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 2	N	-0-	-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #: 5		RRCID -> 008954		COMPL. DATE 10/18/1941		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09	750 N	475	-0-	-275	-0-	475 2	N	-0-	-0-
10	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 2	N	-0-	-0-
11	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 2	N	-0-	-0-
12	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	167 1	N	-0-	-0-
01	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	184 1	N	-0-	-0-
*02	994 N	994	-0-	-0-	-0-	203 1	N	-0-	-0-

RIVERS, M. L.		WELL #: 4 U		RRCID -> 008961		COMPL. DATE 12/25/1958		TOTAL DEPTH 7189 PERF. N/A	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 4		RRCID -> 008992		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 7215 PERF. 5564 - 5968	
09	870 N	473	-0-	-397	-0-	473 2	N	-0-	-0-
10	806 N	653	-0-	-153	-0-	653 2	N	-0-	-0-
11	810 N	708	-0-	-102	-0-	708 2	N	-0-	-0-
12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2	N	-0-	-0-
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2	N	-0-	-0-
02	696 N	600	-0-	-96	-0-	600 2	N	-0-	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES																
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																
INGRAM, J. C. WELL #: C 1 RRCID -> 008995 COMPL. DATE 09/01/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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

KINSEY, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 009031 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6625 - 6635																
09	240 N	203	-0-	-37	-0-	-0-	203	2		N	-0-					-0-
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-					-0-
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-					-0-
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-					-0-
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-					-0-
02	232 N	199	-0-	-33	-0-	-0-	199	2		N	-0-					-0-

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

BROWN, MINNIE WELL #: 2 RRCID -> 032598 COMPL. DATE 03/10/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
09	690 N	589	-0-	-101	-0-	-0-	589	2		N	-0-					-0-
10	961 N	659	-0-	-302	-0-	-0-	659	2		N	-0-					-0-
11	720 N	694	-0-	-26	-0-	-0-	694	2		N	-0-					-0-
12	702 N	702	-0-	-0-	-0-	-0-	702	2		N	-0-					-0-
01	651 N	645	-0-	-6	-0-	-0-	645	2		N	-0-					-0-
02	667 N	557	-0-	-110	-0-	-0-	557	2		N	-0-					-0-

KINSEY, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 034641 COMPL. DATE 11/11/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PERKINS WELL #: 2 RRCID -> 035092 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6795 - 7050																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES																
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																
ELLIFF, JOHN J., MRS. WELL #: 15 C RRCID -> 035554 COMPL. DATE 02/03/1965 TOTAL DEPTH 8037 PERF. N/A																
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SCHROEDER, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 035641 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 5325 - 5345																
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	713 N	423	-0-	-290	-0-	-0-	423	2			N	-0-				-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-				-0-

SPONBERG, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 035867 COMPL. DATE 04/15/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
09	420 N	377	-0-	-43	-0-	-0-	377	2			N	-0-				-0-
10	403 N	397	-0-	-6	-0-	-0-	397	2			N	-0-				-0-
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-				-0-
12	403 N	385	-0-	-18	-0-	-0-	385	2			N	-0-				-0-
01	403 N	359	-0-	-44	-0-	-0-	359	2			N	-0-				-0-
02	377 N	357	-0-	-20	-0-	-0-	357	2			N	-0-				-0-

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

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

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

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 7 RRCID -> 040506 COMPL. DATE 11/15/1966 TOTAL DEPTH 8618 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	181	1	2902	2	N	-0-		-0-
10		3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	218	1	3024	2	N	-0-		-0-
11		2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	211	1	2715	2	N	-0-		-0-
12		3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	217	1	2791	2	N	-0-		-0-
01		2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	217	1	2777	2	N	-0-		-0-
02		1537 X	1189	-0-	-348	-0-	117	1	1072	2	N	-0-		-0-

SPONBERG, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 040572 COMPL. DATE 11/03/1966 TOTAL DEPTH 6980 PERF. N/A														
09		885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-		-0-
10		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-		-0-
11		990 N	870	-0-	-120	-0-	870	2			N	-0-		-0-
12		930 N	822	-0-	-108	-0-	822	2			N	-0-		-0-
01		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-		-0-
02		841 N	752	-0-	-89	-0-	752	2			N	-0-		-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 2 RRCID -> 041087 COMPL. DATE 02/05/1967 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PYLE, H. C. WELL #: 6 RRCID -> 041338 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 5539 - 6064														
09		4415 X	3255	-0-	-1160	-0-	3255	2			N	-0-		-0-
10		3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-		-0-
11		3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-		-0-
12		3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-		-0-
01		875 X	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-		-0-
*02		871 X	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-		-0-

KERR WELL #: 5 RRCID -> 041803 COMPL. DATE 05/08/1967 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A														
09		2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-		-0-
10		2946 N	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-		-0-
11		2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-		-0-
12		2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-		-0-
01		2957 N	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-		-0-
*02		2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-		-0-

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

KERR WELL #: 6 RRCID -> 043010 COMPL. DATE 11/14/1967 TOTAL DEPTH 5812 PERF. N/A														
09		1260 N	698	-0-	-562	-0-	698	2			N	-0-		-0-
10		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-		-0-
11		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-		-0-
12		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-		-0-
01		1178 N	922	-0-	-256	-0-	922	2			N	-0-		-0-
02		1044 N	968	-0-	-76	-0-	968	2			N	-0-		-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545											
RIVERS, M. L. "A"		WELL #: 11		RRCID -> 043920		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6062 PERF. 5066 - 5854			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	810	N	619	-0-	-191	-0-	619 2	N	-0-		-0-
10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 2	N	-0-		-0-
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 2	N	-0-		-0-
12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 2	N	-0-		-0-
01	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	1075 2	N	-0-		-0-
02	1015	N	907	-0-	-108	-0-	907 2	N	-0-		-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #: C 2		RRCID -> 043963		COMPL. DATE 12/10/1967		TOTAL DEPTH 6112 PERF. N/A			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #: C 1		RRCID -> 044373		COMPL. DATE 12/22/1967		TOTAL DEPTH 6112 PERF. N/A			
09	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 2	N	-0-		-0-
10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 2	N	-0-		-0-
11	1230	N	969	-0-	-261	-0-	969 2	N	-0-		-0-
12	1271	N	1135	-0-	-136	-0-	1135 2	N	-0-		-0-
01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275 2	N	-0-		-0-
*02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 2	N	-0-		-0-

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

INGRAM, J. C.		WELL #: B 3 L		RRCID -> 044515		COMPL. DATE 07/30/1968		TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A			
09	540	N	231	-0-	-309	-0-	231 2	N	-0-		-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382 2	N	-0-		-0-
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397 2	N	-0-		-0-
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422 2	N	-0-		-0-
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391 2	N	-0-		-0-
02	377	N	340	-0-	-37	-0-	340 2	N	-0-		-0-

SCHROEDER, T. S.		WELL #: 4		RRCID -> 044817		COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5064 - 5507			
09	1350	N	624	-0-	-726	-0-	624 2	N	-0-		-0-
10	682	N	657	-0-	-25	-0-	657 2	N	-0-		-0-
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874 2	N	-0-		-0-
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866 2	N	-0-		-0-
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838 2	N	-0-		-0-
02	841	N	737	-0-	-104	-0-	737 2	N	-0-		-0-

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES									
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545															
DRISCOLL, CLARA		WELL #: C 3		RRCID -> 045303		COMPL. DATE 12/21/1968		TOTAL DEPTH 5963		PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-		824	2	N	-0-				-0-
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-		871	2	N	-0-				-0-
11	1170	N	940	-0-	-230	-0-		940	2	N	-0-				-0-
12	837	N	570	-0-	-267	-0-		570	2	N	-0-				-0-
01	868	N	679	-0-	-189	-0-		679	2	N	-0-				-0-
02	899	N	737	-0-	-162	-0-		737	2	N	-0-				-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #: 13		RRCID -> 045304		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6025		PERF. 5045 - 5934					
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-				-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-		9	1	116	2	N	-0-		-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-		18	1	184	2	N	-0-		-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-		15	1	196	2	N	-0-		-0-
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-		19	1	243	2	N	-0-		-0-
*02	227	N	227	-0-	-0-	-0-		18	1	209	2	N	-0-		-0-

KINSEY, E. A.		WELL #: A 2		RRCID -> 045362		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 6313		PERF. 5128 - 5563					
09	2910	X	2827	-0-	-83	-0-		48	1	2779	2	N	-0-		-0-
10	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-		84	1	3289	2	N	-0-		-0-
11	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-		88	1	2912	2	N	-0-		-0-
12	3007	X	2934	-0-	-73	-0-		93	1	2841	2	N	-0-		-0-
01	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-		93	1	2927	2	N	-0-		-0-
02	2813	X	2797	-0-	-16	-0-		33	1	2764	2	N	-0-		-0-

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

RIVERS, M. L. "A"		WELL #: 14		RRCID -> 049301		COMPL. DATE 11/06/1970		TOTAL DEPTH 6125		PERF. N/A					
09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-		1407	2	N	-0-				-0-
10	3072	N	3072	-0-	-0-	-0-		3072	2	N	-0-				-0-
11	3000	N	3095	-0-	95	-0-	95	211	1	2884	2	N	-0-		-0-
12	3100	N	4250	-0-	1150	-0-	1245	217	1	4033	2	N	-0-		-0-
01	3100	N	4641	-0-	1541	-0-	2786	217	1	4424	2	N	-0-		-0-
*02	6852	X	4066	-0-	-2786	-0-		203	1	3863	2	N	-0-		-0-

WALTON, W. W.		WELL #: 3		RRCID -> 049345		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6114		PERF. 5133 - 5855					
09	1830	X	1141	-0-	-689	-0-		1141	2	N	-0-				-0-
10	1891	X	1782	-0-	-109	-0-		1782	2	N	-0-				-0-
11	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-		2556	2	N	-0-				-0-
12	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-		2664	2	N	-0-				-0-
01	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-		2911	2	N	-0-				-0-
*02	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-		2611	2	N	-0-				-0-

ELLIFF, MABEL		WELL #: A 3		RRCID -> 049412		COMPL. DATE 12/17/1970		TOTAL DEPTH 6114		PERF. N/A					
09	690	N	390	-0-	-300	-0-		390	2	N	-0-				-0-
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-		799	2	N	-0-				-0-
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-		889	2	N	-0-				-0-
12	960	N	960	-0-	-0-	-0-		960	2	N	-0-				-0-
01	806	N	750	-0-	-56	-0-		750	2	N	-0-				-0-
02	870	N	716	-0-	-154	-0-		716	2	N	-0-				-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES					
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545															
AUSTIN, HELEN P. WELL #: 3 RRCID -> 049543 COMPL. DATE 08/18/1998										TOTAL DEPTH	6114	PERF.	5464	-	5510
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	750 N	711	-0-	-39	-0-	711 2			N	-0-			-0-		
10	744 N	723	-0-	-21	-0-	723 2			N	-0-			-0-		
11	720 N	687	-0-	-33	-0-	687 2			N	-0-			-0-		
12	744 N	694	-0-	-50	-0-	694 2			N	-0-			-0-		
01	713 N	686	-0-	-27	-0-	686 2			N	-0-			-0-		
02	667 N	646	-0-	-21	-0-	646 2			N	-0-			-0-		

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

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

RIVERS, M. L. WELL #: 5 RRCID -> 051239 COMPL. DATE 04/02/2008										TOTAL DEPTH	8314	PERF.	5386	-	5947
09	1980 N	1734	-0-	-246	-0-	98 1	1636 2		N	-0-			-0-		
10	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	198 1	2420 2		N	-0-			-0-		
11	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	247 1	2487 2		N	-0-			-0-		
12	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	200 1	2618 2		N	-0-			-0-		
01	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	205 1	2577 2		N	-0-			-0-		
02	2639 N	2404	-0-	-235	-0-	189 1	2215 2		N	-0-			-0-		

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

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

ELLIFF, MABLE WELL #: A 2 RRCID -> 054359 COMPL. DATE 01/24/1973										TOTAL DEPTH	7025	PERF.	N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES						
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 2 RRCID -> 054800										COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	7696	PERF.	5490 - 5893	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 16 RRCID -> 057355										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6113	PERF.	4592 - 5838	
09	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
10	1085 N	1046	-0-	-39	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
11	1050 N	1030	-0-	-20	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
12	1085 N	1063	-0-	-22	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
01	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
*02	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-

INGRAM, J.C. WELL #: B 5 RRCID -> 057423										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6210	PERF.	5194 - 5210	
09	870 N	852	-0-	-18	-0-	852	2			N	-0-					-0-
10	899 N	884	-0-	-15	-0-	884	2			N	-0-					-0-
11	870 N	848	-0-	-22	-0-	848	2			N	-0-					-0-
12	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
01	899 N	874	-0-	-25	-0-	874	2			N	-0-					-0-
*02	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-

INGRAM, J.C. WELL #: D 3 RRCID -> 057459										COMPL. DATE	01/25/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
10	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
11	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
12	868 N	677	-0-	-191	-0-	677	2			N	-0-					-0-
01	1209 N	827	-0-	-382	-0-	827	2			N	-0-					-0-
02	841 N	622	-0-	-219	-0-	622	2			N	-0-					-0-

PURL, OLLIE WELL #: 7 H RRCID -> 057717										COMPL. DATE	02/07/1974	TOTAL DEPTH	6113	PERF.	N/A	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES										
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																
RIVERS, M. L. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 065127		COMPL. DATE 02/04/1976		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

MABEL ELLIF		WELL #: A 8		RRCID -> 066851		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	6110	PERF.	4738 - 4818				
09	840 N	814	-0-	-26	-0-	814	2			N	-0-					-0-
10	930 N	797	-0-	-133	-0-	797	2			N	-0-					-0-
11	810 N	754	-0-	-56	-0-	754	2			N	-0-					-0-
12	837 N	782	-0-	-55	-0-	782	2			N	-0-					-0-
01	806 N	713	-0-	-93	-0-	713	2			N	-0-					-0-
*02	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-

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

PYLE, H. C.		WELL #: 7		RRCID -> 067190		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	6290	PERF.	5326 - 5546				
09	120 N	78	-0-	-42	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					-0-
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					-0-
01	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	58 N	50	-0-	-8	-0-	50	2			N	-0-					-0-

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

TALBERT, C. P.		WELL #: 7		RRCID -> 068503		COMPL. DATE 10/08/1976		TOTAL DEPTH	7011	PERF.	N/A					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
GEE, H.W.		WELL #:		4	RRCID ->	068783	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7122	PERF. 4620	- 5597
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1500 N	780	-0-	-720	-0-	780 2	N	-0-			-0-
10		998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 2	N	-0-			-0-
11		810 N	610	-0-	-200	-0-	610 2	N	-0-			-0-
12		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131 2	N	-0-			-0-
01		992 N	866	-0-	-126	-0-	866 2	N	-0-			-0-
*02		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2	N	-0-			-0-

SPONBERG, J.O.				WELL #:		B 3	RRCID ->	069126	COMPL. DATE	12/11/1997	TOTAL DEPTH	6980 PERF. 5182 - 5342
09		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 2	N	-0-			-0-
10		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2	N	-0-			-0-
11		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2	N	-0-			-0-
12		713 N	640	-0-	-73	-0-	640 2	N	-0-			-0-
01		708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 2	N	-0-			-0-
*02		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 2	N	-0-			-0-

SPONBERG				WELL #:		6	RRCID ->	070087	COMPL. DATE	01/20/1977	TOTAL DEPTH	7119 PERF. N/A
09		750 N	656	-0-	-94	-0-	656 2	N	-0-			-0-
10		713 N	656	-0-	-57	-0-	656 2	N	-0-			-0-
11		660 N	601	-0-	-59	-0-	601 2	N	-0-			-0-
12		682 N	591	-0-	-91	-0-	591 2	N	-0-			-0-
01		651 N	587	-0-	-64	-0-	587 2	N	-0-			-0-
02		580 N	546	-0-	-34	-0-	546 2	N	-0-			-0-

SPONBERG, J. O.				WELL #:		7	RRCID ->	071425	COMPL. DATE	05/03/2002	TOTAL DEPTH	7098 PERF. 4206 - 5490
09		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	235 1	2144 2	N	-0-		-0-
10		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	197 1	2127 2	N	-0-		-0-
11		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	214 1	2128 2	N	-0-		-0-
12		2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	270 1	2144 2	N	-0-		-0-
01		2325 N	2273	-0-	-52	-0-	168 1	2105 2	N	-0-		-0-
*02		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	196 1	2004 2	N	-0-		-0-

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

AUSTIN, HELEN P.				WELL #:		B 4	RRCID ->	072928	COMPL. DATE	09/05/1977	TOTAL DEPTH	7030 PERF. N/A
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SIMMONDS, B. B.				WELL #:		8	RRCID ->	074636	COMPL. DATE	01/06/1978	TOTAL DEPTH	7214 PERF. N/A
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES					
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545															
TALBERT, C.P. WELL #: 11D RRCID -> 074916 COMPL. DATE 03/26/1998										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4744	-	4852
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 5 RRCID -> 077513 COMPL. DATE 04/07/2010										TOTAL DEPTH	8015	PERF.	5508	-	5962
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

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

ELLIFF, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 078263 COMPL. DATE 09/01/1978										TOTAL DEPTH	5620	PERF.	N/A		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

TALBERT, C. P. WELL #: 19 F RRCID -> 078323 COMPL. DATE 08/18/1978										TOTAL DEPTH	7112	PERF.	N/A		
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

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

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES					
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545															
RIVERS, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 083377										COMPL. DATE	09/20/2005	TOTAL DEPTH	7215	PERF.	4958 - 6394
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		

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

KINSEY, E. A. WELL #: B 3 RRCID -> 087312										COMPL. DATE	02/04/1980	TOTAL DEPTH	7317	PERF.	6396 - 6410
09		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-		-0-		
10		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-		-0-		
11		270 N	247	-0-	-23	-0-	247	2		N	-0-		-0-		
12		279 N	256	-0-	-23	-0-	256	2		N	-0-		-0-		
01		279 N	265	-0-	-14	-0-	265	2		N	-0-		-0-		
*02		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-		-0-		

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

SPONBERG, J. O. WELL #: 5 RRCID -> 092030										COMPL. DATE	03/25/1999	TOTAL DEPTH	6909	PERF.	4600 - 6638
09		1500 N	1401	-0-	-99	-0-	1401	2		N	-0-		-0-		
10		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2		N	-0-		-0-		
11		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2		N	-0-		-0-		
12		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2		N	-0-		-0-		
01		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2		N	-0-		-0-		
*02		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2		N	-0-		-0-		

KINSEY, E. A. WELL #: B 1 RRCID -> 093911										COMPL. DATE	06/17/1981	TOTAL DEPTH	6363	PERF.	5044 - 5054
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

KINSEY, E. A. WELL #: A 3 RRCID -> 095509										COMPL. DATE	06/03/2015	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	4440 - 4836
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
WALLACE, W. H.		WELL #:	1	RRCID ->	095743	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	5265	-	5281	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

INGRAM, J. C.		WELL #:	C 5	RRCID ->	096424	COMPL. DATE	11/05/1981	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6092	-	6114	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TALBERT, C. P.		WELL #:	21	RRCID ->	100533	COMPL. DATE	05/27/1982	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6562	-	6574	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:	A 15 D	RRCID ->	101862	COMPL. DATE	04/30/2005	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	4990	-	5562	
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-			-0-
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-			-0-
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-			-0-
12	310 N	254	-0-	-56	-0-	254	2			N	-0-			-0-
01	310 N	168	-0-	-142	-0-	168	2			N	-0-			-0-
02	290 N	138	-0-	-152	-0-	138	2			N	-0-			-0-

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

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

BROWN, MINNIE		WELL #:	5	RRCID ->	135984	COMPL. DATE	08/07/1998	TOTAL DEPTH	7312	PERF.	4794	-	4854	
09	720 N	700	-0-	-20	-0-	700	2			N	-0-			-0-
10	806 N	664	-0-	-142	-0-	664	2			N	-0-			-0-
11	810 N	694	-0-	-116	-0-	694	2			N	-0-			-0-
12	713 N	683	-0-	-30	-0-	683	2			N	-0-			-0-
01	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-			-0-
02	667 N	617	-0-	-50	-0-	617	2			N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES							
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																	
WALLACE, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 136026										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7262	PERF.	5707	-	5717
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

RIVERS, M. L. WELL #: 7 RRCID -> 139402										COMPL. DATE	07/15/1991	TOTAL DEPTH	10170	PERF.	6200	-	6220
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2	N	-0-			-0-				
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2	N	-0-			-0-				
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-			-0-				
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-			-0-				
01	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	2	N	-0-			-0-				
02	232	N	164	-0-	-68	-0-	164	2	N	-0-			-0-				

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 14-F RRCID -> 141122										COMPL. DATE	01/19/2006	TOTAL DEPTH	7290	PERF.	4964	-	6384
09	510	N	153	-0-	-357	-0-	153	2	N	-0-			117				
10	589	N	170	-0-	-419	-0-	170	2	N	-0-			117				
11	270	N	197	-0-	-73	-0-	197	2	N	-0-	117	1	-0-				
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-			-0-				
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-			-0-				
02	203	N	155	-0-	-48	-0-	155	2	N	-0-			-0-				

TALBERT, C. P. WELL #: 14 F RRCID -> 141368										COMPL. DATE	05/30/1998	TOTAL DEPTH	6990	PERF.	4568	-	5268
09	480	N	336	-0-	-144	-0-	336	2	N	-0-			-0-				
10	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	2	N	-0-			-0-				
11	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	2	N	-0-			-0-				
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2	N	-0-			-0-				
01	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	2	N	-0-			-0-				
02	348	N	322	-0-	-26	-0-	322	2	N	-0-			-0-				

GEE, H. W. WELL #: 5 RRCID -> 141429										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7012	PERF.	4631	-	5909
09	780	N	1	-0-	-779	-0-	1	2	N	-0-			-0-				
10	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2	N	-0-			-0-				
11	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2	N	-0-			-0-				
12	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2	N	-0-			-0-				
01	1860	N	1851	-0-	-9	-0-	1851	2	N	-0-			-0-				
02	2378	N	772	-0-	-1606	-0-	772	2	N	-0-			-0-				

WALTON, IRENE R. WELL #: B 2 RRCID -> 145722										COMPL. DATE	06/12/1993	TOTAL DEPTH	6956	PERF.	4713	-	4721
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

FEE 687 WELL #: 3 RRCID -> 147685										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6012	PERF.	4748	-	5074
09	330	N	241	-0-	-89	-0-	241	2	N	-0-			-0-				
10	372	N	213	-0-	-159	-0-	213	2	N	-0-			-0-				
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2	N	-0-			-0-				
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-				
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-				
02	609	N	-0-	-0-	-609	-0-			N	-0-			-0-				

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NUECES			
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																
BROWN, MINNIE WELL #: 4 RRCID -> 148177 COMPL. DATE 06/08/2015													TOTAL DEPTH	7512	PERF.	5272 - 5570
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			

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

WALTON, IRENE WELL #: B 7 F RRCID -> 149148 COMPL. DATE 06/26/1998													TOTAL DEPTH	7622	PERF.	6372 - 6380
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 19 RRCID -> 150185 COMPL. DATE 05/28/1998													TOTAL DEPTH	7628	PERF.	6460 - 6554
09	1260 N	690	-0-	-570	-0-	690	2		N	-0-			-0-			
10	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2		N	-0-			-0-			
11	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2		N	-0-			-0-			
12	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2		N	-0-			-0-			
01	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	218	1	1641	2	N	-0-		-0-			
*02	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	203	1	1446	2	N	-0-		-0-			

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 18 RRCID -> 150852 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	7057	PERF.	5140 - 6175
09	3870 X	1696	-0-	-2174	-0-	452	1	1244	2	N	-0-		-0-			
10	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	468	1	3067	2	N	-0-		-0-			
11	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	452	1	2752	2	N	-0-		-0-			
12	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	468	1	2854	2	N	-0-		-0-			
01	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	468	1	3353	2	N	-0-		-0-			
02	3306 X	2105	-0-	-1201	-0-	336	1	1769	2	N	-0-		-0-			

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

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES							
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																	
SPONBERG, J. O. WELL #: 9 RRCID -> 152517										COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL DEPTH	7011	PERF.	5494	-	5713
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
09		2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2		N	-0-			-0-			
10		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2		N	-0-			-0-			
11		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2		N	-0-			-0-			
12		2790 N	2129	-0-	-661	-0-	2129	2		N	-0-			-0-			
01		2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	231	1	2711	2	N	-0-		-0-			
*02		2900 N	3004	-0-	104	-0-	361	1	2643	2	N	-0-		-0-			
WALTON, W. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153800										COMPL. DATE	07/30/2001	TOTAL DEPTH	7708	PERF.	6152	-	6176
09		360 N	114	-0-	-246	-0-	114	2		N	-0-			-0-			
10		248 N	192	-0-	-56	-0-	192	2		N	-0-			-0-			
11		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			-0-			
12		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-			
01		186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2		N	-0-			-0-			
02		203 N	164	-0-	-39	-0-	164	2		N	-0-			-0-			
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 9 RRCID -> 154419										COMPL. DATE	06/14/2005	TOTAL DEPTH	7292	PERF.	5222	-	6671
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
WALLACE, W. H. WELL #: 5 RRCID -> 154944										COMPL. DATE	12/20/1999	TOTAL DEPTH	7128	PERF.	4614	-	5105
09		660 N	617	-0-	-43	-0-	617	2		N	-0-			-0-			
10		682 N	630	-0-	-52	-0-	630	2		N	-0-			-0-			
11		630 N	595	-0-	-35	-0-	595	2		N	-0-			-0-			
12		651 N	610	-0-	-41	-0-	610	2		N	-0-			-0-			
01		620 N	600	-0-	-20	-0-	600	2		N	-0-			-0-			
02		580 N	555	-0-	-25	-0-	555	2		N	-0-			-0-			
KERR WELL #: 4 RRCID -> 159259										COMPL. DATE	06/11/1996	TOTAL DEPTH	7315	PERF.	4860	-	5578
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
SPONBERG, J. O. WELL #: 8 D RRCID -> 159537										COMPL. DATE	03/11/1997	TOTAL DEPTH	7472	PERF.	5874	-	5906
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
KINSEY, ELEANOR WELL #: C 2 RRCID -> 160353										COMPL. DATE	04/25/1996	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	5352	-	5687
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES							
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																	
ELLIFF, MABEL WELL #: A 11 RRCID -> 161335 COMPL. DATE 09/19/2001										TOTAL DEPTH	7092	PERF.	5158	-	5420		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 17 RRCID -> 176037 COMPL. DATE 02/01/2000										TOTAL DEPTH	9465	PERF.	504	-	5574		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
AUSTIN, HELEN P. WELL #: 4-D RRCID -> 176653 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6104	-	6532		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DRISCOLL, CLARA WELL #: B 12 RRCID -> 177042 COMPL. DATE 03/29/2000										TOTAL DEPTH	7350	PERF.	5358	-	6368		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 16DF RRCID -> 178030 COMPL. DATE 12/06/2007										TOTAL DEPTH	8178	PERF.	5530	-	6417		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
INGRAM, J. C. WELL #: C 4 RRCID -> 178057 COMPL. DATE 07/08/2000										TOTAL DEPTH	9020	PERF.	6724	-	6730		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SCHROEDER, T. S. WELL #: 5 RRCID -> 182715 COMPL. DATE 04/16/2015										TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5493	-	5642		
09	1320 N	526	-0-	-794	-0-	526	2				N	-0-					-0-
10	682 N	418	-0-	-264	-0-	418	2				N	-0-					-0-
11	480 N	153	-0-	-327	-0-	153	2				N	-0-					-0-
12	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2				N	-0-					-0-
01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2				N	-0-					-0-
*02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2				N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES													
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545													
PYLE, H. C. WELL #: 8 RRCID -> 182816 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4598 - 6588													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
09	3720 X	2572	-0-	-1148	-0-	2572	2		N	-0-			-0-
10	2976 X	2720	-0-	-256	-0-	2720	2		N	-0-			-0-
11	2880 X	2516	-0-	-364	-0-	2516	2		N	-0-			-0-
12	2976 X	2463	-0-	-513	-0-	2463	2		N	-0-			-0-
01	2821 X	2492	-0-	-329	-0-	2492	2		N	-0-			-0-
02	2552 X	2139	-0-	-413	-0-	2139	2		N	-0-			-0-

SPONBERG, J. O. WELL #: 10-C RRCID -> 182839 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5770 - 6516													
09	300 N	222	-0-	-78	-0-	222	2		N	-0-			-0-
10	279 N	230	-0-	-49	-0-	230	2		N	-0-			-0-
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-			-0-
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-			-0-
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			-0-
02	261 N	260	-0-	-1	-0-	260	2		N	-0-			-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 12 RRCID -> 183164 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5122 - 6386													
09	1650 N	965	-0-	-685	-0-	965	2		N	-0-			-0-
10	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2		N	-0-			-0-
11	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2		N	-0-			-0-
12	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	217	1	1813	2	N	-0-		-0-
01	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	217	1	1731	2	N	-0-		-0-
02	1914 N	1707	-0-	-207	-0-	203	1	1504	2	N	-0-		-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 12 RRCID -> 184107 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 5782 - 6368													
09	965 N	965	-0-	-0-	-0-	54	1	911	2	N	-0-		-0-
10	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	119	1	1461	2	N	-0-		-0-
11	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	153	1	1539	2	N	-0-		-0-
12	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	110	1	1442	2	N	-0-		-0-
01	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	123	1	1551	2	N	-0-		-0-
02	1624 N	1487	-0-	-137	-0-	117	1	1370	2	N	-0-		-0-

KINSEY, E. A. WELL #: A 4 RRCID -> 185564 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5152 - 6232													
09	1080 N	970	-0-	-110	-0-	970	2		N	-0-			-0-
10	1085 N	970	-0-	-115	-0-	970	2		N	-0-			-0-
11	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2		N	-0-			-0-
12	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2		N	-0-			-0-
01	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2		N	-0-			-0-
02	1015 N	801	-0-	-214	-0-	801	2		N	-0-			-0-

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

FEE 687 WELL #: 4 RRCID -> 190759 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5063 - 6032													
09	8280 X	4259	-0-	-4021	-0-	4259	2		N	-0-			-0-
10	6913 X	-0-	-0-	-6913	-0-				N	-0-			-0-
11	7770 X	-0-	-0-	-7770	-0-				N	-0-			-0-
12	8029 X	-0-	-0-	-8029	-0-				N	-0-			-0-
01	8029 X	4	-0-	-8025	-0-	4	2		N	-0-			-0-
02	4118 X	-0-	-0-	-4118	-0-				N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
GEE, H. W.		WELL #:		6	RRCID ->	192470	COMPL. DATE	11/22/2002	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 5343 - 5564	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	720 N	559	-0-	-161	-0-	559	2	N	-0-			-0-
10	620 N	533	-0-	-87	-0-	533	2	N	-0-			-0-
11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2	N	-0-			-0-
12	589 N	470	-0-	-119	-0-	470	2	N	-0-			-0-
01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2	N	-0-			-0-
02	609 N	587	-0-	-22	-0-	587	2	N	-0-			-0-

KERR		WELL #:		8	RRCID ->	194069	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 4400 - 4405	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		21	RRCID ->	195139	COMPL. DATE	06/29/2004	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 5978 - 6081	
09	960 N	354	-0-	-606	-0-	354	2	N	-0-			-0-
10	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2	N	-0-			-0-
11	780 N	777	-0-	-3	-0-	777	2	N	-0-			-0-
12	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2	N	-0-			-0-
01	899 N	773	-0-	-126	-0-	773	2	N	-0-			-0-
02	754 N	649	-0-	-105	-0-	649	2	N	-0-			-0-

SCHROEDER, T. S.		WELL #:		7	RRCID ->	199699	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 5283 - 6282	
09	3428 X	2810	-0-	-618	-0-	2810	2	N	-0-			-0-
10	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2	N	-0-			-0-
11	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2	N	-0-			-0-
12	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2	N	-0-			-0-
01	2170 X	2129	-0-	-41	-0-	2129	2	N	-0-			-0-
02	2030 X	1732	-0-	-298	-0-	1732	2	N	-0-			-0-

FEE 687		WELL #:		5	RRCID ->	199713	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	7480	PERF. 5150 - 5654	
09	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	2	N	-0-			-0-
10	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2	N	-0-			-0-
11	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	5431	2	N	-0-			-0-
12	5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	2	N	-0-			-0-
01	5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	2	N	-0-			-0-
02	4727 X	4546	-0-	-181	-0-	4546	2	N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
GEE, H. W.		WELL #:		7	RRCID ->	204407	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	7400 PERF. 5185 - 5496		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	GAS PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

FEE 687		WELL #:		6	RRCID ->	207799	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	7400 PERF. 6540 - 6557		
09	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2	N	-0-		-0-	
10	1333 N	928	-0-	-405	-0-	928	2	N	-0-		-0-	
11	1260 N	310	-0-	-950	-0-	310	2	N	-0-		-0-	
12	992 N	19	-0-	-973	-0-	19	2	N	-0-		-0-	
01	930 N	10	-0-	-920	-0-	10	2	N	-0-		-0-	
*02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2	N	-0-		-0-	

WALTON, W. W.		WELL #:		7	RRCID ->	212250	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	7540 PERF. 5550 - 5980		
09	240 N	147	-0-	-93	-0-	147	2	N	-0-		-0-	
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-		-0-	
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-		-0-	
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-		-0-	
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2	N	-0-		-0-	
02	232 N	220	-0-	-12	-0-	220	2	N	-0-		-0-	

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 8	RRCID ->	214769	COMPL. DATE	06/03/2006	TOTAL DEPTH	8300 PERF. 5376 - 6574		
09	240 N	187	-0-	-53	-0-	187	2	N	-0-		-0-	
10	217 N	178	-0-	-39	-0-	178	2	N	-0-		-0-	
11	240 N	121	-0-	-119	-0-	121	2	N	-0-		-0-	
12	186 N	106	-0-	-80	-0-	106	2	N	-0-		-0-	
01	186 N	80	-0-	-106	-0-	80	2	N	-0-		-0-	
*02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-		-0-	

KINSEY, E. A.		WELL #:		A 5	RRCID ->	223009	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	6575 PERF. 6520 - 6575		
09	6810 X	434	-0-	-6376	-0-	82	1	352 2	N	-0-	-0-	
10	5208 X	2184	-0-	-3024	-0-	334	1	1850 2	N	-0-	-0-	
11	2100 X	1287	-0-	-813	-0-	145	1	1142 2	N	-0-	-0-	
12	2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	334	1	1797 2	N	-0-	-0-	
01	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	370	1	1996 2	N	-0-	-0-	
*02	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	308	1	2574 2	N	-0-	-0-	

KINSEY, E. A.		WELL #:		A 6	RRCID ->	223010	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	7100 PERF. 6541 - 6590		
09	1680 N	1630	-0-	-50	-0-	1630	2		N	-0-	-0-	
10	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2		N	-0-	-0-	
11	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2		N	-0-	-0-	
12	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2		N	-0-	-0-	
01	1705 N	1366	-0-	-339	-0-	1366	2		N	-0-	-0-	
02	1653 N	1294	-0-	-359	-0-	1294	2		N	-0-	-0-	

RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		22	RRCID ->	228401	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	7112 PERF. 6080 - 6660		
09	5490 X	3257	-0-	-2233	-0-	210	1	3047 2	N	-0-	-0-	
10	5673 X	3023	-0-	-2650	-0-	217	1	2806 2	N	-0-	-0-	
11	5190 X	2213	-0-	-2977	-0-	209	1	2004 2	N	-0-	-0-	
12	5363 X	1933	-0-	-3430	-0-	126	1	1807 2	N	-0-	-0-	
01	4774 X	1779	-0-	-2995	-0-	1	1	1778 2	N	-0-	-0-	
02	3161 X	1789	-0-	-1372	-0-	37	1	1752 2	N	-0-	-0-	

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES					
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545															
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 24 RRCID -> 231163 COMPL. DATE 11/30/2006										TOTAL DEPTH	7140	PERF.	5120	-	6551
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		3450 X	2977	-0-	-473	-0-	18 1	2959 2		N	-0-			-0-	
10		3503 X	3189	-0-	-314	-0-	59 1	3130 2		N	-0-			-0-	
11		3390 X	3283	-0-	-107	-0-	180 1	3103 2		N	-0-			-0-	
12		3472 X	3461	-0-	-11	-0-	187 1	3274 2		N	-0-			-0-	
01		3441 X	3401	-0-	-40	-0-	186 1	3215 2		N	-0-			-0-	
*02		3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	174 1	3025 2		N	-0-			-0-	

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 26 RRCID -> 232668 COMPL. DATE 06/15/2007										TOTAL DEPTH	7155	PERF.	5969	-	6634
09		3480 X	1926	-0-	-1554	-0-	50 1	1876 2		N	-0-			-0-	
10		3596 X	2868	-0-	-728	-0-	155 1	2713 2		N	-0-			-0-	
11		3450 X	2970	-0-	-480	-0-	149 1	2821 2		N	-0-			-0-	
12		3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	155 1	3026 2		N	-0-			-0-	
01		3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	155 1	3053 2		N	-0-			-0-	
*02		3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	145 1	2862 2		N	-0-			-0-	

WALLACE, W. H. WELL #: 6 RRCID -> 232944 COMPL. DATE 07/26/2007										TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6560	-	6600
09		150 N	110	-0-	-40	-0-	110 2			N	-0-			-0-	
10		155 N	94	-0-	-61	-0-	94 2			N	-0-			-0-	
11		120 N	113	-0-	-7	-0-	113 2			N	-0-			-0-	
12		124 N	113	-0-	-11	-0-	113 2			N	-0-			-0-	
01		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2			N	-0-			-0-	
02		116 N	67	-0-	-49	-0-	67 2			N	-0-			-0-	

ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 234496 COMPL. DATE 11/05/2007										TOTAL DEPTH	7650	PERF.	6656	-	6796
09		120 N	68	-0-	-52	-0-	68 2			N	-0-			4	
10		93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2			N	-0-			4	
11		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2			N	-0-			4	
12		62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2			N	-0-			4	
01		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2			N	-0-			4	
*02		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2			N	-0-			4	

KINSEY, E. A. WELL #: A 7 RRCID -> 234501 COMPL. DATE 12/20/2007										TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6326	-	6527
09		1350 N	378	-0-	-972	-0-	378 2			N	-0-			-0-	
10		992 N	977	-0-	-15	-0-	977 2			N	-0-			-0-	
11		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609 2			N	-0-			-0-	
12		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521 2			N	-0-			-0-	
01		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487 2			N	-0-			-0-	
02		1566 N	1255	-0-	-311	-0-	1255 2			N	-0-			-0-	

PYLE, H. C. WELL #: 9 RRCID -> 234502 COMPL. DATE 11/12/2007										TOTAL DEPTH	6973	PERF.	5278	-	6634
09		3420 X	3413	-0-	-7	-0-	120 1	3293 2		N	-0-			-0-	
10		3813 X	3125	-0-	-688	-0-	119 1	3006 2		N	-0-			-0-	
11		3690 X	3250	-0-	-440	-0-	120 1	3130 2		N	-0-			-0-	
12		3813 X	3413	-0-	-400	-0-	124 1	3289 2		N	-0-			-0-	
01		4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	124 1	3943 2		N	-0-			-0-	
*02		4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	116 1	4176 2		N	-0-			-0-	

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545											
RIVERS, M. L.		WELL #:		8		RRCID -> 234571		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 7384 PERF. 5929 - 6644					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		2550 N	1486	-0-	-1064	-0-	84	1	1402	2	N	-0-			-0-
10		4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	332	1	4068	2	N	-0-			-0-
11		2550 X	2488	-0-	-62	-0-	225	1	2263	2	N	-0-			-0-
12		2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	205	1	2688	2	N	-0-			-0-
01		2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	213	1	2681	2	N	-0-			-0-
02		2465 X	2260	-0-	-205	-0-	178	1	2082	2	N	-0-			-0-

KINSEY, E. A.		WELL #:		B 6		RRCID -> 234645		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6266 - 6652					
09		2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-			-0-
10		2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-			-0-
11		2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-			-0-
12		2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-			-0-
01		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-			-0-
*02		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-			-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		24		RRCID -> 235475		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 7159 PERF. 5846 - 6586					
09		4590 X	4084	-0-	-506	-0-	502	1	3582	2	N	-0-			-0-
10		5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	884	1	5009	2	N	-0-			-0-
11		5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	953	1	4461	2	N	-0-			-0-
12		5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	863	1	4675	2	N	-0-			-0-
01		5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	814	1	4540	2	N	-0-			-0-
02		4959 X	4625	-0-	-334	-0-	771	1	3854	2	N	-0-			-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		23		RRCID -> 238474		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 7163 PERF. 5390 - 5936					
09		2340 N	933	-0-	-1407	-0-	53	1	880	2	N	-0-			-0-
10		2325 N	2176	-0-	-149	-0-	164	1	2012	2	N	-0-			-0-
11		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	169	1	1706	2	N	-0-			-0-
12		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	114	1	1488	2	N	-0-			-0-
01		2170 N	1665	-0-	-505	-0-	122	1	1543	2	N	-0-			-0-
02		1827 N	1713	-0-	-114	-0-	135	1	1578	2	N	-0-			-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 29		RRCID -> 239711		COMPL. DATE 05/07/2008		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5404 - 6020					
09		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	302	1	1949	2	N	-0-			-0-
10		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	311	1	1936	2	N	-0-			-0-
11		2430 N	2054	-0-	-376	-0-	301	1	1753	2	N	-0-			-0-
12		2325 N	2134	-0-	-191	-0-	310	1	1824	2	N	-0-			-0-
01		2232 N	2106	-0-	-126	-0-	310	1	1796	2	N	-0-			-0-
*02		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	277	1	1720	2	N	-0-			-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		26		RRCID -> 243309		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 7164 PERF. 5458 - 6010					
09		2490 N	2391	-0-	-99	-0-	300	1	2091	2	N	-0-			-0-
10		2511 N	2194	-0-	-317	-0-	178	1	2016	2	N	-0-			-0-
11		2430 N	2372	-0-	-58	-0-	299	1	2073	2	N	-0-			-0-
12		2480 N	2435	-0-	-45	-0-	311	1	2124	2	N	-0-			-0-
01		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	309	1	2064	2	N	-0-			-0-
02		2291 N	2196	-0-	-95	-0-	289	1	1907	2	N	-0-			-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		25		RRCID -> 244767		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5416 - 6564					
09		720 N	469	-0-	-251	-0-	469	2			N	-0-			-0-
10		651 N	614	-0-	-37	-0-	614	2			N	-0-			-0-
11		540 N	405	-0-	-135	-0-	405	2			N	-0-			-0-
12		496 N	365	-0-	-131	-0-	365	2			N	-0-			-0-
01		620 N	363	-0-	-257	-0-	363	2			N	-0-			-0-
02		406 N	380	-0-	-26	-0-	380	2			N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: NUECES					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545											
WALTON, W. W.		WELL #:		6	RRCID ->	247822	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	7480	PERF.	5452 - 5840			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RIVERS, M. L.		WELL #:		9	RRCID ->	248483	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	7061	PERF.	5412 - 6026			
09	4200 X	3860	-0-	-340	-0-	280	1	3580	2	N	-0-				-0-
10	4216 X	3947	-0-	-269	-0-	214	1	3733	2	N	-0-				-0-
11	4080 X	3821	-0-	-259	-0-	253	1	3568	2	N	-0-				-0-
12	4216 X	3864	-0-	-352	-0-	310	1	3554	2	N	-0-				-0-
01	4092 X	4005	-0-	-87	-0-	310	1	3695	2	N	-0-				-0-
*02	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	205	1	3566	2	N	-0-				-0-

SCHROEDER, T. S.		WELL #:		6	RRCID ->	255886	COMPL. DATE	04/18/2015	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6284 - 6292			
09	16048 X	16048	-0-	-0-	-0-	16048	2			N	-0-				-0-
10	16808 X	16808	-0-	-0-	-0-	11	1	16797	2	N	-0-				-0-
11	21799 X	21799	-0-	-0-	-0-	30	1	21769	2	N	-0-				-0-
12	18399 X	18399	-0-	-0-	-0-	31	1	18368	2	N	-0-				-0-
01	14706 X	14706	-0-	-0-	-0-	31	1	14675	2	N	-0-				-0-
*02	14298 X	14298	-0-	-0-	-0-	14298	2			N	-0-				-0-

KINSEY, E. A.		WELL #:		B 7	RRCID ->	256488	COMPL. DATE	05/05/2013	TOTAL DEPTH	7005	PERF.	6611 - 6646			
09	240 N	214	-0-	-26	-0-	214	2			N	-0-				-0-
10	341 N	233	-0-	-108	-0-	233	2			N	-0-				-0-
11	300 N	260	-0-	-40	-0-	260	2			N	-0-				-0-
12	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-				-0-
01	248 N	134	-0-	-114	-0-	134	2			N	-0-				-0-
02	261 N	141	-0-	-120	-0-	141	2			N	-0-				-0-

KINSEY, E. A.		WELL #:		A 8	RRCID ->	260414	COMPL. DATE	02/15/2015	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5968 - 6408			
09	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			N	-0-				-0-
10	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2			N	-0-				-0-
11	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2			N	-0-				-0-
12	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	2			N	-0-				-0-
01	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	2			N	-0-				-0-
*02	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2			N	-0-				-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 30	RRCID ->	260418	COMPL. DATE	07/28/2010	TOTAL DEPTH	7215	PERF.	6852 - 6856			
09	1740 N	1339	-0-	-401	-0-	85	1	1254	2	N	-0-				-0-
10	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	151	1	2028	2	N	-0-				-0-
11	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	150	1	2230	2	N	-0-				-0-
12	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	155	1	2089	2	N	-0-				-0-
01	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	155	1	2041	2	N	-0-				-0-
02	1943 N	1937	-0-	-6	-0-	146	1	1791	2	N	-0-				-0-

ELLIFF, MABEL		WELL #:		A 16	RRCID ->	260486	COMPL. DATE	08/03/2010	TOTAL DEPTH	7180	PERF.	5446 - 6102			
09	4800 X	3499	-0-	-1301	-0-	153	1	3346	2	N	-0-				-0-
10	6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	281	1	6030	2	N	-0-				-0-
11	6632 X	6632	-0-	-0-	-0-	271	1	6361	2	N	-0-				-0-
12	6945 X	6945	-0-	-0-	-0-	262	1	6683	2	N	-0-				-0-
01	6905 X	6905	-0-	-0-	-0-	232	1	6673	2	N	-0-				-0-
02	6409 X	5517	-0-	-892	-0-	261	1	5256	2	N	-0-				-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: NUECES						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545													
RIVERS, M. L.				WELL #: 10	RRCID -> 260487	COMPL. DATE 11/19/2015		TOTAL DEPTH 7185	PERF. 4747	- 6388							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	1253	-0-	1253	1253	113	1	1140	2		N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	5307	-0-	5307	6560	376	1	4931	2		N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	4883	-0-	4883	11443	359	1	4524	2		N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	4681	-0-	4681	16124	369	1	4312	2		N	-0-					-0-

RIVERS, M. L. "A"				WELL #: 27	RRCID -> 261016	COMPL. DATE 03/29/2011		TOTAL DEPTH 7100	PERF. 5370	- 5810							
09	1980 N	1056	-0-	-924	-0-	59	1	997	2		N	-0-					-0-
10	2170 N	1929	-0-	-241	-0-	146	1	1783	2		N	-0-					-0-
11	2040 N	1521	-0-	-519	-0-	137	1	1384	2		N	-0-					-0-
12	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	111	1	1456	2		N	-0-					-0-
01	1922 N	1470	-0-	-452	-0-	108	1	1362	2		N	-0-					-0-
02	1479 N	1262	-0-	-217	-0-	99	1	1163	2		N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA				WELL #: A 25	RRCID -> 262324	COMPL. DATE 02/21/2011		TOTAL DEPTH 8500	PERF. 5480	- 6022							
09	2340 N	2245	-0-	-95	-0-	151	1	2094	2		N	-0-					-0-
10	2325 N	2323	-0-	-2	-0-	155	1	2168	2		N	-0-					-0-
11	2250 N	2195	-0-	-55	-0-	150	1	2045	2		N	-0-					-0-
12	2325 N	2243	-0-	-82	-0-	155	1	2088	2		N	-0-					-0-
01	2325 N	2194	-0-	-131	-0-	155	1	2039	2		N	-0-					-0-
02	2117 N	2093	-0-	-24	-0-	145	1	1948	2		N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA				WELL #: A 23	RRCID -> 262367	COMPL. DATE 04/12/2011		TOTAL DEPTH 6395	PERF. 5126	- 6006							
09	2250 N	1438	-0-	-812	-0-	85	1	1353	2		N	-0-					-0-
10	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	155	1	2099	2		N	-0-					-0-
11	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	149	1	2044	2		N	-0-					-0-
12	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	155	1	2020	2		N	-0-					-0-
01	2263 N	2072	-0-	-191	-0-	155	1	1917	2		N	-0-					-0-
02	2117 N	1800	-0-	-317	-0-	145	1	1655	2		N	-0-					-0-

KINSEY, E.A.				WELL #: B 8	RRCID -> 278546	COMPL. DATE 03/08/2012		TOTAL DEPTH 7258	PERF. 6158	- 6476							
09	0	-0-	-0-	-0-	144						N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	144						N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	144						N	-0-					-0-
12	SHUT IN	132	-0-	132	276	132	2				N	-0-					-0-
01	SHUT IN	8	-0-	8	284	8	2				N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	284						N	-0-					-0-

KINSEY, E. A.				WELL #: B 9	RRCID -> 278569	COMPL. DATE 05/30/2015		TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6386	- 6424							
11	0 W	303	-0-	303	303	303	2				N	-0-					-0-
12	0 W	162	-0-	162	465	162	2				N	-0-					-0-
01	0 W	212	-0-	212	677	212	2				N	-0-					-0-
02	0 W	205	-0-	205	882	205	2				N	-0-					-0-

OMEGA ENERGY, LLC				622657													
GROENVELD, B.				WELL #: 1	RRCID -> 146578	COMPL. DATE 08/23/1993		TOTAL DEPTH 6585	PERF. 6580	- 6583							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284												
PURL, OLLIE WELL #: 7 U RRCID -> 008896 COMPL. DATE 02/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 3 C RRCID -> 008911 COMPL. DATE 02/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09	2940 X	2094	-0-	-846	-0-	2094	2	N	-0-			-0-
10	2821 X	1937	-0-	-884	-0-	1937	2	N	-0-			-0-
11	2730 X	164	-0-	-2566	-0-	164	2	N	-0-			-0-
12	2821 X	806	-0-	-2015	-0-	806	2	N	-0-			-0-
01	2170 X	952	-0-	-1218	-0-	952	2	N	-0-			-0-
02	2030 X	NO RPT	-0-	-2030	-0-			N	NO RPT			-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 3 U RRCID -> 008937 COMPL. DATE 02/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 3 L RRCID -> 008952 COMPL. DATE 02/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PURL, OLLIE WELL #: 4 RRCID -> 039087 COMPL. DATE 05/04/1966 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 2 RRCID -> 039247 COMPL. DATE 06/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PURL, OLLIE WELL #: 2 RRCID -> 044346 COMPL. DATE 06/19/1968 TOTAL DEPTH 7089 PERF. N/A												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-			-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284												
TALBERT, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 046773 COMPL. DATE 08/21/1969 TOTAL DEPTH 6839 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	BALANCE
								CODE	CODE	CODE		
09		150 N	100	-0-	-50	-0-		100 2		N	-0-	-0-
10		93 N	68	-0-	-25	-0-		68 2		N	-0-	-0-
11		130 N	130	-0-	-0-	-0-		130 2		N	-0-	-0-
12		93 N	70	-0-	-23	-0-		70 2		N	-0-	-0-
01		90 N	90	-0-	-0-	-0-		90 2		N	-0-	-0-
02		116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-				N	NO RPT	-0-

TALBERT,C.P. WELL #: 6 RRCID -> 056963 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A												
09		1457 X	1457	-0-	-0-	-0-		1325 2	132 9	N	120	36
10		2015 X	997	-0-	-1018	-0-		920 2	77 9	N	70	106
11		1950 X	791	-0-	-1159	-0-		730 2	61 9	N	55	161
12		2015 X	896	-0-	-1119	-0-		830 2	66 9	N	60	32
01		1519 X	675	-0-	-844	-0-		620 2	55 9	N	50	82
02		1421 X	NO RPT	-0-	-1421	-0-				N	NO RPT	82

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 070361 COMPL. DATE 10/16/1941 TOTAL DEPTH 4836 PERF. N/A												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

PURL, OLLIE B. WELL #: 2 RRCID -> 098911 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 5256 - 5268												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-
12		120 N	120	-0-	-0-	-0-		120 2		N	-0-	-0-
01		150 N	150	-0-	-0-	-0-		150 2		N	-0-	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 4 RRCID -> 136179 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5028 - 5036												
09		610 X	610	-0-	-0-	-0-		610 2		N	-0-	-0-
10		625 X	625	-0-	-0-	-0-		625 2		N	-0-	-0-
11		628 X	628	-0-	-0-	-0-		628 2		N	-0-	-0-
12		620 X	190	-0-	-430	-0-		190 2		N	-0-	-0-
01		620 X	390	-0-	-230	-0-		390 2		N	-0-	-0-
02		609 X	NO RPT	-0-	-609	-0-				N	NO RPT	-0-

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 167539 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6118 - 6282												
09		690 N	201	-0-	-489	-0-		190 2	11 9	Y	10	56
10		842 N	842	-0-	-0-	-0-		820 2	22 9	Y	20	76
11		450 N	334	-0-	-116	-0-		314 2	20 9	Y	18	94
12		416 N	416	-0-	-0-	-0-		405 2	11 9	Y	10	104
01		623 N	623	-0-	-0-	-0-		610 2	13 9	Y	12	56
02		319 N	NO RPT	-0-	-319	-0-				Y	NO RPT	56

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 174048 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6858 - 6887												
09		220 X	220	-0-	-0-	-0-		220 2		Y	-0-	-0-
10		155 X	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-	-0-
11		150 X	124	-0-	-26	-0-		124 2		Y	-0-	-0-
12		217 X	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-	-0-
01		217 X	169	-0-	-48	-0-		169 2		Y	-0-	-0-
02		203 X	NO RPT	-0-	-203	-0-				Y	NO RPT	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.//		00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
PREMIER MINERALS, INC.		676033											
WINFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 242860		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 7220 PERF. 5246 - 6488					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1230 X	378	-0-	-852	-0-	378	2		N	-0-			-0-
10	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-				N	-0-			-0-
11	1170 X	491	-0-	-679	-0-	491	2		N	-0-			-0-
12	1426 X	201	-0-	-1225	-0-	201	2		N	-0-			-0-
01	1426 X	318	-0-	-1108	-0-	318	2		N	-0-			-0-
02	464 X	-0-	-0-	-464	-0-				N	-0-			-0-

WINFIELD		WELL #: 2		RRCID -> 256684		COMPL. DATE 06/14/2010		TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6508 - 6516					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

REN SERVICES, INC.		701670		RRCID -> 162681		COMPL. DATE 05/18/2002		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 4068 - 4096					
GEE, H. W.		WELL #: 11											
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.		748635		RRCID -> 109780		COMPL. DATE 01/31/1984		TOTAL DEPTH 5468 PERF. 5394 - 5408					
RIVERS, W. C.		WELL #: 6											
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-			-0-
10	403 N	321	-0-	-82	-0-	321	2		N	-0-			-0-
11	510 N	368	-0-	-142	-0-	368	2		N	-0-			-0-
12	465 N	448	-0-	-17	-0-	448	2		N	-0-			-0-
01	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	2		N	-0-			-0-
02	348 N	NO RPT	-0-	-348	-0-				N	NO RPT			-0-

RIVERS, W. C.		WELL #: 3		RRCID -> 184602		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6784 - 6804					
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			-0-
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			-0-
11	180 N	31	-0-	-149	-0-	31	2		N	-0-			-0-
12	248 N	95	-0-	-153	-0-	95	2		N	-0-			-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-				N	NO RPT			-0-

SUN EXPLORATION, INC.		829289		RRCID -> 075583		COMPL. DATE 03/12/1978		TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A					
WOLTER, R.C.		WELL #: 3											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES																
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035																
ELLIFF, J. S., ET AL WELL #: F 6 C RRCID -> 008870 COMPL. DATE 09/04/1943 TOTAL DEPTH 5899 PERF. N/A																
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TEXON ROYALTY CO. -B- WELL #: 1 RRCID -> 008921 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7002 PERF. 4803 - 5245																
09	791 N	791	-0-	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-				-0-
10	806 N	675	-0-	-131	-0-	-0-	675	3			N	-0-				-0-
11	600 N	549	-0-	-51	-0-	-0-	549	3			N	-0-				-0-
12	806 N	615	-0-	-191	-0-	-0-	615	3			N	-0-				-0-
01	682 N	562	-0-	-120	-0-	-0-	562	3			N	-0-				-0-
02	522 N	495	-0-	-27	-0-	-0-	495	3			N	-0-				-0-

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

WARDNER, G. P. WELL #: 106 C RRCID -> 036434 COMPL. DATE 07/06/1965 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5419 - 5434																
09	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-

ELLIFF, J. S., ET AL WELL #: 12 RRCID -> 040737 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6770 PERF. 5584 - 6396																
09	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-				-0-
10	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-				-0-
11	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-				-0-
12	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-				-0-
01	1116 N	1065	-0-	-51	-0-	-0-	1065	3			N	-0-				-0-
02	1073 N	961	-0-	-112	-0-	-0-	961	3			N	-0-				-0-

ELLIFF, J. S., ET AL WELL #: 9 RRCID -> 043423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7022 PERF. 5229 - 5680																
09	1530 N	1528	-0-	-2	-0-	-0-	1528	3			N	-0-				-0-
10	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-				-0-
11	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-				-0-
12	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-				-0-
01	1581 N	1535	-0-	-46	-0-	-0-	1535	3			N	-0-				-0-
02	1508 N	1355	-0-	-153	-0-	-0-	1355	3			N	-0-				-0-

ELLIFF, J. S., ETAL WELL #: 13 RRCID -> 046624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5262 - 5818																
09	870 N	806	-0-	-64	-0-	-0-	806	3			N	-0-				-0-
10	868 N	816	-0-	-52	-0-	-0-	816	3			N	-0-				-0-
11	810 N	761	-0-	-49	-0-	-0-	761	3			N	-0-				-0-
12	853 N	853	-0-	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-				-0-
01	807 N	807	-0-	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-				-0-
*02	728 N	728	-0-	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-				-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
INGRAM, DONALD		WELL #:		4	RRCID ->	051076	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7504	PERF. 5446 -	6230	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3		N	-0-			-0-
10	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3		N	-0-			-0-
11	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3		N	-0-			-0-
12	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3		N	-0-			-0-
01	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3		N	-0-			-0-
*02	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3		N	-0-			-0-

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

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

WALTON, IRENE		WELL #:		1	RRCID ->	093924	COMPL. DATE	04/24/1981	TOTAL DEPTH	7075	PERF. 6170 -	6180	
09	1440 N	1287	-0-	-153	-0-	1287	3		N	-0-			-0-
10	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3		N	-0-			-0-
11	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3		N	-0-			-0-
12	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3		N	-0-			-0-
01	1767 N	1675	-0-	-92	-0-	1675	3		N	-0-			-0-
02	1537 N	1261	-0-	-276	-0-	1261	3		N	-0-			-0-

INGRAM, DONALD		WELL #:		10	RRCID ->	122922	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5757	PERF. 5348 -	5676	
09	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3		N	-0-			-0-
10	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3		N	-0-			-0-
11	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3		N	-0-			-0-
12	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3		N	-0-			-0-
01	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3		N	-0-			-0-
*02	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3		N	-0-			-0-

AUSTIN, HELEN P.		WELL #:		2	RRCID ->	122924	COMPL. DATE	07/16/1996	TOTAL DEPTH	9505	PERF. 5497 -	5501	
09	1140 N	1126	-0-	-14	-0-	1126	3		N	-0-			-0-
10	1178 N	1155	-0-	-23	-0-	1155	3		N	-0-			-0-
11	1140 N	994	-0-	-146	-0-	994	3		N	-0-			-0-
12	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3		N	-0-			-0-
01	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3		N	-0-			-0-
*02	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3		N	-0-			-0-

RIVERS -A-		WELL #:		4	RRCID ->	128402	COMPL. DATE	09/01/1988	TOTAL DEPTH	6963	PERF. 6608 -	6628	
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	22	1	333	3	N	-0-		-0-
10	372 N	332	-0-	-40	-0-	26	1	306	3	N	-0-		-0-
11	330 N	291	-0-	-39	-0-	3	1	288	3	N	-0-		-0-
12	372 N	362	-0-	-10	-0-	7	1	355	3	N	-0-		-0-
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	5	1	357	3	N	-0-		-0-
*02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-			-0-

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

RIVERS -B- WELL #: 5 RRCID -> 129131 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	7860	PERF.	5220 - 6499
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	10	3	N	-0-	-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	11	3	N	-0-	-0-
11	120 N	68	-0-	-52	-0-	-0-	67	1	1	3	N	-0-	-0-
12	155 N	114	-0-	-41	-0-	-0-	112	1	2	3	N	-0-	-0-
01	124 N	82	-0-	-42	-0-	-0-	81	1	1	3	N	-0-	-0-
*02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-	-0-

ELLIFF, J.S. WELL #: 24 D RRCID -> 131671 COMPL. DATE 02/29/1988										TOTAL DEPTH	7944	PERF.	5616 - 5684
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-	-0-
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	-0-	92	3			N	-0-	-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-	-0-
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	-0-	92	3			N	-0-	-0-
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	-0-	92	3			N	-0-	-0-
*02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-	-0-

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

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

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

INGRAM, DONALD WELL #: 15 RRCID -> 135455 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6508 - 6546
09	2160 N	1682	-0-	-478	-0-	-0-	1682	3			N	-0-	-0-
10	2077 N	1927	-0-	-150	-0-	-0-	1927	3			N	-0-	-0-
11	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	-0-	2575	3			N	-0-	-0-
12	1736 N	1136	-0-	-600	-0-	-0-	1136	3			N	-0-	-0-
01	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	-0-	2480	3			N	-0-	-0-
*02	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035												
DRISCOLL-ELLIFF WELL #: 1 RRCID -> 135646 COMPL. DATE 03/14/1990 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 5945 - 5965												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		1410 N	1338	-0-	-72	-0-	1338	3	N	-0-		-0-
10		1426 N	1403	-0-	-23	-0-	1403	3	N	-0-		-0-
11		1380 N	1322	-0-	-58	-0-	1322	3	N	-0-		-0-
12		1395 N	1321	-0-	-74	-0-	1321	3	N	-0-		-0-
01		1395 N	1330	-0-	-65	-0-	1330	3	N	-0-		-0-
02		1276 N	1205	-0-	-71	-0-	1205	3	N	-0-		-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: 4 RRCID -> 135913 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4553 - 4558												
09		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3	N	-0-		-0-
10		527 N	414	-0-	-113	-0-	414	3	N	-0-		-0-
11		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3	N	-0-		-0-
12		775 N	341	-0-	-434	-0-	341	3	N	-0-		-0-
01		403 N	277	-0-	-126	-0-	277	3	N	-0-		-0-
02		725 N	365	-0-	-360	-0-	365	3	N	-0-		-0-

ANDERSON, WILLIAM JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 137296 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5926 - 6080												
09		2160 N	1846	-0-	-314	-0-	1846	3	N	-0-		-0-
10		2170 N	2082	-0-	-88	-0-	2082	3	N	-0-		-0-
11		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3	N	-0-		-0-
12		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3	N	-0-		-0-
01		2077 N	2067	-0-	-10	-0-	2067	3	N	-0-		-0-
02		2088 N	1904	-0-	-184	-0-	1904	3	N	-0-		-0-

ELLIFF, J. S., ET AL WELL #: 27 D RRCID -> 137699 COMPL. DATE 02/14/1991 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 6374 - 6404												
09		780 N	726	-0-	-54	-0-	726	3	N	-0-		-0-
10		775 N	714	-0-	-61	-0-	714	3	N	-0-		-0-
11		750 N	661	-0-	-89	-0-	661	3	N	-0-		-0-
12		744 N	646	-0-	-98	-0-	646	3	N	-0-		-0-
01		713 N	624	-0-	-89	-0-	624	3	N	-0-		-0-
02		638 N	599	-0-	-39	-0-	599	3	N	-0-		-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 2 H RRCID -> 138135 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6668 PERF. 4782 - 4796												
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WOLTER, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 140341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5196 - 5550												
09		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3	N	-0-		-0-
10		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3	N	-0-		-0-
11		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3	N	-0-		-0-
12		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3	N	-0-		-0-
01		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3	N	-0-		-0-
*02		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3	N	-0-		-0-

RIVERS -A- WELL #: 18 D RRCID -> 140589 COMPL. DATE 12/10/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5806 - 5878												
09		215 N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	202	3	N	-0-
10		248 N	233	-0-	-15	-0-	18	1	215	3	N	-0-
11		231 N	231	-0-	-0-	-0-	2	1	229	3	N	-0-
12		229 N	229	-0-	-0-	-0-	4	1	225	3	N	-0-
01		261 N	261	-0-	-0-	-0-	3	1	258	3	N	-0-
*02		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035															
ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 40 D RRCID -> 142028 COMPL. DATE 11/05/1991										TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5546	-	5676
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		510 N	507	-0-	-3	-0-	507	3		N	-0-				-0-
10		527 N	494	-0-	-33	-0-	494	3		N	-0-				-0-
11		480 N	457	-0-	-23	-0-	457	3		N	-0-				-0-
12		527 N	451	-0-	-76	-0-	451	3		N	-0-				-0-
01		496 N	389	-0-	-107	-0-	389	3		N	-0-				-0-
02		435 N	333	-0-	-102	-0-	333	3		N	-0-				-0-

INGRAM, DONALD WELL #: 14 RRCID -> 142513 COMPL. DATE 08/21/1992										TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5196	-	5202
09		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-				-0-
10		372 N	340	-0-	-32	-0-	340	3		N	-0-				-0-
11		330 N	318	-0-	-12	-0-	318	3		N	-0-				-0-
12		341 N	305	-0-	-36	-0-	305	3		N	-0-				-0-
01		341 N	333	-0-	-8	-0-	333	3		N	-0-				-0-
*02		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-				-0-

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

INGRAM, DONALD WELL #: 17 RRCID -> 143765 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	7500	PERF.	4762	-	4812
09		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-				-0-
10		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-				-0-
11		60 N	2	-0-	-58	-0-	2	3		N	-0-				-0-
12		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3		N	-0-				-0-
01		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3		N	-0-				-0-
*02		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-				-0-

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

DRISCOLL, CLARA WELL #: 5-F RRCID -> 147315 COMPL. DATE 10/14/1993										TOTAL DEPTH	7545	PERF.	5870	-	5890
09		480 N	436	-0-	-44	-0-	436	3		N	-0-				-0-
10		465 N	463	-0-	-2	-0-	463	3		N	-0-				-0-
11		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-				-0-
12		465 N	431	-0-	-34	-0-	431	3		N	-0-				-0-
01		465 N	422	-0-	-43	-0-	422	3		N	-0-				-0-
*02		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-				-0-

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 41 RRCID -> 151253 COMPL. DATE 04/15/1995										TOTAL DEPTH	7600	PERF.	5724	-	6556
09		2070 N	2052	-0-	-18	-0-	2052	3		N	-0-				-0-
10		2046 N	1975	-0-	-71	-0-	1975	3		N	-0-				-0-
11		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3		N	-0-				-0-
12		2108 N	1992	-0-	-116	-0-	1992	3		N	-0-				-0-
01		1984 N	1875	-0-	-109	-0-	1875	3		N	-0-				-0-
02		1972 N	1749	-0-	-223	-0-	1749	3		N	-0-				-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
TEXON ROYALTY "B"		WELL #:		10	RRCID ->	152424	COMPL. DATE	02/23/1995	TOTAL DEPTH	7525	PERF.	7126 - 7148	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	780 N	777	-0-	-3	-0-	777	3	N	-0-				-0-
10	837 N	819	-0-	-18	-0-	819	3	N	-0-				-0-
11	810 N	767	-0-	-43	-0-	767	3	N	-0-				-0-
12	806 N	366	-0-	-440	-0-	366	3	N	-0-				-0-
01	806 N	656	-0-	-150	-0-	656	3	N	-0-				-0-
02	754 N	738	-0-	-16	-0-	738	3	N	-0-				-0-

ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #:		43	RRCID ->	152425	COMPL. DATE	09/08/1994	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6222 - 6892	
09	90 N	53	-0-	-37	-0-	53	3	N	-0-				-0-
10	93 N	52	-0-	-41	-0-	52	3	N	-0-				-0-
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-				-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-				-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-				-0-
*02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-				-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #:		45	RRCID ->	152504	COMPL. DATE	10/03/1994	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6880 - 6895	
09	360 N	348	-0-	-12	-0-	348	3	N	-0-				-0-
10	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	3	N	-0-				-0-
11	330 N	285	-0-	-45	-0-	285	3	N	-0-				-0-
12	372 N	281	-0-	-91	-0-	281	3	N	-0-				-0-
01	341 N	259	-0-	-82	-0-	259	3	N	-0-				-0-
02	290 N	244	-0-	-46	-0-	244	3	N	-0-				-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #:		44D	RRCID ->	152997	COMPL. DATE	07/24/1998	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	5613 - 6118	
09	420 N	414	-0-	-6	-0-	414	3	N	-0-				-0-
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3	N	-0-				-0-
11	420 N	2	-0-	-418	-0-	2	3	N	-0-				-0-
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
01	434 N	301	-0-	-133	-0-	301	3	N	-0-				-0-
*02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3	N	-0-				-0-

ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #:		49	RRCID ->	153156	COMPL. DATE	01/17/1995	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6360 - 6386	
09	3000 N	2216	-0-	-784	-0-	2216	3	N	-0-				-0-
10	3742 X	3011	-0-	-731	-0-	3011	3	N	-0-				-0-
11	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3	N	-0-				-0-
12	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3	N	-0-				-0-
01	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3	N	-0-				-0-
*02	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3	N	-0-				-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #:		46	RRCID ->	153429	COMPL. DATE	01/27/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	N/A	
09	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3	N	-0-				-0-
10	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3	N	-0-				-0-
11	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3	N	-0-				-0-
12	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3	N	-0-				-0-
01	837 N	796	-0-	-41	-0-	796	3	N	-0-				-0-
02	841 N	263	-0-	-578	-0-	263	3	N	-0-				-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #:		48	RRCID ->	153430	COMPL. DATE	12/06/1995	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7114 - 7134	
09	210 N	205	-0-	-5	-0-	205	3	N	-0-				-0-
10	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	3	N	-0-				-0-
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-				-0-
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-				-0-
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-				-0-
02	203 N	183	-0-	-20	-0-	183	3	N	-0-				-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 47		RRCID -> 153482		COMPL. DATE 12/19/1994			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6949 - 6964			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	720 N	651	-0-	-69	-0-	651	3		N	-0-		-0-
10	868 N	627	-0-	-241	-0-	627	3		N	-0-		-0-
11	870 N	576	-0-	-294	-0-	576	3		N	-0-		-0-
12	682 N	599	-0-	-83	-0-	599	3		N	-0-		-0-
01	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3		N	-0-		-0-
*02	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3		N	-0-		-0-

ANDERSON, W. R.		WELL #: 3		RRCID -> 175985		COMPL. DATE 12/28/1999			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6646 - 7500			
09	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3		N	-0-		-0-
10	2697 N	2625	-0-	-72	-0-	2625	3		N	-0-		-0-
11	2550 N	2371	-0-	-179	-0-	2371	3		N	-0-		-0-
12	2759 N	2464	-0-	-295	-0-	2464	3		N	-0-		-0-
01	2635 N	2486	-0-	-149	-0-	2486	3		N	-0-		-0-
*02	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3		N	-0-		-0-

ELLIFF, J. S. ETAL		WELL #: 52		RRCID -> 179108		COMPL. DATE 08/25/2000			TOTAL DEPTH 7608 PERF. 6138 - 7364			
09	600 N	569	-0-	-31	-0-	569	3		N	-0-		-0-
10	620 N	582	-0-	-38	-0-	582	3		N	-0-		-0-
11	570 N	545	-0-	-25	-0-	545	3		N	-0-		-0-
12	589 N	568	-0-	-21	-0-	568	3		N	-0-		-0-
01	589 N	563	-0-	-26	-0-	563	3		N	-0-		-0-
02	522 N	512	-0-	-10	-0-	512	3		N	-0-		-0-

TEXON ROYALTY B		WELL #: 11		RRCID -> 179110		COMPL. DATE 09/17/2000			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6822 - 7048			
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-		-0-
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3		N	-0-		-0-
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-		-0-
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-		-0-
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-		-0-
*02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3		N	-0-		-0-

RIVERS "B"		WELL #: 24		RRCID -> 181042		COMPL. DATE 01/17/2001			TOTAL DEPTH 8546 PERF. 5534 - 5634			
09	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	178	1	2656	3	N	-0-	-0-
10	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	227	1	2711	3	N	-0-	-0-
11	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	29	1	2824	3	N	-0-	-0-
12	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	55	1	2861	3	N	-0-	-0-
01	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	38	1	2941	3	N	-0-	-0-
*02	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	3		N	-0-		-0-

TEXON ROYALTY		WELL #: 9		RRCID -> 181142		COMPL. DATE 01/13/2005			TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6182 - 6210			
09	720 N	698	-0-	-22	-0-	11	1	687	3	N	-0-	-0-
10	713 N	678	-0-	-35	-0-	19	1	659	3	N	-0-	-0-
11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	13	1	647	3	N	-0-	-0-
12	713 N	635	-0-	-78	-0-	13	1	622	3	N	-0-	-0-
01	682 N	611	-0-	-71	-0-	8	1	603	3	N	-0-	-0-
02	638 N	605	-0-	-33	-0-	17	1	588	3	N	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 300		RRCID -> 181369		COMPL. DATE 01/31/2001			TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5580 - 6855			
09	3660 X	3539	-0-	-121	-0-	55	1	3484	3	N	-0-	-0-
10	3782 X	3638	-0-	-144	-0-	100	1	3538	3	N	-0-	-0-
11	3600 X	3530	-0-	-70	-0-	67	1	3463	3	N	-0-	-0-
12	3689 X	3619	-0-	-70	-0-	73	1	3546	3	N	-0-	-0-
01	3658 X	3613	-0-	-45	-0-	48	1	3565	3	N	-0-	-0-
02	3422 X	3333	-0-	-89	-0-	92	1	3241	3	N	-0-	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																
TEXON ROYALTY WELL #: 10 RRCID -> 181696 COMPL. DATE 12/15/2004										TOTAL DEPTH	7861	PERF.	6366 - 6612			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
								AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	3202	3	N	-0-			-0-
10		3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	3379	3	N	-0-			-0-
11		3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	3158	3	N	-0-			-0-
12		3317 X	3282	-0-	-35	-0-	-0-	67	1	3215	3	N	-0-			-0-
01		3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	3302	3	N	-0-			-0-
*02		3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	3019	3	N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 60 RRCID -> 181743 COMPL. DATE 03/09/2001										TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6996 - 7010			
09		2190 N	2145	-0-	-45	-0-	-0-	2145	3			N	-0-			-0-
10		2201 N	2146	-0-	-55	-0-	-0-	2146	3			N	-0-			-0-
11		2190 N	2143	-0-	-47	-0-	-0-	2143	3			N	-0-			-0-
12		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	-0-	2314	3			N	-0-			-0-
01		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-			-0-
*02		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-			-0-

RIVERS "C" WELL #: 7 RRCID -> 181800 COMPL. DATE 02/14/2001										TOTAL DEPTH	5929	PERF.	5686 - 5723			
09		274 N	274	-0-	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-			-0-
10		372 N	232	-0-	-140	-0-	-0-	232	3			N	-0-			-0-
11		330 N	93	-0-	-237	-0-	-0-	93	3			N	-0-			-0-
12		286 N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-			-0-
01		243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-			-0-
02		87 N	83	-0-	-4	-0-	-0-	83	3			N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY "B" WELL #: 12 RRCID -> 181836 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5790 - 6946			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

U.C.L.I. WELL #: 18 RRCID -> 182706 COMPL. DATE 02/22/2001										TOTAL DEPTH	7050	PERF.	5176 - 5180			
09		274 N	274	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	270	3	N	-0-			-0-
10		281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	273	3	N	-0-			-0-
11		279 N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	274	3	N	-0-			-0-
12		289 N	289	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	283	3	N	-0-			-0-
01		296 N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	292	3	N	-0-			-0-
*02		271 N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	264	3	N	-0-			-0-

U.C.L.I. WELL #: 17 RRCID -> 183969 COMPL. DATE 04/08/2001										TOTAL DEPTH	6950	PERF.	4746 - 4772			
09		3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	3282	3	N	-0-			-0-
10		3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	3378	3	N	-0-			-0-
11		3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	3254	3	N	-0-			-0-
12		3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	3304	3	N	-0-			-0-
01		3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	3368	3	N	-0-			-0-
*02		3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	3093	3	N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035							
WOFFORD, BUSH		WELL #: A 4		RRCID -> 184804	COMPL. DATE 06/29/2001	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6548	-		6716	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #: 65		RRCID -> 204104	COMPL. DATE 09/18/2004	TOTAL DEPTH 7006	PERF. 4984	-		6896	
09	10740	X	8896	-0-	-1844	-0-	8896 3	N	-0-	-0-	
10	9889	X	8930	-0-	-959	-0-	8930 3	N	-0-	-0-	
11	9570	X	8655	-0-	-915	-0-	8655 3	N	-0-	-0-	
12	9548	X	8699	-0-	-849	-0-	8699 3	N	-0-	-0-	
01	9548	X	8097	-0-	-1451	-0-	8097 3	N	-0-	-0-	
02	8613	X	7665	-0-	-948	-0-	7665 3	N	-0-	-0-	

ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #: 66		RRCID -> 204439	COMPL. DATE 09/24/2004	TOTAL DEPTH 7018	PERF. 6322	-		6898	
09	2040	N	1970	-0-	-70	-0-	1970 3	N	-0-	-0-	
10	2046	N	2008	-0-	-38	-0-	2008 3	N	-0-	-0-	
11	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983 3	N	-0-	-0-	
12	2046	N	2040	-0-	-6	-0-	2040 3	N	-0-	-0-	
01	2015	N	1953	-0-	-62	-0-	1953 3	N	-0-	-0-	
02	1914	N	1731	-0-	-183	-0-	1731 3	N	-0-	-0-	

ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #: 64		RRCID -> 204568	COMPL. DATE 09/02/2004	TOTAL DEPTH 6996	PERF. 6334	-		6398	
09	2430	N	2345	-0-	-85	-0-	2345 3	N	-0-	-0-	
10	2418	N	2399	-0-	-19	-0-	2399 3	N	-0-	-0-	
11	2340	N	2321	-0-	-19	-0-	2321 3	N	-0-	-0-	
12	2418	N	2161	-0-	-257	-0-	2161 3	N	-0-	-0-	
01	2387	N	2102	-0-	-285	-0-	2102 3	N	-0-	-0-	
02	2233	N	2126	-0-	-107	-0-	2126 3	N	-0-	-0-	

ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #: 67		RRCID -> 206920	COMPL. DATE 09/16/2010	TOTAL DEPTH 7031	PERF. 5104	-		6888	
09	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264 3	N	-0-	-0-	
10	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542 3	N	-0-	-0-	
11	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486 3	N	-0-	-0-	
12	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128 3	N	-0-	-0-	
01	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448 3	N	-0-	-0-	
*02	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917 3	N	-0-	-0-	

ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #: 68		RRCID -> 208790	COMPL. DATE 03/03/2005	TOTAL DEPTH 7156	PERF. 4804	-		5780	
09	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417 3	N	-0-	-0-	
10	2480	N	2291	-0-	-189	-0-	2291 3	N	-0-	-0-	
11	2430	N	2356	-0-	-74	-0-	2356 3	N	-0-	-0-	
12	2511	N	442	-0-	-2069	-0-	442 3	N	-0-	-0-	
01	2294	N	172	-0-	-2122	-0-	172 3	N	-0-	-0-	
02	2291	N	155	-0-	-2136	-0-	155 3	N	-0-	-0-	

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 ELLIFF J.S. WELL #: 54 RRCID -> 226863 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5544 - 5679

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			-0-
10		67 N		67	-0-	-0-		67	3			N	-0-			-0-
11		5 N		1	-0-	-4		1	3			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			-0-
*02		182 N		182	-0-	-0-		182	3			N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S. WELL #: 72 RRCID -> 227801 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 6370 - 6612

09		6060 X		5859	-0-	-201		5859	3			N	-0-			-0-
10		6177 X		6177	-0-	-0-		6177	3			N	-0-			-0-
11		6041 X		6041	-0-	-0-		6041	3			N	-0-			-0-
12		6167 X		6167	-0-	-0-		6167	3			N	-0-			-0-
01		6169 X		5931	-0-	-238		5931	3			N	-0-			-0-
02		5829 X		5661	-0-	-168		5661	3			N	-0-			-0-

ELLIFF J.S. WELL #: 63 RRCID -> 235731 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4788 - 6212

09		540 N		531	-0-	-9		531	3			N	-0-			-0-
10		558 N		544	-0-	-14		544	3			N	-0-			-0-
11		525 N		525	-0-	-0-		525	3			N	-0-			-0-
12		558 N		552	-0-	-6		552	3			N	-0-			-0-
01		558 N		528	-0-	-30		528	3			N	-0-			-0-
02		522 N		488	-0-	-34		488	3			N	-0-			-0-

RIVERS "A" WELL #: 26 RRCID -> 270448 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7086 - 7100

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

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 70 RRCID -> 270657 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 4790 - 6706

09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-			-0-
10		70 N		70	-0-	-0-		70	3			N	-0-			-0-
11		68 N		68	-0-	-0-		68	3			N	-0-			-0-
12		73 N		73	-0-	-0-		73	3			N	-0-			-0-
01		62 N		52	-0-	-10		52	3			N	-0-			-0-
02		58 N		44	-0-	-14		44	3			N	-0-			-0-

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
 CRITZ WELL #: 3 RRCID -> 189307 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6301 - 6490

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES						
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		//CONT.//		911925										
CRITZ				WELL #:	4	RRCID ->	214690	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5308 - 5313	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8			200
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			206
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			208
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			208

AGUA DULCE (GERHARDT)				00832 192	ASSOCIATED	49B		CNTY: NUECES						
LINN OPERATING, INC.				501545										
TALBERT, C. P.				WELL #:	15 F	RRCID ->	070350	COMPL. DATE	02/21/1977	TOTAL DEPTH	9112	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

TALBERT, C. P.				WELL #:	13 U	RRCID ->	091489	COMPL. DATE	07/22/1980	TOTAL DEPTH	9360	PERF.	8204 - 8237	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (LAMB)				00832 235	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES						
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284										
DIX, THOMAS				WELL #:	1	RRCID ->	077535	COMPL. DATE	07/12/1978	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (LAMB A)				00832 240	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES						
REPUBLIC RESOURCES, LLC.				703124										
HERRMANN-LISKA UNIT				WELL #:		RRCID ->	215434	COMPL. DATE	12/05/2005	TOTAL DEPTH	7127	PERF.	6744 - 6748	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/11/2009

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)		00832 406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
C.B. PRODUCTION		119905														
MASONIC PURL		WELL #: 1		RRCID -> 124109		COMPL. DATE 04/20/1987		TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8608 - 8624								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		930 N	898	-0-	-32	-0-	896 2	2	9	N	2					84
10		961 N	933	-0-	-28	-0-	927 2	6	9	N	5					89
11		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2			N	-0-					89
12		930 N	918	-0-	-12	-0-	918 2			N	-0-					89
01		930 N	875	-0-	-55	-0-	872 2	3	9	N	3					92
*02		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 2			N	-0-					92

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736														
SCHULZE, HERBERT K. ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 235904		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8866 - 8873								
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC.		501545														
DRISCOLL		WELL #: A 6 L		RRCID -> 009081		COMPL. DATE 03/15/1956		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7573 - 7599								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

AUSTIN, HELEN P.		WELL #: 1		RRCID -> 052625		COMPL. DATE 08/12/1998		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7561 - 7588								
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	1027	-0-	-0-	1027	1027	1027 2			N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 11		RRCID -> 068502		COMPL. DATE 10/09/1976		TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A								
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	443	-0-	-0-	443	443	443 2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)		//CONT.//		00832 406	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
TALBERT, C.P.		WELL #:		16 D	RRCID ->	076146	COMPL. DATE	04/18/1978	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
AUSTIN, HELEN P.		WELL #:		B 5	RRCID ->	092301	COMPL. DATE	04/12/2005	TOTAL DEPTH	8638	PERF.	7554 - 7602		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TALBERT, C.P.		WELL #:		17 F	RRCID ->	093609	COMPL. DATE	05/23/1981	TOTAL DEPTH	9110	PERF.	7757 - 7798		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TALBERT, C. P.		WELL #:		15 D	RRCID ->	106074	COMPL. DATE	05/04/1981	TOTAL DEPTH	9112	PERF.	8041 - 8053		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
AUSTIN, HELEN P.		WELL #:		4-F	RRCID ->	132621	COMPL. DATE	06/06/1998	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8050 - 8060		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WALTON, IRENE R.		WELL #:		B 4 D	RRCID ->	137292	COMPL. DATE	01/09/1991	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	8052 - 8057		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WALTON, W. W.		WELL #:		5	RRCID ->	137307	COMPL. DATE	12/10/1990	TOTAL DEPTH	9117	PERF.	8187 - 8220		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)		//CONT.// 00832 406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545								
DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 13		RRCID -> 138037		COMPL. DATE 04/08/2005		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7390 - 7529		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WALTON, IRENE		WELL #: B 5		RRCID -> 139255		COMPL. DATE 07/12/1991		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8022 - 8040		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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

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

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

DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 28		RRCID -> 239715		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8038 - 8052		
09	660 N	643	-0-	-17	-0-	643 2	N	-0-		-0-
10	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2	N	-0-		-0-
11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2	N	-0-		-0-
12	651 N	554	-0-	-97	-0-	554 2	N	-0-		-0-
01	713 N	655	-0-	-58	-0-	655 2	N	-0-		-0-
*02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2	N	-0-		-0-

WALTON, IRENE		WELL #: B 8		RRCID -> 242204		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8084 - 8096		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)		//CONT.//		00832 406	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
FULLER				WELL #: 1	RRCID -> 225615	COMPL. DATE 12/29/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7904	- 7910		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PANTERA ENERGY COMPANY				638486								
MILLER				WELL #: 1	RRCID -> 180334	COMPL. DATE 09/25/2000	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8720	- 8842		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284								
DIX, THOMAS				WELL #: 3	RRCID -> 053665	COMPL. DATE 10/15/1972	TOTAL DEPTH	8515	PERF. N/A			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TALBERT, C.P.				WELL #: 8	RRCID -> 061807	COMPL. DATE 05/04/1975	TOTAL DEPTH	8503	PERF. N/A			
09	1320 N	980	-0-	-340	-0-	980 2				N	-0-	-0-
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2				N	-0-	-0-
11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2				N	-0-	-0-
12	1023 N	460	-0-	-563	-0-	460 2				N	-0-	-0-
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2				N	-0-	-0-
02	522 N	NO RPT	-0-	-522	-0-					N	NO RPT	-0-

EAST SIDE BLOCK UNIT				WELL #: 12	RRCID -> 082838	COMPL. DATE 06/03/1979	TOTAL DEPTH	8267	PERF. 8042	- 8098	
09	330 N	203	-0-	-127	-0-	200 2	3 9	Y	3		39
10	310 N	266	-0-	-44	-0-	260 2	6 9	Y	5		44
11	210 N	188	-0-	-22	-0-	180 2	8 9	Y	7		51
12	217 N	133	-0-	-84	-0-	130 2	3 9	Y	3		54
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	305 2	8 9	Y	7	30 1	31
02	174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-				Y	NO RPT	31

EAST SIDE BLOCK UNIT				WELL #: 14	RRCID -> 091482	COMPL. DATE 12/22/1980	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 7548	- 7585	
09	1020 N	633	-0-	-387	-0-	620 2	13 9	Y	12		90
10	930 N	356	-0-	-574	-0-	345 2	11 9	Y	10		100
11	630 N	424	-0-	-206	-0-	407 2	17 9	Y	15		115
12	651 N	258	-0-	-393	-0-	250 2	8 9	Y	7		122
01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	705 2	11 9	Y	10	90 1	42
02	406 N	NO RPT	-0-	-406	-0-				Y	NO RPT	42

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES													
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284													
BLUMBERG, JANE W. WELL #: 13 RRCID -> 097550 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7607 - 7688													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE	
09		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		Y	-0-	47	
10		434 N	300	-0-	-134	-0-	300	2		Y	-0-	47	
11		390 N	57	-0-	-333	-0-	57	2		Y	-0-	47	
12		465 N	95	-0-	-370	-0-	95	2		Y	-0-	47	
01		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		Y	-0-	47	
02		58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-				Y	NO RPT	47	

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 107637 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7656 - 7723													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 107644 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8073 - 8083													
09		120 X	105	-0-	-15	-0-	105	2		Y	-0-	-0-	
10		124 X	119	-0-	-5	-0-	119	2		Y	-0-	-0-	
11		120 X	105	-0-	-15	-0-	105	2		Y	-0-	-0-	
12		124 X	70	-0-	-54	-0-	70	2		Y	-0-	-0-	
01		124 X	110	-0-	-14	-0-	110	2		Y	-0-	-0-	
02		116 X	NO RPT	-0-	-116	-0-				Y	NO RPT	-0-	

REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124													
MATTHEWS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 256683 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8138 - 8307													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	26	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	26	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	26	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	26	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	26	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	26	

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321													
RIVERS / PERRY, ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193614 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8684 - 9617													
09		651 X	651	-0-	-0-	-0-	8	1	635	2	N	7	30
							8	9					
10		589 N	504	-0-	-85	-0-	496	2	8	9	N	7	37
11		630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-	37
12		651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-	37
01		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-	37
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035													
RIVERS "A" WELL #: 23 RRCID -> 174587 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7433 - 7460													
09		2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	180	1	2693	3	N	-0-	-0-
10		3038 N	2961	-0-	-77	-0-	229	1	2732	3	N	-0-	-0-
11		2940 N	2825	-0-	-115	-0-	29	1	2796	3	N	-0-	-0-
12		2976 N	2884	-0-	-92	-0-	54	1	2830	3	N	-0-	-0-
01		2976 N	2859	-0-	-117	-0-	36	1	2823	3	N	-0-	-0-
02		2726 N	2662	-0-	-64	-0-	2662	3			N	-0-	-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES													
WALLIS ENERGY, INC. 893997													
BLOSSMAN, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193540 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9249 - 9301													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		3210 X	2193	-0-	-1017	-0-	2193	2		N	-0-		136
10		8401 X	852	-0-	-7549	-0-	852	2		N	-0-		136
11		4980 X	1770	-0-	-3210	-0-	1330	2	440 9	N	400	500 2	36
12		5146 X	1073	-0-	-4073	-0-	853	2	220 9	N	200	140 2	96
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		96
02		2117 X	NO RPT	-0-	-2117	-0-				N	NO RPT		96

BLOSSMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198754 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9249 - 9301													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478													
BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174586 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9256 - 9484													
09		7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-		35
10		7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-		35
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35

BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176932 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10043 - 10053													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		154
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		154
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		154
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		154
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12	141 1	25
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25

CHARBA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 179053 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9276 - 9701													
09		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	725	1	1391 2	N	207	169 1	157
							228	9					
10		2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	779	1	1476 2	N	214	172 1	199
							235	9					
11		2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	794	1	1825 2	N	229	361 1	67
							252	9					
12		2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	824	1	1661 2	N	231	174 1	124
							254	9					
01		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	800	1	1083 2	N	225	177 1	172
							248	9					
02		2784 N	2197	-0-	-587	-0-	761	1	1231 2	N	186	182 1	176
							205	9					

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES													
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478													
BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179416 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9098 - 9140													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	11520 X	8935	-0-	-2585	-0-	684	1	8173	2	N	71		110
						78	9						
10	11098 X	9558	-0-	-1540	-0-	702	1	8780	2	N	69		179
						76	9						
11	11640 X	8940	-0-	-2700	-0-	686	1	8163	2	N	83	183 1	79
						91	9						
12	12028 X	7018	-0-	-5010	-0-	666	1	6268	2	N	76		155
						84	9						
01	12028 X	10051	-0-	-1977	-0-	732	1	9132	2	N	170	186 1	139
						187	9						
02	8932 X	8879	-0-	-53	-0-	672	1	8141	2	N	60		199
						66	9						
OTAHAL, ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 180084 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8980 - 9574													
09	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	1011	1	2910	2	N	82	188 1	97
						90	9						
10	3999 X	3322	-0-	-677	-0-	938	1	2317	2	N	61		158
						67	9						
11	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	1142	1	3205	2	N	128	172 1	114
						141	9						
12	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	1203	1	3441	2	N	99		213
						109	9						
01	4154 X	3099	-0-	-1055	-0-	938	1	2030	2	N	119	184 1	148
						131	9						
02	4350 X	3321	-0-	-1029	-0-	918	1	2306	2	N	88	172 1	64
						97	9						
OTHAL, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182466 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9502 - 9917													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		161
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		161
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		161
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		161
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	139 1	25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
HOELSCHER WELL #: 1 RRCID -> 183854 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9174 - 9219													
09	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	833	1	2931	2	N	-0-		170
10	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	856	1	2771	2	N	-0-		170
11	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	788	1	1919	2	N	-0-		170
12	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	800	1	1682	2	N	-0-		170
01	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	798	1	1174	2	N	2	47 1	125
						2	9						
02	1798 X	1009	-0-	-789	-0-	556	1	445	2	N	7		132
						8	9						
OTAHAL ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184557 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8985 - 9888													
09	3990 X	3973	-0-	-17	-0-	1022	1	2951	2	N	-0-		79
10	4123 X	4081	-0-	-42	-0-	1135	1	2946	2	N	-0-		79
11	5040 X	3258	-0-	-1782	-0-	897	1	2361	2	N	-0-		79
12	5208 X	3422	-0-	-1786	-0-	931	1	2491	2	N	-0-		79
01	5208 X	3779	-0-	-1429	-0-	1151	1	2628	2	N	-0-		79
02	3828 X	3776	-0-	-52	-0-	1049	1	2727	2	N	-0-		79

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: NUECES							
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478									
WALTON, W. W. LTD WELL #: 2		RRCID -> 184651							
		COMPL. DATE 02/11/2006							
		TOTAL DEPTH 10500							
		PERF. 8214 - 8893							
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		72
10 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		72
11 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		72
12 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		72
01 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		72
02 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		72
PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2016 - PLUGGED 01/22/16									

OTAHAL ET AL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 197208		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 9686		PERF. 8253 - 8266	
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		85		85
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		85		85
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		85		85
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		85		85
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		85		85
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		85		85

BURNETT ET AL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 197957		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8938 - 9360	
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44		44
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44		44
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44		44
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44		44
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44		44
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44		44

MATTHEWS, CARROLL P. TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 203577		COMPL. DATE 07/30/2004		TOTAL DEPTH 8490		PERF. 8132 - 8402	
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		-0-

CHARBA, ET AL, GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 208829		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9340 - 9432	
09 332 N	332	-0-	-0-	-0-		N	63		157		157
							69				
10 293 N	293	-0-	-0-	-0-		N	69		226		226
11 299 N	299	-0-	-0-	-0-		N	81	178 1	129		129
12 341 N	145	-0-	-196	-0-		N	30		159		159
01 279 N	218	-0-	-61	-0-		N	28		187		187
							31				
*02 531 N	531	-0-	-0-	-0-		N	111	188 1	110		110
							122				

WALTON-MATTHEWS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 218788		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 8490		PERF. 8350 - 8370	
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		92		92
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		92		92
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		92		92
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		92		92
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		92		92
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		92		92

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)		//CONT.//		00832 406	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NUECES				
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		//CONT.//		920478										
BURNETT, ET AL GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	218793	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9575 - 9584		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	787 N	787	-0-	-0-	-0-	308	1	459	2	N	18		218	
						20	9							
10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	317	1	435	2	N	25		243	
						28	9							
11	810 N	634	-0-	-176	-0-	305	1	318	2	N	10		253	
						11	9							
12	806 N	603	-0-	-203	-0-	313	1	273	2	N	15		268	
						17	9							
01	992 N	461	-0-	-531	-0-	293	1	147	2	N	19	175 1	112	
						21	9							
*02	812 N	812	-0-	-0-	-0-	446	1	307	2	N	54		166	
						59	9							
XTO ENERGY INC.				945936										
BERRYMAN, ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	172812	COMPL. DATE	04/07/2009	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8680 - 8950		
09	3150 X	2636	-0-	-514	-0-	196	1	2366	3	Y	67	119 1	58	
						74	9							
10	3255 X	2867	-0-	-388	-0-	192	1	2564	3	Y	101	58 1	101	
						111	9							
11	2940 X	2540	-0-	-400	-0-	184	1	2213	3	Y	130	132 1	99	
						143	9							
12	2883 X	2709	-0-	-174	-0-	203	1	2418	3	Y	80	72 1	107	
						88	9							
01	2852 X	2339	-0-	-513	-0-	191	1	2060	3	Y	80	66 1	121	
						88	9							
02	2668 X	2282	-0-	-386	-0-	307	1	1951	3	Y	22	61 1	82	
						24	9							
KAMPFENKEL, ET AL G. U.		WELL #:		1	RRCID ->	174485	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	11002	PERF.	9214 - 9542		
09	60 N	41	-0-	-19	-0-	3	1	38	3	N	-0-		85	
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	N	-0-		85	
11	120 N	82	-0-	-38	-0-	6	1	76	3	N	-0-		85	
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	N	-0-		85	
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	14	1	151	3	N	-0-		85	
02	87 N	71	-0-	-16	-0-	10	1	61	3	N	-0-		85	
BERRYMAN ET AL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	175113	COMPL. DATE	04/18/2003	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8870 - 10701		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
BERRYMAN, ET AL UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	175748	COMPL. DATE	10/04/2000	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8278 - 9414		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)		//CONT.//		00832 406	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NUECES						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
BERRYMAN ET AL, GAS UNIT		WELL #:		3R	RRCID -> 184528	COMPL. DATE 03/10/2010	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 8356	-	8378						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BERRYMAN ET AL, GAS UNIT		WELL #:		2R	RRCID -> 185572	COMPL. DATE 11/25/2009	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 8738	-	8748						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KAMPFHENKEL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 186186	COMPL. DATE 03/08/2010	TOTAL DEPTH 11007	PERF. 8620	-	9406	
09	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	146 1	1770 3	N	-0-		152
10	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	146 1	1941 3	N	2		154
						2 9					
11	1800 N	1654	-0-	-146	-0-	127 1	1524 3	N	3		157
						3 9					
12	1860 N	1809	-0-	-51	-0-	139 1	1657 3	N	12		169
						13 9					
01	1860 N	1657	-0-	-203	-0-	139 1	1500 3	N	16		185
						18 9					
*02	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	261 1	1656 3	N	47	189 1	43
						52 9					

BERRYMAN ET AL GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 188123	COMPL. DATE 12/11/2003	TOTAL DEPTH 10545	PERF. 9328	-	10256	
09	2880 X	2653	-0-	-227	-0-	193 1	2337 3	Y	112	183 1	93
						123 9					
10	3348 X	2850	-0-	-498	-0-	186 1	2481 3	Y	166	95 1	164
						183 9					
11	3240 X	2573	-0-	-667	-0-	181 1	2175 3	Y	197	208 1	153
						217 9					
12	3348 X	2726	-0-	-622	-0-	200 1	2385 3	Y	128	110 1	171
						141 9					
01	2852 X	2419	-0-	-433	-0-	191 1	2053 3	Y	159	112 1	218
						175 9					
02	2668 X	2315	-0-	-353	-0-	307 1	1946 3	Y	56	111 1	163
						62 9					

AGUA DULCE (YAHUDE RESERVOIR)		00832 455		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NUECES		
LINN OPERATING, INC.		501545									
TALBERT, C. P.		WELL #:		8	RRCID -> 066082	COMPL. DATE 04/19/1976	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	45				85
10	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	20				105
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	15				120
12	769 N	769	-0-	-0-	-0-	672	2	97	9	N	88	178	1		30
01	970 N	970	-0-	-0-	-0-	805	2	165	9	N	150	160	1		20
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20

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

09	2310 #	1638	-0-	-672	-0-	1638	3			N	-0-				-0-
10	2387 #	2019	-0-	-368	-0-	2019	3			N	-0-				-0-
11	2130 #	1913	-0-	-217	-0-	1913	3			N	-0-				-0-
12	2228 R	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-				-0-
01	2201 #	653	-0-	-1548	-0-	653	3			N	-0-				-0-
02	1885 #	565	-0-	-1320	-0-	565	3			N	-0-				-0-

AGUA DULCE (6270) 00832 713 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 110953 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 6264 - 6274

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

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

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

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

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

AGUA DULCE (7000-K)		00832 847		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. KOENING		647284		WELL #: 2		RRCID -> 085996		COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7039 - 7041		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
AGUA DULCE (7150 SAND)		00832 870		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
LINN OPERATING, INC. DRISCOLL, CLARA		501545		WELL #: A 5 L		RRCID -> 108561		COMPL. DATE 09/01/1970 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7156 - 7164		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
AGUA DULCE (7400)		00832 880		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
LINN OPERATING, INC. WALTON, IRENE		501545		WELL #: B 7 D		RRCID -> 149054		COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7469 - 7475		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
AGUA DULCE (8200)		00832 910		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
LINN OPERATING, INC. WALTON, IRENE		501545		WELL #: B 5 D		RRCID -> 095514		COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8105 - 8116		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
AGUA DULCE (8400)		00832 935		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. SCHULZE, HERBERT K. ET AL		411736		WELL #: 1		RRCID -> 174488		COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8442 - 8456		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284		WELL #: 11 C		RRCID -> 071588		COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A		
TALBERT, C. P.										
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

AGUA DULCE (8570)		00832 939		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736										
SCHULZE, H.K. ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 134022		COMPL. DATE 03/09/1990		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8560 - 8586				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			174
10		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			174
11		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			174
12		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			174
01		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			174
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			174

SCHULZE, HERBERT K., ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 171692		COMPL. DATE 12/16/1998		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8499 - 8574				
09		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LINN OPERATING, INC.		501545										
TALBERT, C. P.		WELL #: 13 L		RRCID -> 067678		COMPL. DATE 08/12/1976		TOTAL DEPTH 9360 PERF. N/A				
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284										
TALBERT, C. P.		WELL #: 11 T		RRCID -> 071589		COMPL. DATE 05/26/1977		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8540 - 8560				
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TALBERT, C. P.		WELL #: 12		RRCID -> 072216		COMPL. DATE 07/26/1977		TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A				
09		690 N	310	-0-	-380			N	-0-			-0-
10		219 N	219	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		210 N	210	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		310 N	225	-0-	-85			N	-0-			-0-
01		190 N	190	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		203 N	NO RPT	-0-	-203			N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (8600 DIX)		00832 942		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284										
DIX, THOMAS		WELL #: 10		RRCID -> 095897		COMPL. DATE 09/30/1981		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8686 - 8702				
09		180 #	46	-0-	-134		46 2	N	-0-			160
10		31 #	-0-	-0-	-31			N	-0-			160
11		30 #	-0-	-0-	-30			N	-0-			160
12		62 #	-0-	-0-	-62			N	-0-			160
01		62 #	-0-	-0-	-62			N	-0-			160
02		58 #	NO RPT	-0-	-58			N	NO RPT			160

AGUA DULCE (8700)		00832 945		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736									
SCHULZE, HERBERT K. ET AL		WELL #:	4	RRCID ->	077742	COMPL. DATE	07/15/1999	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8716 - 8760
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

AGUA DULCE, NORTH (HARPER, EAST)		00834 111		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
LINN OPERATING, INC.		501545									
ELLIFF, JOHN J., MRS.		WELL #:	15 T	RRCID ->	035555	COMPL. DATE	02/03/1965	TOTAL DEPTH	8037	PERF.	N/A
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

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

AGUA-DULCE, NORTH (4800)		00834 175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925												
CRITZ, R.		WELL #:		3		RRCID -> 099581		COMPL. DATE 02/23/1982		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 4770 - 4778		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE, NORTH (6500 FRIO)		00834 444		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
HARPER HEFTE, INC.		357865											
YARBOROUGH		WELL #:		3		RRCID -> 277380		COMPL. DATE 09/08/2014		TOTAL DEPTH 6980		PERF. 6500 - 6503	
09	12870	4679	-0-	-8191	-0-	150	1	4489	2	N	36		195
						40	9						
10	13299	4899	-0-	-8400	-0-	150	1	4708	2	N	37		232
						41	9						
11	12870	4900	-0-	-7970	-0-	150	1	4702	2	N	44		276
						48	9						
12	4836 #	3073	-0-	-1763	-0-	150	1	2887	2	N	33	190 1	119
						36	9						
01	4898 #	822	-0-	-4076	-0-	50	1	772	2	N	-0-		119
02	4727 #	-0-	-0-	-4727	-0-					N	-0-		119

AGUA DULCE, NORTH (7100 SAND)		00834 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
HARPER HEFTE, INC.		357865											
YARBOROUGH		WELL #:		2		RRCID -> 247269		COMPL. DATE 05/08/2009		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7080 - 7084	
09	3600 #	2691	-0-	-909	-0-	125	1	2558	2	Y	7	10 1	97
						8	9						
10	3379 #	2587	-0-	-792	-0-	125	1	2450	2	Y	11	17 1	91
						12	9						
11	3240 #	2433	-0-	-807	-0-	125	1	2296	2	Y	11	18 1	84
						12	9						
12	2790 #	2301	-0-	-489	-0-	150	1	2136	2	Y	14	9 1	89
						15	9						
01	2790 #	1848	-0-	-942	-0-	150	1	1694	2	Y	4	9 1	84
						4	9						
02	2610 #	2277	-0-	-333	-0-	150	1	2118	2	Y	8	17 1	75
						9	9						

AGUA FUEGO (LOBO)		00842 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB					
RICOCHET ENERGY, INC.		710549											
BONUGLI, H. P.		WELL #:		2		RRCID -> 114837		COMPL. DATE 12/20/1984		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 10499 - 10514	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2011													

OIL AND GAS DIVISION

AGUA PRIETA (QUEEN CITY)													
FAULCONER, VERNON E., INC.													
IBARRA, ANTONIO, ET AL													
00849 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL													
263701													
WELL #: 1 RRCID -> 182245 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8701 - 8772													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		

09	4800 X	4020	-0-	-780	-0-	276 1	3557 2	Y	170	149 1	158		
10	4867 X	4441	-0-	-426	-0-	187 9	3916 2	Y	201		359		
11	4020 X	3953	-0-	-67	-0-	304 1	3621 2	Y	56	166 1	249		
12	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	221 9	4269 2	Y	12		261		
01	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	270 1	4011 2	Y	89		350		
*02	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	62 9	4667 2	Y	50		400		

LA JOLLA-PARR													
WELL #: 1ST RRCID -> 184657 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8678 - 8756													
09	1530 X	1459	-0-	-71	-0-	103 1	1331 2	Y	23	3 1	159		
10	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	25 9	1329 2	Y	16		175		
11	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	103 1	1228 2	Y	11	4 1	182		
12	1519 N	599	-0-	-920	-0-	18 9	559 2	Y	-0-		182		
01	1457 N	499	-0-	-958	-0-	92 1	425 2	Y	29		211		
02	1276 N	1188	-0-	-88	-0-	12 9	1095 2	Y	-0-		211		

AGUA PRIETA (3265)													
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP.													
GARCIA, ANNIE MARIE													
00849 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL													
848007													
WELL #: RRCID -> 190664 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 3220 - 3225													
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		101		
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		101		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		101		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		101		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		101		
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		101		
CONVERTED TO FRESH WATER.. 05/24/2012													

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

AGUAS CALIENTES (LOBO 1)													
COLUMBUS ENERGY, LLC													
WRIGHT, L. A. UNIT													
00855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
169313													
WELL #: 1 RRCID -> 118011 COMPL. DATE 07/20/1985 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 5787 - 5867													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

AGUAS CALIENTES (LOBO 1) //CONT.// 00855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 WRIGHT WELL #: 5 RRCID -> 127865 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5702 - 5738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	46	1	230	3	Y	1			12
10	465 N	422	-0-	-43	-0-	77	1	345	3	Y	-0-			12
11	360 N	343	-0-	-17	-0-	64	1	278	3	Y	1			13
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	72	1	266	3	Y	1			14
01	434 N	314	-0-	-120	-0-	69	1	243	3	Y	2	13	1	3
02	319 N	NO RPT	-0-	-319	-0-	2	9			Y	NO RPT			3

RICHTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140863 COMPL. DATE 02/05/1992 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6107 - 6152

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

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147036 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5790 - 5920

09	795 N	795	-0-	-0-	-0-	133	1	661	3	Y	1			12
10	935 N	935	-0-	-0-	-0-	171	1	763	3	Y	1			13
11	780 N	697	-0-	-83	-0-	130	1	567	3	Y	-0-			13
12	884 N	884	-0-	-0-	-0-	187	1	695	3	Y	2			15
01	879 N	879	-0-	-0-	-0-	195	1	682	3	Y	2	14	1	3
02	667 N	NO RPT	-0-	-667	-0-	2	9			Y	NO RPT			3

AGUILARES (ZONE 1) 00877 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
 MCGUFFIN, JOE JR. 549892
 WALKER, J.O. WELL #: 1 RRCID -> 076111 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 7120 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			252
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			252
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			252
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			252
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			252
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			252

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
 WALKER, MAY WELL #: 2 C RRCID -> 009136 COMPL. DATE 04/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

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

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

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

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	79 R	79	-0-	-0-	-0-	12	1	67	2	N	-0-	-0-
10	217 #	49	-0-	-168	-0-	5	1	44	2	N	-0-	-0-
11	210 #	140	-0-	-70	-0-	15	1	125	2	N	-0-	-0-
12	217 #	53	-0-	-164	-0-	1	1	34	2	N	16	15
						18	9					
*01	105 R	105	-0-	-0-	-0-	14	1	91	2	N	-0-	15
02	145 # NO RPT	-0-	-0-	-145	-0-					N	NO RPT	15

AIRPORT (MORRIS) 00927 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
 CITY H & F PROPERTIES WELL #: 3T RRCID -> 255130 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 10086 - 10102

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-			N	-0-	125	2	-0-
10	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-			N	-0-			-0-
11	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-			N	-0-			-0-
12	775	X	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/05/2016 - PLUGGED 02/05/16

ALAMO (SANDERS 7220) 01034 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
 SWEENEY, J. J. WELL #: 3 RRCID -> 147280 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 7142 - 7157

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

ALAMO (5900) 01034 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
 MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
 SWEENEY, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 009145 COMPL. DATE 04/06/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

ALAMO (8050) 01034 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
 SWEENEY, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 050029 COMPL. DATE 03/26/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8065 - 8210

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

SWEENEY, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 176655 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7994 - 8100

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26

SWEENEY, J. J. WELL #: 3 RRCID -> 178591 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8035 - 8084

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

ALAMO (9300)		01034 862		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861										
SANTA ANA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 270264		COMPL. DATE 12/27/2012		TOTAL DEPTH 12550 PERF. 9310 - 9350				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	285	1	167	2	N	-0-	14
10	465 N	417	-0-	-48 B	-0-	285	1	132	2	N	-0-	14
11	450 N	408	-0-	-42 B	-0-	262	1	146	2	N	-0-	14
12	465 N	379	-0-	-86 B	-0-	251	1	128	2	N	-0-	14
01	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	294	1	148	2	N	-0-	14
*02	406 N	-0-	-0-	-406	-0-					N	-0-	14

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
SWEENEY		WELL #: 15		RRCID -> 262650		COMPL. DATE 08/27/2011		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9316 - 9326			
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

ALANIZ (WILCOX)		01084 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		743197									
STATE OF TEXAS		WELL #: 1		RRCID -> 169195		COMPL. DATE 05/28/1998		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13589 - 13623			
09	343 R	343	-0-	-0-	-0-	343	2	N	-0-	-0-	-0-
10	319 R	319	-0-	-0-	-0-	319	2	N	-0-	-0-	-0-
11	300 #	241	-0-	-59	-0-	241	2	N	-0-	-0-	-0-
12	341 #	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	341 #	104	-0-	-237	-0-	104	2	N	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

ALAZAN (FRIO CONS.)		01095 474		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		253162									
KING RANCH ALAZAN		WELL #: 486		RRCID -> 259448		COMPL. DATE 12/26/2013		TOTAL DEPTH 11783 PERF. 2644 - 2650			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

KING RANCH ALAZAN		WELL #: 610		RRCID -> 270357		COMPL. DATE 06/04/2013		TOTAL DEPTH 4694 PERF. 3114 - 3118				
09	5940 X	4840	-0-	-1100	-0-	343	1	4444	3	N	-0-	-0-
						53	4					
10	5890 X	5212	-0-	-678	-0-	364	1	4796	3	N	-0-	-0-
						52	4					
11	5610 X	3660	-0-	-1950	-0-	268	1	3389	3	N	-0-	-0-
						3	4					
12	5487 X	3375	-0-	-2112	-0-	264	1	3079	3	N	-0-	-0-
						32	4					
01	5332 X	4307	-0-	-1025	-0-	331	1	3965	3	N	-0-	-0-
						11	4					
02	4872 X	4009	-0-	-863	-0-	306	1	3684	3	N	-0-	-0-
						19	4					

ALAZAN, NORTH (DEEP FRIO)		//CONT.// 01097 032		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
KING RANCH ALAZAN		WELL #: 448-T		RRCID ->	173147	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	12214	PERF.	10822 - 10980
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.)		01097 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG						
EOG RESOURCES, INC.		253162												
KING RANCH ALAZAN		WELL #: 357		RRCID ->	092271	COMPL. DATE	12/09/1990	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9973 - 9997			
09	2460 X	2131	-0-	-329	-0-	150	1	1944	3	N	13	12	1	3
						23	4	14	9					
10	2573 X	2382	-0-	-191	-0-	166	1	2180	3	N	12	13	1	2
						23	4	13	9					
11	2490 X	2267	-0-	-223	-0-	165	1	2079	3	N	19	16	1	5
						2	4	21	9					
12	2573 X	2410	-0-	-163	-0-	187	1	2180	3	N	18	20	1	3
						23	4	20	9					
01	2387 X	2270	-0-	-117	-0-	173	1	2072	3	N	17	16	1	4
						6	4	19	9					
02	2233 X	1940	-0-	-293	-0-	147	1	1770	3	N	13	14	1	3
						9	4	14	9					

KING RANCH ALAZAN		WELL #: 306		RRCID ->	093977	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9212 - 9808			
09	14B2 EXT	573	-0-	573	2262	41	1	526	3	N	-0-			-0-
						6	4							
10	14B2 EXT	696	-0-	696	2958	49	1	640	3	N	-0-			-0-
						7	4							
11	14B2 EXT	815	-0-	815	3773	60	1	754	3	N	-0-			-0-
						1	4							
12	3100 N	1892	-0-	-1208	2565	148	1	1726	3	N	-0-			-0-
						18	4							
01	3100 N	1204	-0-	-1896	669	93	1	1108	3	N	-0-			-0-
						3	4							
*02	1862 N	1193	-0-	-669	-0-	91	1	1096	3	N	-0-			-0-
						6	4							

KING RANCH ALAZAN		WELL #: 450 D		RRCID ->	176913	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	8880	PERF.	8354 - 8808
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.)		//CONT.//		01097 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
KING RANCH ALAZAN		WELL #:		451DF		RRCID -> 179726		COMPL. DATE 11/15/2013		TOTAL DEPTH 8804		PERF. 6186 - 6190			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	9713 X	9713	-0-	-0-	-0-	683 1	8839 3	85 9		N	77	73 1			16
10	9092 X	9092	-0-	-0-	-0-	106 4	8299 3	74 9		N	67	71 1			12
11	8970 X	8105	-0-	-865	-0-	89 4	7420 3	90 9		N	82	73 1			21
12	T. A.	8034	-0-	8034	8034	7 4	7249 3	88 9		N	80	86 1			15
01	T. A.	7325	-0-	7325	15359	621 1	6674 3	76 9		N	69	68 1			16
02	T. A.	5967	-0-	5967	21326	18 4	5430 3	57 9		N	52	56 1			12

KING RANCH ALAZAN		WELL #:		460		RRCID -> 222209		COMPL. DATE 05/17/2011		TOTAL DEPTH 10352		PERF. 4115 - 4142			
09	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	278 1	3604 3	43 4		N	-0-				-0-
10	3379 X	1594	-0-	-1785	-0-	111 1	1467 3	16 4		N	-0-				-0-
11	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	380 1	4800 3	5 4		N	31	23 1			8
12	6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	502 1	5864 3	62 4		N	38	39 1			7
01	6353 X	6353	-0-	-0-	-0-	485 1	5813 3	16 4		N	35	34 1			8
*02	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	433 1	5210 3	27 4		N	29	30 1			7

KING RANCH ALAZAN		WELL #:		462D		RRCID -> 228546		COMPL. DATE 02/16/2010		TOTAL DEPTH 11331		PERF. 5181 - 11052			
09	2880 X	1	-0-	-2879	-0-	1 3				N	-0-	3 1			-0-
10	3100 X	1902	-0-	-1198	-0-	132 1	1739 3	19 4		N	11	9 1			2
11	3000 X	2352	-0-	-648	-0-	171 1	2159 3	2 4		N	18	15 1			5
12	3100 X	2462	-0-	-638	-0-	191 1	2229 3	23 4		N	17	19 1			3
01	2480 X	1904	-0-	-576	-0-	145 1	1739 3	5 4		N	14	14 1			3
02	2262 X	7	-0-	-2255	-0-	1 1	6 3			N	-0-	3 1			-0-

KING RANCH ALAZAN		WELL #:		463DF		RRCID -> 239661		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 11358		PERF. 10495 - 10501			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.)		//CONT.// 01097 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
KING RANCH ALAZAN		WELL #: 479DF		RRCID ->	241025	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	12227	PERF.	6290 - 6298
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	5400 X	2782	-0-	-2618	-0-	197 1	2554 3	N	-0-		-0-
						31 4					
10	5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	408 1	5374 3	N	9	7 1	2
						58 4	10 9				
11	5070 X	3666	-0-	-1404	-0-	268 1	3387 3	N	7	7 1	2
						3 4	8 9				
12	4588 X	4012	-0-	-576	-0-	313 1	3651 3	N	9	9 1	2
						38 4	10 9				
01	5859 X	4131	-0-	-1728	-0-	317 1	3795 3	N	8	8 1	2
						10 4	9 9				
02	5481 X	2111	-0-	-3370	-0-	161 1	1936 3	N	4	5 1	1
						10 4	4 9				

KING RANCH ALAZAN		WELL #: 464DF		RRCID ->	241631	COMPL. DATE	11/06/2012	TOTAL DEPTH	11123	PERF.	4016 - 4116
09	1740 X	518	-0-	-1222	-0-	32 1	413 3	N	62	80 1	13
						5 4	68 9				
10	1798 X	1081	-0-	-717	-0-	72 1	948 3	N	46	51 1	8
						10 4	51 9				
11	1890 X	611	-0-	-1279	-0-	45 1	562 3	N	3	10 1	1
						1 4	3 9				
12	1953 X	187	-0-	-1766	-0-	15 1	170 3	N	-0-	1 1	-0-
						2 4					
01	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-			N	-0-		-0-
02	1015 X	274	-0-	-741	-0-	19 1	232 3	N	20	15 1	5
						1 4	22 9				

KING RANCH MADERO		WELL #: 29		RRCID ->	252949	COMPL. DATE	11/13/2012	TOTAL DEPTH	10645	PERF.	8926 - 8962
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KING RANCH ALAZAN		WELL #: 494		RRCID ->	268936	COMPL. DATE	11/16/2012	TOTAL DEPTH	8210	PERF.	5978 - 7036
09	9468 X	9468	-0-	-0-	-0-	644 1	8340 3	N	349	363 1	71
						100 4	384 9				
10	6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	413 1	5440 3	N	210	243 1	38
						59 4	231 9				
11	11196 X	11196	-0-	-0-	-0-	779 1	9840 3	N	515	420 1	133
						10 4	567 9				
12	9121 X	9121	-0-	-0-	-0-	677 1	7902 3	N	417	473 1	77
						83 4	459 9				
01	9714 X	9714	-0-	-0-	-0-	711 1	8516 3	N	422	401 1	98
						23 4	464 9				
*02	8610 X	8610	-0-	-0-	-0-	629 1	7565 3	N	343	361 1	80
						39 4	377 9				

KING RANCH ALAZAN		WELL #: 470		RRCID ->	274965	COMPL. DATE	07/11/2014	TOTAL DEPTH	10681	PERF.	6090 - 6094
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.)		//CONT.//		01097 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KING RANCH MADERO		WELL #:		18	RRCID ->	278573	COMPL. DATE	07/30/2015	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	7856 -	7862
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0 W	439	-0-	439	2025	28 1	366 3	41 9	N	37	39 1		8
10	0 W	138	-0-	138	2163	10 1	127 3	1 4	N	-0-	8 1		-0-
11	0 W	23	-0-	23	2186	2 1	21 3		N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	2186				N	-0-			-0-
01	2186 X	-0-	-0-	-2186	-0-				N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-			-0-

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

ALBERCAS, WEST (MIRANDO, UPPER)		01193 333		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WEBB				
OAKWOOD ENERGY, INC.		617356											
ZOCH		WELL #:		1C	RRCID ->	171004	COMPL. DATE	10/06/1998	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2196 -	2202
		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALEJANDRENAS (WILCOX 9100)		01405 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ZAPATA				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861											
LOPEZ		WELL #:		1 A	RRCID ->	093461	COMPL. DATE	04/10/1981	TOTAL DEPTH	9338	PERF.	9112 -	9206
		NO RPT	-0-	-611	-0-	298 1	981 2	1055 2	Y	-0-			28
09	1890 N	1279	-0-	-611	-0-	298 1	981 2	1055 2	Y	-0-			28
10	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	278 1	1037 2	756 2	Y	-0-			28
11	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	247 1	855 2	269 1	Y	-0-			28
12	979 N	979	-0-	-0-	-0-	223 1	753 2	245 1	Y	-0-			28
01	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	269 1	855 2	269 1	Y	-0-			28
*02	998 N	998	-0-	-0-	-0-	245 1	753 2	245 1	Y	-0-			28

ALFRED, WEST (YEGUA 13)		01442 495		NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: JIM WELLS				
POCO LLC		668802											
SIOUX-KELLEY		WELL #:		1	RRCID ->	178586	COMPL. DATE	07/30/2000	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	8012 -	8020
		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ALICE (STILLWELL) ROCK RESOURCES, INC. BOEGNER, PATRICIA ET. AL. GU		01514 130 722939		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS							
WELL #:		2		RRCID -> 233332		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 8785		PERF. 6005 - 6020					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

MOSSER TRUST		WELL #:		1		RRCID -> 256338		COMPL. DATE 05/17/2010		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 5322 - 5334		
09	900 #	702	-0-	-198	-0-	6	1	696	2	N	-0-			-0-
10	837 #	601	-0-	-236	-0-	7	1	594	2	N	-0-			-0-
11	810 #	529	-0-	-281	-0-	5	1	524	2	N	-0-			-0-
12	837 #	385	-0-	-452	-0-	5	1	380	2	N	-0-			-0-
01	775 #	299	-0-	-476	-0-	5	1	294	2	N	-0-			-0-
02	667 #	196	-0-	-471	-0-	4	1	192	2	N	-0-			-0-

ALICE (2670 HET) KEBO OIL & GAS, INC. FREEBORN		01514 182 453170		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS						
WELL #:		1		RRCID -> 252520		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 6841		PERF. 2700 - 2704				
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		57

MODESETT HET		WELL #:		1		RRCID -> 261316		COMPL. DATE 03/02/2011		TOTAL DEPTH 3000		PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

ALICE (4800 FRIO) CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. STARTZ		01514 676 173649		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS						
WELL #:		1		RRCID -> 247234		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 5597		PERF. 4828 - 4832				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

ALICE, N. (STILLWELL SAND) CIMARRON ENGINEERING, LLC ROSA SAENZ		01517 375 153471		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS						
WELL #:		1		RRCID -> 275944		COMPL. DATE 01/28/2015		TOTAL DEPTH 5319		PERF. 5240 - 5244				
09	13752 R	13752	-0-	-0-	-0-	13601	2	151	9	N	137			189
10	15420	15420	-0-	-0-	-0-	15255	2	165	9	N	150	166	1	173
11	14100 #	13323	-0-	-777	-0-	13177	2	146	9	N	133	169	1	137
12	14570 #	8188	-0-	-6382	-0-	8118	2	70	9	N	64	164	1	37
01	15407 #	6845	-0-	-8562	-0-	6767	2	78	9	N	71			108
02	14413 #	7125	-0-	-7288	-0-	7052	2	73	9	N	66			174

ALICE, NORTH (4800)			01517 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JIM WELLS		
CIMARRON ENGINEERING, LLC			153471									
DE PEREZ, GUADALUPE M.			WELL #:	1	RRCID ->	261605	COMPL. DATE	03/31/2005	TOTAL DEPTH	4847	PERF.	4809 - 4819
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	1780 R	1780	-0-	-0-	-0-	1780 2		N	-0-	136 1		34
10	1860 #	1778	-0-	-82	-0-	1778 2		N	-0-			34
11	1800 #	1601	-0-	-199	-0-	1601 2		N	-0-			34
12	1860 #	1636	-0-	-224	-0-	1636 2		N	-0-			34
01	1829 #	1609	-0-	-220	-0-	1609 2		N	-0-			34
02	1711 #	1558	-0-	-153	-0-	1558 2		N	-0-			34

ALICE, DEEP, S. W. (8130)			01518 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS		
ROCK RESOURCES, INC.			722939									
HOLMES, M. S.			WELL #:	1	RRCID ->	190365	COMPL. DATE	07/02/2002	TOTAL DEPTH	8292	PERF.	8060 - 8080

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

ALICE, W. (3550 FRIO)			01523 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM WELLS		
REDDY DISPOSALS, LLC			696878									
BARRERA			WELL #:	1	RRCID ->	112289	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	3558 - 3564

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

ALPHA (2200)			01936 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL		
MUELLER EXPLORATION, INC.			592650									
SAENZ "A"			WELL #:	1	RRCID ->	257938	COMPL. DATE	08/01/2010	TOTAL DEPTH	6214	PERF.	2167 - 2182

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

ALTA MESA (M-14)			02000 688		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC			076861									
LEONCITO			WELL #:	19	RRCID ->	180468	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5434 - 5440

09	2070 R	2070	-0-	-0-	-0-	658 1	1409 2	N	3			55
						3 9						
10	868 #	223	-0-	-645	-0-	173 1	50 2	N	-0-			55
11	180 #	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			55
12	2139 #	-0-	-0-	-2139	-0-			N	60			115
01	2139 #	-0-	-0-	-2139	-0-			N	-0-			115
*02	2001 #	-0-	-0-	-2001	-0-			N	-0-			115

ALTA MESA (1100)		02000 731		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861								
GARCIA 1		WELL #:	50	RRCID ->	221672	COMPL. DATE	06/26/2006	TOTAL DEPTH	3950 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
ALTA MESA (6500)		02000 951		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861								
GARCIA 1		WELL #:	47	RRCID ->	178740	COMPL. DATE	05/24/2000	TOTAL DEPTH	7332 PERF. 6504 - 7223	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ALTA MESA, EAST (CORVINA)		02001 030		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861								
GARCIA 1		WELL #:	1047	RRCID ->	178680	COMPL. DATE	01/09/2000	TOTAL DEPTH	7332 PERF. 7213 - 7223	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
ALTA MESA, EAST (ENCANTADA 7500)		02001 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
NAVAJO EXPLORATION, INC.		601061								
PEREZ GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	097998	COMPL. DATE	01/14/1982	TOTAL DEPTH	9000 PERF. 7554 - 7578	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ALTA MESA EAST (LOMA BLANCA)		02001 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
STONEGATE OPERATORS, INC.		823814								
MANGEL		WELL #:		RRCID ->	168182	COMPL. DATE	02/06/1998	TOTAL DEPTH	10500 PERF. 8588 - 8596	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		279
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		279
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		279
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		279
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		279
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		279

ALTA MESA, EAST (SALINAS)		02001 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861								
GARCIA 1		WELL #: 31 L		RRCID -> 142385		COMPL. DATE 08/12/1992		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8101 - 8109		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
ALTA MESA, EAST (6870)		02001 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROOKS		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861								
GARCIA 1		WELL #: 20 U		RRCID -> 009269		COMPL. DATE 04/30/1963		TOTAL DEPTH 10156 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
ALTA MESA, EAST (7300)		02001 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861								
GARCIA 1		WELL #: 20 L		RRCID -> 009272		COMPL. DATE 04/30/1963		TOTAL DEPTH 10156 PERF. N/A		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
GARCIA 1		WELL #: 30		RRCID -> 142553		COMPL. DATE 05/13/1992		TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7295 - 7302		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
GARCIA 1		WELL #: 41		RRCID -> 149016		COMPL. DATE 02/28/1994		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7221 - 7285		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
GARCIA 1		WELL #: 31		RRCID -> 247762		COMPL. DATE 02/17/2009		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7288 - 7317		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

ALTA MESA, EAST (7600)		02001 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861										
GARCIA 1		WELL #: 31 U		RRCID -> 144988		COMPL. DATE 03/10/1993		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7638 - 7694				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALTA MESA, EAST (7760 VICKSBURG)		02001 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861										
GARCIA 1		WELL #: 32		RRCID -> 143177		COMPL. DATE 08/11/1992		TOTAL DEPTH 9152 PERF. 7553 - 7574				
09	600 X	150	-0-	-450	-0-	125 2	25 9	Y	23			230
10	689 N	689	-0-	-0-	-0-	645 2	44 9	Y	40	175 1		95
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-			95
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	8			103
01	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			Y	4			107
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			107

ALTA MESA, W. (LOWER VICKSBURG)		02008 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861										
TARED		WELL #: 1		RRCID -> 160426		COMPL. DATE 05/25/1996		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8034 - 8209				
09	1200 #	74	-0-	-1126	-0-	21 1	44 2	N	8			270
10	1240 #	-0-	-0-	-1240	-0-	9 9		N	-0-			270
11	2332 R	2332	-0-	-0-	-0-	1031 1	1290 2	N	10			280
12	1891 #	1718	-0-	-173	-0-	11 9		N	5			285
01	1891 #	1296	-0-	-595	-0-	385 1	1327 2	N				285
02	2262 #	919	-0-	-1343	-0-	6 9		N	-0-			285
						310 1	986 2	N	-0-			
						233 1	686 2	N	-0-			

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

ALTE HUNDE (6500)		02059 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED		681711										
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 152608		COMPL. DATE 12/07/1994		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6491 - 6497				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALTE HUNDE (6700)		02059 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA						
EOG RESOURCES, INC.		253162												
BARROCITO, B. M.		WELL #: 11		RRCID -> 247268		COMPL. DATE 06/28/2008		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6686 - 6744				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALTO BONITO (YEGUA CONSOLIDATED)		02088 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.		789662												
FROST NATIONAL BANK -B-		WELL #: 36		RRCID -> 212736		COMPL. DATE 04/15/2006		TOTAL DEPTH 6838		PERF. 5130 - 6554				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1950 X	345	-0-	-1605	-0-	32 1	278 2	35 9		Y	32	32 1		1
10	2573 X	506	-0-	-2067	-0-	53 1	453 2			Y	-0-			1
11	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-			1
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			1
01	781 N	781	-0-	-0-	-0-	60 1	721 2			Y	-0-			1
*02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	35 1	425 2	8 9		Y	7	6 1		2

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

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

ALVARADO (REQUENEZ)		02100 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
CANTERA OPERATING, LLC		129692												
ALVARADO, DANIEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 102758		COMPL. DATE 11/06/1993		TOTAL DEPTH 7079		PERF. 3802 - 3850				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALVARADO, DANIEL		WELL #: 3		RRCID -> 170960		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 8645		PERF. 4040 - 4611				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALVARADO (VICKSBURG)			02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
CANTERA OPERATING, LLC			129692									
BENTSEN-WHITTINGTON GU1			WELL #:	1	RRCID ->	125864	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9485	PERF. 7830	- 8500
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

09		4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	210	1	176	2	N	21
							4258	3	2	9		
10		4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	218	1	72	2	N	46
							4478	3	28	9		
11		4440 X	4187	-0-	-253	-0-	198	1	832	2	N	70
							3131	3	26	9		
12		4650 X	4628	-0-	-22	-0-	222	1	142	2	N	103
							4228	3	36	9		
01		4650 X	4381	-0-	-269	-0-	208	1	66	2	N	147
							4059	3	48	9		
02		4495 X	3854	-0-	-641	-0-	195	1	40	2	N	198
							3563	3	56	9		

CELESTINO GARZA GU			WELL #:	2	RRCID ->	127446	COMPL. DATE	04/07/1988	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8450	- 8457

09		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	114	1	37	2	N	50
							900	3				
10		951 N	951	-0-	-0-	-0-	100	1	13	2	N	50
							838	3				
11		882 N	882	-0-	-0-	-0-	104	1	163	2	N	50
							615	3				
12		1085 N	889	-0-	-196	-0-	98	1	26	2	N	50
							765	3				
01		961 N	892	-0-	-69	-0-	88	1	13	2	N	50
							791	3				
02		841 N	826	-0-	-15	-0-	84	1	8	2	N	50
							734	3				

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

09		1230 N	137	-0-	-1093	-0-	15	1	5	2	N	37
							117	3				
10		558 N	116	-0-	-442	-0-	12	1	2	2	N	37
							102	3				
11		210 N	90	-0-	-120	-0-	11	1	17	2	N	37
							62	3				
12		155 N	81	-0-	-74	-0-	9	1	2	2	N	37
							70	3				
01		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	129	1	19	2	N	37
							1166	3				
*02		342 N	342	-0-	-0-	-0-	35	1	3	2	N	37
							304	3				

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

09		956 N	956	-0-	-0-	-0-	43	1	36	2	N	8
							877	3				
10		967 N	967	-0-	-0-	-0-	44	1	15	2	N	8
							908	3				
11		860 N	860	-0-	-0-	-0-	41	1	172	2	N	8
							647	3				
12		992 N	863	-0-	-129	-0-	42	1	27	2	N	8
							794	3				
01		961 N	859	-0-	-102	-0-	41	1	13	2	N	8
							805	3				
02		841 N	805	-0-	-36	-0-	41	1	9	2	N	8
							755	3				

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692								
HINOJOSA		WELL #:		2	RRCID ->	132284	COMPL. DATE	09/21/1989	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7839 - 7861	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CELESTINO GARZA GU		WELL #:		3	RRCID ->	135903	COMPL. DATE	08/26/1997	TOTAL DEPTH	8028	PERF. 7618 - 7988	
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			19
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	3 1	1 2	N	-0-			19
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	20 3						19
*02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	3 1	24 3	N	-0-			19
						3 1	24 3	N	-0-			19

CELESTINO GARZA GU		WELL #:		4	RRCID ->	136950	COMPL. DATE	06/10/2001	TOTAL DEPTH	8186	PERF. 7328 - 7646	
09	1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	79 1	66 2	N	-0-			15
						1595 3						
10	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	136 1	45 2	N	2			17
						2793 3	2 9					
11	3000 N	4164	-0-	1164	1164	198 1	833 2	N	-0-			17
						3133 3						
12	3100 N	2377	-0-	-723	441	115 1	73 2	N	-0-			17
						2189 3						
01	2976 N	446	-0-	-2530	-0-	21 1	7 2	N	-0-			17
						418 3						
02	2900 X	956	-0-	-1944	-0-	49 1	10 2	N	-0-			17
						897 3						

TEXAS OSAGE GU		WELL #:		2	RRCID ->	137204	COMPL. DATE	12/18/1997	TOTAL DEPTH	9458	PERF. 7723 - 7968	
09	783 N	783	-0-	-0-	-0-	85 1	28 2	N	-0-			30
						670 3						
10	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	111 1	15 2	N	-0-			30
						928 3						
11	852 N	852	-0-	-0-	-0-	101 1	158 2	N	-0-			30
						593 3						
12	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	119 1	31 2	N	-0-			30
						931 3						
01	1054 N	1016	-0-	-38	-0-	100 1	15 2	N	-0-			30
						901 3						
*02	991 N	991	-0-	-0-	-0-	101 1	10 2	N	-0-			30
						880 3						

OLIVAREZ, O. GU		WELL #:		2	RRCID ->	139696	COMPL. DATE	09/17/1991	TOTAL DEPTH	8343	PERF. 7814 - 7930	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			22
10	638 N	638	-0-	-0-	-0-	67 1	9 2	Y	2			24
						560 3	2 9					
11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	52 1	82 2	Y	-0-			24
						309 3						
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	44 1	11 2	Y	-0-			24
						343 3						
01	372 N	329	-0-	-43	-0-	32 1	5 2	Y	-0-			24
						292 3						
02	435 N	372	-0-	-63	-0-	38 1	4 2	Y	-0-			24
						330 3						

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//	02100 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR					
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//	129692								
HINOJOSA		WELL #:	1	RRCID -> 141424	COMPL. DATE 02/06/1998	TOTAL DEPTH	9115	PERF. 8736 - 8794			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-			

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

FNB MISSION		WELL #:	2	RRCID -> 173584	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10642 PERF. 8630 - 8843			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-			

VILLARREAL		WELL #:	1	RRCID -> 173880	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10640 PERF. 5320 - 5658			
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-			
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-			
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-			
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-			
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-			
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-			

FNB MISSION		WELL #:	3	RRCID -> 174489	COMPL. DATE 09/22/1999	TOTAL DEPTH	10390 PERF. 8822 - 8885				
09	330 N	205	-0-	-125	-0-	9 1	8 2	N	-0-	17	
						188 3					
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	19 1	6 2	N	-0-	17	
						396 3					
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	21 1	87 2	N	-0-	17	
						326 3					
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	17	
*01	434 N	118	-0-	-316	-0-	6 1	2 2	N	1	1 8	17
						109 3	1 9				
*02	406 N	100	-0-	-306	-0-	5 1	1 2	N	3	3 8	17
						91 3	3 9				

ALVARADO (VICKSBURG)			//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR			
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.// 129692											
GARCIA "B"			WELL #: 2		RRCID -> 176656			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8916 - 9395			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	3630 X	3391	-0-	-239	-0-	212	1	126	2	N	6	6	8	27
						3046	3		7	9				
10	3751 X	3310	-0-	-441	-0-	198	1	49	2	N	25	10	8	42
						3035	3		28	9				
11	3630 X	3270	-0-	-360	-0-	197	1	642	2	N	16	12	8	46
						2413	3		18	9				
12	3658 X	3365	-0-	-293	-0-	188	1	102	2	N	26	13	8	59
						3046	3		29	9				
01	3534 X	3419	-0-	-115	-0-	209	1	50	2	N	51	16	8	94
						3104	3		56	9				
*02	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	191	1	34	2	N	31	6	8	119
						2966	3		34	9				

GARCIA "B"			WELL #: 1		RRCID -> 176661			COMPL. DATE 10/31/2001			TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8602 - 8821			
09	1860 N	1758	-0-	-102	-0-	109	1	65	2	N	10	5	8	144
						1573	3		11	9				
10	1860 N	1683	-0-	-177	-0-	101	1	25	2	N	11	10	8	145
						1545	3		12	9				
11	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	110	1	359	2	N	9	9	8	145
						1349	3		10	9				
12	1829 N	1788	-0-	-41	-0-	100	1	54	2	N	13	13	8	145
						1620	3		14	9				
01	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	109	1	26	2	N	8	8	8	145
						1624	3		9	9				
02	1769 N	1681	-0-	-88	-0-	100	1	18	2	N	8	8	8	145
						1554	3		9	9				

CELESTINO GARZA GU			WELL #: 7		RRCID -> 176920			COMPL. DATE 03/30/2000			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8036 - 8951			
09	4050 X	3720	-0-	-330	-0-	168	1	141	2	N	-0-			22
						3411	3							
10	4185 X	3737	-0-	-448	-0-	171	1	56	2	N	-0-			22
						3510	3							
11	4050 X	3361	-0-	-689	-0-	160	1	672	2	N	-0-			22
						2529	3							
12	3875 X	3252	-0-	-623	-0-	157	1	100	2	N	-0-			22
						2995	3							
01	3875 X	3154	-0-	-721	-0-	152	1	48	2	N	-0-			22
						2954	3							
02	3335 X	3253	-0-	-82	-0-	167	1	35	2	N	-0-			22
						3051	3							

GARCIA "B"			WELL #: 3		RRCID -> 176931			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9543 PERF. 8849 - 8970			
09	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	380	1	225	2	N	5	5	8	65
						5459	3		6	9				
10	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	362	1	89	2	N	8	8	8	65
						5542	3		9	9				
11	6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	362	1	1182	2	N	48	12	8	101
						4448	3		53	9				
12	5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	331	1	180	2	N	36	15	8	122
						5369	3		40	9				
01	6096 X	6096	-0-	-0-	-0-	373	1	90	2	N	72	165	1	7 8 22
						5554	3		79	9				
02	5858 X	5489	-0-	-369	-0-	327	1	58	2	N	17	8	8	31
						5085	3		19	9				

ALVARADO (VICKSBURG)			//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.// 129692												
GARCIA "B"			WELL #: 4		RRCID -> 177052		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10309		PERF. 8440 - 9349		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	78	1	46	2	N	5	5	8	29
							1121	3	6	9					
10		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	69	1	17	2	N	10	6	8	33
							1050	3	11	9					
11		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	77	1	251	2	N	86	12	8	107
							944	3	95	9					
12		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	56	1	31	2	N	13	13	8	107
							910	3	14	9					
01		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	67	1	16	2	N	23	8	8	122
							992	3	25	9					
*02		869 N	869	-0-	-0-	-0-	52	1	9	2	N	6	6	8	122
							801	3	7	9					

TEXAS OSAGE GU			WELL #: 4		RRCID -> 178587		COMPL. DATE		08/11/2000		TOTAL DEPTH 10223		PERF. 8337 - 8538		
09		2100 N	1594	-0-	-506	-0-	173	1	56	2	N	1			82
							1364	3	1	9					
10		2046 N	1191	-0-	-855	-0-	124	1	17	2	N	15	68	1	29
							1033	3	17	9					
11		1920 N	936	-0-	-984	-0-	111	1	173	2	N	-0-			29
							652	3							
12		1643 N	1318	-0-	-325	-0-	145	1	38	2	N	-0-			29
							1135	3							
01		1178 N	1058	-0-	-120	-0-	104	1	15	2	N	-0-			29
							939	3							
*02		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	177	1	17	2	N	-0-			29
							1542	3							

GARCIA "B"			WELL #: 5		RRCID -> 178994		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10008		PERF. 8436 - 9575		
09		1620 N	1611	-0-	-9	-0-	73	1	61	2	N	-0-			53
							1477	3							
10		2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	130	1	43	2	N	-0-			53
							2669	3							
11		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	99	1	415	2	N	-0-			53
							1561	3							
12		1674 N	1576	-0-	-98	-0-	76	1	49	2	N	-0-			53
							1451	3							
01		2790 N	2459	-0-	-331	-0-	118	1	37	2	N	-0-			53
							2304	3							
*02		2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	148	1	31	2	N	17			70
							2698	3	19	9					

GARCIA "B"			WELL #: 6		RRCID -> 179724		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 8421 - 10526		
09		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	120	1	71	2	N	6	6	8	28
							1722	3	7	9					
10		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	115	1	28	2	N	9	9	8	28
							1761	3	10	9					
11		1950 N	1798	-0-	-152	-0-	108	1	352	2	N	11	11	8	28
							1326	3	12	9					
12		1984 N	1803	-0-	-181	-0-	101	1	55	2	N	12	12	8	28
							1634	3	13	9					
01		1922 N	1844	-0-	-78	-0-	112	1	27	2	N	40	8	8	60
							1661	3	44	9					
02		1740 N	1668	-0-	-72	-0-	98	1	17	2	N	22	6	8	76
							1529	3	24	9					

OIL AND GAS DIVISION

ALVARADO (VICKSBURG)			//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR		
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692								
FNB MISSION			WELL #:		4	RRCID -> 180201			COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8330 - 9563	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09		2910 X	2813	-0-	-97	-0-		176 1	105 2	N	-0-		71
								2532 3					
10		3489 X	3489	-0-	-0-	-0-		210 1	51 2	N	12	9 8	74
								3215 3	13 9				
11		2910 X	2885	-0-	-25	-0-		174 1	567 2	N	10	10 8	74
								2133 3	11 9				
12		3007 X	2413	-0-	-594	-0-		135 1	73 2	N	18	13 8	79
								2185 3	20 9				
01		3007 X	2676	-0-	-331	-0-		164 1	40 2	N	25	8 8	96
								2444 3	28 9				
02		2813 X	1286	-0-	-1527	-0-		74 1	13 2	N	43	3 8	136
								1152 3	47 9				

BENTSEN-WHITTINGTON GUI			WELL #:		3	RRCID -> 180445			COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8307 - 9120	

09		9705 X	9705	-0-	-0-	-0-		437 1	366 2	N	42		97
								8856 3	46 9				
10		9880 X	9880	-0-	-0-	-0-		451 1	148 2	N	20	80 1	37
								9259 3	22 9				
11		9960 X	9960	-0-	-0-	-0-		469 1	1973 2	N	88		125
								7421 3	97 9				
12		9750 X	9750	-0-	-0-	-0-		470 1	300 2	N	20		145
								8958 3	22 9				
01		8432 X	3887	-0-	-4545	-0-		182 1	58 2	N	92	184 1	53
								3546 3	101 9				
02		9628 X	1598	-0-	-8030	-0-		80 1	17 2	N	28		81
								1470 3	31 9				

GARCIA "B"			WELL #:		7	RRCID -> 181530			COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8435 - 8643	

09		2130 N	2064	-0-	-66	-0-		129 1	76 2	N	6	6 8	104
								1852 3	7 9				
10		2046 N	1983	-0-	-63	-0-		119 1	29 2	N	9	9 8	104
								1825 3	10 9				
11		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-		127 1	416 2	N	81	11 8	174
								1564 3	89 9				
12		2139 N	2053	-0-	-86	-0-		114 1	62 2	N	23	14 8	183
								1852 3	25 9				
01		1984 N	1456	-0-	-528	-0-		86 1	21 2	N	60	7 8	236
								1283 3	66 9				
*02		2429 N	2429	-0-	-0-	-0-		143 1	25 2	N	36	27 8	245
								2221 3	40 9				

FNB MISSION			WELL #:		5	RRCID -> 181695			COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8188 - 9034	

09		15930 X	15930	-0-	-0-	-0-		716 1	599 2	N	95		144
								14510 3	105 9				
10		15021 X	15021	-0-	-0-	-0-		687 1	226 2	N	-0-		144
								14108 3					
11		14684 X	14684	-0-	-0-	-0-		698 1	2934 2	N	13	103 1	54
								11038 3	14 9				
12		16819 X	16819	-0-	-0-	-0-		809 1	517 2	N	80		134
								15405 3	88 9				
01		14990 X	14990	-0-	-0-	-0-		716 1	227 2	N	92	177 1	49
								13946 3	101 9				
*02		13791 X	13791	-0-	-0-	-0-		707 1	147 2	N	10		59
								12926 3	11 9				

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692										
BENTSEN-WHITTINGTON GU1		WELL #: 4		RRCID -> 182355		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8248 - 9020		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	11246 X	11246	-0-	-0-	-0-	507 1	424 2	N	45			74
						10265 3	50 9					
10	11168 X	11168	-0-	-0-	-0-	509 1	167 2	N	36	81 1		29
						10452 3	40 9					
11	9720 X	9720	-0-	-0-	-0-	460 1	1936 2	N	37			66
						7283 3	41 9					
12	8184 X	6875	-0-	-1309	-0-	331 1	211 2	N	25			91
						6305 3	28 9					
01	8184 X	6982	-0-	-1202	-0-	334 1	106 2	N	34			125
						6505 3	37 9					
02	10875 X	6361	-0-	-4514	-0-	324 1	67 2	N	35			160
						5931 3	39 9					

CELESTINO GARZA GU		WELL #: 8		RRCID -> 182766		COMPL. DATE 04/05/2001		TOTAL DEPTH 10685 PERF. 8336 - 9096				
09	690 N	611	-0-	-79	-0-	28 1	23 2	N	-0-			71
						560 3						
10	713 N	685	-0-	-28	-0-	31 1	10 2	N	-0-			71
						644 3						
11	660 N	625	-0-	-35	-0-	30 1	125 2	N	-0-			71
						470 3						
12	620 N	611	-0-	-9	-0-	30 1	19 2	N	-0-			71
						562 3						
01	3100 N	5172	-0-	2072	2072	249 1	79 2	N	-0-			71
						4844 3						
*02	2900 N	3577	-0-	677	2749	183 1	38 2	N	12			83
						3343 3	13 9					

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

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

GARCIA "B"		WELL #: 9		RRCID -> 185593		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8301 - 9337				
09	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	189 1	112 2	N	6	6 8		89
						2717 3	7 9					
10	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	193 1	47 2	N	24	8 8		105
						2956 3	26 9					
11	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	173 1	565 2	N	19	9 8		115
						2126 3	21 9					
12	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	164 1	90 2	N	18	14 8		119
						2668 3	20 9					
01	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	168 1	41 2	N	47	7 8		159
						2496 3	52 9					
*02	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	157 1	28 2	N	19	7 8		171
						2432 3	21 9					

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 CELESTINO GARZA GU WELL #: 9 RRCID -> 185594 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8102 - 8737

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	1050 N	694	-0-	-356	-0-	31	1	26	2	N	-0-			70
						637	3							
10	1302 N	883	-0-	-419	-0-	40	1	13	2	N	-0-			70
						830	3							
11	840 N	594	-0-	-246	-0-	28	1	119	2	N	-0-			70
						447	3							
12	713 N	700	-0-	-13	-0-	34	1	22	2	N	-0-			70
						644	3							
01	868 N	634	-0-	-234	-0-	30	1	10	2	N	-0-			70
						594	3							
*02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	31	1	6	2	N	-0-			70
						565	3							

HINOJOSA WELL #: 3 RRCID -> 185595 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 7287 - 7294

09	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			19
10	7 N	5	-0-	-2	-0-			5	3	N	-0-			19
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			19
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19

BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 186040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8720 - 10591

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65

FARIAS, N. A. WELL #: 1 RRCID -> 186830 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 8604 - 9562

09	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	207	1	173	2	N	6			42
						4197	3							
10	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	211	1	69	2	N	54	76	1	20
						4339	3							
11	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	207	1	871	2	N	46			66
						3278	3							
12	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	205	1	131	2	N	37			103
						3906	3							
01	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	224	1	71	2	N	56			159
						4354	3							
*02	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	221	1	46	2	N	30	168	1	21
						4048	3							

GARCIA "B" WELL #: 10 RRCID -> 186989 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8454 - 9416

09	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	184	1	109	2	N	6	6	8	33
						2643	3							
10	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	201	1	49	2	N	21	9	8	45
						3076	3							
11	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	187	1	608	2	N	13	11	8	47
						2289	3							
12	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	174	1	95	2	N	21	13	8	55
						2833	3							
01	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	189	1	46	2	N	20	9	8	66
						2805	3							
*02	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	167	1	29	2	N	17	8	8	75
						2589	3							

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692		WELL #: 6		RRCID -> 188017	COMPL. DATE 09/18/2003	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 7848 - 7912			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	8 1	4 2	N	-0-			20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-			20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

VILLARREAL		WELL #: 3		RRCID -> 188237		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8334 - 9468			
09	1650 N	1121	-0-	-529	-0-	66 1	39 2	N	63	104 1	1 8	16
10	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	947 3	69 9	N	21	3 8		34
11	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	139 1	34 2	N	28	5 8		57
12	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2130 3	23 9	N	34	13 8		78
01	2325 N	1903	-0-	-422	-0-	68 1	222 2	N	13	6 8		85
*02	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	836 3	31 9	N	22	8 8		99
						123 1	67 2	N				
						2001 3	37 9	N				
						117 1	28 2	N				
						1744 3	14 9	N				
						90 1	16 2	N				
						1391 3	24 9	N				

BENTSEN-WHITTINGTON GUL		WELL #: 6		RRCID -> 188520		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10793 PERF. 8685 - 9900			
09	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	82 1	69 2	N	3			44
10	1116 N	1054	-0-	-62	-0-	1667 3	3 9	N	8			52
11	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	48 1	16 2	N	14			66
12	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	981 3	9 9	N	6			72
01	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	65 1	273 2	N	-0-			72
*02	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1028 3	15 9	N	-0-			72
						60 1	38 2	N				
						1142 3	7 9	N				
						64 1	20 2	N				
						1241 3		N				
						67 1	14 2	N				
						1222 3		N				

VILLARREAL		WELL #: 2		RRCID -> 189314		COMPL. DATE 05/29/2002			TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8431 - 8746			
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			69
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			69
11	30 N	3	-0-	-27	-0-	1 2	2 3	N	-0-			69
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	N	-0-			69
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	N	-0-			69
*02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3	N	2			71
						2 9		N				

VILLARREAL		WELL #: 4		RRCID -> 189694		COMPL. DATE 07/08/2002			TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8518 - 8745			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692		WELL #: 7		RRCID -> 190481		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9656 - 9720				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

VILLARREAL		WELL #: 6		RRCID -> 191051		COMPL. DATE 09/11/2002		TOTAL DEPTH 10215		PERF. 8580 - 8604	
09	600 N	225	-0-	-375	-0-	14 1	8 2	N	-0-		93
						203 3					
10	1240 N	54	-0-	-1186	-0-	3 1	1 2	N	-0-		93
						50 3					
11	510 N	254	-0-	-256	-0-	15 1	50 2	N	-0-		93
						189 3					
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	22 1	12 2	N	-0-		93
						362 3					
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	5 1	1 2	N	-0-		93
						72 3					
02	232 N	95	-0-	-137	-0-	6 1	1 2	N	-0-		93
						88 3					

VILLAREAL		WELL #: 7		RRCID -> 191379		COMPL. DATE 09/24/2002		TOTAL DEPTH 9131		PERF. 8634 - 8928	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VILLARREAL GARCIA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 191380		COMPL. DATE 09/30/2002		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8442 - 8756		
09	1740 N	1488	-0-	-252	-0-	90 1	54 2	N	39	152 1	5 8	32
						1301 3	43 9					
10	1705 N	1395	-0-	-310	-0-	84 1	21 2	N	-0-			32
						1290 3						
11	1650 N	1493	-0-	-157	-0-	90 1	293 2	N	6	6 8		32
						1103 3	7 9					
12	1550 N	1353	-0-	-197	-0-	75 1	41 2	N	13	13 8		32
						1223 3	14 9					
01	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	87 1	21 2	N	11	11 8		32
						1294 3	12 9					
*02	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	112 1	20 2	N	8	8 8		32
						1746 3	9 9					

VILLARREAL		WELL #: 8		RRCID -> 192175		COMPL. DATE 12/11/2002		TOTAL DEPTH 9280		PERF. 8654 - 8674	
09	390 N	110	-0-	-280	-0-	7 1	4 2	N	-0-		37
						99 3					
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		37
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3 1	9 2	N	-0-		37
						35 3					
12	124 N	72	-0-	-52	-0-	4 1	2 2	N	-0-		37
						66 3					
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	23 1	6 2	N	-0-		37
						344 3					
*02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	18 1	3 2	N	-0-		37
						273 3					

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692														
OLIVAREZ, O. GU		WELL #: 5		RRCID -> 192218		COMPL. DATE 11/13/2002		TOTAL DEPTH 9770		PERF. 7872 - 7897						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 192668		COMPL. DATE 12/19/2002		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8320 - 8344				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON, D.				WELL #: 1		RRCID -> 192873		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8321 - 8372				
09	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	227 1	135 2	N	6	6 8						94
						3262 3	7 9									
10	2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	128 1	31 2	N	8	8 8						94
						1968 3	9 9									
11	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	154 1	501 2	N	13	7 8						100
						1884 3	14 9									
12	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	211 1	115 2	N	36	83 1	14 8					39
						3433 3	40 9									
01	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	206 1	50 2	N	7	7 8						39
						3061 3	8 9									
*02	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	148 1	26 2	N	7	7 8						39
						2301 3	8 9									

VILLARREAL				WELL #: 9		RRCID -> 193695		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 9483		PERF. 8982 - 9000				
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	30 1	18 2	N	58	177 1	3 8					31
						436 3	64 9									
10	465 N	245	-0-	-220	-0-	15 1	4 2	N	-0-							31
						226 3										
11	480 N	364	-0-	-116	-0-	22 1	70 2	N	6	6 8						31
						265 3	7 9									
12	558 N	307	-0-	-251	-0-	17 1	9 2	N	6	6 8						31
						274 3	7 9									
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	24 1	6 2	N	-0-							31
						350 3										
02	348 N	322	-0-	-26	-0-	19 1	3 2	N	-0-							31
						300 3										

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

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR		
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692									
FERGUSON, D.		WELL #:		2	RRCID ->	194168	COMPL. DATE	03/30/2003	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8222 - 8244	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	408 1	82 2	N	6	6 8		85
							1990 3	7 9					
10		2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	412 1	33 2	N	24	10 8		99
							2033 3	26 9					
11		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	381 1	363 2	N	9	9 8		99
							1365 3	10 9					
12		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	378 1	54 2	N	36	106 1	12 8	17
							1608 3	40 9					
01		2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	417 1	33 2	N	7	7 8		17
							2058 3	8 9					
*02		2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	389 1	23 2	N	7	7 8		17
							1995 3	8 9					

VILLARREAL		WELL #:		11	RRCID ->	194613	COMPL. DATE	11/16/2013	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8534 - 8544	
09		990 X	-0-	-0-	-990	-0-			N	1	73 1		50
10		1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-			50
11		990 X	-0-	-0-	-990	-0-			N	-0-			50
12		527 X	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			50
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
02		T. A.	1614	-0-	1614	1614	97 1	17 2	N	-0-			50
							1500 3						

VILLARREAL		WELL #:		13	RRCID ->	195928	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8595 - 8844	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GUERRA BROS.		WELL #:		11	RRCID ->	196265	COMPL. DATE	09/11/2003	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	7902 - 8808	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	40			78
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78

VILLARREAL		WELL #:		14	RRCID ->	197656	COMPL. DATE	01/18/2004	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8811 - 9530	
09		2940 X	1263	-0-	-1677	-0-	79 1	47 2	N	3	3 8		92
							1134 3	3 9					
10		6458 X	6458	-0-	-0-	-0-	389 1	95 2	N	13	10 8		95
							5960 3	14 9					
11		7567 X	7567	-0-	-0-	-0-	456 1	1489 2	N	18	11 8		102
							5602 3	20 9					
12		7564 X	7564	-0-	-0-	-0-	424 1	231 2	N	24	14 8		112
							6883 3	26 9					
01		7397 X	7397	-0-	-0-	-0-	458 1	111 2	N	14	7 8		119
							6813 3	15 9					
*02		6880 X	6880	-0-	-0-	-0-	408 1	72 2	N	57	7 8		169
							6337 3	63 9					

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 GARCIA "B" WELL #: 11 RRCID -> 202504 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8317 - 8576

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2430 N	2209	-0-	-221	-0-	100 1 2025 3	84 2	N	-0-		17
10	2325 N	2181	-0-	-144	-0-	100 1 2048 3	33 2	N	-0-		17
11	2280 N	2270	-0-	-10	-0-	108 1 1708 3	454 2	N	-0-		17
12	2294 N	2230	-0-	-64	-0-	108 1 2053 3	69 2	N	-0-		17
01	2170 N	2127	-0-	-43	-0-	102 1 1993 3	32 2	N	-0-		17
02	2204 N	2016	-0-	-188	-0-	102 1 1873 3	21 2 20 9	N	18		35

VILLAREAL WELL #: 18 RRCID -> 205427 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10332 - 10584

09	540 N	178	-0-	-362	-0-	11 1 160 3	7 2	N	-0-		62
10	434 N	138	-0-	-296	-0-	8 1 128 3	2 2	N	-0-		62
11	270 N	202	-0-	-68	-0-	12 1 150 3	40 2	N	-0-		62
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	18 1 292 3	10 2	N	-0-		62
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	10 1 147 3	2 2 59 9	N	54	2 8	114
*02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	12 1 185 3	2 2 111 9	N	101	189 1 8 8	18

OXY USA INC. 630591
 FIRST NATIONAL BANK OF MISSION WELL #: 1 RRCID -> 155866 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7262 - 7282

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

PLUGGED AND ABANDONED 02/12/2016 - PLUGGED 02/12/16

WAGNER OIL COMPANY 891175
 GARCIA "B" WELL #: 9 RRCID -> 195464 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8194 - 8240

09	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	257 1	2276 2	Y	-0-		-0-
10	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	241 1	2281 2	Y	-0-		-0-
11	2340 N	2253	-0-	-87	-0-	207 1	2046 2	Y	-0-		-0-
12	2604 N	2081	-0-	-523	-0-	239 1	1842 2	Y	-0-		-0-
01	2511 N	1818	-0-	-693	-0-	207 1	1611 2	Y	-0-		-0-
02	2175 N	1651	-0-	-524	-0-	140 1	1511 2	Y	-0-		-0-

GARCIA "B" WELL #: 10 RRCID -> 197876 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8176 - 8240

09	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	230 1	1982 2	Y	-0-		-0-
10	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	221 1	2334 2	Y	-0-		-0-
11	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	219 1	1895 2	Y	-0-		-0-
12	2294 N	2280	-0-	-14	-0-	280 1	2000 2	Y	-0-		-0-
01	2542 N	2504	-0-	-38	-0-	245 1	2259 2	Y	-0-		-0-
*02	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	194 1	1993 2	Y	-0-		-0-

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175														
GARCIA BA		WELL #: 13		RRCID -> 224714		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8150 - 8190								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA BB		WELL #: 12		RRCID -> 225007		COMPL. DATE 12/28/2006		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8214 - 8293								
09	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	90 1	3526 2	Y	6	6 1						1
10	3565 X	2978	-0-	-587	-0-	93 1	2878 2	Y	6	6 1						1
11	3450 X	2860	-0-	-590	-0-	90 1	2763 2	Y	6	6 1						1
12	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	93 1	3767 2	Y	4	3 1						2
01	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	93 1	3535 2	Y	5	7 1						-0-
02	3509 X	3305	-0-	-204	-0-	87 1	3212 2	Y	5	4 1						1

GARCIA BB		WELL #: 14		RRCID -> 227032		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8228 - 8294								
09	1890 N	1586	-0-	-304	-0-	245 1	1334 2	Y	6	7 1						1
10	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	287 1	2054 2	Y	15	13 1						3
11	1770 N	1690	-0-	-80	-0-	254 1	1419 2	Y	15	16 1						2
12	1643 N	903	-0-	-740	-0-	192 1	708 2	Y	3	4 1						1
01	2170 N	2102	-0-	-68	-0-	288 1	1796 2	Y	16	16 1						1
*02	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	258 1	1756 2	Y	13	12 1						2

GARCIA BB		WELL #: 15		RRCID -> 231228		COMPL. DATE 02/05/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7985 - 8081								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

GARCIA BB		WELL #: 16		RRCID -> 231229		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7104 - 7126								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

OIL AND GAS DIVISION

ALVARADO (6780)		02100 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR	
CANTERA OPERATING, LLC		129692							
CELESTINO GARZA GU		WELL #:	5	RRCID ->	171675	COMPL. DATE	12/29/1998	TOTAL DEPTH	7970 PERF. 6801 - 6809
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ALWORTH (FB-A, HINNANT 1ST)		02165 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG	
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861							
PENA		WELL #:	1	RRCID ->	135181	COMPL. DATE	05/22/1990	TOTAL DEPTH	10000 PERF. 9774 - 9834
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

PENA		02165 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
PENA		WELL #:	2	RRCID ->	137147	COMPL. DATE	01/17/1991	TOTAL DEPTH	10000 PERF. 9756 - 9834		
09	7456 X	7456	-0-	-0-	B	-0-	539 1	6917 2	N	-0-	15
10	7592 X	7592	-0-	-0-	B	-0-	572 1	7020 2	N	-0-	15
11	7409 X	7409	-0-	-0-	B	-0-	576 1	6833 2	N	-0-	15
12	7754 X	7754	-0-	-0-	B	-0-	583 1	7150 2	N	19	34
							21 9				
01	7726 X	7726	-0-	-0-	B	-0-	586 1	7089 2	N	46	80
							51 9				
*02	7019 X	7019	-0-	-0-	B	-0-	542 1	6471 2	N	5	85
							6 9				

ALWORTH (QUEEN CITY)		02165 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555									
WELCH, ROBERT A. FOUNDATION		WELL #:	2292	RRCID ->	078143	COMPL. DATE	05/29/1978	TOTAL DEPTH	11298 PERF. N/A		
09	1468 N	1468	-0-	-0-		-0-	137 1	1331 3	N	-0-	139
10	1612 N	1467	-0-	-145		-0-	144 1	1300 3	N	21	159
							23 9				
11	1440 N	1168	-0-	-272		-0-	130 1	1038 3	N	-0-	159
12	1354 N	1354	-0-	-0-		-0-	130 1	1222 3	N	2	161
							2 9				
01	1457 N	1372	-0-	-85		-0-	134 1	1236 3	N	2	163
							2 9				
*02	1225 N	1225	-0-	-0-		-0-	134 1	1087 3	N	4	167
							4 9				

SCHROEDER, ALDA		02165 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SCHROEDER, ALDA		WELL #:	1 A	RRCID ->	078905	COMPL. DATE	04/08/1978	TOTAL DEPTH	7640 PERF. N/A		
09	1650 N	1490	-0-	-160		-0-	55 1	1421 3	N	13	63
							14 9				
10	1781 N	1781	-0-	-0-		-0-	60 1	1713 3	N	7	70
							8 9				
11	1698 N	1698	-0-	-0-		-0-	60 1	1628 3	N	9	79
							10 9				
12	1803 N	1803	-0-	-0-		-0-	55 1	1687 3	N	55	134
							61 9				
01	1767 N	1584	-0-	-183		-0-	40 1	1529 3	N	14	148
							15 9				
02	1653 N	1601	-0-	-52		-0-	42 1	1548 3	N	10	158
							11 9				

ALWORTH (QUEEN CITY)		//CONT.//		02165 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555								
SCHROEDER, ALDA ET AL		WELL #:		A 2	RRCID ->	084055	COMPL. DATE	08/17/1979	TOTAL DEPTH	7627	PERF. 7423 - 7470	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

SCHROEDER, ALDA ET AL		WELL #:		A 3	RRCID ->	166545	COMPL. DATE	01/10/1998	TOTAL DEPTH	7660	PERF. 7398 - 7460		
09	4320 X	4190	-0-	-130	-0-	229	1	3925	3	N	33	2 8	96
						36	9						
10	4495 X	4162	-0-	-333	-0-	238	1	3921	3	N	3	2 8	97
						3	9						
11	4350 X	4249	-0-	-101	-0-	238	1	3963	3	N	44	4 8	137
						48	9						
12	4495 X	4250	-0-	-245	-0-	246	1	3932	3	N	65		202
						72	9						
01	4340 X	4207	-0-	-133	-0-	246	1	3932	3	N	26		228
						29	9						
*02	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	238	1	3883	3	N	27	5 8	250
						30	9						

SCHROEDER, CHARLES		WELL #:		2	RRCID ->	188015	COMPL. DATE	03/01/2002	TOTAL DEPTH	10577	PERF. 7090 - 7098	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

MONTECRISTO EXPLORATION, INC.		577151			CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
LOPEZ, ALONZO		WELL #:		2288	RRCID ->	069473	COMPL. DATE	11/27/1976	TOTAL DEPTH	10337	PERF. N/A	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALWORTH(WILCOX, HINNANT 1ST) //CONT.// 02165 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555														
MCCAMPBELL, E.A. WELL #: 1274 RRCID -> 065065 COMPL. DATE 04/07/1975 TOTAL DEPTH 15081 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	360 N	345	-0-	-15	-0-	48	1	296	3	N	1	1	8	-0-
10	372 N	290	-0-	-82	-0-	50	1	240	3	N	-0-			-0-
11	360 N	332	-0-	-28	-0-	48	1	284	3	N	-0-			-0-
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	41	1	17	3	N	-0-			-0-
01	279 N	39	-0-	-240	-0-	39	1			N	-0-			-0-
02	319 N	70	-0-	-249	-0-	35	1	35	3	N	-0-			-0-

COATES, GEORGE H. WELL #: 2273 RRCID -> 066726 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 10364 PERF. N/A														
09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	57	1	559	3	N	2	2	8	17
10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	63	1	612	3	N	-0-			17
11	630 N	602	-0-	-28	-0-	56	1	546	3	N	-0-			17
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	57	1	447	3	N	-0-			17
01	682 N	559	-0-	-123	-0-	57	1	502	3	N	-0-			17
02	580 N	525	-0-	-55	-0-	58	1	467	3	N	-0-			17

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

MCCAMPBELL, E. A. WELL #: 2274 RRCID -> 073529 COMPL. DATE 10/17/1977 TOTAL DEPTH 10661 PERF. N/A														
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-			-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-			-0-
11	120 N	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-			-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-			-0-
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-			-0-
02	87 N	68	-0-	-19	-0-	68	3			N	-0-			-0-

COATES, GEORGE H. WELL #: 3273 RRCID -> 138784 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9825 - 9889														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

VALDEZ, J.G. ET AL WELL #: 2271D RRCID -> 145960 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9901 - 9969														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

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

ALWORTH(WILCOX, HINNANT 1ST)		//CONT.//		02165 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555										
MCCAMPBELL, E.A.		WELL #: 4274		RRCID -> 159880	COMPL. DATE 08/03/1996	TOTAL DEPTH 14990	PERF. 9932	-		9960				

09	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3		N	-0-			-0-	
10	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	3		N	-0-			-0-	
11	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3		N	-0-			-0-	
12	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3		N	-0-			-0-	
01	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	3		N	-0-			-0-	
*02	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3		N	-0-			-0-	

ALWORTH (WX., HINNANT 1ST, FB B)				02165 755	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JIM HOGG				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555										
SCHROEDER, CHARLES		WELL #: 2274		RRCID -> 072573	COMPL. DATE 06/22/1977	TOTAL DEPTH 10577	PERF.10384	-		10410				

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

ALWORTH(WILCOX HINNANT 1ST FB C)				02165 757	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ZAPATA				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555										
SCHROEDER, ALDA		WELL #: 1274		RRCID -> 072421	COMPL. DATE 06/22/1977	TOTAL DEPTH 10555	PERF. N/A							

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

ALWORTH (WILCOX, DEEP)				02165 760	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JIM HOGG				
TRI-C RESOURCES, LLC				868622										
PENA		WELL #: 208		RRCID -> 110025	COMPL. DATE 09/19/1983	TOTAL DEPTH 20103	PERF.13769	-		14015				

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

ALWORTH (WILCOX, HINNANT 5TH)				02165 761	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ZAPATA				
MONTECRISTO EXPLORATION, INC.				577151										
LOPEZ, ALONZO		WELL #: 1288		RRCID -> 058047	COMPL. DATE 05/26/1973	TOTAL DEPTH 14252	PERF. N/A							

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

AMARGOSA (HOCKLEY H) 02241 162 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
CORTEX ENERGY, INC. 179904
ZWERNEMANN WELL #: R 1 RRCID -> 180789 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 4748 - 4761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-62721				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-62721				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-62721				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-62721				N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-62721				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-62721				N	-0-					-0-

AMARGOSA (2700) 02241 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
CLICK ENERGY COMPANY 160556
EARHART, MARTHA WELL #: A 1 RRCID -> 044307 COMPL. DATE 06/08/1968 TOTAL DEPTH 5103 PERF. N/A

09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	155 N	49	-0-	-106	-0-	49	2			N	-0-					-0-
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANKS, H.S. WELL #: 1 RRCID -> 065626 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A

09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
10	434 N	292	-0-	-142	-0-	292	2			N	-0-					-0-
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANKS, H.S. WELL #: 2 RRCID -> 071004 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A

09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREEBORN, SIDNEY ET AL WELL #: 19 RRCID -> 071593 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREEBORN, SIDNEY ET AL WELL #: 20 RRCID -> 073255 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 3058 PERF. N/A

09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMARGOSA (2700, SOUTH) 02241 512 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
NORGAS ENERGY 612861
YAWN WELL #: 1 RRCID -> 122124 COMPL. DATE 09/02/1986 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2656 - 2660

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3545				N	NO RPT			25
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3545				N	NO RPT			25
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3545				N	NO RPT			25
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3545				N	NO RPT			25
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3545				N	NO RPT			25
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3545				N	NO RPT			25

AMARGOSA (2750 FRIO) 02241 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
CLICK ENERGY COMPANY 160556
FREEBORN WELL #: 1 RRCID -> 133184 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 2795 - 2808

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

AMORE (GAYLE VKSBG. 5510) 02401 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085
STATE OF TEXAS-SLICK #4 WELL #: 1 RRCID -> 194673 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5148 - 5150

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	540 N	484	-0-	-56 B	-0-	484	2		N	-0-			-0-
10	527 N	469	-0-	-58 B	-0-	469	2		N	-0-			-0-
11	480 N	445	-0-	-35 B	-0-	445	2		N	-0-			-0-
12	496 N	437	-0-	-59 B	-0-	437	2		N	-0-			-0-
01	465 N	409	-0-	-56 B	-0-	409	2		N	-0-			-0-
02	435 N	355	-0-	-80 B	-0-	355	2		N	-0-			-0-

SANTA RITA HOLDINGS, LLC 748244
STATE OF TEXAS SLICK #5 WELL #: 1 RRCID -> 176489 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 5578 - 5580

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

AMORE (VICKSBURG 5500) 02401 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 120 RRCID -> 165679 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5480 - 5492

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

AMORE (VICKSBURG 5500)		//CONT.//		02401 420	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
SANTA RITA HOLDINGS, LLC				748244								
AL - SW BTLT # 2		WELL #:		1	RRCID ->	162132	COMPL. DATE	12/27/1996	TOTAL DEPTH	5680	PERF.	5553 - 5565
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AMORE (VICKSBURG 5950)				02401 468	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085								
JMK #1		WELL #:		1	RRCID ->	173247	COMPL. DATE	05/19/1999	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

ANA LAURA (QUEEN CITY)				02447 275	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL			
MUELLER EXPLORATION, INC.				592650								
SAENZ "A"		WELL #:		1	RRCID ->	251244	COMPL. DATE	08/06/2009	TOTAL DEPTH	6214	PERF.	5636 - 5639
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANGELITA, EAST (6900)				02853 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO					
WAGNER OIL COMPANY				891175										
WELDER, J. F. HEIRS		WELL #:		1SB	RRCID ->	220134	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	7291	PERF.	6894 - 6905		
09	1320 N	1307	-0-	-13	-0-	200	1	487	2	Y	564	605	1	110
						620	9							
10	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	226	1	506	2	Y	575	595	1	90
						633	9							
11	1290 N	1189	-0-	-101	-0-	235	1	395	2	Y	508	458	1	140
						559	9							
12	1364 N	1170	-0-	-194	-0-	190	1	378	2	Y	547	513	1	174
						602	9							
01	1364 N	1065	-0-	-299	-0-	130	1	250	2	Y	623	650	1	147
						685	9							
02	1160 N	1080	-0-	-80	-0-	143	1	322	2	Y	559	524	1	182
						615	9							

ANGELITA, E. (6950)				02853 575	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO			
REPUBLIC RESOURCES, LLC.				703124								
ANGELITA UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	230454	COMPL. DATE	07/10/2007	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6922 - 6924
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89

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

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

WELDER RANCH WELL #: 22 RRCID -> 190279 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 6560 - 6567

09	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	524	1	1340	2	Y	-0-					27
10	3100 N	3331	-0-	231	-0-	231	1540	1	1791	2	Y	-0-				27
11	1647 N	1416	-0-	-231	-0-		218	1	1198	2	Y	-0-				27
12	1922 N	1431	-0-	-491	-0-		218	1	1213	2	Y	-0-				27
01	2573 X	1518	-0-	-1055	-0-		239	1	1279	2	Y	-0-				27
02	1450 X	-0-	-0-	-1450	-0-					Y	-0-					27

WELDER RANCH WELL #: 23 U RRCID -> 199173 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6592 - 6602

09	3680 X	1790	-0-	-1890	-0-	475	1	1215	2	Y	91	128	1			46
						100	9									
10	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	1506	1	1752	2	Y	81					127
						89	9									
11	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	277	1	1525	2	Y	61	122	1			66
						67	9									
12	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	295	1	1646	2	Y	96	120	1			42
						106	9									
01	1860 X	1650	-0-	-210	-0-	242	1	1294	2	Y	104					146
						114	9									
*02	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	372	1	1846	2	Y	53	90	1			109
						58	9									

ANN MAG (FRIO-VICKSBURG) 02971 058 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
 SULLIVAN, D.J. WELL #: 4 RRCID -> 116943 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 9034 - 9042

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

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
 D. J. SULLIVAN "L" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138769 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9776 - 9816

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

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 02971 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.// 077031								
SULLIVAN DEEP "A"		WELL #: 1		RRCID -> 163979		COMPL. DATE 06/08/1997		TOTAL DEPTH 13800 PERF.11682 - 11745		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	6510 X	6191	-0-	-319	-0-	648 1	5025 2	N	471	1442
10	6727 X	6441	-0-	-286	-0-	518 9	921 1	N	482	1924
11	6270 X	6174	-0-	-96	-0-	530 9	842 1	N	474	2398
12	6479 X	6156	-0-	-323	-0-	521 9	753 1	N	489	2887
01	6448 X	5983	-0-	-465	-0-	538 9	868 1	N	484	3371
02	6032 X	5844	-0-	-188	-0-	532 9	701 1	N	451 580 1	80
						496 9				

PEREZ-ALANIZ DEEP		WELL #: 1ST		RRCID -> 166993		COMPL. DATE 02/22/2001		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11810 - 11840		
09	9095 X	9095	-0-	-0-	-0-	1033 1	8016 2	N	42	449
10	8878 X	8878	-0-	-0-	-0-	46 9	1378 1	N	35	484
11	8763 X	8763	-0-	-0-	-0-	39 9	1302 1	N	20	504
12	8819 X	8819	-0-	-0-	-0-	22 9	1173 1	N	62	566
01	8737 X	8737	-0-	-0-	-0-	68 9	1380 1	N	63	629
*02	7168 X	7168	-0-	-0-	-0-	69 9	502 1	N	42 569 7	102
						46 9				

SULLIVAN DEEP "A"		WELL #: 2		RRCID -> 168028		COMPL. DATE 05/12/1998		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11660 - 11754		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PEREZ-ALANIZ DEEP "A"		WELL #: 1		RRCID -> 169656		COMPL. DATE 06/01/1998		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11975 - 11996		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SULLIVAN DEEP "A"		WELL #: 3		RRCID -> 170047		COMPL. DATE 07/01/2001		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11242 - 11914		
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	31 1	244 2	N	27	319
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	30 9	62 1	N	42	361
11	210 N	36	-0-	-174	-0-	46 9	5 1	N	-0-	361
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	41 1	41 1	N	22	383
01	434 N	206	-0-	-228	-0-	24 9	30 1	N	15	398
*02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	30 1	17 9	N	27 161 7	264
						30 9				

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
 SULLIVAN DEEP "AA" WELL #: 1 RRCID -> 170111 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13234 - 13246

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SULLIVAN DEEP "AA" WELL #: 2 RRCID -> 170941 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12368 - 12854

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

SULLIVAN DEEP "AA" WELL #: 2 RRCID -> 172861 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12088 - 12120

09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	872					N	-0-			36
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	872					N	-0-			36
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	872					N	-0-			36
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	872					N	-0-			36
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	872					N	-0-			36
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	872					N	NO RPT			36

PEREZ-ALANIZ DEEP "A" WELL #: 1 RRCID -> 172911 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11760 - 11996

09		3240 X	3238	-0-	-2	-0-	357	1	2772	2	N	99			311		
							109	9									
10		3348 X	3099	-0-	-249	-0-	464	1	2515	2	N	109			420		
							120	9									
11		3240 X	2847	-0-	-393	-0-	411	1	2351	2	N	77			497		
							85	9									
12		3348 X	2663	-0-	-685	-0-	350	1	2261	2	N	47			544		
							52	9									
01		3348 X	2178	-0-	-1170	-0-	341	1	1802	2	N	32			576		
							35	9									
02		0 W	1476	-0-	1476	1476	100	1	1324	2	N	47	194	1	356	7	73
							52	9									

PEREZ-ALANIZ DEEP "B" WELL #: 1 RRCID -> 175725 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 13083 PERF.12022 - 12210

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

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
 PEREZ-ALANIZ DEEP "B" WELL #: 1 RRCID -> 177958 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 13083 PERF.11880 - 12210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					7

SULLIVAN DEEP "C" WELL #: 2 RRCID -> 179054 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13216 - 13244

09	1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	141	1	1091	2	N	132					657
						145	9									
10	1426 X	1362	-0-	-64	-0-	189	1	1024	2	N	135					792
						149	9									
11	1380 X	1301	-0-	-79	-0-	171	1	979	2	N	137					929
						151	9									
12	1426 X	1234	-0-	-192	-0-	147	1	951	2	N	124					1053
						136	9									
01	1426 X	1179	-0-	-247	-0-	162	1	855	2	N	147					1200
						162	9									
02	1334 X	1175	-0-	-159	-0-	136	1	903	2	N	124	1061	7			262
						136	9									

SULLIVAN DEEP "AA" WELL #: 2 RRCID -> 180802 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12088 - 12854

09	779 N	779	-0-	-0-	-0-	85	1	659	2	N	32					269
						35	9									
10	868 N	682	-0-	-186	-0-	103	1	557	2	N	20					289
						22	9									
11	930 N	736	-0-	-194	-0-	105	1	598	2	N	30					319
						33	9									
12	735 N	735	-0-	-0-	-0-	95	1	615	2	N	23					342
						25	9									
01	682 N	670	-0-	-12	-0-	101	1	536	2	N	30					372
						33	9									
02	725 N	637	-0-	-88	-0-	42	1	559	2	N	33	190	1	163	7	52
						36	9									

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 2 RRCID -> 181147 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12056 - 12090

09	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	115	1	889	2	N	35					256
						39	9									
10	1178 X	982	-0-	-196	-0-	151	1	817	2	N	13					269
						14	9									
11	840 X	840	-0-	-0-	-0-	123	1	700	2	N	15					284
						17	9									
12	1085 X	787	-0-	-298	-0-	103	1	667	2	N	15					299
						17	9									
01	752 X	752	-0-	-0-	-0-	119	1	630	2	N	3					302
						3	9									
02	812 X	714	-0-	-98	-0-	50	1	653	2	N	10	282	7			30
						11	9									

SULLIVAN, DAN WELL #: 8 RRCID -> 182656 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 12501 PERF.10194 - 10290

09	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	3					69
10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					69
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					69
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					69
01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					69
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					70

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 02971 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.// 077031								
SULLIVAN DEEP "A"		WELL #: 4		RRCID -> 185945		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 12910 PERF.11582 - 12606		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		109
10	1674 N	1646	-0-	-28	-0-	246 1	1334 2	60		169
						66 9				
11	1620 N	1552	-0-	-68	-0-	220 1	1260 2	65		234
						72 9				
12	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	186 1	1199 2	74		308
						81 9				
01	1643 N	1357	-0-	-286	-0-	204 1	1079 2	67		375
						74 9				
02	1508 N	1420	-0-	-88	-0-	178 1	1180 2	56	324 7	107
						62 9				
SULLIVAN DEEP "D"		WELL #: 1		RRCID -> 186372		COMPL. DATE 02/20/2003		TOTAL DEPTH 14250 PERF.13080 - 13886		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
SULLIVAN DEEP "E"		WELL #: 1		RRCID -> 189931		COMPL. DATE 05/31/2002		TOTAL DEPTH 13835 PERF.13070 - 13380		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
CHAMBERLAIN DEEP 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 190347		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 13190 PERF.10820 - 12458		
09	3154 X	61	-0-	-3093	-0-	7 1	54 2	Y	-0-	98
10	1116 X	439	-0-	-677	-0-	62 1	337 2	Y	36	134
						40 9				
11	1080 X	183	-0-	-897	-0-	26 1	150 2	Y	6	140
						7 9				
12	1116 X	1063	-0-	-53	-0-	135 1	875 2	Y	48	188
						53 9				
01	837 X	318	-0-	-519	-0-	247 1	49 2	Y	20	208
						22 9				
02	406 X	351	-0-	-55	-0-	20 1	264 2	Y	61	40
						67 9			46 1 183 7	
SULLIVAN DEEP "E"		WELL #: 2		RRCID -> 195022		COMPL. DATE 12/24/2002		TOTAL DEPTH 13752 PERF.12940 - 13194		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	141
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	141
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	141
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	141
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	141
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	137
SULLIVAN DEEP "D"		WELL #: 2ST		RRCID -> 212161		COMPL. DATE 04/28/2013		TOTAL DEPTH 13552 PERF.12986 - 13100		
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-	156
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	156
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	156
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	156
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	156
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	145

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 02971 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.// 077031								
SULLIVAN "H"		WELL #: 2TC		RRCID -> 212469		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 10831 PERF. 9758 - 10652		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	135 1	1046 2	N	80	513
						88 9				
10	1333 X	1281	-0-	-52	-0-	185 1	999 2	N	88	601
						97 9				
11	1290 X	1073	-0-	-217	-0-	150 1	857 2	N	60	661
						66 9				
12	1302 X	927	-0-	-375	-0-	112 1	723 2	N	84	745
						92 9				
01	1302 X	749	-0-	-553	-0-	118 1	625 2	N	5	750
						6 9				
02	1218 X	853	-0-	-365	-0-	183 1	626 2	N	40	120
						44 9			670 7	

SULLIVAN DEEP "F"		WELL #: 1		RRCID -> 221504		COMPL. DATE 04/05/2012		TOTAL DEPTH 13981 PERF.11870 - 11880		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
									23 7	

SULLIVAN DEEP "C"		WELL #: 1		RRCID -> 223393		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 13675 PERF. 9972 - 10048		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHAMBERLAIN DEEP		WELL #: 1		RRCID -> 224447		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 15561 PERF.11944 - 12841		
09	784 N	784	-0-	-0-	-0-	88 1	681 2	N	14	440
						15 9				
10	930 N	305	-0-	-625	-0-	46 1	246 2	N	12	452
						13 9				
11	360 N	97	-0-	-263	-0-	14 1	83 2	N	-0-	452
12	806 N	131	-0-	-675	-0-	16 1	107 2	N	7	459
						8 9				
01	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	182 1	961 2	N	114	573
						125 9				
*02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	544 2	79 9	N	72	264
									381 7	

SULLIVAN IV		WELL #: 4		RRCID -> 224717		COMPL. DATE 02/27/2006		TOTAL DEPTH 15045 PERF.13182 - 13230		
09	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	312 1	2421 2	N	287	287
						316 9				
10	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	366 1	1980 2	N	299	586
						329 9				
11	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	391 1	2237 2	N	299	885
						329 9				
12	3162 X	2901	-0-	-261	-0-	341 1	2204 2	N	324	1209
						356 9				
01	3162 X	2803	-0-	-359	-0-	394 1	2083 2	N	296	1505
						326 9				
02	2958 X	2345	-0-	-613	-0-	269 1	1780 2	N	269	312
						296 9			194 1	

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 02971 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.// 077031										
PEREZ-ALANIZ DEEP GU		WELL #: A 2ST		RRCID -> 259637		COMPL. DATE 04/28/2012		TOTAL DEPTH 12854 PERF.12170 - 12185				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		78423 X	14312	-0-	-64111	-0-	1524 1	11824 2	N	876		1223
							964 9					
10		15376 X	14938	-0-	-438	-0-	2170 1	11752 2	N	924		2147
							1016 9					
11		14880 X	14033	-0-	-847	-0-	1947 1	11128 2	N	871		3018
							958 9					
12		15376 X	14345	-0-	-1031	-0-	1796 1	11602 2	N	861		3879
							947 9					
01		14942 X	13400	-0-	-1542	-0-	1984 1	10475 2	N	855		4734
							941 9					
02		0 W	11665	-0-	11665	11665	759 1	10002 2	N	822	779 1 4470 7	307
							904 9					

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 260170 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13985 PERF.13740 - 13766												
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20		20

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 262015 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13330 - 13435												
09		4980 X	4647	-0-	-333	-0-	467 1	3624 2	N	505		505
							556 9					
10		5053 X	4576	-0-	-477	-0-	622 1	3370 2	N	531		1036
							584 9					
11		4650 X	4360	-0-	-290	-0-	569 1	3249 2	N	493		1529
							542 9					
12		4805 X	4365	-0-	-440	-0-	504 1	3254 2	N	552		2081
							607 9					
01		4805 X	4202	-0-	-603	-0-	577 1	3046 2	N	526		2607
							579 9					
02		4495 X	3919	-0-	-576	-0-	459 1	3041 2	N	381	386 1 2447 7	156
							419 9					

SULLIVAN DEEP WELL #: F 2 RRCID -> 262504 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 13892 PERF.11654 - 11668												
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
10		18786 X	-0-	-0-	-18786	-0-			N	12		14
11		30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		14
12		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		14
01		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		14
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	123		137

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: E 4 RRCID -> 263124 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 13845 PERF.12602 - 13576												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
 SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 8 RRCID -> 264343 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13494 - 13630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	15580 X	2693	-0-	-12887	-0-	296	1	2296	2	Y	92					271
						101	9									
10	3286 X	2796	-0-	-490	-0-	420	1	2277	2	Y	90					361
						99	9									
11	3000 X	2920	-0-	-80	-0-	418	1	2386	2	Y	105					466
						116	9									
12	3100 X	3014	-0-	-86	-0-	386	1	2495	2	Y	121					587
						133	9									
01	2945 X	2852	-0-	-93	-0-	437	1	2307	2	Y	98					685
						108	9									
02	2813 X	2684	-0-	-129	-0-	340	1	2255	2	Y	81	612	7			154
						89	9									

SULLIVAN DEEP WELL #: 2 RRCID -> 264775 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 13052 PERF.11826 - 12889

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55					55

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 265591 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13370 PERF.13144 - 13224

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

PEREZ-ALANIZ DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 266991 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12378 - 12388

09	72465 X	12031	-0-	-60434	-0-	1340	1	10391	2	Y	273					859
						300	9									
10	15810 X	11576	-0-	-4234	-0-	1760	1	9534	2	Y	256					1115
						282	9									
11	14070 X	10664	-0-	-3406	-0-	1549	1	8856	2	Y	235					1350
						259	9									
12	14539 X	11767	-0-	-2772	-0-	1540	1	9949	2	Y	253					1603
						278	9									
01	13082 X	9798	-0-	-3284	-0-	1516	1	8009	2	Y	248					1851
						273	9									
02	11629 X	8227	-0-	-3402	-0-	562	1	7409	2	Y	233	192	1	1726	7	166
						256	9									

SULLIVAN DEEP 'C' GAS UNIT NO. 1 WELL #: E 7 RRCID -> 268938 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 13960 PERF.13712 - 13790

09	22 N	-0-	-0-	-22	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		02971 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROOKS			
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.//		077031										
SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID ->	269018	COMPL. DATE	10/13/2012	TOTAL DEPTH	14026	PERF.13743 -	13754		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

09	2900 N	690	-0-	-2210	1476	73	1	565	2	Y	47			150
						52	9							
10	2137 N	661	-0-	-1476	-0-	98	1	528	2	Y	32			182
						35	9							
11	720 N	623	-0-	-97	-0-	85	1	485	2	Y	48			230
						53	9							
12	713 N	620	-0-	-93	-0-	76	1	492	2	Y	47			277
						52	9							
01	651 N	533	-0-	-118	-0-	79	1	419	2	Y	32			309
						35	9							
02	609 N	330	-0-	-279	-0-	39	1	261	2	Y	27			336
						30	9							

MCGILL, KATY				WELL #:	1	RRCID ->	269609	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL DEPTH	13723	PERF.13174 -	13588	
09	1740 X	1292	-0-	-448	-0-	138	1	1069	2	N	77			260
						85	9							
10	1705 X	1325	-0-	-380	-0-	195	1	1055	2	N	68			328
						75	9							
11	1410 X	1244	-0-	-166	-0-	171	1	974	2	N	90			418
						99	9							
12	1457 X	1193	-0-	-264	-0-	151	1	976	2	N	60			478
						66	9							
01	1364 X	1238	-0-	-126	-0-	182	1	962	2	N	85			563
						94	9							
02	1247 X	1075	-0-	-172	-0-	132	1	875	2	N	62	424	7	200
						68	9							

CHAMBERLAIN DEEP 'A' GU				WELL #:	2	RRCID ->	270145	COMPL. DATE	01/25/2013	TOTAL DEPTH	12755	PERF.12440 -	12460	
09	2900 N	501	-0-	-2399	223	47	1	368	2	Y	78			225
						86	9							
10	806 N	121	-0-	-685	-0-	16	1	88	2	Y	15			240
						17	9							
11	570 N	554	-0-	-16	-0-	66	1	380	2	Y	98			338
						108	9							
12	527 N	366	-0-	-161	-0-	43	1	276	2	Y	43			381
						47	9							
01	688 N	688	-0-	-0-	-0-	87	1	458	2	Y	130			511
						143	9							
02	522 N	502	-0-	-20	-0-	30	1	399	2	Y	66	124	1	344
						73	9					7		199

RUPP-CHAMBERLAIN DEEP GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	270500	COMPL. DATE	12/01/2012	TOTAL DEPTH	13448	PERF.12412 -	12427	
09	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	133	1	1036	2	N	23			75
						25	9							
10	868 N	868	-0-	-0-	-0-	135	1	733	2	N	-0-			75
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	118	1	676	2	N	20			95
						22	9							
12	1147 N	764	-0-	-383	-0-	101	1	655	2	N	7			102
						8	9							
01	868 N	692	-0-	-176	-0-	109	1	577	2	N	5			107
						6	9							
02	783 N	688	-0-	-95	-0-	42	1	548	2	N	89			195
						98	9							

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		02971 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS							
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.//		077031												
PEREZ-ALANIZ DEEP GU		WELL #:		3	RRCID ->	272696	COMPL. DATE	06/09/2013	TOTAL DEPTH	12689	PERF.12124 -	12154				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	134631 X	22617	-0-	-112014	-0-	2544	1	19731	2	Y	311					1227
						342	9									
10	29016 X	21969	-0-	-7047	-0-	3375	1	18277	2	Y	288					1515
						317	9									
11	28080 X	18854	-0-	-9226	-0-	2766	1	15807	2	Y	255					1770
						281	9									
12	29016 X	18553	-0-	-10463	-0-	2447	1	15803	2	Y	275					2045
						303	9									
01	23715 X	17457	-0-	-6258	-0-	2730	1	14421	2	Y	278					2323
						306	9									
02	0 W	14164	-0-	14164	14164	981	1	12928	2	Y	232	200	1	2182	7	173
						255	9									

ANN MAG (7150)				02971 217	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS			
BLUEFIN RESOURCES LLC				077031								
RUPP		WELL #:		2	RRCID ->	155334	COMPL. DATE	07/02/1995	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7146 -	7160
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ANN MAG (7200 FRIO)				02971 232	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS			
BLUEFIN RESOURCES LLC				077031								
RUPP		WELL #:		7	RRCID ->	194495	COMPL. DATE	04/16/2003	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7190 -	7194
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

ANN MAG (7650)				02971 552	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS			
BLUEFIN RESOURCES LLC				077031								
SULLIVAN, D. J.		WELL #:		H 1	RRCID ->	164131	COMPL. DATE	08/20/1997	TOTAL DEPTH	10415	PERF. 7664 -	7680
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ANN MAG (7700 FRIO)		02971 580		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS							
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005													
GARCIA, NELLIE		WELL #:	1	RRCID ->	215817	COMPL. DATE	12/20/2005	TOTAL DEPTH	9500 PERF. 7704 - 7716						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ANN MAG (8350 VICKSBURG)		02971 774		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS							
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031													
SULLIVAN, D. J.		WELL #:	9 U	RRCID ->	116468	COMPL. DATE	05/08/1985	TOTAL DEPTH	9310 PERF. 8363 - 8380						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ANN MAG (8700)		02971 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS							
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031													
SULLIVAN, D. J.		WELL #:	9 L	RRCID ->	116858	COMPL. DATE	05/08/1985	TOTAL DEPTH	9310 PERF. 8727 - 8735						
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ANN MAG, EAST		02972 001		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS							
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031													
MAGUIRE-SULLIVAN		WELL #:	E 1	RRCID ->	107941	COMPL. DATE	09/08/1983	TOTAL DEPTH	12665 PERF. 9792 - 9808						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ANN MAG, SE. (9730 VICKSBURG)		02976 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS							
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031													
SULLIVAN DEEP UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	110511	COMPL. DATE	06/29/1978	TOTAL DEPTH	17700 PERF. 9738 - 9788						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT				-0-

ANN MAG, SW. (10,550) 02977 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
 SULLIVAN DEEP "CC" WELL #: 1 RRCID -> 172484 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 9990 - 10584

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	600 #	261	-0-	-339	-0-	30	1	231	2	N	-0-				83
10	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-				83
11	480 #	134	-0-	-346	-0-	20	1	114	2	N	-0-				83
12	496 #	32	-0-	-464	-0-	4	1	28	2	N	-0-				83
01	496 #	238	-0-	-258	-0-	38	1	200	2	N	-0-				83
02	261 #	75	-0-	-186	-0-	5	1	69	2	N	1				82
						1	9								

APACHE RANCH (EAGLE FORD) 03243 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 SM ENERGY COMPANY 788997
 BRISCOE STATE AR WELL #: 1H RRCID -> 253091 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8515 - 12643

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	7890 #	NO RPT	-0-	-7890	-0-					Y	NO RPT				195
10	8153 #	7314	-0-	-839	-0-	303	1	6818	2	Y	175	175	0		175
						193	9								
11	7890 #	NO RPT	-0-	-7890	-0-					Y	NO RPT				175
12	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				175
01	7316 #	NO RPT	-0-	-7316	-0-					Y	NO RPT				175
02	6844 #	NO RPT	-0-	-6844	-0-					Y	NO RPT				175

APACHE RANCH (OLMOS) 03243 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
 MONTERREY PETROLEUM CORP. 577485
 BLOCKER RANCH WELL #: RRCID -> 072805 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 5573 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5
		PLUGGED AND ABANDONED		05/23/2003											

ARANSAS PASS, EAST (B-2- 7300) 03350 245 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
 OMEGA ENERGY, LLC 622657
 BAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161814 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7275 - 7282

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

ARANSAS PASS, EAST (D-6) 03350 665 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
 OMEGA ENERGY, LLC 622657
 BARBER GAS UNIT WELL #: 1CB RRCID -> 064980 COMPL. DATE 01/16/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

ARANSAS PASS, EAST (7370)		03350 904		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS		
OMEGA ENERGY, LLC		622657								
HEIST GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 144248		COMPL. DATE 11/29/1992		TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7474 - 7480		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
ARANSAS PASS, EAST (7630)		03350 906		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS		
OMEGA ENERGY, LLC		622657								
BARBER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 081775		COMPL. DATE 04/06/1979		TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7628 - 7632		
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
ARETO (FRIO 13,300)		03530 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY		
BLAKENERGY OPERATING, LLC		074563								
MARY B		WELL #: 1		RRCID -> 202923		COMPL. DATE 06/22/2004		TOTAL DEPTH 13900 PERF.13256 - 13340		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	7	100	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	3	103	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	6	109	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	4	113	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	113	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	113	
KALER ENERGY CORP.		450261								
BURNS, M. G.		WELL #: 5		RRCID -> 189837		COMPL. DATE 05/17/2002		TOTAL DEPTH 13700 PERF.12448 - 13296		
09	0 X		-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
XTO ENERGY INC.		945936								
EP GARCIA RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 247041		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 18167 PERF.13336 - 13394		
09	0		-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
		WORKED OVER ANOTHER ZONE..	06/01/2012							
ARMSTRONG (F-53)		03672 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM HOGG		
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC		125952								
STROMAN, D. C.		WELL #: 10 L		RRCID -> 047287		COMPL. DATE 03/29/1967		TOTAL DEPTH 5910 PERF. N/A		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

ARMSTRONG (F-53) //CONT.// 03672 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
 CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC //CONT.// 125952
 STROMAN, D. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 165729 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5221 - 5360

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21

ARMSTRONG (3200) 03672 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG
 CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952
 STROMAN, D.C. WELL #: 10 U RRCID -> 075576 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 5910 PERF. N/A

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

ARNOLD-DAVID (L-20) 03776 537 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KING RANCH CHILTIPIN WELL #: 600 RRCID -> 270163 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 11630 PERF. 11482 - 11528

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	600 #	190	-0-	-410	-0-		12 1	154 3		N	20	16 1		4
							2 4	22 9						
10	1923 R	1923	-0-	-0-	-0-		134 1	1770 3		N	-0-	4 1		-0-
							19 4							
11	500 R	500	-0-	-0-	-0-		37 1	463 3		N	-0-			-0-
12	239 R	239	-0-	-0-	-0-		19 1	218 3		N	-0-			-0-
							2 4							
01	1922 #	435	-0-	-1487	-0-		33 1	401 3		N	-0-			-0-
							1 4							
02	1798 #	93	-0-	-1705	-0-		7 1	86 3		N	-0-			-0-

ARNOLD-DAVID (9400) 03776 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KING RANCH CHILTIPIN WELL #: 109 RRCID -> 239190 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9763 - 9848

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ARNOLD-DAVID (10,400) 03776 955 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
 CHAPMAN RANCH WELL #: 2112 RRCID -> 243672 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 10754 - 10800

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

ARNOLD-DAVID, NORTH (LAURELES)		03778 604		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
VENTEX OPERATING CORP.		884527										
CHAPMAN		WELL #: 1		RRCID -> 188010		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 12105 PERF.10634 - 11842				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	270 N	261	-0-	-9	-0-	261	3		Y	-0-		-0-
10	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	3		Y	-0-		-0-
11	270 N	139	-0-	-131	-0-	139	3		Y	-0-		-0-
12	279 N	136	-0-	-143	-0-	136	3		Y	-0-		-0-
01	279 N	129	-0-	-150	-0-	129	3		Y	-0-		-0-
*02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		Y	-0-		-0-

CHAPMAN		WELL #: 6044		RRCID -> 198094		COMPL. DATE 09/30/2006		TOTAL DEPTH 11767 PERF.10648 - 10658						
09	8400 X	8349	-0-	-51	-0-	8306	3	43	9	Y	39	35	1	7
10	10745 X	10745	-0-	-0-	-0-	10686	3	59	9	Y	54	55	1	6
11	10757 X	10757	-0-	-0-	-0-	10702	3	55	9	Y	50	43	1	13
12	10168 X	10164	-0-	-4	-0-	10118	3	46	9	Y	42	47	1	8
01	10757 X	9693	-0-	-1064	-0-	9659	3	34	9	Y	31	32	1	7
02	10063 X	9199	-0-	-864	-0-	9155	3	44	9	Y	40	36	1	11

CHAPMAN		WELL #: 2045		RRCID -> 210014		COMPL. DATE 05/24/2005		TOTAL DEPTH 12014 PERF.11569 - 11858						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

ARNOLD-DAVID, NORTH (L. ANDERSON)		03778 674		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
VENTEX OPERATING CORP.		884527												
CHAPMAN		WELL #: 3044		RRCID -> 194035		COMPL. DATE 02/22/2003		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10502 - 10567						
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

CHAPMAN		WELL #: 1		RRCID -> 197902		COMPL. DATE 03/12/2003		TOTAL DEPTH 12105 PERF.10634 - 10712						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ARROWHEAD RANCH (VKS 12,300)		03903 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
HUDNALL, J. S.		WELL #: 1		RRCID -> 137741		COMPL. DATE 01/14/1991		TOTAL DEPTH 14020 PERF.12316 - 12406						
09	1320 N	1224	-0-	-96	-0-	1224	3		Y	-0-				-0-
10	1395 N	881	-0-	-514	-0-	881	3		Y	-0-				-0-
11	1320 N	985	-0-	-335	-0-	985	3		Y	-0-				-0-
12	1271 N	988	-0-	-283	-0-	988	3		Y	-0-				-0-
01	868 N	757	-0-	-111	-0-	757	3		Y	-0-				-0-
02	957 N	NO RPT	-0-	-957	-0-				Y	NO RPT				-0-

ARROWHEAD RANCH (VKS 12,300)		//CONT.//		03903 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
MUCHER, J ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	209633	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	11818	-	12494
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		5070 X	3516	-0-	-1554	-0-	3454 3	62 9	Y	56	67 1		52	
10		3379 X	3318	-0-	-61	-0-	3278 3	40 9	Y	36	53 1		35	
11		4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4163 3	88 9	Y	80			115	
12		4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	4439 3	107 9	Y	97	93 1		119	
*01		4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	4606 3	130 9	Y	118	101 1		136	
02		3161 X	NO RPT	-0-	-3161	-0-			Y	NO RPT			136	

MUCHER, J.		WELL #:		3	RRCID ->	214043	COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL DEPTH	13788	PERF.	12052	-	12137
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

ARROWHEAD RANCH (VICKS 13,200)		//CONT.//		03903 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
MUCHER, J.		WELL #:		3	RRCID ->	214042	COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL DEPTH	13788	PERF.	12052	-	12908
09		7423 X	7423	-0-	-0-	-0-	7274 3	149 9	Y	135	123 1		95	
10		6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	5977 3	152 9	Y	138	143 1		90	
11		6720 X	5565	-0-	-1155	-0-	5486 3	79 9	Y	72			162	
12		7657 X	5193	-0-	-2464	-0-	5114 3	79 9	Y	72	103 1		131	
01		7657 X	4780	-0-	-2877	-0-	4681 3	99 9	Y	90	95 1		126	
02		7163 X	NO RPT	-0-	-7163	-0-			Y	NO RPT			126	

HUDNALL, J.S.		WELL #:		4	RRCID ->	225049	COMPL. DATE	12/23/2006	TOTAL DEPTH	13680	PERF.	11302	-	13148
09		4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	3900 3	119 9	Y	108	76 1		62	
10		3999 X	3591	-0-	-408	-0-	3491 3	100 9	Y	91	77 1		76	
11		3810 X	3231	-0-	-579	-0-	3107 3	124 9	Y	113	80 1		109	
12		4154 X	3207	-0-	-947	-0-	3096 3	111 9	Y	101	154 1		56	
01		4154 X	3092	-0-	-1062	-0-	2978 3	114 9	Y	104	73 1		87	
02		3886 X	NO RPT	-0-	-3886	-0-			Y	NO RPT			87	

HUDNALL, J. S.		WELL #:		3	RRCID ->	228709	COMPL. DATE	06/09/2007	TOTAL DEPTH	13670	PERF.	11758	-	12522
09		13740 X	12969	-0-	-771	-0-	12806 3	163 9	Y	148	116 1		90	
10		14260 X	9859	-0-	-4401	-0-	9719 3	140 9	Y	127	111 1		106	
11		13800 X	10509	-0-	-3291	-0-	10335 3	174 9	Y	158	113 1		151	
12		14260 X	10835	-0-	-3425	-0-	10645 3	190 9	Y	173	240 1		84	
01		13671 X	10890	-0-	-2781	-0-	10693 3	197 9	Y	179	122 1		141	
02		12528 X	NO RPT	-0-	-12528	-0-			Y	NO RPT			141	

ARROYO COLORADO (F-9)		//CONT.//		03922 720	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WILLACY				
MODERN EXPLORATION, INC.		//CONT.//		573226										
ARMENDAIZ		WELL #:		1	RRCID ->	177652	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	4710	PERF.	3771	-	3773
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

ARROYO COLORADO, NORTH (E-4)															
LIGHTHOUSE OPERATING, INC.															
PINNELL, H. P.															
03926 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY															
500602															
WELL #: 1 RRCID -> 261199 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3489 - 3492															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ARROYO GRANDE (QUEEN CITY)															
NEWGULF PETROLEUM, LLC															
3 M															
03943 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
606618															
WELL #: 1 T RRCID -> 186626 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3998 - 4010															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-			173
10		3224 X	256	-0-	-2968	-0-	256	2			N	-0-			173
11		3120 X	521	-0-	-2599	-0-	509	2	12	9	N	11			184
12		1891 X	641	-0-	-1250	-0-	609	2	32	9	N	29	185	1	28
01		725 X	725	-0-	-0-	-0-	705	2	20	9	N	18			46
*02		784 X	784	-0-	-0-	-0-	764	2	20	9	N	18			64

ZAMORA															
WELL #: 1 RRCID -> 208480 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4063 - 4071															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-			175
10		1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-			175
11		1110 X	1086	-0-	-24	-0-	1086	2			N	-0-			175
12		1178 X	1122	-0-	-56	-0-	1122	2			N	-0-			175
01		1178 X	1122	-0-	-56	-0-	1122	2			N	-0-			175
02		1102 X	1050	-0-	-52	-0-	1050	2			N	-0-			175

MARGO R.E. ESTATE															
WELL #: 8 RRCID -> 221286 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3996 - 4000															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-			189
10		1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	1451	2	1	9	N	1	1	8	189
11		1410 X	1408	-0-	-2	-0-	1408	2			N	-0-			189
12		1457 X	1423	-0-	-34	-0-	1423	2			N	-0-			189
01		1457 X	1399	-0-	-58	-0-	1399	2			N	-0-			189
02		1363 X	1324	-0-	-39	-0-	1324	2			N	-0-			189

MARGO, R.E. ESTATE															
WELL #: 10 RRCID -> 224235 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4908 - 4916															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-			49
10		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-			49
11		1080 N	971	-0-	-109	-0-	971	2			N	-0-			49
12		1116 N	980	-0-	-136	-0-	980	2			N	-0-			49
01		1054 N	974	-0-	-80	-0-	974	2			N	-0-			49
02		928 N	906	-0-	-22	-0-	906	2			N	-0-			49

ZERTUCHE UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 277342 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 4528 PERF. 4175 - 4181															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-			-0-
10		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1750	2	7	9	N	6			6
11		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1563	2	4	9	N	4			10
12		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1703	2	13	9	N	12			22
01		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1681	2	11	9	N	10			32
*02		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1537	2	11	9	N	10			42

ARROYO GRANDE, W. (COOK MT.)												
NEWGULF PETROLEUM, LLC												
MARGO "A"												
03944 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
606618												
WELL #: 2A RRCID -> 186800 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 2882 - 2892												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
09		4560 X	2402	-0-	-2158	-0-	2398	2	4	9	N	136
10		4619 X	2407	-0-	-2212	-0-	2407	2			N	136
11		4320 X	1781	-0-	-2539	-0-	1781	2			N	136
12		4309 X	2546	-0-	-1763	-0-	2545	2	1	9	N	137
01		4278 X	2570	-0-	-1708	-0-	2562	2	8	9	N	144
02		2320 X	1863	-0-	-457	-0-	1862	2	1	9	N	145

MARGO "A"												
WELL #: 4A RRCID -> 189893 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2840 - 2847												
09		657 X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	74
10		657 X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	74
11		647 X	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	74
12		699 X	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	74
01		682 X	672	-0-	-10	-0-	672	2			N	74
02		638 X	633	-0-	-5	-0-	633	2			N	74

MARGO "A"												
WELL #: 6AT RRCID -> 198716 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2836 - 2848												
09		1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	144
10		961 X	97	-0-	-864	-0-	97	2			N	144
11		990 X	-0-	-0-	-990	-0-	-990	2			N	144
12		1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-	-1054	2			N	144
01		1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-	-1054	2			N	144
02		986 X	-0-	-0-	-986	-0-	-986	2			N	144

MARGO "A"												
WELL #: 5AT RRCID -> 199599 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2854 - 2914												
09		300 X	300	-0-	-0-	-0-	253	2	47	9	N	104
10		341 X	312	-0-	-29	-0-	262	2	50	9	N	149
11		330 X	300	-0-	-30	-0-	253	2	47	9	N	192
12		341 X	154	-0-	-187	-0-	133	2	21	9	N	29
01		341 X	135	-0-	-206	-0-	126	2	9	9	N	37
02		290 X	20	-0-	-270	-0-	20	2			N	37

MARGO												
WELL #: 3T RRCID -> 205751 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 3214 PERF. 2902 - 2960												
09		95 X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	152
10		150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	152
11		145 X	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	152
12		150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	152
01		155 X	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	152
*02		0	19	-0-	19	-0-	19	2			N	152
PLUGGED AND ABANDONED 02/25/2016 - PLUGGED 02/25/16												

3 M												
WELL #: 1 C RRCID -> 207280 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2900 - 2964												
09		90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

ARROYO GRANDE, W. (COOK MT.)		//CONT.//		03944 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
VISION OIL AND GAS LLC				886198								
HASTINGS-LOPEZ		WELL #:		2	RRCID ->	252584	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	4978	PERF.	2880 - 2892
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N			1	34
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N			4	38
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N			2	40
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N			-0-	40
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N			2	42
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT		42

ARROYO LOS OLMOS (GUERRA SAND)				03945 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
MORTIMER PRODUCTION COMPANY				589954								
BLOCK/GUERRA		WELL #:		1	RRCID ->	125090	COMPL. DATE	02/07/1987	TOTAL DEPTH	5720	PERF.	5351 - 5533
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		3107 X	3107	-0-	-0-	226	1	2814	2	N	61	215
						67	9					
10		2505 X	2505	-0-	-0-	174	1	2296	2	N	32	180 1 67
						35	9					
11		2717 X	2717	-0-	-0-	139	1	2483	2	N	86	153
						95	9					
12		3603 X	3603	-0-	-0-	184	1	3308	2	N	101	174 1 80
						111	9					
01		5484 X	5484	-0-	-0-	285	1	5038	2	N	146	226
						161	9					
*02		3437 X	3437	-0-	-0-	308	1	3001	2	N	116	176 1 166
						128	9					

MARGO/PENA				WELL #:	3	RRCID ->	179853	COMPL. DATE	11/13/2000	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5230 - 5438
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09		2250 X	1938	-0-	-312	270	1	1667	2	N	1	168	
						1	9						
10		2621 X	2621	-0-	-0-	279	1	2341	2	N	1	169	
						1	9						
11		2640 X	1959	-0-	-681	270	1	1689	2	N	-0-	169	
12		2728 X	2429	-0-	-299	279	1	2143	2	N	6	157 1 18	
						7	9						
01		2728 X	2399	-0-	-329	279	1	2089	2	N	28	46	
						31	9						
*02		2473 X	2473	-0-	-0-	261	1	2175	2	N	34	80	
						37	9						

ARROYO LOS OLMOS (MIDDLE YEGUA)				03945 310	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR			
TREK RESOURCES, INC.				867578								
WOOD "A"		WELL #:		3	RRCID ->	202354	COMPL. DATE	11/12/2013	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4164 - 5496
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		0 #	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25)				03945 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
GREAT BAY OPERATIONS, LLC				328364								
SALINAS, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	168189	COMPL. DATE	01/24/1998	TOTAL DEPTH	5922	PERF.	5186 - 5284
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954														
MARGO/PENA WELL #: 1 RRCID -> 121118 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5198 - 5362														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	210 X	132	-0-	-78	-0-	5	1	62	2	N	59			212
						65	9							
10	155 X	70	-0-	-85	-0-	5	1	65	2	N	-0-			212
11	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4065	2	50	9	N	45	184	1	73
12	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3144	2	139	9	N	126			199
01	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	2891	2	132	9	N	120	181	1	138
02	4147 X	3915	-0-	-232	-0-	3771	2	144	9	N	131	176	1	93
RINGGOLD FARMS 1 WELL #: 1 RRCID -> 123139 COMPL. DATE 12/25/1986 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5413 - 5595														
09	2910 X	2719	-0-	-191	-0-	240	1	2460	2	N	17			83
						19	9							
10	3007 X	2913	-0-	-94	-0-	248	1	2625	2	N	36			119
						40	9							
11	2850 X	2806	-0-	-44	-0-	240	1	2530	2	N	33			152
						36	9							
12	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	248	1	2598	2	N	11			163
						12	9							
01	2914 X	2838	-0-	-76	-0-	248	1	2590	2	N	-0-			163
02	2726 X	2667	-0-	-59	-0-	232	1	2431	2	N	4			167
						4	9							
RINGGOLD FARMS WELL #: 2 RRCID -> 124576 COMPL. DATE 03/30/1987 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5382 - 5553														
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/09/2015 - P/A 09/09/15														
BLOCK-GUERRA WELL #: 2 RRCID -> 124670 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5247 - 5459														
09	3690 X	3112	-0-	-578	-0-	232	1	2880	2	N	-0-			34
10	5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	380	1	5022	2	N	30			64
						33	9							
11	9889 X	9889	-0-	-0-	-0-	523	1	9327	2	N	35			99
						39	9							
12	9707 X	9707	-0-	-0-	-0-	511	1	9163	2	N	30			129
						33	9							
01	9137 X	9137	-0-	-0-	-0-	489	1	8629	2	N	17			146
						19	9							
*02	6875 X	6875	-0-	-0-	-0-	641	1	6233	2	N	1			147
						1	9							
GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 125748 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 5296 - 5318														
09	1560 N	1295	-0-	-265	-0-	96	1	1199	2	N	-0-			-0-
10	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	107	1	1417	2	N	-0-			-0-
11	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	99	1	1763	2	N	-0-			-0-
12	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	95	1	1700	2	N	-0-			-0-
01	1519 N	1214	-0-	-305	-0-	65	1	1149	2	N	-0-			-0-
02	1798 N	1710	-0-	-88	-0-	159	1	1551	2	N	-0-			-0-
WOOD/GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 129867 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5303 - 5450														
09	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	116	1	1448	2	N	-0-			-0-
10	620 N	313	-0-	-307	-0-	22	1	291	2	N	-0-			-0-
11	510 N	492	-0-	-18	-0-	26	1	466	2	N	-0-			-0-
12	775 N	704	-0-	-71	-0-	37	1	667	2	N	-0-			-0-
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	31	1	547	2	N	-0-			-0-
*02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	62	1	608	2	N	-0-			-0-

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25)			//CONT.//		03945 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR		
MORTIMER PRODUCTION COMPANY			//CONT.//		589954								
GUERRA			WELL #:		2	RRCID -> 151443			COMPL. DATE 10/06/1994		TOTAL DEPTH	6010 PERF. 5129 - 5418	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09		1830 X	1144	-0-	-686	-0-	85 1	1059 2	N	-0-			42
10		1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	136 1	1800 2	N	19			61
							21 9						
11		1500 X	485	-0-	-1015	-0-	26 1	459 2	N	-0-			61
12		1550 X	1541	-0-	-9	-0-	81 1	1450 2	N	9			70
							10 9						
01		1953 X	702	-0-	-1251	-0-	37 1	659 2	N	5			75
							6 9						
02		1827 X	1045	-0-	-782	-0-	97 1	947 2	N	1			76
							1 9						

WALKER, BILLY L.			WELL #:		2	RRCID -> 153063			COMPL. DATE 01/18/1995		TOTAL DEPTH	6017 PERF. 5284 - 5369	
09		6810 X	6721	-0-	-89	-0-	6684 1	37 9	N	34			76
10		7037 X	6593	-0-	-444	-0-	6561 1	32 9	N	29			105
11		6810 X	6212	-0-	-598	-0-	6192 1	20 9	N	18			123
12		6944 X	6102	-0-	-842	-0-	6083 1	19 9	N	17			140
01		6944 X	6175	-0-	-769	-0-	6156 1	19 9	N	17			157
02		6496 X	5958	-0-	-538	-0-	5921 1	37 9	N	34			191

RICABY			WELL #:		1	RRCID -> 172075			COMPL. DATE 05/19/1998		TOTAL DEPTH	6000 PERF. 5266 - 5486	
09		1350 X	1207	-0-	-143	-0-	162 1	1027 2	N	16			167
							18 9						
10		1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	583 1	1282 2	N	59	182 1		44
							65 9						
11		1560 X	1211	-0-	-349	-0-	259 1	913 2	N	35			79
							39 9						
12		1612 X	1436	-0-	-176	-0-	180 1	1216 2	N	36			115
							40 9						
01		1922 X	1143	-0-	-779	-0-	152 1	940 2	N	46			161
							51 9						
02		1798 X	1227	-0-	-571	-0-	156 1	1006 2	N	59			220
							65 9						

WALKER, BILLY L.			WELL #:		4	RRCID -> 185319			COMPL. DATE 08/02/2001		TOTAL DEPTH	6000 PERF. 5526 - 5697	
09		6990 X	6025	-0-	-965	-0-	821 1	5203 2	N	1			42
							1 9						
10		7223 X	1024	-0-	-6199	-0-	320 1	704 2	N	-0-			42
11		6990 X	3295	-0-	-3695	-0-	728 1	2565 2	N	2			44
							2 9						
12		7648 X	7648	-0-	-0-	-0-	981 1	6631 2	N	33			77
							36 9						
01		6231 X	6035	-0-	-196	-0-	834 1	5162 2	N	35			112
							39 9						
*02		6530 X	6530	-0-	-0-	-0-	865 1	5569 2	N	87			199
							96 9						

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954														
GUERRA WELL #: 3 RRCID -> 215507 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5274 - 5500														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	254	1	3158	2	N	13			156
10	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	260	1	3440	2	N	80	179	1	57
11	6060 X	3821	-0-	-2239	-0-	202	1	3605	2	N	13			70
12	6262 X	2696	-0-	-3566	-0-	142	1	2554	2	N	-0-			70
01	6262 X	2668	-0-	-3594	-0-	143	1	2525	2	N	-0-			70
02	3683 X	2946	-0-	-737	-0-	275	1	2670	2	N	1			71

GUERRA WELL #: 4 RRCID -> 225218 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5298 - 5562														
09	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			85
10	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			85
11	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			85
12	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			85
01	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			85
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85

WALKER, BILLY L WELL #: 5 RRCID -> 274294 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5695 - 6006														
09	15210 X	13522	-0-	-1688	-0-	13236	2	286	9	N	260	356	1	87
10	15717 X	13054	-0-	-2663	-0-	12756	2	298	9	N	271	181	1	177
11	15000 X	12565	-0-	-2435	-0-	12299	2	266	9	N	242	179	1	240
12	14880 X	12298	-0-	-2582	-0-	11982	2	316	9	N	287	360	1	167
01	14012 X	12260	-0-	-1752	-0-	11941	2	319	9	N	290	360	1	97
02	12731 X	11502	-0-	-1229	-0-	11187	2	315	9	N	286	177	1	206

TREK RESOURCES, INC. 867578 BLOCK-GUERRA WELL #: 3 RRCID -> 127383 COMPL. DATE 05/02/1988 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5240 - 5414														
09	1530 N	1297	-0-	-233	-0-	215	1	1069	2	N	12	12	1	-0-
10	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	222	1	1191	2	N	-0-			-0-
11	1470 N	1185	-0-	-285	-0-	202	1	983	2	N	-0-			-0-
12	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	167	1	911	2	N	18	18	1	-0-
01	1426 N	1118	-0-	-308	-0-	195	1	923	2	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GROOS NATIONAL BANK WELL #: A 1 RRCID -> 128801 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5184 - 5310														
09	4440 X	4402	-0-	-38	-0-	729	1	3628	2	N	41	41	1	36
10	4588 X	4429	-0-	-159	-0-	695	1	3734	2	N	-0-			36
11	4440 X	4121	-0-	-319	-0-	703	1	3418	2	N	-0-			36
12	4402 X	4396	-0-	-6	-0-	670	1	3648	2	N	71	71	1	36
01	4557 X	4213	-0-	-344	-0-	78	9	3478	2	N	-0-			36
02	4263 X	NO RPT	-0-	-4263	-0-	735	1			N	NO RPT			36

ARROYO LOS OLMO (YEGUA 25)		//CONT.// 03945 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.// 867578									
BLOCK/GUERRA GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 148549		COMPL. DATE 12/30/1993			TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5242 - 5378		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	1230 X	1165	-0-	-65	-0-	193 1	11	960 2	N	11 1	-0-
						12 9					
10	1271 X	1141	-0-	-130	-0-	179 1	-0-	962 2	N		-0-
11	1200 X	1179	-0-	-21	-0-	201 1	-0-	978 2	N		-0-
12	1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	186 1	20	1012 2	N	20 1	-0-
						22 9					
01	1209 X	1148	-0-	-61	-0-	200 1	-0-	948 2	N		-0-
02	1131 X	NO RPT	-0-	-1131	-0-		NO RPT		N		-0-

WOOD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 157769		COMPL. DATE 02/14/1996			TOTAL DEPTH 16129 PERF. 5396 - 5456		
09	6300 X	5904	-0-	-396	-0-	428 1	47	5424 2	N	47 1	248
						52 9					
10	6076 X	5718	-0-	-358	-0-	631 1	-0-	5087 2	N		248
11	6000 X	5948	-0-	-52	-0-	572 1	-0-	5376 2	N		248
12	6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	744 1	107	5366 2	N	107 1	248
						118 9					
01	6200 X	5640	-0-	-560	-0-	771 1	-0-	4869 2	N		248
02	5713 X	NO RPT	-0-	-5713	-0-		NO RPT		N		248

WOOD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 157779		COMPL. DATE 02/14/1996			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5392 - 5501		
09	2130 X	2010	-0-	-120	-0-	147 1	-0-	1863 2	N		147
10	2170 X	1975	-0-	-195	-0-	218 1	-0-	1757 2	N		147
11	2010 X	1996	-0-	-14	-0-	192 1	-0-	1804 2	N		147
12	2077 X	2035	-0-	-42	-0-	243 1	35	1753 2	N	35 1	147
						39 9					
01	2077 X	1977	-0-	-100	-0-	270 1	-0-	1707 2	N		147
02	1943 X	NO RPT	-0-	-1943	-0-		NO RPT		N		147

WOOD "B"		WELL #: 2		RRCID -> 157796		COMPL. DATE 02/23/1996			TOTAL DEPTH 5755 PERF. 5286 - 5510		
09	780 X	668	-0-	-112	-0-	49 1	-0-	619 2	N		57
10	888 X	888	-0-	-0-	-0-	98 1	-0-	790 2	N		57
11	909 X	909	-0-	-0-	-0-	87 1	-0-	822 2	N		57
12	887 X	887	-0-	-0-	-0-	106 1	15	764 2	N	15 1	57
						17 9					
01	899 X	865	-0-	-34	-0-	118 1	-0-	747 2	N		57
02	841 X	NO RPT	-0-	-841	-0-		NO RPT		N		57

WOOD "B"		WELL #: 1		RRCID -> 157799		COMPL. DATE 02/14/1996			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5306 - 5430		
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	26 1	-0-	330 2	N		-0-
10	1240 N	472	-0-	-768	-0-	52 1	-0-	420 2	N		-0-
11	780 N	622	-0-	-158	-0-	60 1	-0-	562 2	N		-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	11 1	2	82 2	N	2 1	-0-
						2 9					
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	78 1	-0-	492 2	N		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		N		-0-

WOOD "A"		WELL #: 3		RRCID -> 158086		COMPL. DATE 03/29/1996			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5412 - 5496		
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	138	50
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	50
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	50
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	50
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	50
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		N	-0-	50

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25)		//CONT.//		03945 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR		
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578								
WOOD "A"		WELL #:		4	RRCID ->	159195	COMPL. DATE	05/12/1996	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5373 - 5430
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	216 X	216	-0-	-0-	-0-	16	1	200	2	N	-0-	77
10	236 X	236	-0-	-0-	-0-	210	1	26	2	N	-0-	77
11	180 X	141	-0-	-39	-0-	14	1	127	2	N	-0-	77
12	219 X	219	-0-	-0-	-0-	20	1	142	2	N	52	52 1 77
						57	9					
01	248 X	52	-0-	-196	-0-	7	1	45	2	N	-0-	77
02	232 X	NO RPT	-0-	-232	-0-					N	NO RPT	77

WOOD "B"		WELL #:		4	RRCID ->	159201	COMPL. DATE	04/13/1996	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5296 - 5373
09	2010 X	941	-0-	-1069	-0-	69	1	872	2	N	-0-	70
10	1829 X	1181	-0-	-648	-0-	130	1	1051	2	N	-0-	70
11	1620 X	1040	-0-	-580	-0-	100	1	940	2	N	-0-	70
12	1674 X	1125	-0-	-549	-0-	134	1	970	2	N	19	19 1 70
						21	9					
01	1178 X	1107	-0-	-71	-0-	151	1	956	2	N	-0-	70
02	1102 X	NO RPT	-0-	-1102	-0-					N	NO RPT	70

ATLEE (4900)		04293 500		ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DUVAL			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	212934	COMPL. DATE	07/06/2005	TOTAL DEPTH	6190	PERF.	5000 - 5003
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	424
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	424
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	424
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	424
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	424
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	424
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/01/2006												

AVIATORS		04504 001		ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WEBB			
HERSCHAP BROS.		381350										
AVIATOR "B"		WELL #:		1	RRCID ->	178390	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	1800	PERF.	1414 - 1676
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

AVIATORS, N. (4TH HINNANT)		04506 100		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WEBB			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736										
GONZALEZ, RUBEN		WELL #:		9	RRCID ->	215867	COMPL. DATE	10/16/2005	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10948 - 11138
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

AVIATORS, N. (12000)		04506 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
LINN OPERATING, INC.		501545														
BMT - HALL, ALICE B.		WELL #: 5301		RRCID -> 091999		COMPL. DATE 02/02/1981		TOTAL DEPTH 16020 PERF.11989 - 12055								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BMT - HALL, ALICE B. GU		WELL #: 3801		RRCID -> 094499		COMPL. DATE 07/16/1981		TOTAL DEPTH 12166 PERF.11882 - 11976								
09	6330 X	53	-0-	-6277	-0-	15	1	38	2	N	-0-					162
10	6541 X	81	-0-	-6460	-0-	24	1	57	2	N	-0-					162
11	4620 X	169	-0-	-4451	-0-	52	1	117	2	N	-0-					162
12	242 X	242	-0-	-0-	-0-	78	1	164	2	N	-0-					162
01	376 X	376	-0-	-0-	-0-	109	1	267	2	N	-0-					162
*02	397 X	397	-0-	-0-	-0-	116	1	281	2	N	-0-					162
BMT - HALL, ALICE B.		WELL #: 6801		RRCID -> 099711		COMPL. DATE 06/07/1982		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11740 - 11812								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9400)		04509 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
KILLAM OIL CO., LTD.		460054														
PUIG "B"		WELL #: 4		RRCID -> 255862		COMPL. DATE 02/15/2010		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9466 - 9472								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PUIG "A"		WELL #: 2		RRCID -> 257036		COMPL. DATE 06/18/2010		TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9446 - 9452								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PUIG 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 276490		COMPL. DATE 09/09/2014		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9550 - 9627								
09	1440 X	945	-0-	-495	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
10	1488 X	586	-0-	-902	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
11	1440 X	600	-0-	-840	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
12	1271 X	477	-0-	-794	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
01	1271 X	776	-0-	-495	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
02	928 X	596	-0-	-332	-0-	596	2			Y	-0-					-0-

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9400) //CONT.//		04509 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LINN OPERATING, INC.		501545								
B.M.T. ALCE B. HALL		WELL #: 682 F		RRCID -> 125999		COMPL. DATE 09/30/1987		TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9422 - 9452		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

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

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
GARCIA 608		WELL #: 460054		RRCID -> 253008		COMPL. DATE 12/31/2007		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9925 - 9952		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2010										

LINN OPERATING, INC.		501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
B.M.T. ALICE B. HALL		WELL #: 682 D		RRCID -> 126000		COMPL. DATE 09/29/1987		TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9914 - 9936		
09	3930 X	3377	-0-	-553	-0-	944 1	2433 2	Y	-0-	97
10	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	1009 1	2436 2	Y	-0-	97
11	4050 X	2763	-0-	-1287	-0-	854 1	1909 2	Y	-0-	97
12	4185 X	2792	-0-	-1393	-0-	899 1	1893 2	Y	-0-	97
01	3503 X	3387	-0-	-116	-0-	982 1	2405 2	Y	-0-	97
02	3277 X	3049	-0-	-228	-0-	890 1	2159 2	Y	-0-	97

AVIATORS SOUTH (WILCOX 10600)		04509 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
HINNANT HEIRS		WELL #: 2010		RRCID -> 148898		COMPL. DATE 12/07/1993		TOTAL DEPTH 10808 PERF.10230 - 10330		
09	390 N	325	-0-	-65	-0-	325 2		N	-0-	-0-
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2		N	-0-	-0-
11	450 N	261	-0-	-189	-0-	261 2		N	-0-	-0-
12	341 N	296	-0-	-45	-0-	296 2		N	-0-	-0-
01	403 N	357	-0-	-46	-0-	357 2		N	-0-	-0-
*02	2900 N	3622	-0-	722	722	3622 2		N	-0-	-0-

AVIATORS, S. (5590)			04509 740		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA						
LINN OPERATING, INC.			501545													
THOMASMA, RAY J.			WELL #: 6		RRCID -> 121257		COMPL. DATE 05/14/1986		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 5592 - 5598					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35

AVIATORS S. (9450)			04509 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
LINN OPERATING, INC.			501545													
THOMASMA, RAY J. "F"			WELL #: 16		RRCID -> 218679		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9556 - 9707					
09	10	11	12	01	02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

THOMASMA, RAY J.			WELL #: 20		RRCID -> 266397		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9372 - 9549					
09	36270	X	28470	-0-	-7800	-0-	724	1	27702	2	Y	40				96
10	33604	X	29552	-0-	-4052	-0-	748	1	28764	2	Y	36				132
11	32520	X	25198	-0-	-7322	-0-	724	1	24444	2	Y	27				159
12	33356	X	21939	-0-	-11417	-0-	748	1	21174	2	Y	15	98	1		76
01	31744	X	22181	-0-	-9563	-0-	748	1	21433	2	Y	-0-				76
02	27637	X	21637	-0-	-6000	-0-	700	1	20898	2	Y	35				111
							39	9								

AVIATORS, S. (9550)			04509 815		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA						
KILLAM OIL CO., LTD.			460054													
HINNANT HEIRS "B"			WELL #: 110		RRCID -> 223488		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 10412		PERF. 9675 - 9700					
09	2191	R	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-				19
10	992	#	686	-0-	-306	-0-	686	2			N	-0-				19
11	570	#	466	-0-	-104	-0-	466	2			N	-0-				19
12	2263	#	758	-0-	-1505	-0-	758	2			N	-0-				19
01	2263	#	512	-0-	-1751	-0-	512	2			N	-0-				19
02	2117	#	1064	-0-	-1053	-0-	1064	2			N	-0-				19

AVIATORS, SOUTH (11800)			04509 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
LINN OPERATING, INC.			501545													
THOMASMA, RAY J. "D"			WELL #: 13		RRCID -> 249051		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 12093		PERF. 8825 - 8839					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BF LUCK (6TH HINNANT) 04699 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 RODESSA OPERATING COMPANY 723592
 D.C.R.C. WELL #: RRCID -> 176735 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8816 - 8862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			243
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			243
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			243
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			243
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			243
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			243
PLUGGED AND ABANDONED 09/16/2005														

B.M.T. (LOBO CONS.) 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
 JARAL WELL #: 1 RRCID -> 174343 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 12040 PERF.10116 - 10957

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	609	1	1212	2	Y	-0-			-0-
10	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	828	1	1758	2	Y	-0-			-0-
11	3000 N	3844	-0-	-0-	844	844	1	2804	2	Y	-0-			-0-
12	2906 N	2062	-0-	-0-	-844	584	1	1478	2	Y	-0-			-0-
01	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	726	1	1683	2	Y	-0-			-0-
*02	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	1020	1	2536	2	Y	-0-			-0-

JARAL WELL #: 5 RRCID -> 208783 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10722 - 11574

09	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	629	1	1253	2	Y	-0-			-0-
10	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	552	1	1171	2	Y	-0-			-0-
11	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	449	1	1212	2	Y	-0-			-0-
12	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	471	1	1191	2	Y	-0-			-0-
01	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	651	1	1510	2	Y	-0-			-0-
*02	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	505	1	1256	2	Y	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 B.M.T. WELL #: 4 RRCID -> 080431 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9847 - 10227

09	3000 N	3026	-0-	-0-	26	26	3026	2		Y	-0-			-0-
10	1953 N	1773	-0-	-0-	-180	-0-	1773	2		Y	-0-			-0-
11	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	-0-	1585	2		Y	-0-			-0-
12	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	-0-	1632	2		Y	-0-			-0-
01	1953 X	1460	-0-	-0-	-493	-0-	1460	3		Y	-0-			-0-
02	1827 X	NO RPT	-0-	-0-	-1827	-0-				Y	NO RPT			-0-

B.M.T. WELL #: 5 RRCID -> 087687 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9393 - 9405

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	394				Y	NO RPT			-0-
10	429 N	35	-0-	-0-	-394	-0-	35	2		Y	-0-			-0-
11	240 N	13	-0-	-0-	-227	-0-	13	2		Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

B.M.T. WELL #: 6 RRCID -> 088176 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 11481 PERF.10534 - 11068

09	3600 X	66	-0-	-0-	-3534	-0-	66	2		Y	-0-			-0-
10	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	-0-	3181	2		Y	-0-			-0-
11	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	-0-	3092	2		Y	-0-			-0-
12	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	-0-	3173	2		Y	-0-			-0-
01	3069 X	2852	-0-	-0-	-217	-0-	2852	3		Y	-0-			-0-
02	2871 X	NO RPT	-0-	-0-	-2871	-0-				Y	NO RPT			-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		1		RRCID -> 088561		COMPL. DATE 10/12/1979		TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9227 - 9246				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		1230 N	651	-0-	-579	-0-	651 2			N	-0-			15
10		1178 N	951	-0-	-227	-0-	951 2			N	-0-			15
11		930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 2			N	-0-			15
12		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 2			N	-0-			15
*01		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	93 1	2039	3	N	44	43	1	16
							48 9							
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16

SALDIVAR ESTATE		WELL #:		2		RRCID -> 088786		COMPL. DATE 03/18/1980		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11086 - 11110				
09		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2			Y	-0-			-0-
10		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2			Y	-0-			-0-
11		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2			Y	-0-			-0-
12		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2			Y	-0-			-0-
01		403 N	322	-0-	-81	-0-	14 1	308	3	Y	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SALDIVAR ESTATE		WELL #:		3		RRCID -> 093607		COMPL. DATE 09/15/1996		TOTAL DEPTH 11808 PERF.10363 - 10447				
09		1290 N	1013	-0-	-277	-0-	1013 2			Y	-0-			-0-
10		2108 X	723	-0-	-1385	-0-	723 2			Y	-0-			-0-
11		2040 X	707	-0-	-1333	-0-	707 2			Y	-0-			-0-
12		2108 X	1328	-0-	-780	-0-	1328 2			Y	-0-			-0-
01		1054 X	576	-0-	-478	-0-	25 1	551	3	Y	-0-			-0-
02		986 X	NO RPT	-0-	-986	-0-				Y	NO RPT			-0-

SALDIVAR ESTATE		WELL #:		5		RRCID -> 098652		COMPL. DATE 01/15/1990		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9628 - 9800				
09		2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518 2			Y	-0-			-0-
10		2728 N	2635	-0-	-93	-0-	2635 2			Y	-0-			-0-
11		2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520 2			Y	-0-			-0-
12		2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2706 2			Y	-0-			-0-
01		2635 N	2137	-0-	-498	-0-	92 1	2045	3	Y	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SALDIVAR ESTATE		WELL #:		6		RRCID -> 099565		COMPL. DATE 11/18/1981		TOTAL DEPTH 11633 PERF.11367 - 11387				
09		3000 N	4169	-0-	1169	1169	4169 2			Y	-0-			-0-
10		3100 N	2953	-0-	-147	1022	2953 2			Y	-0-			-0-
11		3000 N	3058	-0-	58	1080	3058 2			Y	-0-			-0-
12		3100 N	3142	-0-	42	1122	3142 2			Y	-0-			-0-
*01		4794 X	3672	-0-	-1122	-0-	158 1	3514	3	Y	-0-			-0-
02		1537 X	NO RPT	-0-	-1537	-0-				Y	NO RPT			-0-

SALDIVAR ESTATE		WELL #:		7		RRCID -> 099566		COMPL. DATE 10/24/1990		TOTAL DEPTH 11645 PERF. 9794 - 9806				
09		1200 N	99	-0-	-1101	-0-	99 2			Y	-0-			-0-
10		930 N	344	-0-	-586	-0-	344 2			Y	-0-			-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-			-0-
12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2			Y	-0-			-0-
01		341 N	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
B.M.T.		WELL #: 11		RRCID -> 100062		COMPL. DATE 02/12/1982		TOTAL DEPTH 11574 PERF. 9590 - 10070				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	390 N	35	-0-	-355	-0-	35	2	Y	-0-			-0-
10	217 N	24	-0-	-193	-0-	24	2	Y	-0-			-0-
11	210 N	2	-0-	-208	-0-	2	2	Y	-0-			-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	Y	-0-			-0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	10	3	Y	3	2	1	1
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

B.M.T.		WELL #: 14		RRCID -> 104104		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9765 - 10922				
*05	7812 X	7181	-0-	-631	-0-	7111	2	70 9	Y	64	77 1	31
*06	7560 X	6837	-0-	-723	-0-	6761	2	76 9	Y	69	88 1	12
*07	7688 X	7269	-0-	-419	-0-	7269	2		Y	-0-	12 1	-0-
*08	7688 X	7004	-0-	-684	-0-	7004	2		Y	-0-		-0-
*09	7410 X	7162	-0-	-248	-0-	7162	2		Y	-0-		-0-
*10	7155 X	7155	-0-	-0-	-0-	7155	2		Y	-0-		-0-
*11	6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	6844	2		Y	-0-		-0-
*12	5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	2		Y	-0-		-0-
*01	7251 X	7251	-0-	-0-	-0-	7227	3	24 9	Y	22	13 1	9
02	29 X	NO RPT	-0-	-29	-0-			Y	NO RPT			9

SALDIVAR, RAYMUNDO T.		WELL #: 1		RRCID -> 105413		COMPL. DATE 04/27/1983		TOTAL DEPTH 11195 PERF.10665 - 10869				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

B.M.T.		WELL #: 15		RRCID -> 107453		COMPL. DATE 08/14/1983		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10598 - 10614				
09	1650 X	1531	-0-	-119	-0-	1531	2		Y	-0-		-0-
10	1860 X	1005	-0-	-855	-0-	1005	2		Y	-0-		-0-
11	1590 N	1520	-0-	-70	-0-	1520	2		Y	-0-		-0-
12	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2		Y	-0-		-0-
*01	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1955	3	7 9	Y	6	4 1	2
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2

B.M.T.		WELL #: 16		RRCID -> 107858		COMPL. DATE 10/04/1983		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9967 - 10338				
09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		Y	-0-		-0-
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		Y	-0-		-0-
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		Y	-0-		-0-
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		Y	-0-		-0-
*01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	263	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

B.M.T.		WELL #: 17		RRCID -> 111701		COMPL. DATE 06/28/1984		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9472 - 9700				
09	2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2		Y	-0-		-0-
10	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2		Y	-0-		-0-
11	2040 X	1368	-0-	-672	-0-	1368	2		Y	-0-		-0-
12	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2		Y	-0-		-0-
*01	3100 N	3167	-0-	67	67	3156	3	11 9	Y	10	6 1	4
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	67			Y	NO RPT			4

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		18	RRCID ->	113875	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 7842 - 10168	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

B. M. T.		WELL #:		18	RRCID ->	115552	COMPL. DATE	03/08/1985	TOTAL DEPTH	11850	PERF. 9710 - 11674
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2	Y	-0-	-0-
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2	Y	-0-	-0-
11	420	N	375	-0-	-45	-0-	375	2	Y	-0-	-0-
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2	Y	-0-	-0-
01	403	N	303	-0-	-100	-0-	302	3	Y	1	1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		2	RRCID ->	117032	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	10737	PERF. 9357 - 9366
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2	N	-0-	30
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2	N	-0-	30
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2	N	-0-	30
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2	N	-0-	30
*01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	32	1	N	69	82 1
							76	9			17
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		21	RRCID ->	117085	COMPL. DATE	06/23/1985	TOTAL DEPTH	10464	PERF. 10138 - 10154
09	720	N	699	-0-	-21	-0-	699	2	N	-0-	14
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2	N	-0-	14
11	750	N	722	-0-	-28	-0-	722	2	N	-0-	14
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2	N	-0-	14
*01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	53	1	N	-0-	14 7
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		22	RRCID ->	119114	COMPL. DATE	11/11/1985	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 10110 - 10146
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2	N	-0-	50
10	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2	N	-0-	50
11	1830	N	996	-0-	-834	-0-	996	2	N	-0-	50
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2	N	-0-	50
*01	2015	N	1285	-0-	-730	-0-	56	1	N	-0-	50 7
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		23	RRCID ->	120325	COMPL. DATE	03/03/1986	TOTAL DEPTH	10435	PERF. 10150 - 10170
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2	N	-0-	-0-
10	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	2	N	-0-	-0-
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2	N	-0-	-0-
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2	N	-0-	-0-
*01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	32	1	N	-0-	-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
B. M. T.		WELL #: 20		RRCID -> 121135		COMPL. DATE 04/09/1986		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9632 - 9836	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		Y	-0-		-0-
10	124 N	86	-0-	-38	-0-	86 2		Y	-0-		-0-
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	88 2		Y	-0-		-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		Y	-0-		-0-
*01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 24		RRCID -> 121861		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7934 - 10230	
09	4260 X	4052	-0-	-208	-0-	4052 2		N	-0-		33
10	4309 X	4128	-0-	-181	-0-	4128 2		N	-0-		33
11	4170 X	3929	-0-	-241	-0-	3929 2		N	-0-		33
12	4247 X	3984	-0-	-263	-0-	3984 2		N	-0-		33
*01	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	184 1	4040 3	N	-0-	23 1 6 7	4
02	3915 X	NO RPT	-0-	-3915	-0-			N	NO RPT		4

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 27		RRCID -> 124552		COMPL. DATE 07/17/2000		TOTAL DEPTH 10592		PERF. 7916 - 10220	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BMT		WELL #: 23		RRCID -> 125692		COMPL. DATE 01/03/2002		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 9694 - 10760	
09	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 2		Y	-0-		-0-
10	403 N	350	-0-	-53	-0-	350 2		Y	-0-		-0-
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		Y	-0-		-0-
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2		Y	-0-		-0-
*01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	457 3	9 9	Y	8	6 1	2
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 31 T		RRCID -> 128196		COMPL. DATE 08/06/1988		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 7958 - 10274	
09	2550 X	2172	-0-	-378	-0-	2169 2	3 9	N	3		33
10	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	2405 2		N	-0-		33
11	2280 X	1999	-0-	-281	-0-	1992 2	7 9	N	6		39
12	2356 X	2224	-0-	-132	-0-	2224 2		N	-0-		39
*01	2418 X	2267	-0-	-151	-0-	99 1	2168 3	N	-0-	39 7	-0-
02	2262 X	NO RPT	-0-	-2262	-0-			N	NO RPT		-0-

B. M. T.		WELL #: 26		RRCID -> 130502		COMPL. DATE 03/05/1989		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 10012 - 11141	
09	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042 2		Y	-0-		-0-
10	3038 X	2652	-0-	-386	-0-	2652 2		Y	-0-		-0-
11	2910 X	2770	-0-	-140	-0-	2770 2		Y	-0-		-0-
12	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839 2		Y	-0-		-0-
01	3038 X	2470	-0-	-568	-0-	2462 3	8 9	Y	7	5 1	2
02	2842 X	NO RPT	-0-	-2842	-0-			Y	NO RPT		2

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 34		RRCID -> 130782		COMPL. DATE 05/14/1989		TOTAL DEPTH 10258		PERF. 9957 - 10004	
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		-0-
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

B. M. T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 FROST NATIONAL BANK WELL #: 35 RRCID -> 131641 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10516

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		120 N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-			-0-
10		124 N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-			-0-
11		90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-			-0-
12		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			-0-
*01		131 N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BMT WELL #: 27 RRCID -> 131962 COMPL. DATE 09/11/1989 TOTAL DEPTH 11352 PERF.10104 - 10901

09		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-			-0-
10		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-			-0-
11		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-			-0-
12		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-			-0-
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 2 RRCID -> 133789 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9840 - 10044

09	14B2 EXT		1139	-0-	1139	3924	1139	2			Y	-0-			7
10	3100 N		1103	-0-	-1997	1927	1103	2			Y	-0-			7
11	2854 N		927	-0-	-1927	-0-	927	2			Y	-0-			7
12	635 N		635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-			7
*01	1116 N		484	-0-	-632	-0-	21	1	463	3	Y	-0-	3	7	4
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4

SALDIVAR, R. T. WELL #: 10 RRCID -> 135381 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9846 - 9970

09	3000 N		4174	-0-	1174	1174	4174	2			Y	-0-			1
10	3100 N		5101	-0-	2001	3175	5101	2			Y	-0-			1
11	3000 N		4930	-0-	1930	5105	4930	2			Y	-0-			1
12	3100 N		4812	-0-	1712	6817	4812	2			Y	-0-			1
*01	11232 X		4415	-0-	-6817	-0-	188	1	4193	3	Y	31			32
							34	9							
02	1450 X	NO RPT	-0-	-1450	-0-	-0-					Y	NO RPT			32

SALDIVAR ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 135978 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 11769 PERF. 9410 - 11492

09	3600 X		3296	-0-	-304	-0-	3296	2			Y	-0-			-0-
10	3503 X		3082	-0-	-421	-0-	3082	2			Y	-0-			-0-
11	3390 X		2906	-0-	-484	-0-	2906	2			Y	-0-			-0-
12	3503 X		2767	-0-	-736	-0-	2767	2			Y	-0-			-0-
*01	5151 X		5151	-0-	-0-	-0-	221	1	4930	3	Y	-0-			-0-
02	3190 X	NO RPT	-0-	-3190	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 136490 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10512 - 10590

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

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 136492		COMPL. DATE 12/13/1990		TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9822 - 9916									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
BRUNI MINERAL TRUST "A"										WELL #: 23		RRCID -> 137189		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9416 - 9466	
09	1470 N	1146	-0-	-324	-0-	269	1	876	2	Y	1					8	
							1										
10	1209 N	1107	-0-	-102	-0-	245	1	862	2	Y	-0-					8	
11	990 N	949	-0-	-41	-0-	224	1	725	2	Y	-0-					8	
12	1178 N	382	-0-	-796	-0-	53	1	319	2	Y	9					17	
							10										
01	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					17	
02	928 N	NO RPT	-0-	-928	-0-					Y	NO RPT					17	
B. M. T.										WELL #: 30		RRCID -> 137338		COMPL. DATE 01/30/1991		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10069 - 10252	
09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-	
10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-	
11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-	
12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-	
*01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
BRUNI MINERAL TRUST "A"										WELL #: 27		RRCID -> 138311		COMPL. DATE 03/26/1991		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9815 - 10000	
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	53	1	174	2	Y	-0-					7	
10	186 N	170	-0-	-16	-0-	38	1	132	2	Y	-0-					7	
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	47	1	151	2	Y	-0-					7	
12	186 N	99	-0-	-87	-0-	13	1	77	2	Y	8					15	
							9										
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					15	
02	174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-					Y	NO RPT					15	
B. M. T.										WELL #: 31		RRCID -> 139638		COMPL. DATE 08/02/1991		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10387 - 10624	
09	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-	
10	1488 N	1200	-0-	-288	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-	
11	1440 N	954	-0-	-486	-0-	954	2			Y	-0-					-0-	
12	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					-0-	
01	1209 N	1113	-0-	-96	-0-	1113	3			Y	-0-					-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
SALDIVAR ESTATE										WELL #: 14		RRCID -> 139919		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10174 - 10378	
09	3420 X	3187	-0-	-233	-0-	3187	2			Y	-0-					-0-	
10	3937 X	3393	-0-	-544	-0-	3393	2			Y	-0-					-0-	
11	3810 X	3384	-0-	-426	-0-	3384	2			Y	-0-					-0-	
12	3937 X	3207	-0-	-730	-0-	3207	2			Y	-0-					-0-	
01	3410 X	2667	-0-	-743	-0-	115	1	2552	3	Y	-0-					-0-	
02	3161 X	NO RPT	-0-	-3161	-0-					Y	NO RPT					-0-	

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
B. M. T.		WELL #: 32		RRCID -> 140580		COMPL. DATE 12/28/1991		TOTAL DEPTH 11241 PERF. 9474 - 10480				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2	Y	-0-			-0-
10	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2	Y	-0-			-0-
11	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2	Y	-0-			-0-
12	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2	Y	-0-			-0-
*01	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	3	Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 140870		COMPL. DATE 02/25/1992		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10124 - 10816				
09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2	Y	-0-			1
10	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2	Y	-0-			1
11	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2	Y	-0-			1
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2	Y	-0-			1
*01	682 N	239	-0-	-443	-0-	10	1	229 3	Y	-0-	1 7	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 25		RRCID -> 141430		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9212 - 10307				
09	749 N	749	-0-	-0-	-0-	102	1	647 2	N	-0-		1
10	736 N	736	-0-	-0-	-0-	99	1	637 2	N	-0-		1
11	597 N	597	-0-	-0-	-0-	85	1	512 2	N	-0-	1 1	-0-
12	775 N	354	-0-	-421	-0-	21	1	333 2	N	-0-		-0-
01	744 N	307	-0-	-437	-0-	69	1	238 2	N	-0-		-0-
02	580 N	NO RPT	-0-	-580	-0-			N	NO RPT			-0-

B. M. T.		WELL #: 33		RRCID -> 141850		COMPL. DATE 06/26/1992		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9964 - 10158				
09	2940 X	1527	-0-	-1413	-0-	162	1	1365 2	Y	-0-		-0-
10	3038 X	2098	-0-	-940	-0-	2098	2		Y	-0-		-0-
11	2940 X	1301	-0-	-1639	-0-	1301	2		Y	-0-		-0-
12	2976 X	1183	-0-	-1793	-0-	1183	2		Y	-0-		-0-
*01	5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	3		Y	-0-		-0-
02	1972 X	NO RPT	-0-	-1972	-0-				Y	NO RPT		-0-

B. M. T.		WELL #: 25		RRCID -> 143004		COMPL. DATE 10/30/1992		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10235 - 10354				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

B. M. T.		WELL #: 13		RRCID -> 143005		COMPL. DATE 10/31/1992		TOTAL DEPTH 11913 PERF.10517 - 11601				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

B. M. T.		WELL #: 22		RRCID -> 143438		COMPL. DATE 11/24/1994		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9260 - 10968				
09	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2		Y	-0-		-0-
10	3720 X	3487	-0-	-233	-0-	3487	2		Y	-0-		-0-
11	3600 X	3263	-0-	-337	-0-	3263	2		Y	-0-		-0-
12	3720 X	3441	-0-	-279	-0-	3441	2		Y	-0-		-0-
01	3720 X	3439	-0-	-281	-0-	3408	3	31 9	Y	28	20 1	8
02	3248 X	NO RPT	-0-	-3248	-0-				Y	NO RPT		8

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
B. M. T.		WELL #: 8		RRCID -> 144863		COMPL. DATE 03/17/1993		TOTAL DEPTH 11992 PERF.10035 - 10050		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	5335 2		Y	-0-	-0-
10	5549 X	5100	-0-	-449	-0-	5100 2		Y	-0-	-0-
11	6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	6047 2		Y	-0-	-0-
12	5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	5679 2		Y	-0-	-0-
*01	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	6046 3	20 9	Y	18	11 1
02	5162 X	NO RPT	-0-	-5162	-0-			Y	NO RPT	7

B. M. T.		WELL #: 35		RRCID -> 145754		COMPL. DATE 11/01/1998		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9977 - 11642		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

B. M. T.		WELL #: 36		RRCID -> 146458		COMPL. DATE 08/11/1993		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10060 - 11488		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 50		RRCID -> 147400		COMPL. DATE 11/04/1993		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10412 - 10428		
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-	-0-
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		N	-0-	-0-
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		N	-0-	-0-
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-	-0-
*01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	13 1	277 3	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 147426		COMPL. DATE 12/10/1993		TOTAL DEPTH 11780 PERF.10168 - 11472		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

B. M. T.		WELL #: 38		RRCID -> 147801		COMPL. DATE 12/29/1993		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9890 - 10596		
09	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	2947 2		Y	-0-	-0-
10	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600 2		Y	-0-	-0-
11	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2778 2		Y	-0-	-0-
12	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657 2		Y	-0-	-0-
01	2480 N	2037	-0-	-443	-0-	2030 3	7 9	Y	6	4 1
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2

B. M. T.		WELL #: 37		RRCID -> 148003		COMPL. DATE 01/11/1994		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9614 - 11278		
09	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 2		Y	-0-	-0-
10	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 2		Y	-0-	-0-
11	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 2		Y	-0-	-0-
12	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 2		Y	-0-	-0-
01	558 N	256	-0-	-302	-0-	255 3	1 9	Y	1	1 1
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 39 RRCID -> 148005 COMPL. DATE 01/03/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9624 - 10373

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2		Y	-0-			-0-
10	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2		Y	-0-			-0-
11	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2		Y	-0-			-0-
12	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2		Y	-0-			-0-
*01	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3		Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

B.M.T. WELL #: 40 RRCID -> 148345 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9900 - 10826

09	450 N	374	-0-	-76	-0-	374	2		Y	-0-			-0-
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		Y	-0-			-0-
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		Y	-0-			-0-
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		Y	-0-			-0-
*01	823 N	823	-0-	-0-	-0-	821	3	2 9	Y	2	1 1		1
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1

FROST NATIONAL BANK WELL #: 51 RRCID -> 149230 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9512 - 10478

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

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 38 RRCID -> 150058 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9185 - 9215

09	1500 N	1047	-0-	-453	-0-	142	1	905 2	Y	-0-			4
10	1333 N	1014	-0-	-319	-0-	136	1	878 2	Y	-0-			4
11	1170 N	884	-0-	-286	-0-	124	1	753 2	Y	6	7 1		3
12	1085 N	666	-0-	-419	-0-	39	1	627 2	Y	-0-			3
01	1023 N	853	-0-	-170	-0-	193	1	660 2	Y	-0-			3
02	841 N	NO RPT	-0-	-841	-0-				Y	NO RPT			3

B.M.T. WELL #: 43 RRCID -> 150541 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 10421 - 11295

09	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2		Y	-0-			-0-
10	2263 N	1626	-0-	-637	-0-	1626	2		Y	-0-			-0-
11	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2		Y	-0-			-0-
12	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2		Y	-0-			-0-
*01	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2497	3	12 9	Y	11	7 1		4
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4

B.M.T. WELL #: 44 RRCID -> 150544 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 11240 PERF. 9766 - 10572

09	6529 X	6529	-0-	-0-	-0-	6529	2		Y	-0-			-0-
10	6944 X	5694	-0-	-1250	-0-	5694	2		Y	-0-			-0-
11	6690 X	6405	-0-	-285	-0-	6405	2		Y	-0-			-0-
12	6913 X	6110	-0-	-803	-0-	6110	2		Y	-0-			-0-
01	6758 X	5317	-0-	-1441	-0-	5299	3	18 9	Y	16	10 1		6
02	6322 X	NO RPT	-0-	-6322	-0-				Y	NO RPT			6

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
B.M.T.		WELL #: 41		RRCID -> 150559		COMPL. DATE 04/09/1994		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9578 - 11152				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	930 N	842	-0-	-88	-0-	842	2	Y	-0-			-0-
10	1488 N	1087	-0-	-401	-0-	1087	2	Y	-0-			-0-
11	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2	Y	-0-			-0-
12	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2	Y	-0-			-0-
01	1085 N	847	-0-	-238	-0-	847	3	Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

B.M.T.		WELL #: 42		RRCID -> 150728		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9824 - 9836				
09	6227 X	6227	-0-	-0-	-0-	6227	2	Y	-0-			-0-
10	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	2	Y	-0-			-0-
11	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2	Y	-0-			-0-
12	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2	Y	-0-			-0-
*01	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	1856	3	7 9 Y	6	3 1		3
02	1334 X	NO RPT	-0-	-1334	-0-			Y	NO RPT			3

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 151195		COMPL. DATE 09/22/1994		TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9886 - 10884				
09	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2	Y	-0-			-0-
10	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2	Y	-0-			-0-
11	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2	Y	-0-			-0-
12	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2	Y	-0-			-0-
*01	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	80	1	1781 3 Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 28		RRCID -> 151681		COMPL. DATE 05/07/1995		TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9864 - 9874				
*04	1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2	N	-0-			17
*05	2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2	Y	-0-			17
*06	2160 X	1955	-0-	-205	-0-	1955	2	Y	-0-			17
*07	2232 X	1951	-0-	-281	-0-	1951	2	Y	-0-			17
*08	2232 X	1995	-0-	-237	-0-	1995	2	Y	-0-			17
*09	1980 X	1961	-0-	-19	-0-	1961	2	Y	-0-			17
*10	1953 N	1860	-0-	-93	-0-	1860	2	Y	-0-			17
*11	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2	Y	-0-			17
*12	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2	Y	-0-			17
*01	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3	Y	-0-	17 7		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

B.M.T.		WELL #: 45		RRCID -> 152453		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9944 - 10962				
09	3660 X	3066	-0-	-594	-0-	3066	2	Y	-0-			-0-
10	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2	Y	-0-			-0-
11	3240 X	3187	-0-	-53	-0-	3187	2	Y	-0-			-0-
12	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2	Y	-0-			-0-
*01	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3729	3	12 9 Y	11	7 1		4
02	3132 X	NO RPT	-0-	-3132	-0-			Y	NO RPT			4

B.M.T.		WELL #: 46		RRCID -> 154236		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10630 - 10664				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
B.M.T.		WELL #:		9	RRCID ->	154302	COMPL. DATE	03/06/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9294 - 10044	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

B.M.T.		WELL #:		47	RRCID ->	154438	COMPL. DATE	05/31/1995	TOTAL DEPTH	11640	PERF.	9418 - 9437	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

B.M.T.		WELL #:		49	RRCID ->	156835	COMPL. DATE	01/11/1996	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10264 - 11596	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

B.M.T.		WELL #:		48	RRCID ->	156992	COMPL. DATE	10/12/1995	TOTAL DEPTH	11832	PERF.	9866 - 11212	
09	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2		Y	-0-			-0-
10	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2		Y	-0-			-0-
11	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2		Y	-0-			-0-
12	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2		Y	-0-			-0-
*01	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3		Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

B.M.T.		WELL #:		52	RRCID ->	160002	COMPL. DATE	09/07/1996	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10052 - 10970	
09	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	2		Y	-0-			-0-
10	6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	2		Y	-0-			-0-
11	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	2		Y	-0-			-0-
12	5270 X	5079	-0-	-191	-0-	5079	2		Y	-0-			-0-
*01	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	5567	3	18 9	Y	16	10 1		6
02	4930 X	NO RPT	-0-	-4930	-0-				Y	NO RPT			6

B.M.T.		WELL #:		53	RRCID ->	161653	COMPL. DATE	11/25/1996	TOTAL DEPTH	11320	PERF.	9602 - 11046	
09	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2		Y	-0-			-0-
10	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2		Y	-0-			-0-
11	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2		Y	-0-			-0-
12	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2		Y	-0-			-0-
01	2883 X	2876	-0-	-7	-0-	2876	3		Y	-0-			-0-
02	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-				Y	NO RPT			-0-

B.M.T.		WELL #:		54	RRCID ->	161692	COMPL. DATE	11/22/1996	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9682 - 10218	
09	4110 X	4108	-0-	-2	-0-	4108	2		Y	-0-			-0-
10	4681 X	3995	-0-	-686	-0-	3995	2		Y	-0-			-0-
11	4530 X	4529	-0-	-1	-0-	4529	2		Y	-0-			-0-
12	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2		Y	-0-			-0-
01	4247 X	4225	-0-	-22	-0-	4211	3	14 9	Y	13	8 1		5
02	3973 X	NO RPT	-0-	-3973	-0-				Y	NO RPT			5

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
B. M. T.		WELL #:		50	RRCID ->	162611	COMPL. DATE	04/11/1996	TOTAL DEPTH	11472	PERF.	9690 - 11057
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	5037 2		Y	-0-			-0-
10	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	5211 2		Y	-0-			-0-
11	3690 X	3665	-0-	-25	-0-	3665 2		Y	-0-			-0-
12	3813 X	3736	-0-	-77	-0-	3736 2		Y	-0-			-0-
01	3813 X	3669	-0-	-144	-0-	3669 3		Y	-0-			-0-
02	3567 X	NO RPT	-0-	-3567	-0-			Y	NO RPT			-0-

B. M. T.		WELL #:		55	RRCID ->	163039	COMPL. DATE	05/11/1997	TOTAL DEPTH	11446	PERF.	9596 - 10834
09	1890 N	1526	-0-	-364	-0-	1526 2		Y	-0-			-0-
10	1860 N	1611	-0-	-249	-0-	1611 2		Y	-0-			-0-
11	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662 2		Y	-0-			-0-
12	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605 2		Y	-0-			-0-
01	1612 N	1476	-0-	-136	-0-	1476 3		Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

B. M. T.		WELL #:		28	RRCID ->	164079	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9127 - 9140
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

B. M. T.		WELL #:		29	RRCID ->	164513	COMPL. DATE	07/23/1997	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9325 - 9528
09	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2		Y	-0-			-0-
10	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 2		Y	-0-			-0-
11	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 2		Y	-0-			-0-
12	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 2		Y	-0-			-0-
*01	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 3		Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

B. M. T.		WELL #:		56	RRCID ->	165184	COMPL. DATE	10/15/1997	TOTAL DEPTH	11398	PERF.	9637 - 10860
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		54	RRCID ->	165694	COMPL. DATE	11/07/1997	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9278 - 10390
09	2430 N	2122	-0-	-308	-0-	2122 2		N	-0-			80
10	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2526 2	13 9	N	12	68 1		24
11	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350 2		N	-0-			24
12	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087 2		N	-0-			24
*01	2542 N	2030	-0-	-512	-0-	88 1	1942 3	N	-0-	24 7		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

B. M. T.		WELL #:		21	RRCID ->	166681	COMPL. DATE	01/29/1998	TOTAL DEPTH	10862	PERF.	9065 - 9132
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
B. M. T.		WELL #:		57	RRCID ->	166761	COMPL. DATE	01/30/1998	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9282 - 10824
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	10440 X	10433	-0-	-7	-0-	10433	2	Y	-0-			-0-
10	11304 X	11304	-0-	-0-	-0-	11304	2	Y	-0-			-0-
11	10438 X	10438	-0-	-0-	-0-	10438	2	Y	-0-			-0-
12	10013 X	9784	-0-	-229	-0-	9784	2	Y	-0-			-0-
01	10943 X	9627	-0-	-1316	-0-	9627	3	Y	-0-			-0-
02	10237 X	NO RPT	-0-	-10237	-0-			Y	NO RPT			-0-

B. M. T.		WELL #:		58	RRCID ->	166762	COMPL. DATE	01/23/1998	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10145 - 10175
09	4350 X	3239	-0-	-1111	-0-	3239	2	Y	-0-			-0-
10	4743 X	3703	-0-	-1040	-0-	3703	2	Y	-0-			-0-
11	4590 X	3940	-0-	-650	-0-	3940	2	Y	-0-			-0-
12	3968 X	3671	-0-	-297	-0-	3671	2	Y	-0-			-0-
01	3689 X	3462	-0-	-227	-0-	3462	3	Y	-0-			-0-
02	3451 X	NO RPT	-0-	-3451	-0-			Y	NO RPT			-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		55	RRCID ->	167337	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	11693	PERF.	11510 - 11528
09	510 N	402	-0-	-108	-0-	402	2	N	-0-			-0-
10	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	2	N	-0-			-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-			-0-
12	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2	N	-0-			-0-
*01	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	78	1	N	-0-	1707	3	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

B. M. T.		WELL #:		59	RRCID ->	167393	COMPL. DATE	03/14/1998	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9628 - 10733
09	3000 N	3452	-0-	452	1324	3452	2	Y	-0-			-0-
10	3100 N	3643	-0-	543	1867	3643	2	Y	-0-			-0-
11	5189 X	3322	-0-	-1867	-0-	3322	2	Y	-0-			-0-
12	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2	Y	-0-			-0-
*01	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2839	3	Y	3	3	9	1
02	1624 X	NO RPT	-0-	-1624	-0-			Y	NO RPT	2	1	1

B. M. T.		WELL #:		60	RRCID ->	167800	COMPL. DATE	04/15/1998	TOTAL DEPTH	10965	PERF.	9542 - 10168
09	3210 X	2544	-0-	-666	-0-	2544	2	Y	-0-			-0-
10	4185 X	2702	-0-	-1483	-0-	2702	2	Y	-0-			-0-
11	3000 X	2513	-0-	-487	-0-	2513	2	Y	-0-			-0-
12	2728 X	2155	-0-	-573	-0-	2155	2	Y	-0-			-0-
01	2697 X	2131	-0-	-566	-0-	2131	3	Y	-0-			-0-
02	2523 X	NO RPT	-0-	-2523	-0-			Y	NO RPT			-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		56	RRCID ->	167907	COMPL. DATE	04/23/1998	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9152 - 10354
09	10410 X	9208	-0-	-1202	-0-	9207	2	N	1	9		53
10	9672 X	8748	-0-	-924	-0-	8742	2	N	6	9		58
11	9360 X	9274	-0-	-86	-0-	9274	2	N				58
12	9672 X	6903	-0-	-2769	-0-	6903	2	N				58
*01	10578 X	10578	-0-	-0-	-0-	442	1	N	9736	3		112
						400	9					
02	8903 X	NO RPT	-0-	-8903	-0-			N	NO RPT	310	1	112

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
B.M.T.		WELL #:		61	RRCID ->	168106	COMPL. DATE	05/01/1998	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9345 - 10266
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
09	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4208 2		Y	-0-		-0-
10	5704 X	3910	-0-	-1794	-0-	3910 2		Y	-0-		-0-
11	4230 X	3344	-0-	-886	-0-	3344 2		Y	-0-		-0-
12	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3649 2		Y	-0-		-0-
01	4340 X	3557	-0-	-783	-0-	3557 3		Y	-0-		-0-
02	4060 X	NO RPT	-0-	-4060	-0-			Y	NO RPT		-0-

B.M.T.		WELL #:		62	RRCID ->	168414	COMPL. DATE	05/06/1998	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10228 - 10458
09	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2		Y	-0-		-0-
10	775 N	514	-0-	-261	-0-	514 2		Y	-0-		-0-
11	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 2		Y	-0-		-0-
12	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 2		Y	-0-		-0-
*01	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 3		Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

B.M.T.		WELL #:		65	RRCID ->	168415	COMPL. DATE	02/11/1999	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10134 - 10160
09	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3841 2		Y	-0-		-0-
10	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3906 2		Y	-0-		-0-
11	3780 X	3731	-0-	-49	-0-	3731 2		Y	-0-		-0-
12	3906 X	3788	-0-	-118	-0-	3788 2		Y	-0-		-0-
01	3906 X	3548	-0-	-358	-0-	3540 3	8 9	Y	7	5 1	2
02	3654 X	NO RPT	-0-	-3654	-0-			Y	NO RPT		2

B.M.T.		WELL #:		66	RRCID ->	168542	COMPL. DATE	05/28/1998	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10234 - 10258
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

B.M.T.		WELL #:		63	RRCID ->	168543	COMPL. DATE	05/26/1998	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9519 - 10451
09	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843 2		Y	-0-		-0-
10	4154 X	3948	-0-	-206	-0-	3948 2		Y	-0-		-0-
11	4020 X	3751	-0-	-269	-0-	3751 2		Y	-0-		-0-
12	4154 X	3864	-0-	-290	-0-	3864 2		Y	-0-		-0-
01	4154 X	3410	-0-	-744	-0-	3410 3		Y	-0-		-0-
02	3712 X	NO RPT	-0-	-3712	-0-			Y	NO RPT		-0-

B.M.T.		WELL #:		64	RRCID ->	168838	COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL DEPTH	11560	PERF. 9709 - 11043
09	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	4010 2		Y	-0-		-0-
10	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3834 2		Y	-0-		-0-
11	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3748 2		Y	-0-		-0-
12	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3607 2		Y	-0-		-0-
01	3534 X	3530	-0-	-4	-0-	3530 3		Y	-0-		-0-
02	3306 X	NO RPT	-0-	-3306	-0-			Y	NO RPT		-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		57	RRCID ->	168903	COMPL. DATE	06/20/1998	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10218 - 10242
09	2610 X	1441	-0-	-1169	-0-	1441 2		N	-0-		-0-
10	2697 X	1933	-0-	-764	-0-	1933 2		N	-0-		-0-
11	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622 2		N	-0-		-0-
12	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810 2		N	-0-		-0-
*01	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	104 1	2292 3	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
B.M.T.		WELL #: 79		RRCID -> 169057		COMPL. DATE 06/27/1998		TOTAL DEPTH 10876 PERF.10256 - 10468			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2	Y	-0-		-0-
10	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2	Y	-0-		-0-
11	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2	Y	-0-		-0-
12	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2	Y	-0-		-0-
*01	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1440	3	Y	3	2 1	1
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 58		RRCID -> 169266		COMPL. DATE 07/09/1998		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9582 - 10249			
09	2340 N	2249	-0-	-91	-0-	2249	2	N	-0-		-0-
10	2356 N	2323	-0-	-33	-0-	2323	2	N	-0-		-0-
11	2280 N	2247	-0-	-33	-0-	2247	2	N	-0-		-0-
12	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2	N	-0-		-0-
*01	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	104	1	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

B.M.T.		WELL #: 77		RRCID -> 169395		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8869 - 10242			
09	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	2	Y	-0-		-0-
10	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	2	Y	-0-		-0-
11	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2	Y	-0-		-0-
12	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2	Y	-0-		-0-
*01	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	3	Y	-0-		-0-
02	2204 X	NO RPT	-0-	-2204	-0-			Y	NO RPT		-0-

B.M.T.		WELL #: 69		RRCID -> 169403		COMPL. DATE 07/17/1998		TOTAL DEPTH 11038 PERF. 9682 - 10066			
09	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2	Y	-0-		-0-
10	2170 N	1628	-0-	-542	-0-	1628	2	Y	-0-		-0-
11	1890 N	1488	-0-	-402	-0-	1488	2	Y	-0-		-0-
12	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2	Y	-0-		-0-
01	1643 N	1493	-0-	-150	-0-	1493	3	Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

B.M.T.		WELL #: 81		RRCID -> 169481		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9390 - 10378			
09	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2	Y	-0-		-0-
10	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2	Y	-0-		-0-
11	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2	Y	-0-		-0-
12	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2	Y	-0-		-0-
01	1891 N	1860	-0-	-31	-0-	1860	3	Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

B.M.T.		WELL #: 70		RRCID -> 169482		COMPL. DATE 07/03/1998		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9619 - 10830			
09	6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	6251	2	Y	-0-		-0-
10	6201 X	6201	-0-	-0-	-0-	6201	2	Y	-0-		-0-
11	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	5506	2	Y	-0-		-0-
12	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	2	Y	-0-		-0-
01	5518 X	5355	-0-	-163	-0-	5355	3	Y	-0-		-0-
02	5162 X	NO RPT	-0-	-5162	-0-			Y	NO RPT		-0-

B.M.T.		WELL #: 80		RRCID -> 169796		COMPL. DATE 08/05/1998		TOTAL DEPTH 10894 PERF. 9649 - 9841			
09	3330 X	3057	-0-	-273	-0-	3057	2	Y	-0-		-0-
10	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2	Y	-0-		-0-
11	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2	Y	-0-		-0-
12	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2	Y	-0-		-0-
01	3224 X	2786	-0-	-438	-0-	2775	3	Y	10	7 1	3
02	3016 X	NO RPT	-0-	-3016	-0-			Y	NO RPT		3

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
B.M.T.		WELL #:		68	RRCID ->	169816	COMPL. DATE	08/07/1998	TOTAL DEPTH	11220	PERF.	9346 - 10874	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	3690 X	3553	-0-	-137	-0-	3553	2		Y	-0-			-0-
10	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2		Y	-0-			-0-
11	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2		Y	-0-			-0-
12	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2		Y	-0-			-0-
*01	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	3		Y	-0-			-0-
02	1653 X	NO RPT	-0-	-1653	-0-				Y	NO RPT			-0-

B.M.T.		WELL #:		67	RRCID ->	169836	COMPL. DATE	08/11/1998	TOTAL DEPTH	11481	PERF.	9389 - 9849	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

B.M.T.		WELL #:		78	RRCID ->	169838	COMPL. DATE	08/24/1998	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9674 - 10844	
09	1110 N	974	-0-	-136	-0-	974	2		Y	-0-			-0-
10	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2		Y	-0-			-0-
11	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2		Y	-0-			-0-
12	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2		Y	-0-			-0-
*01	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3		Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

B.M.T.		WELL #:		72	RRCID ->	170040	COMPL. DATE	08/08/1998	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10457 - 10477	
09	2190 X	366	-0-	-1824	-0-	366	2		Y	-0-			-0-
10	2170 X	344	-0-	-1826	-0-	344	2		Y	-0-			-0-
11	2100 X	401	-0-	-1699	-0-	401	2		Y	-0-			-0-
12	1612 X	458	-0-	-1154	-0-	458	2		Y	-0-			-0-
*01	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2411	3	45 9	Y	41	30 1		11
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			11

B.M.T.		WELL #:		97	RRCID ->	170196	COMPL. DATE	08/30/1998	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9611 - 10401	
09	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2		Y	-0-			-0-
10	1116 N	1072	-0-	-44	-0-	1072	2		Y	-0-			-0-
11	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2		Y	-0-			-0-
12	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2		Y	-0-			-0-
01	1085 N	1020	-0-	-65	-0-	1020	3		Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

B.M.T.		WELL #:		73	RRCID ->	170217	COMPL. DATE	08/14/1998	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10332 - 10356	
09	180 N	151	-0-	-29	-0-	151	2		Y	-0-			-0-
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		Y	-0-			-0-
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		Y	-0-			-0-
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		Y	-0-			-0-
*01	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3		Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

B.M.T.		WELL #:		76	RRCID ->	170304	COMPL. DATE	08/31/1998	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9245 - 10024	
09	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2		Y	-0-			-0-
10	2356 N	2231	-0-	-125	-0-	2231	2		Y	-0-			-0-
11	2250 N	2044	-0-	-206	-0-	2044	2		Y	-0-			-0-
12	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2		Y	-0-			-0-
01	2232 N	1965	-0-	-267	-0-	1965	3		Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
B.M.T.		WELL #: 83		RRCID -> 170406		COMPL. DATE 09/13/1998		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9022 - 10264				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	9990 X	7882	-0-	-2108	-0-	7611	2	271	9	Y	246	195	1	103
10	12585 X	12585	-0-	-0-	-0-	12258	2	327	9	Y	297	316	1	84
11	11890 X	11890	-0-	-0-	-0-	11528	2	362	9	Y	329	296	1	117
12	12370 X	12370	-0-	-0-	-0-	12118	2	252	9	Y	229	300	1	46
*01	11290 X	11290	-0-	-0-	-0-	10720	3	570	9	Y	518	417	1	147
02	9396 X	NO RPT	-0-	-9396	-0-					Y	NO RPT			147

B.M.T.		WELL #: 96		RRCID -> 170464		COMPL. DATE 09/16/1998		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 10801 - 10830				
09	240 N	220	-0-	-20	-0-	220	2			Y	-0-			-0-
10	341 N	147	-0-	-194	-0-	147	2			Y	-0-			-0-
11	270 N	112	-0-	-158	-0-	112	2			Y	-0-			-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-			-0-
01	155 N	87	-0-	-68	-0-	87	3			Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

B.M.T.		WELL #: 91		RRCID -> 170466		COMPL. DATE 09/23/1998		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9428 - 10634				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

B.M.T.		WELL #: 71		RRCID -> 170548		COMPL. DATE 07/25/1998		TOTAL DEPTH 10493		PERF. 10108 - 10253				
09	3540 X	3082	-0-	-458	-0-	3082	2			Y	-0-			-0-
10	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			Y	-0-			-0-
11	3330 X	2791	-0-	-539	-0-	2791	2			Y	-0-			-0-
12	3224 X	3020	-0-	-204	-0-	3020	2			Y	-0-			-0-
01	3441 X	2460	-0-	-981	-0-	2460	3			Y	-0-			-0-
02	3219 X	NO RPT	-0-	-3219	-0-					Y	NO RPT			-0-

B.M.T.		WELL #: 85		RRCID -> 170764		COMPL. DATE 10/13/1998		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 9184 - 10452				
09	2910 X	2890	-0-	-20	-0-	2744	2	146	9	Y	133	102	1	56
10	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	4532	2	182	9	Y	165	174	1	47
11	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	4379	2	207	9	Y	188	168	1	67
12	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	4274	2	133	9	Y	121	164	1	24
*01	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	4151	3	268	9	Y	244	198	1	70
02	3364 X	NO RPT	-0-	-3364	-0-					Y	NO RPT			70

B.M.T.		WELL #: 95		RRCID -> 170795		COMPL. DATE 10/11/1998		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 9531 - 11034				
09	2310 N	583	-0-	-1727	-0-	583	2			Y	-0-			-0-
10	2170 N	709	-0-	-1461	-0-	709	2			Y	-0-			-0-
11	2010 N	1310	-0-	-700	-0-	1310	2			Y	-0-			-0-
12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-			-0-
*01	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

B.M.T.		WELL #: 92		RRCID -> 170799		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 7282 - 11146				
09	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	4386	2	490	9	Y	445	308	1	186
10	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	4574	2	382	9	Y	347	435	1	98
11	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	4335	2	426	9	Y	387	347	1	138
12	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	4366	2	283	9	Y	257	344	1	51
*01	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	4384	3	509	9	Y	463	380	1	134
02	3915 X	NO RPT	-0-	-3915	-0-					Y	NO RPT			134

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		67	RRCID ->	170871	COMPL. DATE	09/30/1998	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10148 - 10302	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	594	2		6	9	N	5	107
10	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2				N	-0-	107
11	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2				N	-0-	107
12	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2				N	-0-	107
*01	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	63	1	1101	3		N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

B.M.T.		WELL #:		98	RRCID ->	170959	COMPL. DATE	10/23/1998	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9529 - 10106	
09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2				Y	-0-	-0-
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2				Y	-0-	-0-
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2				Y	-0-	-0-
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2				Y	-0-	-0-
01	496 N	472	-0-	-24	-0-	472	3				Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-

B.M.T.		WELL #:		82	RRCID ->	171541	COMPL. DATE	10/27/1998	TOTAL DEPTH	11007	PERF.	9622 - 9640	
09	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2				Y	-0-	-0-
10	1364 N	1062	-0-	-302	-0-	1062	2				Y	-0-	-0-
11	1320 N	1003	-0-	-317	-0-	1003	2				Y	-0-	-0-
12	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2				Y	-0-	-0-
*01	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1490	3	1	9		Y	1	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-

B.M.T.		WELL #:		84	RRCID ->	171547	COMPL. DATE	11/10/1998	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9046 - 10306	
09	3330 X	2744	-0-	-586	-0-	2744	2				Y	-0-	1
10	3658 X	3299	-0-	-359	-0-	3299	2				Y	-0-	1
11	3540 X	3365	-0-	-175	-0-	3365	2				Y	-0-	1
12	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2				Y	-0-	1
*01	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3522	3	3	9		Y	3	1
02	3074 X	NO RPT	-0-	-3074	-0-						Y	NO RPT	1

B.M.T.		WELL #:		87	RRCID ->	171549	COMPL. DATE	10/25/1998	TOTAL DEPTH	11160	PERF.	9502 - 10113	
09	1590 X	963	-0-	-627	-0-	963	2				Y	-0-	-0-
10	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2				Y	-0-	-0-
11	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2				Y	-0-	-0-
12	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2				Y	-0-	-0-
01	1054 N	928	-0-	-126	-0-	919	3	9	9		Y	8	2
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	2

B.M.T.		WELL #:		90	RRCID ->	171551	COMPL. DATE	10/03/2006	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	9488 - 9498	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2				Y	-0-	-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-

B.M.T.		WELL #:		94	RRCID ->	171552	COMPL. DATE	11/08/1998	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9343 - 10096	
09	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2				Y	-0-	-0-
10	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2				Y	-0-	-0-
11	1650 N	1639	-0-	-11	-0-	1639	2				Y	-0-	-0-
12	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2				Y	-0-	-0-
01	1705 N	1506	-0-	-199	-0-	1493	3	13	9		Y	12	3
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	3

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		62	RRCID ->	171553	COMPL. DATE	11/19/1998	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9378 - 10388	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	660 N	516	-0-	-144	-0-	516	2		N	-0-			27
10	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2		N	-0-			27
11	733 N	733	-0-	-0-	-0-	709	2	24 9	N	22			49
12	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2		N	-0-			49
*01	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	51	1	1112 3	N	-0-	49 7		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

B. M. T.		WELL #:		101	RRCID ->	171554	COMPL. DATE	12/08/1998	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9201 - 10150	
09	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2		Y	-0-		-0-	
10	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2		Y	-0-		-0-	
11	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2		Y	-0-		-0-	
12	3038 X	3009	-0-	-29	-0-	3009	2		Y	-0-		-0-	
01	3038 X	2903	-0-	-135	-0-	2896	3	7 9	Y	6	4 1	2	
02	2842 X	NO RPT	-0-	-2842	-0-				Y	NO RPT			2

B. M. T.		WELL #:		103	RRCID ->	171556	COMPL. DATE	02/07/2014	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	9352 - 9746	
09	2460 X	1947	-0-	-513	-0-	1947	2		Y	-0-		-0-	
10	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2		Y	-0-		-0-	
11	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2		Y	-0-		-0-	
12	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2		Y	-0-		-0-	
01	1829 N	1587	-0-	-242	-0-	1569	3	18 9	Y	16	12 1	4	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4

B. M. T.		WELL #:		110	RRCID ->	171558	COMPL. DATE	12/22/1998	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9062 - 9124
09	9925 X	9925	-0-	-0-	-0-	9925	2		Y	-0-		-0-
10	10106 X	8875	-0-	-1231	-0-	8875	2		Y	-0-		-0-
11	9780 X	8699	-0-	-1081	-0-	8699	2		Y	-0-		-0-
12	10106 X	8702	-0-	-1404	-0-	8702	2		Y	-0-		-0-
01	10106 X	8985	-0-	-1121	-0-	8985	3		Y	-0-		-0-
02	9454 X	NO RPT	-0-	-9454	-0-				Y	NO RPT		-0-

B. M. T.		WELL #:		105	RRCID ->	171705	COMPL. DATE	01/08/1999	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	10082 - 11548
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

B. M. T.		WELL #:		86	RRCID ->	171786	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9118 - 10454
09	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4125	2	172 9	Y	156	116 1	65
10	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	4419	2	138 9	Y	125	155 1	35
11	4380 X	4220	-0-	-160	-0-	4070	2	150 9	Y	136	123 1	48
12	4526 X	4351	-0-	-175	-0-	4248	2	103 9	Y	94	123 1	19
*01	4526 X	4212	-0-	-314	-0-	3985	3	227 9	Y	206	152 1	19 7
02	4234 X	NO RPT	-0-	-4234	-0-				Y	NO RPT		54

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		60	RRCID ->	172089	COMPL. DATE	11/21/1998	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9296 - 10528
09	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2		N	-0-		26
10	2852 X	2468	-0-	-384	-0-	2468	2		N	-0-		26
11	2760 X	2485	-0-	-275	-0-	2485	2		N	-0-		26
12	2852 X	2340	-0-	-512	-0-	2340	2		N	-0-		26
*01	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	130	1	2866 3	N	-0-	26 7	-0-
02	2668 X	NO RPT	-0-	-2668	-0-				N	NO RPT		-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 109 RRCID -> 172203 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9736 - 10872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	6259 X	6259	-0-	-0-	-0-	6259 2		Y	-0-			-0-
10	6641 X	6641	-0-	-0-	-0-	6641 2		Y	-0-			-0-
11	7036 X	7036	-0-	-0-	-0-	7036 2		Y	-0-			-0-
12	6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	6668 2		Y	-0-			-0-
01	6293 X	6258	-0-	-35	-0-	6258 3		Y	-0-			-0-
02	5887 X	NO RPT	-0-	-5887	-0-			Y	NO RPT			-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 61 RRCID -> 172209 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9329 - 10508

09	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1701 2	45 9	N	41	85 1		23
10	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741 2		N	-0-			23
11	1650 N	1620	-0-	-30	-0-	1600 2	20 9	N	18			41
12	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759 2		N	-0-			41
*01	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	80 1	1758 3	N	77	106 1		12
						85 9						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12

B.M.T. WELL #: 111 RRCID -> 172215 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9108 - 9242

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	329			Y	NO RPT			-0-
10	365 N	36	-0-	-329	-0-	36 2		Y	-0-			-0-
11	60 N	31	-0-	-29	-0-	31 2		Y	-0-			-0-
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		Y	-0-			-0-
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 3		Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

B.M.T. WELL #: 100 RRCID -> 172301 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10174 - 10206

09	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975 2		Y	-0-			-0-
10	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4175 2		Y	-0-			-0-
11	3930 X	3578	-0-	-352	-0-	3578 2		Y	-0-			-0-
12	4030 X	3746	-0-	-284	-0-	3746 2		Y	-0-			-0-
01	4185 X	3896	-0-	-289	-0-	3892 3	4 9	Y	4	3 1		1
02	3915 X	NO RPT	-0-	-3915	-0-			Y	NO RPT			1

SALDIVAR ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 172445 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10154 - 10280

09	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2778 2		Y	-0-			1
10	2604 X	2308	-0-	-296	-0-	2308 2		Y	-0-			1
11	2820 X	2500	-0-	-320	-0-	2500 2		Y	-0-			1
*12	2914 X	2339	-0-	-575	-0-	2339 2		Y	-0-			1
*01	2914 X	2883	-0-	-31	-0-	124 1	2759 3	Y	-0-	1 7		-0-
02	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-			Y	NO RPT			-0-

B.M.T. WELL #: 99 RRCID -> 172473 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10055 - 11338

09	7530 X	7348	-0-	-182	-0-	7348 2		Y	-0-			-0-
10	8628 X	8628	-0-	-0-	-0-	8628 2		Y	-0-			-0-
11	7556 X	7556	-0-	-0-	-0-	7556 2		Y	-0-			-0-
12	7780 X	7780	-0-	-0-	-0-	7780 2		Y	-0-			-0-
01	7285 X	6777	-0-	-508	-0-	6754 3	23 9	Y	21	13 1		8
02	6815 X	NO RPT	-0-	-6815	-0-			Y	NO RPT			8

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 104 RRCID -> 172482 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 11643 PERF. 9559 - 11114

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	4710 X	4002	-0-	-708	-0-	4002 2		Y	-0-		-0-
10	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	4695 2		Y	-0-		-0-
11	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4423 2		Y	-0-		-0-
12	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	4806 2		Y	-0-		-0-
*01	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	4551 3		Y	-0-		-0-
02	4234 X	NO RPT	-0-	-4234	-0-			Y	NO RPT		-0-

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

09	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234 2		Y	-0-		-0-
10	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325 2		Y	-0-		-0-
11	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217 2		Y	-0-		-0-
12	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163 2		Y	-0-		-0-
*01	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034 3		Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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

09	4620 X	3913	-0-	-707	-0-	3913 2		Y	-0-		-0-
10	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	4911 2		Y	-0-		-0-
11	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546 2		Y	-0-		-0-
12	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	4867 2		Y	-0-		-0-
*01	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3525 3	20 9	Y	18	13 1	5
02	2842 X	NO RPT	-0-	-2842	-0-			Y	NO RPT		5

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

09	5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	5107 2		Y	-0-		2
10	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	4850 2		Y	-0-		2
11	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3817 2		Y	-0-		2
12	3906 X	3889	-0-	-17	-0-	3889 2		Y	-0-		2
*01	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	192 1	4279 3	Y	-0-	2 7	-0-
02	3654 X	NO RPT	-0-	-3654	-0-			Y	NO RPT		-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 59 RRCID -> 173323 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9156 - 10206

09	5910 X	1171	-0-	-4739	-0-	1168 2	3 9	N	3		33
10	1860 X	1426	-0-	-434	-0-	1418 2	8 9	N	7		40
11	1800 X	1392	-0-	-408	-0-	1392 2		N	-0-		40
12	1798 X	1393	-0-	-405	-0-	1393 2		N	-0-		40
*01	1519 X	1319	-0-	-200	-0-	57 1	1260 3	N	2	42 1	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		N	NO RPT		-0-

TEX-MEX RR CO. 599 WELL #: 1 RRCID -> 173632 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9037 - 9112

09	300 N	6	-0-	-294	-0-	5 2	1 9	Y	1		27
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2		Y	-0-		27
11	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2		Y	-0-		27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
*01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	1 3	105 9	Y	95	72 1	50
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		50

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
VERGARA, L. B. STATE		WELL #:		1	RRCID ->	174001	COMPL. DATE	08/02/1999	TOTAL DEPTH	10928	PERF.	9568 - 9592		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	10920 X	9947	-0-	-973	-0-	9913	2	34	9	N	31			180
10	11501 X	10678	-0-	-823	-0-	10652	2	26	9	N	24	177	1	27
11	11130 X	9010	-0-	-2120	-0-	8982	2	28	9	N	25			52
12	11501 X	10014	-0-	-1487	-0-	10014	2			N	-0-			52
01	10664 X	8333	-0-	-2331	-0-	630	1	7670	3	N	30			82
						33	9							
02	9976 X	NO RPT	-0-	-9976	-0-					N	NO RPT			82

B.M.T.		WELL #:		74	RRCID ->	174539	COMPL. DATE	03/06/2013	TOTAL DEPTH	10847	PERF.	9898 - 9914		
09	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			Y	-0-			-0-
10	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			Y	-0-			-0-
11	1470 N	1302	-0-	-168	-0-	1302	2			Y	-0-			-0-
12	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			Y	-0-			-0-
01	1519 N	1494	-0-	-25	-0-	1494	3			Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		63	RRCID ->	175085	COMPL. DATE	11/05/1999	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9730 - 10732		
09	660 N	199	-0-	-461	-0-	199	2			N	-0-			22
10	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-			22
11	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-			22
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-			22
*01	985 N	985	-0-	-0-	-0-	43	1	942	3	N	-0-	3	1	19 7
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

B.M.T.		WELL #:		113	RRCID ->	175581	COMPL. DATE	12/04/1999	TOTAL DEPTH	10592	PERF.	9362 - 10038		
09	10380 X	9491	-0-	-889	-0-	9491	2			Y	-0-			-0-
10	8959 X	8634	-0-	-325	-0-	8634	2			Y	-0-			-0-
11	8670 X	6480	-0-	-2190	-0-	6480	2			Y	-0-			-0-
12	10821 X	10821	-0-	-0-	-0-	10821	2			Y	-0-			-0-
01	8959 X	8665	-0-	-294	-0-	8665	3			Y	-0-			-0-
02	8381 X	NO RPT	-0-	-8381	-0-					Y	NO RPT			-0-

B.M.T.		WELL #:		114	RRCID ->	175727	COMPL. DATE	12/30/1999	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9772 - 9791		
09	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-			-0-
10	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-			-0-
11	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-			-0-
12	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-			-0-
*01	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		68	RRCID ->	176021	COMPL. DATE	01/25/2000	TOTAL DEPTH	10590	PERF.	9184 - 10287		
09	8015 X	8015	-0-	-0-	-0-	8015	2			N	-0-			33
10	8680 X	7378	-0-	-1302	-0-	7378	2			N	-0-			33
11	8400 X	5946	-0-	-2454	-0-	5904	2	42	9	N	38	48	1	23
12	8680 X	6763	-0-	-1917	-0-	6763	2			N	-0-			23
*01	8686 X	8686	-0-	-0-	-0-	376	1	8257	3	N	48	56	1	15
						53	9							
02	7743 X	NO RPT	-0-	-7743	-0-					N	NO RPT			15

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
B. M. T.		WELL #: 112		RRCID -> 176438		COMPL. DATE 02/08/2000		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9447 - 10618					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	7046 X	7046	-0-	-0-	-0-	-0-	6725 2	321 9	Y	292	213 1		122
10	6796 X	6796	-0-	-0-	-0-	-0-	6562 2	234 9	Y	213	275 1		60
11	7471 X	7471	-0-	-0-	-0-	-0-	7168 2	303 9	Y	275	237 1		98
12	6975 X	6936	-0-	-39	-0-	-0-	6749 2	187 9	Y	170	234 1		34
*01	7130 X	5829	-0-	-1301	-0-	-0-	5504 3	325 9	Y	295	243 1		86
02	6670 X	NO RPT	-0-	-6670	-0-	-0-			Y	NO RPT			86

B. M. T.		WELL #: 126		RRCID -> 176654		COMPL. DATE 03/16/2000		TOTAL DEPTH 10363 PERF. 9818 - 9913					
09	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	-0-	3554 2		Y	-0-			-0-
10	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	-0-	3541 2		Y	-0-			-0-
11	3300 X	3087	-0-	-213	-0-	-0-	3087 2		Y	-0-			-0-
12	3410 X	3291	-0-	-119	-0-	-0-	3291 2		Y	-0-			-0-
01	3410 X	2720	-0-	-690	-0-	-0-	2720 3		Y	-0-			-0-
02	3190 X	NO RPT	-0-	-3190	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

B. M. T.		WELL #: 121		RRCID -> 176916		COMPL. DATE 03/23/2000		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9490 - 9932					
09	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	-0-	1715 2		Y	-0-			-0-
10	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	-0-	1713 2		Y	-0-			-0-
11	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	-0-	2034 2		Y	-0-			-0-
12	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	-0-	2022 2		Y	-0-			-0-
*01	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	-0-	1759 3		Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

B. M. T.		WELL #: 120		RRCID -> 176923		COMPL. DATE 03/07/2000		TOTAL DEPTH 12014 PERF.10546 - 10632					
09	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	-0-	3828 2		Y	-0-			-0-
10	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	-0-	3561 2		Y	-0-			-0-
11	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	-0-	3456 2		Y	-0-			-0-
12	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	-0-	3441 2		Y	-0-			-0-
*01	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	-0-	3139 3	10 9	Y	9	6 1		3
02	2726 X	NO RPT	-0-	-2726	-0-	-0-			Y	NO RPT			3

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 70		RRCID -> 176924		COMPL. DATE 04/05/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10184 - 10204					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, GLORIA B.M.T. A		WELL #: 3		RRCID -> 177055		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9532 - 9775					
09	12480 X	8340	-0-	-4140	-0-	-0-	8340 2		Y	-0-			-0-
10	10044 X	8444	-0-	-1600	-0-	-0-	8444 2		Y	-0-			-0-
11	9720 X	8080	-0-	-1640	-0-	-0-	8080 2		Y	-0-			-0-
12	9300 X	7182	-0-	-2118	-0-	-0-	7182 2		Y	-0-			-0-
01	9145 X	8532	-0-	-613	-0-	-0-	8409 3	123 9	Y	112	99 1		13
02	8062 X	NO RPT	-0-	-8062	-0-	-0-			Y	NO RPT			13

B.M.T. B		WELL #: 1		RRCID -> 177252		COMPL. DATE 05/16/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9553 - 9632					
09	810 N	742	-0-	-68	-0-	-0-	742 2		N	-0-			45
10	868 N	774	-0-	-94	-0-	-0-	774 2		N	-0-			45
11	846 N	846	-0-	-0-	-0-	-0-	846 2		N	-0-			45
12	731 N	731	-0-	-0-	-0-	-0-	731 2		N	-0-			45
*01	775 N	713	-0-	-62	-0-	-0-	54 1	659 3	N	-0-	45 7		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
B. M. T.		WELL #: 136		RRCID -> 177258		COMPL. DATE 05/10/2000		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9770 - 11416		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
09	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2866 2	Y	-0-		-0-
10	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2909 2	Y	-0-		-0-
11	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	2707 2	Y	-0-		-0-
12	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2933 2	Y	-0-		-0-
*01	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	2368 3	Y	7	4 1	3
02	2175 X	NO RPT	-0-	-2175	-0-		Y	NO RPT		3

B. M. T.		WELL #: 123		RRCID -> 177666		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9430 - 10968		
09	5760 X	1284	-0-	-4476	-0-	1284 2	Y	-0-		-0-
10	6138 X	5831	-0-	-307	-0-	5831 2	Y	-0-		-0-
11	5910 X	5502	-0-	-408	-0-	5502 2	Y	-0-		-0-
12	5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	5507 2	Y	-0-		-0-
01	5828 X	5452	-0-	-376	-0-	5434 3	Y	16	10 1	6
02	5452 X	NO RPT	-0-	-5452	-0-		Y	NO RPT		6

B. M. T.		WELL #: 130		RRCID -> 177671		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9772 - 11455		
09	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 2	Y	-0-		-0-
10	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 2	Y	-0-		-0-
11	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 2	Y	-0-		-0-
12	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 2	Y	-0-		-0-
01	1147 N	1019	-0-	-128	-0-	1019 3	Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

B. M. T.		WELL #: 128		RRCID -> 178054		COMPL. DATE 07/08/2000		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9216 - 9586		
09	4740 X	4690	-0-	-50	-0-	4690 2	Y	-0-		-0-
10	5735 X	5333	-0-	-402	-0-	5333 2	Y	-0-		-0-
11	5280 X	4773	-0-	-507	-0-	4773 2	Y	-0-		-0-
12	5456 X	4726	-0-	-730	-0-	4726 2	Y	-0-		-0-
01	5332 X	4804	-0-	-528	-0-	4804 3	Y	-0-		-0-
02	4988 X	NO RPT	-0-	-4988	-0-		Y	NO RPT		-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 71		RRCID -> 178059		COMPL. DATE 06/16/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10172		
09	3600 X	3237	-0-	-363	-0-	3237 2	N	-0-		-0-
10	3410 X	3381	-0-	-29	-0-	3381 2	N	-0-		-0-
11	3300 X	2952	-0-	-348	-0-	2952 2	N	-0-		-0-
12	3410 X	2953	-0-	-457	-0-	2953 2	N	-0-		-0-
*01	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	156 1	N	-0-	3434 3	-0-
02	3161 X	NO RPT	-0-	-3161	-0-		N	NO RPT		-0-

B. M. T.		WELL #: 131		RRCID -> 178063		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9760 - 9858		
09	6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	6757 2	Y	-0-		-0-
10	7199 X	7199	-0-	-0-	-0-	7199 2	Y	-0-		-0-
11	6930 X	6930	-0-	-0-	-0-	6930 2	Y	-0-		-0-
12	7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	7025 2	Y	-0-		-0-
01	6944 X	6647	-0-	-297	-0-	92 2	Y	-0-	6555 3	-0-
02	6496 X	NO RPT	-0-	-6496	-0-		Y	NO RPT		-0-

B. M. T.		WELL #: 125		RRCID -> 178247		COMPL. DATE 07/18/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10226 - 10242		
09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2	Y	-0-		-0-
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2	Y	-0-		-0-
11	240 N	215	-0-	-25	-0-	215 2	Y	-0-		-0-
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2	Y	-0-		-0-
*01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3	Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
B. M. T.		WELL #: 138		RRCID -> 178255		COMPL. DATE 07/26/2000		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9704 - 9724		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1920 N	1473	-0-	-447	-0-	1473 2	Y	-0-		-0-
10	2387 X	118	-0-	-2269	-0-	118 2	Y	-0-		-0-
11	2310 X	21	-0-	-2289	-0-	21 2	Y	-0-		-0-
12	2387 X	210	-0-	-2177	-0-	210 2	Y	-0-		-0-
01	1767 X	324	-0-	-1443	-0-	324 3	Y	-0-		-0-
02	1421 X	NO RPT	-0-	-1421	-0-		Y	NO RPT		-0-

B. M. T. A		WELL #: 3		RRCID -> 178489		COMPL. DATE 08/10/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9388 - 10072		
09	13260 X	12312	-0-	-948	-0-	12312 2	Y	-0-		21
10	12878 X	12878	-0-	-0-	-0-	12878 2	Y	-0-		21
11	11867 X	11867	-0-	-0-	-0-	11864 2	3 9	Y	3	24
12	12245 X	11960	-0-	-285	-0-	11960 2	Y	-0-		24
*01	12245 X	11538	-0-	-707	-0-	11406 3	132 9	Y	120 122 1	22
02	11455 X	NO RPT	-0-	-11455	-0-		Y	NO RPT		22

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 69		RRCID -> 178578		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 10488 PERF.10184 - 10206		
09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2	N	-0-		62
10	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 2	N	-0-		62
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2	N	-0-		62
12	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 2	N	-0-		62
*01	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	115 1	2518 3	N	-0-	62 7
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 20		RRCID -> 178785		COMPL. DATE 08/01/2000		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9886 - 11433		
09	6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	6103 2	Y	-0-		-0-
10	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	5945 2	Y	-0-		-0-
11	5220 X	4923	-0-	-297	-0-	4923 2	Y	-0-		-0-
12	5394 X	3999	-0-	-1395	-0-	3999 2	Y	-0-		-0-
01	5518 X	4909	-0-	-609	-0-	211 1	4698 3	Y	-0-	-0-
02	5162 X	NO RPT	-0-	-5162	-0-		Y	NO RPT		-0-

B. M. T.		WELL #: 124		RRCID -> 178904		COMPL. DATE 09/08/2000		TOTAL DEPTH 11672 PERF.10058 - 10078		
09	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056 2	Y	-0-		-0-
10	2077 N	1116	-0-	-961	-0-	1116 2	Y	-0-		-0-
11	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701 2	Y	-0-		-0-
12	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162 2	Y	-0-		-0-
*01	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893 3	Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BENAVIDES, GLORIA BMT A		WELL #: 2		RRCID -> 178905		COMPL. DATE 06/14/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9512 - 9720		
09	3210 X	3037	-0-	-173	-0-	3011 2	26 9	Y	24	50
10	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3158 2	41 9	Y	37	87
11	3060 X	3023	-0-	-37	-0-	2979 2	44 9	Y	40	127
12	3162 X	3000	-0-	-162	-0-	3000 2	Y	-0-		127
*01	3162 X	2913	-0-	-249	-0-	2913 3	Y	-0-	35 1 88 7	4
02	2958 X	NO RPT	-0-	-2958	-0-		Y	NO RPT		4

B. M. T.		WELL #: 122		RRCID -> 179510		COMPL. DATE 08/24/2000		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9708 - 9796		
09	3900 X	3692	-0-	-208	-0-	3692 2	Y	-0-		-0-
10	4030 X	3999	-0-	-31	-0-	3999 2	Y	-0-		-0-
11	3990 X	3526	-0-	-464	-0-	3526 2	Y	-0-		-0-
12	4123 X	3017	-0-	-1106	-0-	3017 2	Y	-0-		-0-
01	4123 X	3553	-0-	-570	-0-	3553 3	Y	-0-		-0-
02	3741 X	NO RPT	-0-	-3741	-0-		Y	NO RPT		-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
B.M.T.		WELL #: 141		RRCID -> 179836		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 9512 - 11250	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	5924 2		Y	-0-		-0-
10	7099 X	5834	-0-	-1265	-0-	5834 2		Y	-0-		-0-
11	6870 X	5510	-0-	-1360	-0-	5510 2		Y	-0-		-0-
12	7099 X	5045	-0-	-2054	-0-	5045 2		Y	-0-		-0-
01	6107 X	5667	-0-	-440	-0-	5648 3	19 9	Y	17	10 1	7
02	5713 X	NO RPT	-0-	-5713	-0-			Y	NO RPT		7

BMT		WELL #: 135		RRCID -> 180056		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9562 - 10182	
09	9780 X	8854	-0-	-926	-0-	8854 2		Y	-0-		-0-
10	10106 X	9089	-0-	-1017	-0-	9089 2		Y	-0-		-0-
11	9780 X	7421	-0-	-2359	-0-	7421 2		Y	-0-		-0-
12	9455 X	8426	-0-	-1029	-0-	8426 2		Y	-0-		-0-
*01	10404 X	10404	-0-	-0-	-0-	10404 3		Y	-0-		-0-
02	8555 X	NO RPT	-0-	-8555	-0-			Y	NO RPT		-0-

BMT		WELL #: 88		RRCID -> 180071		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9378 - 9520	
09	5520 X	5412	-0-	-108	-0-	5412 2		Y	-0-		-0-
10	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	5341 2		Y	-0-		-0-
11	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	5209 2		Y	-0-		-0-
12	5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	5638 2		Y	-0-		-0-
*01	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	5210 3		Y	-0-		-0-
02	4524 X	NO RPT	-0-	-4524	-0-			Y	NO RPT		-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 73		RRCID -> 180192		COMPL. DATE 11/11/2000		TOTAL DEPTH 10430		PERF. 10049 - 10069	
09	990 N	33	-0-	-957	-0-	33 2		N	-0-		20
10	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627 2		N	-0-		20
11	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108 2		N	-0-		20
12	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711 2		N	-0-		20
*01	1612 N	710	-0-	-902	-0-	31 1	679 3	N	-0-	20 1	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

B.M.T. A		WELL #: 5		RRCID -> 180307		COMPL. DATE 12/06/2000		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9368 - 10066	
09	6879 X	6879	-0-	-0-	-0-	6879 2		Y	-0-		5
10	7285 X	7270	-0-	-15	-0-	7270 2		Y	-0-		5
11	7050 X	6901	-0-	-149	-0-	6898 2	3 9	Y	3		8
12	7285 X	7273	-0-	-12	-0-	7273 2		Y	-0-		8
*01	7285 X	6949	-0-	-336	-0-	6862 3	87 9	Y	79	74 1	13
02	6815 X	NO RPT	-0-	-6815	-0-			Y	NO RPT		13

B.M.T.		WELL #: 129		RRCID -> 180447		COMPL. DATE 01/03/2001		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9396 - 10000	
09	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3631 2		Y	-0-		-0-
10	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3807 2		Y	-0-		-0-
11	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3635 2		Y	-0-		-0-
12	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3783 2		Y	-0-		-0-
*01	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682 3		Y	-0-		-0-
02	2262 X	NO RPT	-0-	-2262	-0-			Y	NO RPT		-0-

BMT		WELL #: 134		RRCID -> 180831		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 10294		PERF. 9906 - 10004	
09	3660 X	3111	-0-	-549	-0-	3111 2		Y	-0-		-0-
10	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3262 2		Y	-0-		-0-
11	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3102 2		Y	-0-		-0-
12	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171 2		Y	-0-		-0-
*01	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	3055 3		Y	-0-		-0-
02	2842 X	NO RPT	-0-	-2842	-0-			Y	NO RPT		-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 26		RRCID -> 181144		COMPL. DATE 01/26/2001		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9974 - 11520		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	6737 X	6737	-0-	-0-	-0-	6737 2		Y	-0-	-0-
10	6789 X	6012	-0-	-777	-0-	6012 2		Y	-0-	-0-
11	6570 X	4467	-0-	-2103	-0-	4467 2		Y	-0-	-0-
12	6789 X	5085	-0-	-1704	-0-	5085 2		Y	-0-	-0-
*01	7748 X	7748	-0-	-0-	-0-	332 1	7416 3	Y	-0-	-0-
02	6351 X	NO RPT	-0-	-6351	-0-			Y	NO RPT	-0-

BENAVIDES, GLORIA BMT A		WELL #: 5		RRCID -> 181295		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 10399 PERF. 9902 - 10014		
09	7740 X	5874	-0-	-1866	-0-	5868 2	6 9	Y	5	26
10	7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	7031 2	11 9	Y	10	36
11	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	6450 2	1 9	Y	1	37
12	6231 X	6073	-0-	-158	-0-	6073 2		Y	-0-	37
*01	6572 X	6131	-0-	-441	-0-	6097 3	34 9	Y	31	68
02	6148 X	NO RPT	-0-	-6148	-0-			Y	NO RPT	68

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 72		RRCID -> 181312		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9372 - 10560		
09	2550 N	2546	-0-	-4	-0-	2546 2		N	-0-	50
10	2573 N	2412	-0-	-161	-0-	2412 2		N	-0-	50
11	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2550 2	52 9	N	47	25
12	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2572 2		N	-0-	25
*01	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	118 1	2593 3	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 22		RRCID -> 181588		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 10143 - 11437		
09	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767 2		Y	-0-	-0-
10	3844 X	3683	-0-	-161	-0-	3683 2		Y	-0-	-0-
11	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3870 2		Y	-0-	-0-
12	3844 X	3523	-0-	-321	-0-	3523 2		Y	-0-	-0-
*01	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	169 1	3767 3	Y	-0-	-0-
02	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-			Y	NO RPT	-0-

BMT		WELL #: 143		RRCID -> 181733		COMPL. DATE 02/16/2001		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 10122 - 10778		
09	1830 N	1360	-0-	-470	-0-	1360 2		Y	-0-	-0-
10	3100 N	3403	-0-	303	-0-	3403 2		Y	-0-	-0-
11	3000 N	2888	-0-	-112	-0-	2888 2		Y	-0-	-0-
12	2893 N	2702	-0-	-191	-0-	2702 2		Y	-0-	-0-
01	2790 X	2427	-0-	-363	-0-	2419 3	8 9	Y	7	2
02	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-			Y	NO RPT	2

B. M. T.		WELL #: 93		RRCID -> 181931		COMPL. DATE 03/20/2001		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9492 - 9553		
09	7385 X	7385	-0-	-0-	-0-	7385 2		Y	-0-	-0-
10	8835 X	7922	-0-	-913	-0-	7922 2		Y	-0-	-0-
11	8550 X	6643	-0-	-1907	-0-	6643 2		Y	-0-	-0-
12	8835 X	6944	-0-	-1891	-0-	6944 2		Y	-0-	-0-
01	8835 X	5965	-0-	-2870	-0-	5965 3		Y	-0-	-0-
02	7424 X	NO RPT	-0-	-7424	-0-			Y	NO RPT	-0-

B. M. T.		WELL #: 89		RRCID -> 181942		COMPL. DATE 03/20/2001		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9857 - 9953		
09	6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	6314 2		Y	-0-	-0-
10	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	5735 2		Y	-0-	-0-
11	5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	5912 2		Y	-0-	-0-
12	6467 X	6467	-0-	-0-	-0-	6467 2		Y	-0-	-0-
*01	5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	5569 3		Y	-0-	-0-
02	4002 X	NO RPT	-0-	-4002	-0-			Y	NO RPT	-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
TEX-MEX R.R. CO #599		WELL #: 2		RRCID -> 182181		COMPL. DATE 02/28/2001		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9158 - 9180		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	5460 X	5112	-0-	-348	-0-	5108 2	4 9	Y	4	14
10	6231 X	5383	-0-	-848	-0-	5380 2	3 9	Y	3	17
11	5700 X	5439	-0-	-261	-0-	5439 2		Y	-0-	17
12	5890 X	5718	-0-	-172	-0-	5718 2		Y	-0-	17
*01	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	5644 3	34 9	Y	31	20
02	5046 X	NO RPT	-0-	-5046	-0-			Y	NO RPT	2046

BMT		WELL #: 133		RRCID -> 182661		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9778 - 9826		
09	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	4769 2		Y	-0-	-0-
10	4805 X	4519	-0-	-286	-0-	4519 2		Y	-0-	-0-
11	4650 X	4394	-0-	-256	-0-	4394 2		Y	-0-	-0-
12	4805 X	4457	-0-	-348	-0-	4457 2		Y	-0-	-0-
01	4805 X	4071	-0-	-734	-0-	4071 3		Y	-0-	-0-
02	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-			Y	NO RPT	-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 77		RRCID -> 182731		COMPL. DATE 04/07/2001		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9428 - 10532		
09	1530 N	1369	-0-	-161	-0-	1369 2		N	-0-	50
10	1457 N	1270	-0-	-187	-0-	1270 2		N	-0-	50
11	1470 N	1423	-0-	-47	-0-	1423 2		N	-0-	50
12	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423 2		N	-0-	50
*01	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	64 1	1400 3	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 182798		COMPL. DATE 04/10/2001		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 10421 - 10510		
09	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2		N	-0-	-0-
10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2		N	-0-	-0-
11	630 N	85	-0-	-545	-0-	85 2		N	-0-	-0-
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-	-0-
01	651 N	3	-0-	-648	-0-	3 3		N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TEX-MEX RR CO. 599 #4		WELL #: 4		RRCID -> 182962		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9232 - 9256		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 31		RRCID -> 183166		COMPL. DATE 05/08/2001		TOTAL DEPTH 11761 PERF. 10830 - 11334		
09	3660 X	3231	-0-	-429	-0-	3231 2		Y	-0-	1
10	3131 X	3033	-0-	-98	-0-	3033 2		Y	-0-	1
11	2850 X	2808	-0-	-42	-0-	2808 2		Y	-0-	1
12	2914 X	2907	-0-	-7	-0-	2907 2		Y	-0-	1
*01	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	148 1	3304 3	Y	-0-	-0-
02	3132 X	NO RPT	-0-	-3132	-0-			Y	NO RPT	-0-

BMT		WELL #: 132		RRCID -> 183271		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9491 - 9571		
09	6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	6046 2		Y	-0-	-0-
10	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	5218 2		Y	-0-	-0-
11	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	4898 2		Y	-0-	-0-
12	6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	6271 2		Y	-0-	-0-
01	5859 X	5053	-0-	-806	-0-	5053 3		Y	-0-	-0-
02	5481 X	NO RPT	-0-	-5481	-0-			Y	NO RPT	-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 30		RRCID -> 183456		COMPL. DATE 06/23/2001		TOTAL DEPTH 11640 PERF. 9922 - 11486				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	2	Y	-0-			4
10	5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	2	Y	-0-			4
11	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	2	Y	-0-			4
12	5208 X	4750	-0-	-458	-0-	4750	2	Y	-0-			4
*01	5208 X	4906	-0-	-302	-0-	210	1	Y	-0-	4	7	-0-
02	4872 X	NO RPT	-0-	-4872	-0-			Y	NO RPT			-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 78		RRCID -> 183846		COMPL. DATE 06/27/2001		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9502 - 10144				
09	1200 N	810	-0-	-390	-0-	810	2	N	-0-			40
10	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2	N	-0-			40
11	1200 N	1042	-0-	-158	-0-	1042	2	N	-0-			40
12	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2	N	-0-			40
*01	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	53	1	N	-0-	40	7	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

B. M. T.		WELL #: 137		RRCID -> 183933		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 12060 PERF. 11671 - 11698				
09	330 N	235	-0-	-95	-0-	235	2	Y	-0-			-0-
10	434 N	408	-0-	-26	-0-	408	2	Y	-0-			-0-
11	270 N	243	-0-	-27	-0-	243	2	Y	-0-			-0-
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2	Y	-0-			-0-
*01	3100 N	5243	-0-	2143	-0-	5225	3	Y	16	10	1	6
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2143		Y	NO RPT			6

SALDIVAR, RAYMUNDO T.		WELL #: 3		RRCID -> 183960		COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9578 - 10456				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5	7	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BENAVIDES, GLORIA BMT A		WELL #: 4		RRCID -> 183999		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9870 - 9968				
09	2640 X	2528	-0-	-112	-0-	2522	2	Y	5			25
10	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	2669	2	Y	11			36
11	2490 N	2199	-0-	-291	-0-	2199	2	Y	-0-			36
12	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2	Y	-0-			36
*01	2573 N	1943	-0-	-630	-0-	1943	3	Y	-0-	14	7	22
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			22

B. M. T. D		WELL #: 1		RRCID -> 184100		COMPL. DATE 07/05/2001		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9796 - 11149				
09	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2	N	-0-			50
10	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2	N	-0-			50
11	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2	N	-0-			50
12	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2	N	-0-			50
*01	1643 N	1452	-0-	-191	-0-	1452	3	N	-0-	50	7	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

B. M. T.		WELL #: 139		RRCID -> 184350		COMPL. DATE 07/26/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9752 - 9832				
09	5610 X	5283	-0-	-327	-0-	5283	2	Y	-0-			-0-
10	5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	2	Y	-0-			-0-
11	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	2	Y	-0-			-0-
12	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	2	Y	-0-			-0-
01	5487 X	5476	-0-	-11	-0-	5476	3	Y	-0-			-0-
02	5133 X	NO RPT	-0-	-5133	-0-			Y	NO RPT			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
TEX-MEX RR CO. 599		WELL #:		3	RRCID ->	184400	COMPL. DATE	08/07/2001	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8986 - 9012		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	7260 X	6870	-0-	-390	-0-	6866	2	4	9	Y	4			14
10	7068 X	6790	-0-	-278	-0-	6787	2	3	9	Y	3			17
11	6840 X	6426	-0-	-414	-0-	6426	2			Y	-0-			17
12	7068 X	6677	-0-	-391	-0-	6677	2			Y	-0-			17
*01	7068 X	6853	-0-	-215	-0-	6808	3	45	9	Y	41	34	1	24
02	6612 X	NO RPT	-0-	-6612	-0-					Y	NO RPT			24

B.M.T.		WELL #:		156	RRCID ->	184536	COMPL. DATE	07/11/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	10014 - 10025
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

B.M.T.		WELL #:		140	RRCID ->	184883	COMPL. DATE	08/02/2001	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10750 - 10848		
09	4290 X	3779	-0-	-511	-0-	3779	2			Y	-0-	-0-		
10	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			Y	-0-	-0-		
11	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			Y	-0-	-0-		
12	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			Y	-0-	-0-		
01	3844 X	3530	-0-	-314	-0-	3518	3	12	9	Y	11	6	1	5
02	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT			5

HUISACHE CATTLE CO.		WELL #:		2	RRCID ->	185168	COMPL. DATE	08/24/2001	TOTAL DEPTH	10911	PERF.	10444 - 10510		
09	480 N	448	-0-	-32	-0-	448	2			N	-0-	40		
10	403 N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-	40		
11	420 N	199	-0-	-221	-0-	199	2			N	-0-	40		
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-	40		
*01	403 N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-	40	7	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		79	RRCID ->	185250	COMPL. DATE	09/13/2001	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	9544 - 10647
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

B.M.T.		WELL #:		146	RRCID ->	185870	COMPL. DATE	10/04/2001	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10095 - 11301		
09	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			Y	-0-	-0-		
10	3782 X	3265	-0-	-517	-0-	3265	2			Y	-0-	-0-		
11	3660 X	2413	-0-	-1247	-0-	2413	2			Y	-0-	-0-		
12	3782 X	1993	-0-	-1789	-0-	1993	2			Y	-0-	-0-		
01	3596 X	1380	-0-	-2216	-0-	1377	3	3	9	Y	3	2	1	1
02	3219 X	NO RPT	-0-	-3219	-0-					Y	NO RPT			1

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
B.M.T. A		WELL #:		1		RRCID -> 186223		COMPL. DATE 10/11/2001		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9685 - 9694	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		420 N	339	-0-	-81	-0-	333 2	6 9	Y	5	40
10		370 N	370	-0-	-0-	-0-	368 2	2 9	Y	2	42
11		397 N	397	-0-	-0-	-0-	396 2	1 9	Y	1	43
12		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2		Y	-0-	43
*01		431 N	431	-0-	-0-	-0-	33 1	396 3	Y	2	45
							2 9				
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	45

B.M.T.		WELL #:		160		RRCID -> 186292		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9636 - 9674	
09		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838 2		Y	-0-	-0-
10		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805 2		Y	-0-	-0-
11		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863 2		Y	-0-	-0-
12		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916 2		Y	-0-	-0-
01		1798 N	1792	-0-	-6	-0-	1792 3		Y	-0-	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		80		RRCID -> 186309		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9164 - 9180	
09		1860 N	1387	-0-	-473	-0-	1387 2		N	-0-	56
10		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696 2		N	-0-	56
11		1770 N	1593	-0-	-177	-0-	1593 2		N	-0-	56
12		2999 N	2999	-0-	-0-	-0-	2999 2		N	-0-	56
*01		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	104 1	2277 3	N	24	13
							26 9				
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13

TEX-MEX R.R. CO. NO. 599		WELL #:		5		RRCID -> 186357		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9118 - 9128	
09		6642 X	6642	-0-	-0-	-0-	6638 2	4 9	Y	4	14
10		7006 X	6814	-0-	-192	-0-	6811 2	3 9	Y	3	17
11		6780 X	6382	-0-	-398	-0-	6382 2		Y	-0-	17
12		7006 X	6478	-0-	-528	-0-	6478 2		Y	-0-	17
*01		7006 X	6505	-0-	-501	-0-	6463 3	42 9	Y	38	22
02		6409 X	NO RPT	-0-	-6409	-0-			Y	NO RPT	22

B.M.T.		WELL #:		142		RRCID -> 186803		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9440 - 10583	
09		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2		Y	-0-	-0-
10		744 N	537	-0-	-207	-0-	537 2		Y	-0-	-0-
11		540 N	500	-0-	-40	-0-	500 2		Y	-0-	-0-
12		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2		Y	-0-	-0-
01		527 N	436	-0-	-91	-0-	436 3		Y	-0-	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

B.M.T.		WELL #:		116		RRCID -> 186827		COMPL. DATE 11/28/2001		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 10255 - 10848	
09		9843 X	3117	-0-	-6726	-0-	3117 2		Y	-0-	-0-
10		2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2915 2		Y	-0-	-0-
11		4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4187 2		Y	-0-	-0-
12		4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	4426 2		Y	-0-	-0-
*01		4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	4801 3	17 9	Y	15	6
02		1276 X	NO RPT	-0-	-1276	-0-			Y	NO RPT	6

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BMT		WELL #: 157		RRCID -> 186829		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9805 - 9878		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	4650 X	4586	-0-	-64	-0-	4586 2		Y	-0-	-0-
10	4712 X	4155	-0-	-557	-0-	4155 2		Y	-0-	-0-
11	4560 X	3591	-0-	-969	-0-	3591 2		Y	-0-	-0-
12	4712 X	3508	-0-	-1204	-0-	3508 2		Y	-0-	-0-
*01	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	5464 3		Y	-0-	-0-
02	4408 X	NO RPT	-0-	-4408	-0-			Y	NO RPT	-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY		WELL #: 3		RRCID -> 187050		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10418 - 10434		
09	3690 X	3573	-0-	-117	-0-	3507 2	66 9	N	60	100
10	3627 X	3549	-0-	-78	-0-	3503 2	46 9	N	42	142
11	3510 X	3504	-0-	-6	-0-	3504 2		N	-0-	142
12	3627 X	3410	-0-	-217	-0-	3410 2		N	-0-	142
*01	3627 X	3146	-0-	-481	-0-	3146 3		N	-0-	-0-
02	3393 X	NO RPT	-0-	-3393	-0-			N	NO RPT	-0-

B.M.T. C		WELL #: 1		RRCID -> 187625		COMPL. DATE 01/12/2002		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9134 - 9141		
09	3840 X	3717	-0-	-123	-0-	3711 2	6 9	N	5	145
10	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	3825 2	6 9	N	5	150
11	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3703 2	8 9	N	7	157
12	3565 X	2567	-0-	-998	-0-	2567 2		N	-0-	157
*01	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669 3		N	-0-	-0-
02	3335 X	NO RPT	-0-	-3335	-0-			N	NO RPT	-0-

BMT		WELL #: 161		RRCID -> 188021		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9590 - 10730		
09	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445 2		Y	-0-	-0-
10	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 2		Y	-0-	-0-
11	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458 2		Y	-0-	-0-
12	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436 2		Y	-0-	-0-
01	1302 N	1284	-0-	-18	-0-	1284 3		Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 29		RRCID -> 188366		COMPL. DATE 03/14/2002		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10266 - 11777		
09	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3285 2		N	-0-	13
10	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184 2		N	-0-	13
11	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2855 2		N	-0-	13
12	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3262 2		N	-0-	13
*01	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	127 1	2835 3	N	-0-	-0-
02	2639 X	NO RPT	-0-	-2639	-0-			N	NO RPT	-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 81		RRCID -> 188494		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9266 - 9278		
09	3330 X	3217	-0-	-113	-0-	3206 2	11 9	N	10	50
10	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3342 2	11 9	N	10	60
11	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3221 2	15 9	N	14	74
12	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3386 2		N	-0-	74
*01	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	153 1	3357 3	N	33	17
02	2929 X	NO RPT	-0-	-2929	-0-	36 9		N	NO RPT	17

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 28		RRCID -> 188504		COMPL. DATE 02/25/2002		TOTAL DEPTH 12115 PERF.10146 - 11800		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084 2		Y	-0-	-0-
10	2697 X	1674	-0-	-1023	-0-	1674 2		Y	-0-	-0-
11	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	2586 2		Y	-0-	-0-
12	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	4527 2		Y	-0-	-0-
*01	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	158 1	3525 3	Y	-0-	-0-
02	2001 X	NO RPT	-0-	-2001	-0-			Y	NO RPT	-0-

BMT		WELL #: 118		RRCID -> 188676		COMPL. DATE 04/10/2002		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9709 - 9799		
09	6750 X	6160	-0-	-590	-0-	6160 2		Y	-0-	-0-
10	6851 X	6045	-0-	-806	-0-	6045 2		Y	-0-	-0-
11	6570 X	5888	-0-	-682	-0-	5888 2		Y	-0-	-0-
12	6448 X	5860	-0-	-588	-0-	5860 2		Y	-0-	-0-
01	6355 X	5819	-0-	-536	-0-	5819 3		Y	-0-	-0-
02	5945 X	NO RPT	-0-	-5945	-0-			Y	NO RPT	-0-

B. M. T.		WELL #: 127		RRCID -> 188681		COMPL. DATE 03/08/2002		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9490 - 9725		
09	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623 2		Y	-0-	-0-
10	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750 2		Y	-0-	-0-
11	1530 N	1290	-0-	-240	-0-	1290 2		Y	-0-	-0-
12	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458 2		Y	-0-	-0-
01	1736 N	1323	-0-	-413	-0-	1323 3		Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BMT		WELL #: 159		RRCID -> 188686		COMPL. DATE 03/25/2002		TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9466 - 10010		
09	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 2		Y	-0-	-0-
10	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2		Y	-0-	-0-
11	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 2		Y	-0-	-0-
12	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 2		Y	-0-	-0-
*01	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 3		Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 82		RRCID -> 189147		COMPL. DATE 04/30/2002		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9246 - 9268			
09	3780 X	2918	-0-	-862	-0-	2885 2	33 9	N	30	77 1	23
10	2821 X	1457	-0-	-1364	-0-	1457 2		N	-0-		23
11	3030 X	1482	-0-	-1548	-0-	1482 2		N	-0-		23
12	3131 X	1953	-0-	-1178	-0-	1953 2		N	-0-		23
*01	3131 X	2159	-0-	-972	-0-	92 1	2032 3	N	32	42 1	13
02	2813 X	NO RPT	-0-	-2813	-0-	35 9		N	NO RPT		13

HUISACHE CATTLE COMPANY		WELL #: 4		RRCID -> 189317		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10493 - 10577		
09	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665 2		N	-0-	-0-
10	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692 2		N	-0-	-0-
11	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626 2		N	-0-	-0-
12	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647 2		N	-0-	-0-
*01	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532 3		N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

B. M. T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B. M. T. WELL #: 162 RRCID -> 189740 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9152 - 9226

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		4110 X	4108	-0-	-2	-0-	4108	2			Y	-0-		9	1		1
10		4371 X	4200	-0-	-171	-0-	4200	2			Y	-0-		1	1		-0-
11		4230 X	3640	-0-	-590	-0-	3640	2			Y	-0-					-0-
12		4371 X	4003	-0-	-368	-0-	4003	2			Y	-0-					-0-
*01		4247 X	3801	-0-	-446	-0-	288	1	3506	3	Y	6		5	1		1
								7									
02		3973 X	NO RPT	-0-	-3973	-0-					Y	NO RPT					1

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

09		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			Y	-0-					-0-
10		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			Y	-0-					-0-
11		2160 N	1655	-0-	-505	-0-	1655	2			Y	-0-					-0-
12		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			Y	-0-					-0-
01		2232 N	1648	-0-	-584	-0-	71	1	1577	3	Y	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B. M. T. WELL #: 117 RRCID -> 189827 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9510 - 9833

09		2915 N	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			Y	-0-					-0-
10		3068 N	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			Y	-0-					-0-
11		2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			Y	-0-					-0-
12		2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			Y	-0-					-0-
*01		2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			Y	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B. M. T. WELL #: 115 RRCID -> 189854 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9935 - 9949

09		2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			Y	-0-					-0-
10		2542 N	2477	-0-	-65	-0-	2477	2			Y	-0-					-0-
11		2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			Y	-0-					-0-
12		2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			Y	-0-					-0-
01		2480 N	2190	-0-	-290	-0-	2190	3			Y	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B. M. T. WELL #: 169 RRCID -> 189968 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9376 - 9504

09		2580 N	1599	-0-	-981	-0-	1599	2			Y	-0-					-0-
10		2542 N	2316	-0-	-226	-0-	2316	2			Y	-0-					-0-
11		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			Y	-0-					-0-
12		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			Y	-0-					-0-
*01		2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			Y	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B. M. T. WELL #: 170 RRCID -> 190229 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9958 - 9972

09		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			Y	-0-					-0-
10		2015 N	1842	-0-	-173	-0-	1842	2			Y	-0-					-0-
11		1860 N	1834	-0-	-26	-0-	1834	2			Y	-0-					-0-
12		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			Y	-0-					-0-
01		1829 N	1662	-0-	-167	-0-	1662	3			Y	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
B. M. T.		WELL #: 171		RRCID -> 190232		COMPL. DATE 07/10/2002		TOTAL DEPTH 9525		PERF. 9153 - 9161		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	2	Y	-0-	8	1	1
10	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2	Y	-0-	1	1	-0-
11	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	2	Y	-0-			-0-
12	4867 X	4797	-0-	-70	-0-	4797	2	Y	-0-			-0-
*01	5115 X	4912	-0-	-203	-0-	372	1	Y	6	5	1	1
							7	9				
02	4785 X	NO RPT	-0-	-4785	-0-			Y	NO RPT			1

B. M. T.		WELL #: 165		RRCID -> 190242		COMPL. DATE 07/09/2002		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9644 - 9660		
09	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2	Y	-0-			-0-
10	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2	Y	-0-			-0-
11	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2	Y	-0-			-0-
12	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2	Y	-0-			-0-
01	2449 N	1026	-0-	-1423	-0-	1026	3	Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

B. M. T.		WELL #: 172		RRCID -> 190413		COMPL. DATE 07/04/2002		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 9842 - 11060		
09	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2	Y	-0-			-0-
10	2046 N	1922	-0-	-124	-0-	1922	2	Y	-0-			-0-
11	1920 N	1753	-0-	-167	-0-	1753	2	Y	-0-			-0-
12	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2	Y	-0-			-0-
01	1922 N	1897	-0-	-25	-0-	1886	3	Y	10	7	1	3
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3

B. M. T.		WELL #: 163		RRCID -> 190447		COMPL. DATE 07/26/2002		TOTAL DEPTH 10960		PERF. 10594 - 10675		
09	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2	Y	-0-			-0-
10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2	Y	-0-			-0-
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2	Y	-0-			-0-
12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2	Y	-0-			-0-
*01	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1912	3	Y	6	3	1	3
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 84		RRCID -> 191667		COMPL. DATE 08/20/2002		TOTAL DEPTH 9520		PERF. 9186 - 9196		
09	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2	N	-0-			50
10	4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	2	N	-0-			50
11	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	2	N	-0-			50
12	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2	N	-0-			50
*01	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	204	1	N	44	77	1	17
						48	9					
02	1305 X	NO RPT	-0-	-1305	-0-			N	NO RPT			17

B. M. T. C		WELL #: 2		RRCID -> 192069		COMPL. DATE 10/26/2002		TOTAL DEPTH 9528		PERF. 9045 - 9054		
09	8880 X	7581	-0-	-1299	-0-	7567	2	N	13			122
10	8370 X	7637	-0-	-733	-0-	7624	2	N	12			134
11	8040 X	6427	-0-	-1613	-0-	6419	2	N	7			141
12	8091 X	7629	-0-	-462	-0-	7629	2	N	-0-			141
*01	8029 X	7339	-0-	-690	-0-	7339	3	N	-0-	141	7	-0-
02	7337 X	NO RPT	-0-	-7337	-0-			N	NO RPT			-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HUISACHE CATTLE CO.		WELL #: 5		RRCID -> 192100		COMPL. DATE 09/04/2002		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10659 - 10667								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1710	N	1673	-0-	-37	-0-	1673	2		N	-0-					40
10	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2		N	-0-					40
11	1710	N	1670	-0-	-40	-0-	1670	2		N	-0-					40
12	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2		N	-0-					40
*01	1767	N	1630	-0-	-137	-0-	1630	3		N	-0-	40	7			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 85		RRCID -> 192421		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9266 - 9272								
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2		N	-0-					26
10	899	N	863	-0-	-36	-0-	863	2		N	-0-					26
11	870	N	800	-0-	-70	-0-	800	2		N	-0-					26
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2		N	-0-					26
*01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	40	1	873	3	N	60	75	1		11
							66	9								
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					11

HUISACHE CATTLE CO.		WELL #: 6		RRCID -> 192468		COMPL. DATE 12/06/2002		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10885 - 10958								
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	790	2	29	9	N	26				55
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-				55
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-				55
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-				55
*01	744	N	670	-0-	-74	-0-	670	3			N	-0-	55	7		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BMT		WELL #: 173		RRCID -> 192595		COMPL. DATE 12/02/2002		TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9480 - 9586								
09	3000	N	3383	-0-	383	661	3383	2			Y	-0-				-0-
10	3700	X	3039	-0-	-661	-0-	3039	2			Y	-0-				-0-
11	3060	X	2312	-0-	-748	-0-	2312	2			Y	-0-				-0-
12	3162	X	3017	-0-	-145	-0-	3017	2			Y	-0-				-0-
01	3162	X	2927	-0-	-235	-0-	2927	3			Y	-0-				-0-
02	2958	X	NO RPT	-0-	-2958	-0-					Y	NO RPT				-0-

B. M. T.		WELL #: 182		RRCID -> 192596		COMPL. DATE 12/04/2002		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9727 - 9744								
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-				-0-
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-				-0-
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-				-0-
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-				-0-
*01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-				-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

B. M. T.		WELL #: 174		RRCID -> 192881		COMPL. DATE 10/15/2002		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9157 - 9164								
09	3000	N	4974	-0-	1974	1974	4974	2			Y	-0-	7	1		1
10	3100	N	2137	-0-	-963	-0-	2137	2			Y	-0-	1	1		-0-
11	2848	N	1837	-0-	-1011	-0-	1837	2			Y	-0-				-0-
12	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			Y	-0-				-0-
*01	2201	X	1867	-0-	-334	-0-	141	1	1719	3	Y	6	4	1		2
							7	9								
02	2059	X	NO RPT	-0-	-2059	-0-					Y	NO RPT				2

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 24		RRCID -> 193123		COMPL. DATE 11/26/2002		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10532 - 10591		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	5758	2			-0-
10	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2			-0-
11	5250 X	5249	-0-	-1	-0-	5249	2			-0-
12	5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	5892	2			-0-
*01	5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	243	1	5418	3	-0-
02	5075 X	NO RPT	-0-	-5075	-0-					-0-

B. M. T.		WELL #: 179		RRCID -> 193130		COMPL. DATE 12/17/2002		TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9090 - 9180		
09	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			2
10	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2			-0-
11	4140 X	3871	-0-	-269	-0-	3871	2			-0-
12	4278 X	4085	-0-	-193	-0-	4085	2			-0-
*01	4278 X	3830	-0-	-448	-0-	290	1	3533	3	1
						7	9			
02	4002 X	NO RPT	-0-	-4002	-0-					1

B. M. T.		WELL #: 183		RRCID -> 193301		COMPL. DATE 12/27/2002		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9688 - 9704		
09	1950 N	1810	-0-	-140	-0-	1810	2			-0-
10	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			-0-
11	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			-0-
12	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			-0-
*01	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

B. M. T.		WELL #: 158		RRCID -> 193711		COMPL. DATE 01/30/2003		TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9804 - 9903		
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			-0-
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			-0-
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			-0-
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			-0-
01	465 N	396	-0-	-69	-0-	396	3			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DERBY		WELL #: 2		RRCID -> 193733		COMPL. DATE 10/29/2013		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10624 - 10644		
09	7800 X	5817	-0-	-1983	-0-	5817	2			-0-
10	7952 X	7952	-0-	-0-	-0-	7952	2			-0-
11	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	7202	2			-0-
12	7068 X	6626	-0-	-442	-0-	6626	2			-0-
*01	8361 X	8361	-0-	-0-	-0-	453	1	7908	3	-0-
02	6612 X	NO RPT	-0-	-6612	-0-					-0-

SALDIVAR, RAYMUNDO T.		WELL #: 4		RRCID -> 193865		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9564 - 10740		
09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			8
10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			8
11	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			8
12	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			8
*01	682 N	558	-0-	-124	-0-	24	1	530	3	4
						4	9			
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					4

B. M. T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B. M. T. B WELL #: 5 RRCID -> 194073 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 10060 - 10153

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	9390 X	8462	-0-	-928	-0-	8454 2	8 9	Y	7			25
10	8866 X	8866	-0-	-0-	-0-	8856 2	10 9	Y	9	31 1		3
11	8490 X	8049	-0-	-441	-0-	8047 2	2 9	Y	2			5
12	8773 X	8577	-0-	-196	-0-	8573 2	4 9	Y	4	6 1		3
*01	8773 X	8238	-0-	-535	-0-	8193 3	45 9	Y	41	35 1	1 7	8
02	8207 X	NO RPT	-0-	-8207	-0-			Y	NO RPT			8

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

09	120 N	94	-0-	-26	-0-	94 2		Y	-0-			-0-
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		Y	-0-			-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 2		Y	-0-			-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		Y	-0-			-0-
01	62 N	24	-0-	-38	-0-	24 3		Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

B. M. T. B WELL #: 4 RRCID -> 194516 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 11242 PERF. 10011 - 10550

09	2730 N	2561	-0-	-169	-0-	2552 2	9 9	Y	8			26
10	2852 N	2730	-0-	-122	-0-	2720 2	10 9	Y	9	31 1		4
11	2760 N	2672	-0-	-88	-0-	2670 2	2 9	Y	2			6
12	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	2777 2	4 9	Y	4	6 1		4
*01	2728 N	2628	-0-	-100	-0-	2584 3	44 9	Y	40	33 1	1 7	10
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10

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

09	7574 X	7574	-0-	-0-	-0-	7574 2		Y	-0-	15 1		2
10	8107 X	8107	-0-	-0-	-0-	8107 2		Y	-0-	2 1		-0-
11	7620 X	6992	-0-	-628	-0-	6992 2		Y	-0-			-0-
12	7874 X	7725	-0-	-149	-0-	7725 2		Y	-0-			-0-
*01	7874 X	7078	-0-	-796	-0-	537 1	6535 3	Y	5	5 1		-0-
02	7366 X	NO RPT	-0-	-7366	-0-	6 9		Y	NO RPT			-0-

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

09	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3924 2		Y	-0-			-0-
10	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3888 2		Y	-0-			-0-
11	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3703 2		Y	-0-			-0-
12	3689 X	3199	-0-	-490	-0-	3199 2		Y	-0-			-0-
01	3689 X	3409	-0-	-280	-0-	3409 3		Y	-0-			-0-
02	3451 X	NO RPT	-0-	-3451	-0-			Y	NO RPT			-0-

B. M. T. A WELL #: 7 RRCID -> 195288 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9878 - 10276

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

B. M. T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B. M. T. WELL #: 175 RRCID -> 196034 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 10427 PERF. 9638 - 10088

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
09	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	-0-	1438	2		Y	-0-			-0-
10	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	-0-	1450	2		Y	-0-			-0-
11	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	-0-	1383	2		Y	-0-			-0-
12	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	-0-	1415	2		Y	-0-			-0-
01	1395 N	1283	-0-	-112	-0-	-0-	1283	3		Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

B. M. T. A WELL #: 9 RRCID -> 196765 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 10218 - 10230

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

B. M. T. WELL #: 178 RRCID -> 196910 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 9722 - 9808

09	1950 N	1917	-0-	-33	-0-	-0-	1917	2		Y	-0-			-0-
10	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	-0-	1949	2		Y	-0-			-0-
11	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	-0-	1864	2		Y	-0-			-0-
12	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	-0-	1889	2		Y	-0-			-0-
01	1829 N	1713	-0-	-116	-0-	-0-	1713	3		Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

B. M. T. A WELL #: 11 RRCID -> 197061 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9894 - 10285

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

B. M. T. A WELL #: 14 RRCID -> 198146 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8236 - 10280

09	330 N	60	-0-	-270	-0-	-0-	60	2		Y	-0-			-0-
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	291	2		Y	-0-			-0-
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	-0-	392	2	1 9	Y	1			1
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	-0-	423	2	2 9	Y	2	1 1		2
*01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	-0-	349	3		Y	-0-	2 1		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

B. M. T. WELL #: 166 RRCID -> 198269 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9166 - 9242

09	2370 X	2283	-0-	-87	-0-	-0-	2283	2		Y	-0-	9 2		1
10	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	-0-	2363	2		Y	-0-	1 1		-0-
11	2280 X	1997	-0-	-283	-0-	-0-	1997	2		Y	-0-			-0-
12	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	-0-	2379	2		Y	-0-			-0-
*01	2356 N	2002	-0-	-354	-0-	-0-	151	1	1844 3	Y	6	4 1		2
							7 9							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
B.M.T. A		WELL #: 20		RRCID -> 198284		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9764 - 9774			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1077	2	6 9	Y	5	36
10	1364 N	1153	-0-	-211	-0-	1151	2	2 9	Y	2	38
11	1200 N	888	-0-	-312	-0-	887	2	1 9	Y	1	39
12	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2		Y	-0-	39
*01	1147 N	910	-0-	-237	-0-	68	1	835 3	Y	6	45
						7	9				
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	45

B. M. T.		WELL #: 168		RRCID -> 198398		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9194 - 9260			
09	2940 X	2466	-0-	-474	-0-	2466	2		Y	-0-	1
10	2666 X	2554	-0-	-112	-0-	2554	2		Y	-0-	-0-
11	2340 N	2147	-0-	-193	-0-	2147	2		Y	-0-	-0-
12	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2		Y	-0-	-0-
*01	2542 N	2215	-0-	-327	-0-	168	1	2040 3	Y	6	1
						7	9				
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	1

B.M.T. B		WELL #: 7		RRCID -> 198418		COMPL. DATE 09/27/2003		TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9922 - 10379			
09	420 N	371	-0-	-49	-0-	365	2	6 9	Y	5	25
10	991 N	991	-0-	-0-	-0-	978	2	13 9	Y	12	4
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	813	2	3 9	Y	3	7
12	735 N	735	-0-	-0-	-0-	731	2	4 9	Y	4	3
*01	744 N	728	-0-	-16	-0-	685	3	43 9	Y	39	9
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	9

B.M.T. B		WELL #: 6		RRCID -> 198849		COMPL. DATE 09/20/2003		TOTAL DEPTH 10520 PERF.10030 - 10188			
09	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1148	2	11 9	Y	10	33
10	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1107	2	14 9	Y	13	5
11	998 N	998	-0-	-0-	-0-	996	2	2 9	Y	2	7
12	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1023	2	4 9	Y	4	4
*01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	949	3	43 9	Y	39	9
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	9

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 32		RRCID -> 198886		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9978 - 10128			
09	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2		Y	-0-	-0-
10	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2		Y	-0-	-0-
11	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2		Y	-0-	-0-
12	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2		Y	-0-	-0-
*01	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	116	1	2580 3	Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

RUNNING W. "A"		WELL #: 2T		RRCID -> 199033		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 10972 PERF. 9760 - 9800			
09	1860 N	1575	-0-	-285	-0-	244	1	1328 2	N	3	7
						3	9				
10	1922 N	1726	-0-	-196	-0-	178	1	1537 2	N	10	17
						11	9				
11	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	207	1	1703 2	N	5	22
						6	9				
12	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	62	1	1652 2	N	15	7
						17	9			29 1 1 6	
01	1736 N	1486	-0-	-250	-0-	202	1	1278 2	N	5	12
						6	9				
02	1856 N	NO RPT	-0-	-1856	-0-				N	NO RPT	12

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
B.M.T. A		WELL #:		22	RRCID ->	199116	COMPL. DATE	05/03/2005	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 7828 - 7975	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HUISACHE CATTLE CO.		WELL #:		8	RRCID ->	200066	COMPL. DATE	11/26/2003	TOTAL DEPTH	11236	PERF.10816 - 10874	
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2	N	-0-		-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2	N	-0-		-0-
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2	N	-0-		-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-		-0-
01	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	3	N	-0-		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RUNNING, W. "A"		WELL #:		4 L	RRCID ->	200359	COMPL. DATE	10/28/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 9790 - 9825	
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

B.M.T.		WELL #:		145	RRCID ->	201652	COMPL. DATE	02/25/2004	TOTAL DEPTH	11296	PERF. 9930 - 10970	
09	4290	X	3777	-0-	-513	-0-	3777	2	Y	-0-		-0-
10	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2	Y	-0-		-0-
11	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2	Y	-0-		-0-
12	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2	Y	-0-		-0-
01	3782	X	3624	-0-	-158	-0-	3624	3	Y	-0-		-0-
02	3538	X	NO RPT	-0-	-3538	-0-			Y	NO RPT		-0-

RUNNING W. "A"		WELL #:		8	RRCID ->	201862	COMPL. DATE	04/27/2004	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9798 - 9836	
09	150	N	114	-0-	-36	-0-	18	1	N	-0-		-0-
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	10	1	N	1		1
							1	9				
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-		1
12	124	N	85	-0-	-39	-0-	3	1	N	1	2 1	-0-
							1	9				
*01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	23	1	N	1		1
							1	9				
02	145	N	NO RPT	-0-	-145	-0-			N	NO RPT		1

B.M.T.		WELL #:		144	RRCID ->	202117	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	10238	PERF. 8724 - 9874	
09	10740	X	10637	-0-	-103	-0-	10637	2	Y	-0-		-0-
10	11098	X	10785	-0-	-313	-0-	10785	2	Y	-0-		-0-
11	11190	X	10209	-0-	-981	-0-	10209	2	Y	-0-		-0-
12	11563	X	10366	-0-	-1197	-0-	10366	2	Y	-0-		-0-
01	11563	X	9719	-0-	-1844	-0-	9719	3	Y	-0-		-0-
02	10295	X	NO RPT	-0-	-10295	-0-			Y	NO RPT		-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HUISACHE CATTLE CO.		WELL #: 9		RRCID -> 202735		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 11594 PERF.10254 - 10260		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	57 2	N	-0-		-0-
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	41 2	N	-0-		-0-
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	9 2	N	-0-		-0-
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2	N	-0-		-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MATA-THOMAS GU		WELL #: 1		RRCID -> 203227		COMPL. DATE 05/07/2004		TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9045 - 9120		
09	3870 X	3495	-0-	-375	-0-	3495 2	N	-0-		132
10	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568 2	N	-0-		132
11	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427 2	N	-0-		132
12	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3445 2	N	-0-		132
*01	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	225 1	N	-0-	132 7	-0-
02	2871 X	NO RPT	-0-	-2871	-0-		N	NO RPT		-0-

B.M.T.		WELL #: 186		RRCID -> 204075		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 9629 PERF. 9300 - 9314		
09	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442 2	Y	-0-	9 1	1
10	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601 2	Y	-0-	1 1	-0-
11	3360 X	3214	-0-	-146	-0-	3214 2	Y	-0-		-0-
12	3472 X	3458	-0-	-14	-0-	3458 2	Y	-0-		-0-
*01	3472 X	3050	-0-	-422	-0-	231 1	Y	-0-	6 5 1	1
						7 9				
02	3248 X	NO RPT	-0-	-3248	-0-		Y	NO RPT		1

B.M.T.		WELL #: 147		RRCID -> 204635		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9916 - 10050		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

PENA-CUEVA GU		WELL #: 1		RRCID -> 207972		COMPL. DATE 09/09/2004		TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8806 - 9149		
09	4140 X	3919	-0-	-221	-0-	3916 2	N	3		62
10	4278 X	3927	-0-	-351	-0-	3927 2	N	-0-		62
11	4140 X	3719	-0-	-421	-0-	3694 2	N	23		85
12	4216 X	3363	-0-	-853	-0-	3363 2	N	-0-		85
*01	4061 X	3620	-0-	-441	-0-	218 1	N	-0-	85 7	-0-
02	3799 X	NO RPT	-0-	-3799	-0-		N	NO RPT		-0-

B.M.T.		WELL #: 150		RRCID -> 209134		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 11018 PERF. 9268 - 10701		
09	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3834 2	Y	-0-		-0-
10	4402 X	4012	-0-	-390	-0-	4012 2	Y	-0-		-0-
11	4260 X	1072	-0-	-3188	-0-	1072 2	Y	-0-		-0-
12	4309 X	1040	-0-	-3269	-0-	1040 2	Y	-0-		-0-
*01	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	4308 3	Y	-0-		-0-
02	3741 X	NO RPT	-0-	-3741	-0-		Y	NO RPT		-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
B.M.T.		WELL #: 149		RRCID -> 209347		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 11263 PERF. 9695 - 10962			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	210 N	175	-0-	-35	-0-	175	2	Y	-0-		-0-
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2	Y	-0-		-0-
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	Y	-0-		-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	Y	-0-		-0-
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3	Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VERGARA, L. B. STATE 740		WELL #: 3		RRCID -> 209645		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9262 - 9282			
*09	2880 X	1831	-0-	-1049	-0-	1813	2	18 9	Y	16	57
*10	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2907	2	11 9	Y	10	67
11	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2565	2	17 9	Y	15	82
12	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2		Y	-0-	82
*01	2635 N	2424	-0-	-211	-0-	184	1	2240 3	Y	-0-	12
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		12

B.M.T. C		WELL #: 7		RRCID -> 212389		COMPL. DATE 06/09/2005		TOTAL DEPTH 10257 PERF. 9357 - 9365			
09	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1939	2	7 9	N	6	140
10	2263 N	2013	-0-	-250	-0-	2002	2	11 9	N	10	150
11	2040 N	1903	-0-	-137	-0-	1899	2	4 9	N	4	154
12	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2		N	-0-	154
*01	2015 N	1914	-0-	-101	-0-	1914	3		N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	154 7	-0-

B.M.T.		WELL #: 188		RRCID -> 212391		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9532 - 10583			
09	4860 X	3966	-0-	-894	-0-	3966	2		Y	-0-	-0-
10	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2		Y	-0-	-0-
11	6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	6392	2		Y	-0-	-0-
12	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	2		Y	-0-	-0-
*01	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	3		Y	-0-	-0-
02	3509 X	NO RPT	-0-	-3509	-0-			Y	NO RPT		-0-

TAUBMAN		WELL #: 1		RRCID -> 212883		COMPL. DATE 04/05/2005		TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9016 - 9176			
09	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	4648	2	2 9	Y	2	81
10	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	4481	2	3 9	Y	3	84
11	3960 X	3924	-0-	-36	-0-	3924	2		Y	-0-	84
12	4092 X	3875	-0-	-217	-0-	3856	2	19 9	Y	17	16
*01	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	276	1	4297 3	Y	-0-	-0-
02	3828 X	NO RPT	-0-	-3828	-0-			Y	NO RPT	85 1 16 7	-0-

B.M.T.		WELL #: 106		RRCID -> 217475		COMPL. DATE 09/08/2005		TOTAL DEPTH 11283 PERF. 7494 - 10974			
09	60 N	13	-0-	-47	-0-	13	2		Y	-0-	-0-
10	248 N	18	-0-	-230	-0-	18	2		Y	-0-	-0-
11	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2		Y	-0-	-0-
12	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2		Y	-0-	-0-
*01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	308	3	1 9	Y	1	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1 1	-0-

B.M.T.		WELL #: 148		RRCID -> 218441		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9527 - 10668			
09	1050 N	1001	-0-	-49	-0-	1001	2		Y	-0-	-0-
10	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2		Y	-0-	-0-
11	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2		Y	-0-	-0-
12	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2		Y	-0-	-0-
*01	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3		Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
B.M.T. C		WELL #: 8		RRCID -> 218668		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9276 - 9367		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2	N	-0-		40
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2	N	-0-		40
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2	N	-0-		40
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2	N	-0-		40
*01	155 N	30	-0-	-125	-0-	30 3	N	-0-	40 7	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VERGARA, L.B. STATE 740		WELL #: 4		RRCID -> 220245		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 11056 PERF. 9285 - 9292		
09	2340 N	1824	-0-	-516	-0-	1813 2	11 9	Y	10	51
10	2511 N	1865	-0-	-646	-0-	1858 2	7 9	Y	6	57
11	2220 N	1672	-0-	-548	-0-	1661 2	11 9	Y	10	67
12	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821 2		Y	-0-	67
*01	1860 N	1472	-0-	-388	-0-	111 1	1351 3	Y	9	69 7
						10 9				7
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	7

WARREN, W. K.		WELL #: 1		RRCID -> 221156		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9033 - 9105		
09	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2689 2		Y	-0-	-0-
10	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	2632 2		Y	-0-	-0-
11	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2656 2		Y	-0-	-0-
12	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	2599 2		Y	-0-	-0-
*01	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	200 1	3111 3	Y	-0-	-0-
02	2349 X	NO RPT	-0-	-2349	-0-			Y	NO RPT	-0-

B.M.T.		WELL #: 152		RRCID -> 222753		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 11125 PERF.10748 - 10778		
09	3300 X	3175	-0-	-125	-0-	3175 2		Y	-0-	-0-
10	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201 2		Y	-0-	-0-
11	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072 2		Y	-0-	-0-
12	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2992 2		Y	-0-	-0-
01	2821 X	2791	-0-	-30	-0-	2785 3	6 9	Y	5	3 1
02	2639 X	NO RPT	-0-	-2639	-0-			Y	NO RPT	2

TAUBMAN		WELL #: 6		RRCID -> 223361		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9174 - 9256		
09	810 N	729	-0-	-81	-0-	727 2	2 9	Y	2	99
10	991 N	991	-0-	-0-	-0-	985 2	6 9	Y	5	104
11	951 N	951	-0-	-0-	-0-	950 2	1 9	Y	1	105
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	257 2	6 9	Y	5	6
*01	620 N	432	-0-	-188	-0-	26 1	406 3	Y	-0-	104 1
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	6 7

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 45		RRCID -> 224027		COMPL. DATE 11/11/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8472 - 9922		
09	2730 N	1462	-0-	-1268	-0-	343 1	1119 2	N	-0-	7
10	2759 N	2134	-0-	-625	-0-	472 1	1662 2	N	-0-	7
11	1860 N	1806	-0-	-54	-0-	426 1	1380 2	N	-0-	7
12	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	246 1	1492 2	N	8	15
						9 9				
01	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	564 1	1575 2	N	-0-	15
02	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-			N	NO RPT	15

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		47	RRCID ->	224744	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8904 - 10248
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1830 N	1459	-0-	-371	-0-	198	1	1261	2	N	-0-	-0-
10	1767 N	1435	-0-	-332	-0-	192	1	1243	2	N	-0-	-0-
11	1650 N	1187	-0-	-463	-0-	168	1	1018	2	N	1	1 1
12	1519 N	951	-0-	-568	-0-	56	1	895	2	N	-0-	-0-
01	1426 N	1110	-0-	-316	-0-	251	1	859	2	N	-0-	-0-
02	1160 N	NO RPT	-0-	-1160	-0-					N	NO RPT	-0-

WARREN, W. K.		WELL #:		2	RRCID ->	225799	COMPL. DATE	11/09/2006	TOTAL DEPTH	9673	PERF.	9060 - 9210
09	5850 X	5780	-0-	-70	-0-	5779	2	1	9	Y	1	29
10	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	2			Y	-0-	29
11	5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	2			Y	-0-	29
12	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	2			Y	-0-	29
*01	5876 X	5876	-0-	-0-	-0-	351	1	5468	3	Y	52	81
						57	9					
02	3509 X	NO RPT	-0-	-3509	-0-					Y	NO RPT	81

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		48	RRCID ->	226027	COMPL. DATE	03/17/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8939 - 10356
09	1620 X	149	-0-	-1471	-0-	20	1	129	2	N	-0-	-0-
10	279 X	133	-0-	-146	-0-	18	1	115	2	N	-0-	-0-
11	270 X	96	-0-	-174	-0-	14	1	82	2	N	-0-	-0-
12	155 N	60	-0-	-95	-0-	4	1	56	2	N	-0-	-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-
02	87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-					N	NO RPT	-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		46	RRCID ->	226195	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	10403	PERF.	9168 - 10108
09	3630 X	2919	-0-	-711	-0-	685	1	2234	2	N	-0-	7
10	3255 X	2891	-0-	-364	-0-	640	1	2251	2	N	-0-	7
11	3150 X	2578	-0-	-572	-0-	608	1	1970	2	N	-0-	7
12	3255 X	2569	-0-	-686	-0-	363	1	2197	2	N	8	15
						9	9					
*01	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	831	1	2322	2	N	-0-	15
02	2813 X	NO RPT	-0-	-2813	-0-					N	NO RPT	15

STATE RUNNING "W" 598		WELL #:		3	RRCID ->	226647	COMPL. DATE	03/30/2007	TOTAL DEPTH	9770	PERF.	9282 - 9312
09	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	178	1	1422	3	N	4	4
						4	9					
10	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	140	1	1339	3	N	-0-	4
11	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	155	1	1303	3	N	-0-	4
12	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	97	1	1303	3	N	13	14 1 1 6
						14	9					
*01	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	177	1	1447	3	N	6	8
						7	9					
02	1073 N	NO RPT	-0-	-1073	-0-					N	NO RPT	8

B. M. T.		WELL #:		155	RRCID ->	227042	COMPL. DATE	10/08/2006	TOTAL DEPTH	11255	PERF.	9090 - 10950
09	990 N	695	-0-	-295	-0-	695	2			Y	-0-	-0-
10	682 N	581	-0-	-101	-0-	581	2			Y	-0-	-0-
11	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-	-0-
12	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-	-0-
*01	953 N	953	-0-	-0-	-0-	942	3	11	9	Y	10	8 1 2
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	2

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BMT 471		WELL #: 2		RRCID -> 227964		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9202 - 9298				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	780 N	654	-0-	-126	-0-	654	2	N	-0-			27
10	713 N	639	-0-	-74	-0-	639	2	N	-0-			27
11	630 N	629	-0-	-1	-0-	629	2	N	-0-			27
12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2	N	-0-			27
*01	662 N	662	-0-	-0-	-0-	40	1	N	-0-	27	7	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BMT		WELL #: 190		RRCID -> 227965		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8992 - 9280				
09	4290 X	4213	-0-	-77	-0-	4213	2	Y	-0-	8	2	1
10	4557 X	4374	-0-	-183	-0-	4374	2	Y	-0-	1	1	-0-
11	4410 X	3901	-0-	-509	-0-	3901	2	Y	-0-			-0-
12	4557 X	4169	-0-	-388	-0-	4169	2	Y	-0-			-0-
*01	4371 X	3761	-0-	-610	-0-	285	1	Y	6	5	1	1
						7	9					
02	4089 X	NO RPT	-0-	-4089	-0-			Y	NO RPT			1

WARREN, W. K.		WELL #: 4		RRCID -> 230024		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9024 - 9079				
09	3960 X	2689	-0-	-1271	-0-	2689	2	Y	-0-			-0-
10	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2	Y	-0-			-0-
11	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2	Y	-0-			-0-
12	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2	Y	-0-			-0-
*01	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	230	1	Y	-0-	3585	3	-0-
02	3132 X	NO RPT	-0-	-3132	-0-			Y	NO RPT			-0-

MATA-THOMAS GU		WELL #: 2		RRCID -> 231876		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8842 - 9104				
09	5640 X	5547	-0-	-93	-0-	5544	2	N	3			149
10	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	2	N	-0-			149
11	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	2	N	-0-			149
12	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	2	N	-0-			149
*01	6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	368	1	N	-0-	149	7	-0-
02	3422 X	NO RPT	-0-	-3422	-0-			N	NO RPT			-0-

BMT		WELL #: 154		RRCID -> 235818		COMPL. DATE 09/17/2007		TOTAL DEPTH 10505 PERF. 10108 - 10222				
09	3540 X	2315	-0-	-1225	-0-	2315	2	Y	-0-			-0-
10	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2	Y	-0-			-0-
11	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2	Y	-0-			-0-
12	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2	Y	-0-			-0-
*01	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3	Y	-0-			-0-
02	2494 X	NO RPT	-0-	-2494	-0-			Y	NO RPT			-0-

WARREN, W. K.		WELL #: 5		RRCID -> 236542		COMPL. DATE 12/16/2007		TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9358 - 9378				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	54	-0-	54	54	54	2	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	4	-0-	4	58	4	2	Y	-0-			-0-
12	75 X	17	-0-	-58	-0-	17	2	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	183	-0-	183	183	11	1	Y	-0-	172	3	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	183			Y	NO RPT			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
TEX-MEX RR CO. 599		WELL #: 6		RRCID -> 236543		COMPL. DATE 12/29/2007		TOTAL DEPTH 9429		PERF. 9187 - 9270		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	5280 X	4980	-0-	-300	-0-	4976 2	4 9	Y	4			14
10	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	5071 2	3 9	Y	3			17
11	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	5019 2		Y	-0-			17
12	4898 X	4711	-0-	-187	-0-	4711 2		Y	-0-			17
*01	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	5308 3	50 9	Y	45	27 1	17 7	18
02	4582 X	NO RPT	-0-	-4582	-0-			Y	NO RPT			18

WARREN, W. K.		WELL #: 3		RRCID -> 236544		COMPL. DATE 01/13/2008		TOTAL DEPTH 9534		PERF. 8998 - 9082		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

B.M.T.		WELL #: 187		RRCID -> 237155		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 9840		PERF. 9448 - 9476		
09	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	4009 2		Y	-0-			-0-
10	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	4104 2		Y	-0-			-0-
11	3900 X	3781	-0-	-119	-0-	3781 2		Y	-0-			-0-
12	4030 X	3850	-0-	-180	-0-	3850 2		Y	-0-			-0-
01	4030 X	3085	-0-	-945	-0-	3085 3		Y	-0-			-0-
02	3770 X	NO RPT	-0-	-3770	-0-			Y	NO RPT			-0-

STATE RUNNING "W" 598		WELL #: 1		RRCID -> 239331		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9546 - 9926		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 3	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARREN, W. K.		WELL #: 6		RRCID -> 242326		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 9641		PERF. 9132 - 9178		
09	1980 N	1911	-0-	-69	-0-	1911 2		Y	-0-			-0-
10	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325 2		Y	-0-			-0-
11	1980 N	1898	-0-	-82	-0-	1898 2		Y	-0-			-0-
12	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723 2		Y	-0-			-0-
01	2046 N	1942	-0-	-104	-0-	117 1	1825 3	Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BMT 471		WELL #: 1		RRCID -> 243242		COMPL. DATE 04/06/2008		TOTAL DEPTH 9670		PERF. 9156 - 9246		
09	7230 X	6153	-0-	-1077	-0-	6134 2	19 9	N	17	181 2		25
10	7068 X	6091	-0-	-977	-0-	6091 2		N	-0-			25
11	6840 X	6539	-0-	-301	-0-	6539 2		N	-0-			25
12	7068 X	6451	-0-	-617	-0-	6451 2		N	-0-			25
*01	6510 X	6426	-0-	-84	-0-	388 1	6038 3	N	-0-	25 7		-0-
02	5945 X	NO RPT	-0-	-5945	-0-			N	NO RPT			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
B.M.T.		WELL #: 191		RRCID -> 245744		COMPL. DATE 12/07/2008		TOTAL DEPTH 9879		PERF. 8262 - 9315		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		9780 X	9235	-0-	-545	-0-	9154 2	81 9	Y	74	93 2	88
10		10168 X	9892	-0-	-276	-0-	9772 2	120 9	Y	109	172 1	25
11		9840 X	8739	-0-	-1101	-0-	8643 2	96 9	Y	87		112
12		9982 X	9601	-0-	-381	-0-	9439 2	162 9	Y	147	195 1	64
*01		9889 X	8701	-0-	-1188	-0-	645 1	7849 3	Y	188	153 1	58 7 41
							207 9					
02		9251 X	NO RPT	-0-	-9251	-0-			Y	NO RPT		41

V & W RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 245758		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10288 - 10352		
09		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		N	-0-		39
10		403 N	348	-0-	-55	-0-	348 2		N	-0-		39
11		360 N	324	-0-	-36	-0-	320 2	4 9	N	4		43
12		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2		N	-0-		43
*01		341 N	218	-0-	-123	-0-	12 1	3 2	N	-0-	43 7	-0-
							203 3					
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

B.M.T.		WELL #: 196		RRCID -> 247383		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 9580 - 9880		
09		3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791 2		Y	-0-		-0-
10		4092 X	3776	-0-	-316	-0-	3776 2		Y	-0-		-0-
11		3960 X	3802	-0-	-158	-0-	3802 2		Y	-0-		-0-
12		4092 X	2088	-0-	-2004	-0-	2088 2		Y	-0-		-0-
01		4092 X	3916	-0-	-176	-0-	3916 3		Y	-0-		-0-
02		3654 X	NO RPT	-0-	-3654	-0-			Y	NO RPT		-0-

B.M.T.		WELL #: 193		RRCID -> 248706		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 9415		PERF. 8880 - 9132		
09		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628 2		Y	-0-	17 1	3
10		1891 N	1792	-0-	-99	-0-	1792 2		Y	-0-	3 1	-0-
11		1710 N	1632	-0-	-78	-0-	1632 2		Y	-0-		-0-
12		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823 2		Y	-0-		-0-
01		1798 N	1556	-0-	-242	-0-	118 1	1438 3	Y	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

B.M.T. C		WELL #: 9		RRCID -> 250369		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 9624		PERF. 9146 - 9233		
09		330 N	285	-0-	-45	-0-	285 2		N	-0-		28
10		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2		N	-0-		28
11		300 N	258	-0-	-42	-0-	258 2		N	-0-		28
12		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2		N	-0-		28
*01		341 N	327	-0-	-14	-0-	327 3		N	-0-	28 7	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

B.M.T. A		WELL #: 30		RRCID -> 252112		COMPL. DATE 05/23/2009		TOTAL DEPTH 10394		PERF.10052 - 10126		
09		5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	5743 2	3 9	Y	3		15
10		5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	5392 2	10 9	Y	9	15 1	9
11		6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	6241 2	2 9	Y	2		11
12		5301 X	5114	-0-	-187	-0-	5105 2	9 9	Y	8	12 1	7
*01		5301 X	4848	-0-	-453	-0-	4848 3		Y	-0-	6 1	1 7 -0-
02		4959 X	NO RPT	-0-	-4959	-0-			Y	NO RPT		-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
PENA-CUEVA GU		WELL #: 2		RRCID -> 253088		COMPL. DATE 03/17/2009		TOTAL DEPTH 9536		PERF. 8796 - 9212	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	5670 X	5429	-0-	-241	-0-	5422	2	7 9	N	6	63
10	5952 X	5624	-0-	-328	-0-	5617	2	7 9	N	6	69
11	5760 X	5340	-0-	-420	-0-	5336	2	4 9	N	4	73
12	5952 X	4868	-0-	-1084	-0-	4868	2		N	-0-	73
*01	5859 X	5494	-0-	-365	-0-	332	1	5162 3	N	-0-	-0-
02	5249 X	NO RPT	-0-	-5249	-0-				N	NO RPT	-0-

B. M. T.		WELL #: 194		RRCID -> 253810		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 10441		PERF. 9716 - 10200	
09	4260 X	3730	-0-	-530	-0-	3730	2		Y	-0-	-0-
10	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2		Y	-0-	-0-
11	3540 X	3270	-0-	-270	-0-	3270	2		Y	-0-	-0-
12	3658 X	3520	-0-	-138	-0-	3520	2		Y	-0-	-0-
*01	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	3		Y	-0-	-0-
02	3422 X	NO RPT	-0-	-3422	-0-				Y	NO RPT	-0-

B. M. T.		WELL #: 195		RRCID -> 254389		COMPL. DATE 07/27/2010		TOTAL DEPTH 12033		PERF. 10543 - 10658	
09	5010 X	3779	-0-	-1231	-0-	3779	2		Y	-0-	-0-
10	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2		Y	-0-	-0-
11	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	2		Y	-0-	-0-
12	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	2		Y	-0-	-0-
*01	5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	5133	3	18 9	Y	16	6
02	2146 X	NO RPT	-0-	-2146	-0-				Y	NO RPT	6

B. M. T. A		WELL #: 34		RRCID -> 255372		COMPL. DATE 04/21/2010		TOTAL DEPTH 10547		PERF. 7900 - 10027	
09	5640 X	4923	-0-	-717	-0-	4921	2	2 9	Y	2	15
10	5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	5290	2	9 9	Y	8	8
11	4920 X	4881	-0-	-39	-0-	4879	2	2 9	Y	2	10
12	5084 X	5083	-0-	-1	-0-	5074	2	9 9	Y	8	6
*01	5084 X	4758	-0-	-326	-0-	4751	3	7 9	Y	6	-0-
02	4756 X	NO RPT	-0-	-4756	-0-				Y	NO RPT	-0-

BMT		WELL #: 198		RRCID -> 255820		COMPL. DATE 05/02/2011		TOTAL DEPTH 11169		PERF. 9652 - 10795	
09	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2		Y	-0-	-0-
10	3038 X	2057	-0-	-981	-0-	2057	2		Y	-0-	-0-
11	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2		Y	-0-	-0-
12	3038 X	2995	-0-	-43	-0-	2995	2		Y	-0-	-0-
01	3038 X	2806	-0-	-232	-0-	2796	3	10 9	Y	9	3
02	2842 X	NO RPT	-0-	-2842	-0-				Y	NO RPT	3

B. M. T.		WELL #: 200		RRCID -> 257550		COMPL. DATE 08/18/2011		TOTAL DEPTH 10556		PERF. 9882 - 10632	
09	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2		Y	-0-	-0-
10	1054 N	897	-0-	-157	-0-	897	2		Y	-0-	-0-
11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2		Y	-0-	-0-
12	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2		Y	-0-	-0-
*01	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3		Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

B. M. T.		WELL #: 199		RRCID -> 259895		COMPL. DATE 08/24/2011		TOTAL DEPTH 11790		PERF. 10068 - 11230	
09	1860 X	787	-0-	-1073	-0-	787	2		Y	-0-	-0-
10	1240 N	1127	-0-	-113	-0-	1127	2		Y	-0-	-0-
11	1260 N	711	-0-	-549	-0-	711	2		Y	-0-	-0-
12	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2		Y	-0-	-0-
*01	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3		Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
B. M. T.		WELL #:		203	RRCID ->	262096	COMPL. DATE	08/03/2011	TOTAL DEPTH	12345	PERF.	9838 - 11584	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	8880 X	6113	-0-	-2767	-0-	6113 2			Y	-0-			-0-
10	6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	6332 2			Y	-0-			-0-
11	5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	5963 2			Y	-0-			-0-
12	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	5259 2			Y	-0-			-0-
01	6045 X	4267	-0-	-1778	-0-	4267 3			Y	-0-			-0-
02	5655 X	NO RPT	-0-	-5655	-0-				Y	NO RPT			-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		WELL #:			2	RRCID ->	109716	COMPL. DATE	01/21/1984	TOTAL DEPTH	10003	PERF.	9780 - 9800
09	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326 2			Y	-0-			-0-		
10	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 2			Y	-0-			-0-		
11	1080 N	1001	-0-	-79	-0-	1001 2			Y	-0-			-0-		
12	1364 N	1335	-0-	-29	-0-	1335 2			Y	-0-			-0-		
01	1085 N	1061	-0-	-24	-0-	1061 2			Y	-0-			-0-		
02	957 N	832	-0-	-125	-0-	832 2			Y	-0-			-0-		

K & H FEE "1620"		WELL #:		2	RRCID ->	109769	COMPL. DATE	01/19/1984	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	10114 - 10128
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

K & H FEE "1620"		WELL #:		4	RRCID ->	112590	COMPL. DATE	05/16/1984	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	10146 - 10166
09	2730 X	2279	-0-	-451	-0-	2261 2	18 9	Y	16	14 1		7
10	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2321 2	30 9	Y	27	19 1		15
11	2190 N	1988	-0-	-202	-0-	1949 2	39 9	Y	35	38 1		12
12	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2462 2	35 9	Y	32	27 1		17
01	2356 N	1937	-0-	-419	-0-	1895 2	42 9	Y	38	43 1		12
02	1914 N	1655	-0-	-259	-0-	1615 2	40 9	Y	36	27 1		21

K & H FEE "1620"		WELL #:		5 T	RRCID ->	113158	COMPL. DATE	09/27/1984	TOTAL DEPTH	10307	PERF.	9730 - 10180
09	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1539 2	20 9	Y	18	14 1		8
10	1488 N	1401	-0-	-87	-0-	1389 2	12 9	Y	11	13 1		6
11	1380 N	1296	-0-	-84	-0-	1281 2	15 9	Y	14	15 1		5
12	1612 N	1469	-0-	-143	-0-	1457 2	12 9	Y	11	10 1		6
01	1395 N	1275	-0-	-120	-0-	1257 2	18 9	Y	16	17 1		5
*02	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1244 2	20 9	Y	18	12 1		11

K & H FEE "1620"		WELL #:		3	RRCID ->	120789	COMPL. DATE	02/03/1986	TOTAL DEPTH	10313	PERF.	10108 - 10130
09	1950 N	1791	-0-	-159	-0-	1774 2	17 9	Y	15	13 1		7
10	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1866 2	21 9	Y	19	15 1		11
11	2100 N	2015	-0-	-85	-0-	1982 2	33 9	Y	30	30 1		11
12	1860 N	1547	-0-	-313	-0-	1528 2	19 9	Y	17	19 1		9
01	1891 N	1162	-0-	-729	-0-	1140 2	22 9	Y	20	23 1		6
02	1943 N	-0-	-0-	-1943	-0-			Y	-0-	6 1		-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054										
BRUNI MINERAL "B"		WELL #:		9	RRCID ->	124011	COMPL. DATE	08/10/1998	TOTAL DEPTH	10135	PERF.	9126 - 9200		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		269 N	269	-0-	-0-	7	1	262	2	Y	-0-			-0-
10		371 N	371	-0-	-0-	12	1	359	2	Y	-0-			-0-
11		352 N	352	-0-	-0-	3	1	349	2	Y	-0-			-0-
12		274 N	274	-0-	-0-	14	1	260	2	Y	-0-			-0-
01		398 N	398	-0-	-0-	22	1	376	2	Y	-0-			-0-
02		232 N	206	-0-	-26	10	1	196	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL "B"		WELL #:		10	RRCID ->	130132	COMPL. DATE	10/12/2011	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9594 - 9650		
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRUNI MINERAL "C"		WELL #:		4	RRCID ->	130133	COMPL. DATE	02/23/1989	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9945 - 9970		
09		690 N	220	-0-	-470	6	1	214	2	Y	-0-			-0-
10		248 N	93	-0-	-155	3	1	90	2	Y	-0-			-0-
11		480 N	302	-0-	-178	2	1	300	2	Y	-0-			-0-
12		217 N	138	-0-	-79	7	1	131	2	Y	-0-			-0-
01		332 N	332	-0-	-0-	18	1	314	2	Y	-0-			-0-
*02		424 N	424	-0-	-0-	21	1	403	2	Y	-0-			-0-

BRUNI-HIRSCH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	130566	COMPL. DATE	04/01/1989	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9651 - 9760		
09		766 N	766	-0-	-0-	20	1	746	2	Y	-0-			-0-
10		722 N	722	-0-	-0-	23	1	699	2	Y	-0-			-0-
11		900 N	656	-0-	-244	5	1	651	2	Y	-0-			-0-
12		806 N	699	-0-	-107	35	1	664	2	Y	-0-			-0-
01		713 N	565	-0-	-148	31	1	534	2	Y	-0-			-0-
02		638 N	525	-0-	-113	26	1	499	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL "A"		WELL #:		9	RRCID ->	130744	COMPL. DATE	04/29/1989	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9796 - 9926		
09		457 N	457	-0-	-0-	12	1	445	2	Y	-0-	2	1	-0-
10		405 N	405	-0-	-0-	13	1	392	2	Y	-0-			-0-
11		815 N	815	-0-	-0-	6	1	809	2	Y	-0-			-0-
12		1491 N	1491	-0-	-0-	76	1	1415	2	Y	-0-			-0-
01		915 N	915	-0-	-0-	50	1	865	2	Y	-0-			-0-
02		435 N	229	-0-	-206	11	1	218	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL "C"		WELL #:		6	RRCID ->	131677	COMPL. DATE	07/09/1989	TOTAL DEPTH	10808	PERF.	10420 - 10500		
09		2070 N	1777	-0-	-293	47	1	1730	2	Y	-0-			-0-
10		2112 N	2112	-0-	-0-	68	1	2025	2	Y	17	12	1	5
						19	9							
11		2130 N	1561	-0-	-569	12	1	1535	2	Y	13	11	1	7
						14	9							
12		2129 N	2129	-0-	-0-	107	1	2000	2	Y	20	19	1	8
						22	9							
01		2335 N	2335	-0-	-0-	126	1	2185	2	Y	22	19	1	11
						24	9							
*02		2063 N	2063	-0-	-0-	99	1	1940	2	Y	22	25	1	8
						24	9							

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	3000 N	4324	-0-	1324	8055	114	1	4200	2	Y	9	16	1	4
10	16678 X	8623	-0-	-8055	-0-	10	9	278	1	Y	57	45	1	16
11	9510 X	4579	-0-	-4931	-0-	63	9	35	1	Y	30	28	1	18
12	9827 X	5087	-0-	-4740	-0-	33	9	256	1	Y	39	41	1	16
01	9827 X	2476	-0-	-7351	-0-	43	9	133	1	Y	20	23	1	13
02	8062 X	803	-0-	-7259	-0-	22	9	39	1	Y	7	15	1	5
						8	9							

BRUNI MINERAL -C- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132352 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10070 - 10105

09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	103	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	492	-0-	492	-0-	16	1	476	2	Y	-0-			-0-
11	T. A.	536	-0-	536	-0-	4	1	532	2	Y	-0-			-0-
12	T. A.	587	-0-	587	-0-	30	1	557	2	Y	-0-			-0-
01	T. A.	595	-0-	595	-0-	32	1	563	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.	182	-0-	182	-0-	9	1	173	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL "B" WELL #: 11 RRCID -> 132629 COMPL. DATE 11/05/1989 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9798 - 9838

09	450 N	423	-0-	-27	-0-	11	1	412	2	Y	-0-			-0-
10	465 N	426	-0-	-39	-0-	14	1	412	2	Y	-0-			-0-
11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	4	1	541	2	Y	-0-			-0-
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	27	1	507	2	Y	-0-			-0-
01	434 N	412	-0-	-22	-0-	22	1	390	2	Y	-0-			-0-
02	522 N	399	-0-	-123	-0-	19	1	380	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL "C" WELL #: 5 RRCID -> 133188 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10002 - 10032

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

BRUNI MINERAL "A" NCT WELL #: 10 RRCID -> 133786 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 11133 PERF. 9817 - 9890

09	7980 X	5632	-0-	-2348	-0-	148	1	5454	2	Y	27	36	1	8
10	7626 X	5190	-0-	-2436	-0-	30	9	167	1	Y	39	35	1	12
11	6300 X	3780	-0-	-2520	-0-	43	9	29	1	Y	28	24	1	16
12	6293 X	4938	-0-	-1355	-0-	31	9	248	1	Y	43	42	1	17
01	6293 X	4539	-0-	-1754	-0-	47	9	244	1	Y	42	38	1	21
02	5452 X	4293	-0-	-1159	-0-	46	9	207	1	Y	45	51	1	15
						50	9							

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054								
BRUNI MINERAL "A"		WELL #: 11		RRCID -> 133790		COMPL. DATE 02/13/1990		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9721 - 9744		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	656 N	656	-0-	-0-	-0-	17 1	639 2	Y	-0-	-0-
10	589 N	568	-0-	-21	-0-	18 1	550 2	Y	-0-	-0-
11	703 N	703	-0-	-0-	-0-	5 1	698 2	Y	-0-	-0-
12	682 N	651	-0-	-31	-0-	33 1	618 2	Y	-0-	-0-
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	33 1	577 2	Y	-0-	-0-
02	638 N	548	-0-	-90	-0-	27 1	521 2	Y	-0-	-0-

HIRSCH ESTATE J.		WELL #: C 2		RRCID -> 133793		COMPL. DATE 01/18/1990		TOTAL DEPTH 10455 PERF.10073 - 10098		
09	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 2		Y	-0-	-0-
10	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 2		Y	-0-	-0-
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2		Y	-0-	-0-
12	713 N	368	-0-	-345	-0-	368 2		Y	-0-	-0-
01	837 N	250	-0-	-587	-0-	250 2		Y	-0-	-0-
02	377 N	84	-0-	-293	-0-	84 2		Y	-0-	-0-

BRUNI MINERAL -A-		WELL #: 12		RRCID -> 134539		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10129 PERF. 9776 - 9796		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/22/2015 - W/O TO 04-278557										

BRUNI MINERAL B		WELL #: 12		RRCID -> 137891		COMPL. DATE 02/27/1991		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9960 - 9992		
09	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	90 1	3296 2	Y	-0-	-0-
10	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	86 1	2569 2	Y	15	11 1 4
11	2280 X	1492	-0-	-788	-0-	17 9				
12	3503 X	2636	-0-	-867	-0-	12 1	1470 2	Y	9	8 1 5
01	3503 X	1685	-0-	-1818	-0-	10 9				
02	3277 X	2579	-0-	-698	-0-	133 1	2483 2	Y	18	16 1 7
						20 9				
						91 1	1582 2	Y	11	11 1 7
						12 9				
						125 1	2431 2	Y	21	22 1 6
						23 9				

BRUNI MINERAL C		WELL #: 8		RRCID -> 138041		COMPL. DATE 03/01/1991		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10442 - 10474		
09	660 X	651	-0-	-9	-0-	17 1	634 2	Y	-0-	-0-
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	15 1	457 2	Y	-0-	-0-
11	540 N	425	-0-	-115	-0-	3 1	422 2	Y	-0-	-0-
12	995 N	995	-0-	-0-	-0-	50 1	945 2	Y	-0-	-0-
01	608 N	608	-0-	-0-	-0-	33 1	575 2	Y	-0-	-0-
*02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	25 1	497 2	Y	-0-	-0-

BRUNI MINERAL C		WELL #: 10		RRCID -> 138352		COMPL. DATE 03/31/1991		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9957 - 9990		
09	570 N	315	-0-	-255	-0-	8 1	307 2	Y	-0-	-0-
10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	23 1	698 2	Y	-0-	-0-
11	570 N	528	-0-	-42	-0-	4 1	524 2	Y	-0-	-0-
12	902 N	902	-0-	-0-	-0-	46 1	856 2	Y	-0-	-0-
01	713 N	662	-0-	-51	-0-	36 1	626 2	Y	-0-	-0-
*02	761 N	761	-0-	-0-	-0-	37 1	724 2	Y	-0-	-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054										
BRUNI MINERAL B		WELL #:		13	RRCID ->	139122	COMPL. DATE	05/03/1991	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10487 - 10512		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRUNI MINERAL C		WELL #:		11	RRCID ->	139193	COMPL. DATE	06/14/1991	TOTAL DEPTH	10680	PERF.	10043 - 10072		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRUNI MINERAL A		WELL #:		14	RRCID ->	141845	COMPL. DATE	10/21/2015	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9246 - 9342		
09	360 N	214	-0-	-146	-0-	6	1	208	2	Y	-0-			-0-
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-
11	3000 N	3323	-0-	323	-0-	26	1	3297	2	Y	-0-			-0-
12	2450 N	2127	-0-	-323	-0-	107	1	2011	2	Y	8	6	1	2
						9	9							
01	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	127	1	2212	2	Y	10	8	1	4
						11	9							
*02	20477 X	20477	-0-	-0-	-0-	980	1	19112	2	Y	350	272	1	82
						385	9							
BRUNI MINERAL A NCT		WELL #:		15	RRCID ->	141883	COMPL. DATE	07/01/1992	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10658 - 10685		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HIRSCH ESTATE J		WELL #:		B2	RRCID ->	142875	COMPL. DATE	10/26/1992	TOTAL DEPTH	10180	PERF.	9811 - 9851		
09	908 N	908	-0-	-0-	-0-	24	1	884	2	Y	-0-			-0-
10	860 N	860	-0-	-0-	-0-	28	1	832	2	Y	-0-			-0-
11	1260 N	687	-0-	-573	-0-	5	1	682	2	Y	-0-			-0-
12	930 N	727	-0-	-203	-0-	37	1	690	2	Y	-0-			-0-
01	868 N	523	-0-	-345	-0-	28	1	495	2	Y	-0-			-0-
02	667 N	539	-0-	-128	-0-	26	1	513	2	Y	-0-			-0-
BRUNI MINERAL A NCT		WELL #:		16	RRCID ->	142943	COMPL. DATE	10/24/1992	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10006 - 10034		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

B. M. T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
 BRUNI MINERAL C WELL #: 12 RRCID -> 144514 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10049 - 10082

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

BRUNI MINERAL C WELL #: 13 RRCID -> 147007 COMPL. DATE 10/06/1993 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9958 - 9990

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

K & H FEE "2042" WELL #: 3-T RRCID -> 149255 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10270 - 10294

09	2280	X	1314	-0-	-966	-0-	1314	2			Y	-0-					-0-
10	2201	N	1403	-0-	-798	-0-	1389	2	14	9	Y	13	6	1			7
11	2040	N	1333	-0-	-707	-0-	1313	2	20	9	Y	18	19	1			6
12	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1425	2	15	9	Y	14	13	1			7
01	1395	N	1248	-0-	-147	-0-	1227	2	21	9	Y	19	20	1			6
02	1276	N	1090	-0-	-186	-0-	1070	2	20	9	Y	18	13	1			11

K & H FEE "2042" WELL #: 4 RRCID -> 149905 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10134 - 10164

09	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	360	1	7461	2	Y	55	44	1			26
							61	9									
10	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	360	1	6968	2	Y	68	56	1			38
							75	9									
11	7170	X	7042	-0-	-128	-0-	360	1	6576	2	Y	96	100	1			34
							106	9									
12	8153	X	7777	-0-	-376	-0-	360	1	7331	2	Y	78	72	1			40
							86	9									
01	8153	X	6009	-0-	-2144	-0-	360	1	5547	2	Y	93	104	1			29
							102	9									
02	7627	X	7021	-0-	-606	-0-	360	1	6530	2	Y	119	80	1			68
							131	9									

K & H FEE GU "1859" WELL #: 1 RRCID -> 152939 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 8602 - 8636

09	1560	N	1328	-0-	-232	-0-	1316	2	12	9	Y	11					25
10	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1838	2	11	9	Y	10					35
11	1380	N	1094	-0-	-286	-0-	1086	2	8	9	Y	7					42
12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1566	2	12	9	Y	11	24	1			29
01	1798	N	1406	-0-	-392	-0-	1392	2	14	9	Y	13	24	1			18
*02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1329	2	12	9	Y	11					29

K & H FEE "2042" WELL #: 5 RRCID -> 162095 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9384 - 9418

09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
10	1209	N	720	-0-	-489	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
11	1290	N	670	-0-	-620	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	712	-0-	-187	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	329	-0-	-384	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
02	638	N	-0-	-0-	-638	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
KILLAM & HURD FEE "1690"		WELL #:		2	RRCID ->	162636	COMPL. DATE	03/06/1997	TOTAL DEPTH	9715	PERF.	9454 - 9476	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2738 X	2738	-0-	-0-	2698 2	40 9	Y		36	26 1		17
10		2108 X	1925	-0-	-183	1900 2	25 9	Y		23	27 1		13
11		1980 X	1776	-0-	-204	1742 2	34 9	Y		31	33 1		11
12		2821 X	2007	-0-	-814	1978 2	29 9	Y		26	24 1		13
01		2821 X	1862	-0-	-959	1820 2	42 9	Y		38	39 1		12
02		2639 X	1669	-0-	-970	1628 2	41 9	Y		37	27 1		22

K & H FEE "1690"		WELL #:		1	RRCID ->	162921	COMPL. DATE	01/03/1997	TOTAL DEPTH	9621	PERF.	9094 - 9136	
09		1000 N	1000	-0-	-0-	987 2	13 9	Y		12	9 1		6
10		893 N	893	-0-	-0-	878 2	15 9	Y		14	12 1		8
11		1105 N	1105	-0-	-0-	1075 2	30 9	Y		27	25 1		10
12		1023 N	1011	-0-	-12	991 2	20 9	Y		18	19 1		9
01		899 N	867	-0-	-32	841 2	26 9	Y		24	25 1		8
02		1073 N	685	-0-	-388	663 2	22 9	Y		20	16 1		12

KILLAM & HURD "1612"		WELL #:		1	RRCID ->	164366	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9837 - 9874	
09		5430 X	4335	-0-	-1095	4306 2	29 9	Y		26			65
10		5611 X	5004	-0-	-607	4976 2	28 9	Y		25			90
11		5220 X	4319	-0-	-901	4286 2	33 9	Y		30			120
12		5394 X	5027	-0-	-367	4990 2	37 9	Y		34	69 1		85
01		4991 X	4285	-0-	-706	4243 2	42 9	Y		38	69 1		54
02		4669 X	3819	-0-	-850	3788 2	31 9	Y		28			82

K & H FEE "2042"		WELL #:		7	RRCID ->	166438	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10682 - 10704	
09		2490 X	2167	-0-	-323	2145 2	22 9	Y		20	16 1		9
10		3816 X	3816	-0-	-0-	3768 2	48 9	Y		44	28 1		25
11		3643 X	3643	-0-	-0-	3574 2	69 9	Y		63	66 1		22
12		2725 X	2725	-0-	-0-	2688 2	37 9	Y		34	38 1		18
01		3751 X	2106	-0-	-1645	2060 2	46 9	Y		42	47 1		13
02		3509 X	2512	-0-	-997	2453 2	59 9	Y		54	35 1		32

KILLAM & HURD FEE "1614"		WELL #:		2	RRCID ->	168195	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9023 - 9756	
09		4227 X	4227	-0-	-0-	4187 2	40 9	Y		36	29 1		17
10		4464 X	3438	-0-	-1026	3391 2	47 9	Y		43	34 1		26
11		4320 X	3115	-0-	-1205	3051 2	64 9	Y		58	61 1		23
12		4464 X	3079	-0-	-1385	3034 2	45 9	Y		41	43 1		21
01		4371 X	2510	-0-	-1861	2453 2	57 9	Y		52	57 1		16
02		4089 X	2475	-0-	-1614	2413 2	62 9	Y		56	39 1		33

K & H FEE "2042"		WELL #:		6	RRCID ->	169531	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9234 - 9241	
09		1890 N	1551	-0-	-339	1551 2		Y		-0-			90
10		1891 N	1783	-0-	-108	1783 2		Y		-0-			90
11		1540 N	1540	-0-	-0-	1540 2		Y		-0-			90
12		1612 N	1454	-0-	-158	1454 2		Y		-0-			90
01		1798 N	1459	-0-	-339	1459 2		Y		-0-			90
*02		1766 N	1766	-0-	-0-	1766 2		Y		-0-			90

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
BRUNI MINERALS TRUST "A"		WELL #:		17	RRCID ->	171620	COMPL. DATE	08/31/1998	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9682 - 9705	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	41	1	1506	2	Y	-0-		-0-
10	T. A.	1340	-0-	1340	1340	43	1	1288	2	Y	8	6 1	2
						9	9						
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	1340					Y	-0-	2 1	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	1340					Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1340					Y	-0-		-0-
*02	1340 X	-0-	-0-	-1340	-0-					Y	-0-		-0-

BRUNI MINERAL TRUST "C"		WELL #:		14	RRCID ->	172813	COMPL. DATE	03/22/1999	TOTAL DEPTH	10942	PERF.	10562 - 10590	
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	11	1	413	2	Y	-0-		-0-
10	341 N	301	-0-	-40	-0-	10	1	291	2	Y	-0-		-0-
11	390 N	48	-0-	-342	-0-	48	2			Y	-0-		-0-
12	434 N	320	-0-	-114	-0-	16	1	304	2	Y	-0-		-0-
01	310 N	271	-0-	-39	-0-	15	1	256	2	Y	-0-		-0-
*02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	31	1	600	2	Y	-0-		-0-

BRUNI MINERAL "A"		WELL #:		18	RRCID ->	173766	COMPL. DATE	04/29/1999	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9864 - 9886	
09	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	54	1	1977	2	Y	-0-	3 1	-0-
10	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	68	1	2034	2	Y	17	12 1	5
						19	9						
11	2160 N	1984	-0-	-176	-0-	15	1	1951	2	Y	16	13 1	8
						18	9						
12	3056 N	3056	-0-	-0-	-0-	153	1	2873	2	Y	27	25 1	10
						30	9						
01	2108 N	1816	-0-	-292	-0-	98	1	1699	2	Y	17	17 1	10
						19	9						
02	1914 N	1840	-0-	-74	-0-	89	1	1729	2	Y	20	23 1	7
						22	9						

BRUNI MINERALS TRUST "A" GAS UT.		WELL #:		1	RRCID ->	174745	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	10233	PERF.	9741 - 9858	
09	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	145	1	5327	2	Y	43	59 1	13
						47	9						
10	4898 X	4262	-0-	-636	-0-	137	1	4093	2	Y	29	31 1	11
						32	9						
11	4740 X	3286	-0-	-1454	-0-	25	1	3237	2	Y	22	20 1	13
						24	9						
12	4929 X	3912	-0-	-1017	-0-	197	1	3682	2	Y	30	31 1	12
						33	9						
01	4929 X	3752	-0-	-1177	-0-	202	1	3516	2	Y	31	27 1	16
						34	9						
02	4611 X	4170	-0-	-441	-0-	201	1	3926	2	Y	39	42 1	13
						43	9						

BRUNI MINERALS "A"		WELL #:		20	RRCID ->	175361	COMPL. DATE	09/01/1999	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9745 - 9768	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054									
BRUNI MINERALS "B"		WELL #: 16		RRCID -> 175976		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 10329 PERF. 9945 - 9970			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	3 1	93 2	Y	-0-	1 1	-0-
10	155 N	138	-0-	-17	-0-	4 1	134 2	Y	-0-		-0-
11	120 N	94	-0-	-26	-0-	1 1	93 2	Y	-0-		-0-
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	17 1	321 2	Y	-0-		-0-
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	16 1	282 2	Y	-0-		-0-
*02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6 1	109 2	Y	-0-		-0-

BRUNI MINERALS "A"		WELL #: 22		RRCID -> 175986		COMPL. DATE 05/21/1999		TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9717 - 9750			
09	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	58 1	2135 2	Y	-0-	1 1	-0-
10	1891 N	1639	-0-	-252	-0-	53 1	1573 2	Y	12	9 1	3
						13 9					
11	1980 N	1729	-0-	-251	-0-	13 1	1702 2	Y	13	10 1	6
						14 9					
12	2263 N	2151	-0-	-112	-0-	108 1	2023 2	Y	18	17 1	7
						20 9					
01	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	110 1	1918 2	Y	17	15 1	9
						19 9					
*02	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	107 1	2090 2	Y	22	24 1	7
						24 9					

BRUNI MINERALS TRUST "D"		WELL #: 4		RRCID -> 176492		COMPL. DATE 12/09/1999		TOTAL DEPTH 10188 PERF. 9832 - 9852			
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	11 1	412 2	Y	-0-		-0-
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	11 1	331 2	Y	-0-		-0-
11	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	9 1	1181 2	Y	-0-		-0-
12	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	66 1	1240 2	Y	-0-		-0-
01	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	112 1	1955 2	Y	-0-		-0-
*02	722 N	722	-0-	-0-	-0-	35 1	687 2	Y	-0-		-0-

BRUNI MINERALS C/A-NCT G.U.		WELL #: 15		RRCID -> 176962		COMPL. DATE 05/05/2000		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9344 - 9355			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRUNI MINERALS "B"		WELL #: 17		RRCID -> 177280		COMPL. DATE 04/28/2000		TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9943 - 9968			
09	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	64 1	2234 2	Y	-0-	1 1	-0-
10	2015 N	1977	-0-	-38	-0-	66 1	1896 2	Y	14	10 1	4
						15 9					
11	1950 N	1547	-0-	-403	-0-	18 1	1517 2	Y	11	9 1	6
						12 9					
12	2387 N	2235	-0-	-152	-0-	112 1	2103 2	Y	18	17 1	7
						20 9					
01	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	117 1	2000 2	Y	17	15 1	9
						19 9					
*02	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	87 1	1706 2	Y	17	20 1	6
						19 9					

BMT-CALVILLO		WELL #: 2A		RRCID -> 177298		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 11497 PERF.11057 - 11379			
09	2490 X	1413	-0-	-1077	-0-	1413 2		N	-0-		57
10	2635 X	1730	-0-	-905	-0-	1730 2		N	-0-		57
11	1680 N	1132	-0-	-548	-0-	1132 2		N	-0-		57
12	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477 2		N	-0-		57
01	1736 N	1391	-0-	-345	-0-	1391 2		N	-0-		57
02	1102 N	318	-0-	-784	-0-	318 2		N	-0-		57

B. M. T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
 HIRSCH EST. 2188-"B" WELL #: 3 RRCID -> 178058 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9247 - 9254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	846 N	846	-0-	-0-	-0-	22	1	824	2	Y	-0-			-0-
10	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	42	1	1259	2	Y	-0-			-0-
11	930 N	636	-0-	-294	-0-	5	1	631	2	Y	-0-			-0-
12	868 N	570	-0-	-298	-0-	29	1	541	2	Y	-0-			-0-
01	1302 N	512	-0-	-790	-0-	28	1	484	2	Y	-0-			-0-
*02	699 N	699	-0-	-0-	-0-	34	1	665	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 1 RRCID -> 179523 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 8714 - 8780

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

SUMMERS, BRUNI WELL #: 12 T RRCID -> 180470 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9858 - 9880

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

BRUNI, A. M. EST. "1571" WELL #: 4 RRCID -> 181136 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 8084 - 8102

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

K & H FEE 'B' 1569 WELL #: 2 RRCID -> 190923 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8748 - 8770

09	3630 X	3330	-0-	-300	-0-	3330	2			N	-0-			180
10	3751 X	3711	-0-	-40	-0-	3711	2			N	-0-			180
11	3900 X	3163	-0-	-737	-0-	3163	2			N	-0-			180
12	4030 X	3309	-0-	-721	-0-	3305	2	4	9	N	4			184
01	4030 X	3840	-0-	-190	-0-	3834	2	6	9	N	5			189
*02	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3589	2	2	9	N	2	176	1	15

BRUNI MINERAL TRUST GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 197456 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9825 - 9850

09	330 N	280	-0-	-50	-0-	7	1	273	2	N	-0-			-0-
10	616 N	616	-0-	-0-	-0-	20	1	596	2	N	-0-			-0-
11	360 N	316	-0-	-44	-0-	2	1	314	2	N	-0-			-0-
12	279 N	151	-0-	-128	-0-	8	1	143	2	N	-0-			-0-
01	620 N	186	-0-	-434	-0-	10	1	176	2	N	-0-			-0-
02	319 N	317	-0-	-2	-0-	15	1	302	2	N	-0-			-0-

KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 3 RRCID -> 199698 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9208 - 9904

09	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1594	2	63	9	Y	57	47	1	27
10	1643 N	1582	-0-	-61	-0-	1564	2	18	9	Y	16	34	1	9
11	1650 N	1425	-0-	-225	-0-	1402	2	23	9	Y	21	23	1	7
12	1705 N	1625	-0-	-80	-0-	1605	2	20	9	Y	18	16	1	9
01	1581 N	1497	-0-	-84	-0-	1468	2	29	9	Y	26	27	1	8
02	1392 N	1342	-0-	-50	-0-	1314	2	28	9	Y	25	18	1	15

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
KILLAM & HURD FEE 1689		WELL #:		3	RRCID ->	212226	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9160 - 9238
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	1290 N	1227	-0-	-63	-0-	1202 2	25 9	Y	23			66
10	1302 N	1164	-0-	-138	-0-	1156 2	8 9	Y	7			73
11	1560 N	1066	-0-	-494	-0-	1058 2	8 9	Y	7			80
12	1271 N	1218	-0-	-53	-0-	1209 2	9 9	Y	8	40	1	48
01	1178 N	1120	-0-	-58	-0-	1108 2	12 9	Y	11	33	1	26
02	1044 N	999	-0-	-45	-0-	990 2	9 9	Y	8			34

BRUNI MINERAL "D"		WELL #:		1	RRCID ->	226832	COMPL. DATE	06/18/2015	TOTAL DEPTH	10156	PERF.	8750 - 8816
09	14B2 EXT	20526	-0-	20526	34133	522 1	19206 2	Y	725	810	1	174
						798 9						
10	44184 X	10051	-0-	-34133	-0-	312 1	9315 2	Y	385	411	1	148
						424 9						
11	13170 X	8345	-0-	-4825	-0-	62 1	7930 2	Y	321	285	1	184
						353 9						
12	21204 X	7655	-0-	-13549	-0-	377 1	7055 2	Y	203	276	1	111
						223 9						
01	21204 X	5654	-0-	-15550	-0-	298 1	5184 2	Y	156	171	1	96
						172 9						
02	19836 X	3461	-0-	-16375	-0-	163 1	3178 2	Y	109	158	1	47
						120 9						

K&H FEE 942		WELL #:		4	RRCID ->	231998	COMPL. DATE	06/02/2011	TOTAL DEPTH	10368	PERF.	9392 - 9408
09	2760 X	2032	-0-	-728	-0-	2015 2	17 9	Y	15			36
10	2852 X	2261	-0-	-591	-0-	2231 2	30 9	Y	27	28	1	35
11	2760 X	1924	-0-	-836	-0-	1898 2	26 9	Y	24			59
12	2728 X	2259	-0-	-469	-0-	2227 2	32 9	Y	29	43	1	45
01	2635 X	1979	-0-	-656	-0-	1927 2	52 9	Y	47	48	1	44
02	2117 X	1756	-0-	-361	-0-	1730 2	26 9	Y	24	43	1	25

K&H FEE 1859		WELL #:		5	RRCID ->	235420	COMPL. DATE	01/17/2013	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	8211 - 8224
09	810 N	749	-0-	-61	-0-	740 2	9 9	Y	8			19
10	868 N	805	-0-	-63	-0-	803 2	2 9	Y	2			21
11	750 N	275	-0-	-475	-0-	274 2	1 9	Y	1			22
12	775 N	512	-0-	-263	-0-	511 2	1 9	Y	1	10	1	13
01	806 N	695	-0-	-111	-0-	693 2	2 9	Y	2	9	1	6
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-			Y	-0-			6

KILLAM & HURD FEE 1690		WELL #:		4	RRCID ->	236643	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9603 - 9619
09	2280 X	2000	-0-	-280	-0-	1954 2	46 9	Y	42	33	1	20
10	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2192 2	31 9	Y	28	32	1	16
11	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2034 2	44 9	Y	40	42	1	14
12	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2134 2	33 9	Y	30	28	1	16
01	2232 N	1930	-0-	-302	-0-	1884 2	46 9	Y	42	45	1	13
02	2001 N	1689	-0-	-312	-0-	1645 2	44 9	Y	40	29	1	24

K&H FEE 942		WELL #:		6	RRCID ->	241713	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	10208	PERF.	9814 - 9830
09	2040 N	1822	-0-	-218	-0-	1778 2	44 9	Y	40			89
10	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1938 2	28 9	Y	25	83	1	31
11	1950 N	1535	-0-	-415	-0-	1513 2	22 9	Y	20			51
12	1891 N	1797	-0-	-94	-0-	1769 2	28 9	Y	25	37	1	39
01	1953 N	1714	-0-	-239	-0-	1666 2	48 9	Y	44	41	1	42
02	1479 N	1449	-0-	-30	-0-	1425 2	24 9	Y	22	41	1	23

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
KILLAM & HURD FEE 1614		WELL #:		4	RRCID ->	242314	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9674 - 9690	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1501 2	48 9	Y	44	37 1		20
10		2108 N	1482	-0-	-626	-0-	1465 2	17 9	Y	15	27 1		8
11		1560 N	1326	-0-	-234	-0-	1303 2	23 9	Y	21	22 1		7
12		1612 N	1445	-0-	-167	-0-	1427 2	18 9	Y	16	14 1		9
01		1488 N	1015	-0-	-473	-0-	995 2	20 9	Y	18	20 1		7
02		1276 N	1263	-0-	-13	-0-	1237 2	26 9	Y	24	17 1		14

KILLAM & HURD FEE 1614		WELL #:		5	RRCID ->	243701	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9692 - 9722	
09		2880 X	2621	-0-	-259	-0-	360 1	2163 2	Y	89	73 1		41
10		2635 N	2515	-0-	-120	-0-	360 1	2131 2	Y	22	51 1		12
11		2550 N	2311	-0-	-239	-0-	360 1	1918 2	Y	30	31 1		11
12		2697 N	2534	-0-	-163	-0-	360 1	2146 2	Y	25	23 1		13
01		2511 N	2437	-0-	-74	-0-	360 1	2036 2	Y	37	38 1		12
02		2233 N	2111	-0-	-122	-0-	360 1	1714 2	Y	34	26 1		20

K&H FEE 2042		WELL #:		8	RRCID ->	243742	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	10234	PERF.	9844 - 9862	
09		1770 N	1655	-0-	-115	-0-	1633 2	22 9	Y	20			47
10		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1820 2	25 9	Y	23	40 1		30
11		1920 N	1408	-0-	-512	-0-	1387 2	21 9	Y	19			49
12		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1790 2	29 9	Y	26	35 1		40
01		1860 N	1682	-0-	-178	-0-	1635 2	47 9	Y	43	42 1		41
*02		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1403 2	23 9	Y	21	40 1		22

K&H FEE "A" 1569		WELL #:		2	RRCID ->	258945	COMPL. DATE	08/17/2006	TOTAL DEPTH	9157	PERF.	8120 - 8130	
09		13380 X	13380	-0-	-0-	-0-	13251 2	129 9	Y	117	165 1		84
10		15345 X	14216	-0-	-1129	-0-	14056 2	160 9	Y	145	150 1		79
11		15360 X	12899	-0-	-2461	-0-	12728 2	171 9	Y	155	74 1		160
12		15872 X	11518	-0-	-4354	-0-	11335 2	183 9	Y	166	156 1		170
01		15872 X	12786	-0-	-3086	-0-	12603 2	183 9	Y	166	160 1		176
02		13311 X	12406	-0-	-905	-0-	360 1	11871 2	Y	159	234 1		101

K&H FEE 'B' 1569		WELL #:		3	RRCID ->	277546	COMPL. DATE	04/07/2015	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8117 - 8134	
09		65516 X	11182	-0-	-54334	-0-	11035 2	147 9	Y	134	161 1		96
10		17484 X	11769	-0-	-5715	-0-	11589 2	180 9	Y	164	170 1		90
11		16920 X	10235	-0-	-6685	-0-	10050 2	185 9	Y	168	89 1		169
12		13299 X	9433	-0-	-3866	-0-	9228 2	205 9	Y	186	164 1		191
01		11780 X	9844	-0-	-1936	-0-	9653 2	191 9	Y	174	182 1		183
02		11020 X	9479	-0-	-1541	-0-	9291 2	188 9	Y	171	245 1		109

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 S.J. MARTIN GU WELL #: A 6 RRCID -> 163677 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9041 - 9165

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2400 N	2398	-0-	-2	-0-	401	1	1997	2	N	-0-		32
10	2542 N	2060	-0-	-482	-0-	412	1	1648	2	N	-0-		32
11	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	391	1	2167	2	N	1		33
12	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	409	1	2202	2	N	4		37
01	2046 N	1064	-0-	-982	-0-	307	1	757	2	N	-0-		37
*02	2465 N	309	-0-	-2156	-0-	134	1	175	2	N	-0-		37

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 B.M.T. WELL #: 7 RRCID -> 161652 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7742 - 7754

09	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			Y	-0-		-0-
10	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			Y	-0-		-0-
11	3000 N	3082	-0-	82	82	3082	2			Y	-0-		-0-
12	3100 N	3353	-0-	253	335	3353	2			Y	-0-		-0-
*01	3100 N	3306	-0-	206	541	3302	3	4	9	Y	4	3 1	1
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	541					Y	NO RPT		1

B.M.T. A WELL #: 8 RRCID -> 202363 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7614 - 7769

09	30 X	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-		2
10	118 X	118	-0-	-0-	-0-	5	2	113	9	N	103		105
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		105
12	82 X	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-		105
*01	124 X	34	-0-	-90	-0-	34	3			N	-0-	105 7	-0-
02	116 X	NO RPT	-0-	-116	-0-					N	NO RPT		-0-

B.M.T. WELL #: 102 RRCID -> 202739 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7906 - 7916

09	3750 X	3430	-0-	-320	-0-	3430	2			Y	-0-		-0-
10	3534 X	3415	-0-	-119	-0-	3415	2			Y	-0-		-0-
11	3420 X	3172	-0-	-248	-0-	3172	2			Y	-0-		-0-
12	3534 X	3306	-0-	-228	-0-	3306	2			Y	-0-		-0-
01	3534 X	3307	-0-	-227	-0-	3306	3	1	9	Y	1	1 1	-0-
02	3306 X	NO RPT	-0-	-3306	-0-					Y	NO RPT		-0-

B.M.T. A WELL #: 10 RRCID -> 208226 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8134 - 8212

09	11280 X	9329	-0-	-1951	-0-	9322	2	7	9	Y	6		54
10	11875 X	11875	-0-	-0-	-0-	11845	2	30	9	Y	27	62 1	19
11	10699 X	10699	-0-	-0-	-0-	10692	2	7	9	Y	6		25
12	11114 X	11114	-0-	-0-	-0-	11114	2			Y	-0-		25
*01	10881 X	9855	-0-	-1026	-0-	9840	3	15	9	Y	14		39
02	10179 X	NO RPT	-0-	-10179	-0-					Y	NO RPT		39

B.M.T. WELL #: 189 RRCID -> 210428 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8422 - 8487

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

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.//		04789 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
B.M.T. A		WELL #:		12	RRCID ->	212862	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	8006 - 8228	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09	3240 X	2682	-0-	-558	-0-	2675 2	7 9	Y	Y	6			48
10	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3258 2	31 9	Y	Y	28	57 1		19
11	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2800 2	7 9	Y	Y	6			25
12	2821 X	2475	-0-	-346	-0-	2475 2		Y	Y	-0-			25
*01	2821 X	2626	-0-	-195	-0-	2618 3	8 9	Y	Y	7			32
02	2639 X	NO RPT	-0-	-2639	-0-			Y	Y	NO RPT			32

B.M.T. A		WELL #:		13	RRCID ->	212884	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	8670	PERF.	7991 - 8250	
09	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3306 2	2 9	Y	Y	2			15
10	3689 X	3581	-0-	-108	-0-	3572 2	9 9	Y	Y	8	15 1		8
11	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3654 2	2 9	Y	Y	2			10
12	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3750 2	9 9	Y	Y	8	12 1		6
*01	3689 X	3605	-0-	-84	-0-	3598 3	7 9	Y	Y	6	6 1	6 7	-0-
02	3364 X	NO RPT	-0-	-3364	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-

B.M.T. A		WELL #:		22	RRCID ->	214973	COMPL. DATE	05/03/2005	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	7828 - 7975	
09	660 N	554	-0-	-106	-0-	552 2	2 9	Y	Y	2			11
10	899 N	777	-0-	-122	-0-	767 2	10 9	Y	Y	9	11 1		9
11	876 N	876	-0-	-0-	-0-	874 2	2 9	Y	Y	2			11
12	759 N	759	-0-	-0-	-0-	753 2	6 9	Y	Y	5	11 1		5
*01	775 N	649	-0-	-126	-0-	649 3		Y	Y	-0-	3 1	1 7	1
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			1

B.M.T.		WELL #:		106	RRCID ->	217775	COMPL. DATE	11/17/2005	TOTAL DEPTH	11283	PERF.	7494 - 7566	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, GLORIA BMT A		WELL #:		7	RRCID ->	219548	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	8733	PERF.	8103 - 8466	
09	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2904 2		Y	Y	-0-			-0-
10	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162 2		Y	Y	-0-			-0-
11	3030 X	2930	-0-	-100	-0-	2930 2		Y	Y	-0-			-0-
12	3131 X	3024	-0-	-107	-0-	3024 2		Y	Y	-0-			-0-
01	3131 X	2933	-0-	-198	-0-	2890 3	43 9	Y	Y	39	34 1		5
02	2929 X	NO RPT	-0-	-2929	-0-			Y	Y	NO RPT			5

B.M.T. A		WELL #:		17	RRCID ->	221159	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	8815	PERF.	8224 - 8479	
09	5070 X	4756	-0-	-314	-0-	4754 2	2 9	Y	Y	2			15
10	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	5248 2	9 9	Y	Y	8	15 1		8
11	4980 X	4660	-0-	-320	-0-	4658 2	2 9	Y	Y	2			10
12	5146 X	4570	-0-	-576	-0-	4561 2	9 9	Y	Y	8	12 1		6
*01	5146 X	3805	-0-	-1341	-0-	3805 3		Y	Y	-0-	5 1		1
02	4814 X	NO RPT	-0-	-4814	-0-			Y	Y	NO RPT			1

BMT		WELL #:		92	RRCID ->	221810	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	7282 - 7494	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
B.M.T. A		WELL #: 19		RRCID -> 226749		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 8836 PERF. 8092 - 8480			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2	Y	-0-		-0-
10	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	2	Y	-0-		-0-
11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	9	9 1	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

B.M.T. A		WELL #: 18		RRCID -> 228093		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8163 - 8563			
09	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1396	2	8 9	Y	7	44
10	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1413	2	24 9	Y	22	22
11	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1319	2	6 9	Y	5	27
12	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1279	2	22 9	Y	20	16
*01	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1564	3	107 9	Y	97	8
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	105 1	8

B.M.T. A		WELL #: 21		RRCID -> 229272		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8338 - 8614			
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	433	2	1 9	Y	1	3
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	506	2	9 9	Y	8	8
11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	576	2	2 9	Y	2	10
12	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1315	2	24 9	Y	22	19
*01	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1228	3	19 9	Y	17	1
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	16 1 19 7	1

B.M.T.		WELL #: 192		RRCID -> 230685		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7473 - 7479			
09	1320 N	1295	-0-	-25	-0-	1295	2		Y	-0-	60
10	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2		Y	-0-	60
11	1320 N	1160	-0-	-160	-0-	1160	2		Y	-0-	60
12	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2		Y	-0-	60
*01	1395 N	1337	-0-	-58	-0-	1337	3		Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	60 7	-0-

B.M.T. A		WELL #: 23		RRCID -> 231885		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8209 - 8278			
09	725 N	725	-0-	-0-	-0-	716	2	9 9	Y	8	65
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	608	2	31 9	Y	28	19
11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	795	2	8 9	Y	7	26
12	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2		Y	-0-	26
*01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	737	3	6 9	Y	5	31
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		31

B.M.T.		WELL #: 180		RRCID -> 233187		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7968 - 8048			
09	3570 X	2904	-0-	-666	-0-	2904	2		Y	-0-	-0-
10	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2		Y	-0-	-0-
11	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2		Y	-0-	-0-
12	3193 X	3184	-0-	-9	-0-	3184	2		Y	-0-	-0-
01	3255 X	2766	-0-	-489	-0-	2760	3	6 9	Y	5	1
02	3045 X	NO RPT	-0-	-3045	-0-			Y	NO RPT	4 1	1

B.M.T.		WELL #: 197		RRCID -> 236541		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7916 - 7930			
09	2760 N	2315	-0-	-445	-0-	2315	2		Y	-0-	-0-
10	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2		Y	-0-	-0-
11	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2		Y	-0-	-0-
12	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2		Y	-0-	-0-
01	2511 N	2351	-0-	-160	-0-	2351	3		Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.//		04789 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BENAVIDES, GLORIA BMT A		WELL #:		6	RRCID ->	238406	COMPL. DATE	05/13/2007	TOTAL DEPTH	8647	PERF.	7861 -	8120
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2100 N	1613	-0-	-487	-0-	1613 2			Y	-0-			-0-
10	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882 2			Y	-0-			-0-
11	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710 2			Y	-0-			-0-
12	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992 2			Y	-0-			-0-
*01	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1888 3	28 9		Y	25	22 1		3
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3

B.M.T.		WELL #:		191	RRCID ->	246616	COMPL. DATE	01/11/2009	TOTAL DEPTH	9879	PERF.	8262 -	8315
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

B.M.T. A		WELL #:		29	RRCID ->	247800	COMPL. DATE	11/22/2008	TOTAL DEPTH	8871	PERF.	8040 -	8220
09	2820 X	2689	-0-	-131	-0-	2687 2	2 9		Y	2			15
10	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	2703 2	10 9		Y	9	15 1		9
11	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2660 2	2 9		Y	2			11
12	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	2798 2	11 9		Y	10	12 1		9
*01	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	2690 3	10 9		Y	9	8 1	9 7	1
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1

BMT		WELL #:		105	RRCID ->	249443	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	7561 -	7570
09	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349 2			Y	-0-			-0-
10	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333 2			Y	-0-			-0-
11	1980 N	1835	-0-	-145	-0-	1835 2			Y	-0-			-0-
12	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899 2			Y	-0-			-0-
01	2325 N	1894	-0-	-431	-0-	1887 3	7 9		Y	6	3 1		3
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3

B.M.T. A		WELL #:		11	RRCID ->	254242	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	10594	PERF.	8414 -	8432
09	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2856 2	2 9		Y	2			15
10	3534 X	2748	-0-	-786	-0-	2741 2	7 9		Y	6	15 1		6
11	3420 X	2205	-0-	-1215	-0-	2204 2	1 9		Y	1			7
12	3534 X	2424	-0-	-1110	-0-	2417 2	7 9		Y	6	8 1		5
*01	3286 X	2311	-0-	-975	-0-	2307 3	4 9		Y	4	4 1	5 7	-0-
02	2755 X	NO RPT	-0-	-2755	-0-				Y	NO RPT			-0-

B.M.T. A		WELL #:		7	RRCID ->	254244	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	10506	PERF.	8340 -	8420
09	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1530 2	2 9		Y	2			12
10	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1786 2	10 9		Y	9	12 1		9
11	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1439 2	1 9		Y	1			10
12	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1352 2	7 9		Y	6	11 1		5
*01	1798 N	1417	-0-	-381	-0-	1413 3	4 9		Y	4	4 1	5 7	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BMT		WELL #:		56	RRCID ->	254387	COMPL. DATE	05/29/2009	TOTAL DEPTH	11398	PERF.	7202 -	7552
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1151				N	NO RPT			-0-
10	1490 N	339	-0-	-1151	-0-	339 2			N	-0-			-0-
11	720 N	194	-0-	-526	-0-	194 2			N	-0-			-0-
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2			N	-0-			-0-
01	341 N	241	-0-	-100	-0-	241 3			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BMT		WELL #: 91		RRCID -> 254400		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7934 - 7995				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 2		Y	-0-			-0-
10	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 2		Y	-0-			-0-
11	1350 N	1285	-0-	-65	-0-	1285 2		Y	-0-			-0-
12	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461 2		Y	-0-			-0-
01	1395 N	1176	-0-	-219	-0-	1176 3		Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

B.M.T. A		WELL #: 9		RRCID -> 254404		COMPL. DATE 12/21/2008		TOTAL DEPTH 10718 PERF. 8421 - 8618				
09	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2687 2	2 9	Y	2			15
10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	586 2	10 9	Y	9	15 1		9
11	570 N	246	-0-	-324	-0-	246 2		Y	-0-			9
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	413 2	7 9	Y	6	10 1		5
*01	589 N	184	-0-	-405	-0-	182 3	2 9	Y	2	2 1	5 7	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

B.M.T. A		WELL #: 34		RRCID -> 256323		COMPL. DATE 04/11/2010		TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7900 - 7910				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAFFIN BAY (FRIO)		04951 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY				
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061										
BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3		WELL #: 3		RRCID -> 196135		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 15900 PERF.13005 - 13959				
09	10860 X	9632	-0-	-1228	-0-	9601 3	31 9	Y	28	54 1		10
10	9540 X	9540	-0-	-0-	-0-	9488 3	52 9	Y	47	47 1		10
11	8250 X	6641	-0-	-1609	-0-	6558 3	83 9	Y	75	63 1		22
12	10657 X	10657	-0-	-0-	-0-	10577 3	80 9	Y	73	69 1		26
01	8790 X	8790	-0-	-0-	-0-	8721 3	69 9	Y	63	66 1		23
*02	8144 X	8144	-0-	-0-	-0-	8080 3	64 9	Y	58	55 1		26

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3		WELL #: 4		RRCID -> 196136		COMPL. DATE 12/16/2002		TOTAL DEPTH 15740 PERF.14570 - 15586				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3 1		2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3		WELL #: 6		RRCID -> 198151		COMPL. DATE 12/11/2003		TOTAL DEPTH 18800 PERF.15322 - 16274				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BAFFIN BAY (FRIO)		//CONT.//		04951 020	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY					
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061									
BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3		WELL #:	5	RRCID ->	204430	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	16929	PERF.	14812 - 15316		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	7973 X	7973	-0-	-0-	-0-	7945	3	28	9	Y	25	36 1	6
10	8990 X	8435	-0-	-555	-0-	8435	3			Y	-0-	5 1	1
11	8400 X	3187	-0-	-5213	-0-	3187	3			Y	-0-	1 1	-0-
12	8246 X	6837	-0-	-1409	-0-	6837	3			Y	-0-		-0-
01	8432 X	7214	-0-	-1218	-0-	7214	3			Y	-0-		-0-
02	7888 X	7664	-0-	-224	-0-	7664	3			Y	-0-		-0-

BAILEY (5340)				05031 550	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES				
OMEGA ENERGY, LLC				622657								
WALKER, T.S.		WELL #:	1	RRCID ->	128411	COMPL. DATE	07/20/1988	TOTAL DEPTH	6514	PERF.	5325 - 5409	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BALDERAS DEEP				05194 001	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM HOGG				
ERIN OIL CO.				253366								
CANTU GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	178630	COMPL. DATE	04/28/2000	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9997 - 10039	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48

BALDWIN (2100)				05210 184	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: NUECES				
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC				129944								
COUNTISS, SAM		WELL #:	3	RRCID ->	188707	COMPL. DATE	04/04/2002	TOTAL DEPTH	3170	PERF.	2040 - 2044	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BALDWIN (2400)				05210 207	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC				129944								
GALLAGHER, J.W.		WELL #:	1	RRCID ->	116465	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	8912	PERF.	1817 - 1832	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BALDWIN, J. C.				WELL #:	34	RRCID ->	180075	COMPL. DATE	06/12/2000	TOTAL DEPTH	4202	PERF.	2390 - 2392
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BALDWIN (2400)		//CONT.//		05210 207	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES			
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		129944							
BALDWIN		WELL #:		24	RRCID ->	181275	COMPL. DATE	07/30/2000	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 2379 - 2381
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COUNTISS, SAM		WELL #:		2	RRCID ->	182643	COMPL. DATE	01/22/2001	TOTAL DEPTH	3180	PERF. 2367 - 2382
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COUNTISS, SAM		WELL #:		1	RRCID ->	183440	COMPL. DATE	02/12/2001	TOTAL DEPTH	3118	PERF. 2380 - 2398
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COUNTISS, SAM		WELL #:		7	RRCID ->	189658	COMPL. DATE	03/26/2002	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2378 - 2386
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CODY		WELL #:		7	RRCID ->	205921	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	10060	PERF. 2405 - 2413
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BALDWIN (2500)		//CONT.//		05210 220	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		129944							
COUNTISS, SAM		WELL #:		4	RRCID ->	185239	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2530 - 2534
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BALDWIN (2830 LAGARTO)		05210 230		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC		129944														
BALDWIN, J. C.		WELL #:	9R	RRCID ->	175729	COMPL. DATE	12/08/1999	TOTAL DEPTH	3008	PERF. 2853 - 2857						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

COUNTISS, SAM		WELL #:	6	RRCID ->	184508	COMPL. DATE	07/05/2001	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2866 - 2871						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BALDWIN (2900)		05210 254		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC		129944														
GALLAGHER, J.W."B"		WELL #:	B 2	RRCID ->	133946	COMPL. DATE	01/30/1990	TOTAL DEPTH	4612	PERF. 2964 - 2975						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

COUNTISS, SAM		WELL #:	12	RRCID ->	188595	COMPL. DATE	03/01/2002	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2922 - 2924						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BALDWIN (3070 LAGARTO)		05210 276		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES								
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC		129944														
COUNTISS, SAM		WELL #:	8	RRCID ->	220725	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 2386 - 2391						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BALDWIN (3150 LAGARTO)		05210 299		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC		129944														
COUNTISS, SAM		WELL #:	11	RRCID ->	186798	COMPL. DATE	08/25/2001	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 3172 - 3176						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALDWIN (7000)		05210 529		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC		129944									
BALDWIN, J. C.		WELL #:	30	RRCID ->	126439	COMPL. DATE	05/31/1989	TOTAL DEPTH	7115	PERF. 6910 - 6913	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

BALDWIN (7100)		05210 580		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
OMEGA ENERGY, LLC		622657								
WENDEL GAS UNIT		WELL #:	1 F	RRCID ->	135937	COMPL. DATE	07/03/1990	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 7146 - 7151
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BALDWIN (7400)		05210 782		ASSOCIATED		49B		CNTY: NUECES			
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC		129944									
B GALLAGHER 1GU		WELL #:	3	RRCID ->	201653	COMPL. DATE	04/06/2004	TOTAL DEPTH	9708	PERF. 7414 - 7420	
09	480 #	254	-0-	-226	-0-	1 1	185 2	Y	62	178 1	65
						68 9					
10	496 #	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-		65
11	300 #	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-		65
12	310 #	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-		65
01	943 R	943	-0-	-0-	-0-	896 2	47 9	Y	43		108
02	232 #	NO RPT	-0-	-232	-0-			Y	NO RPT		108

BALDWIN (7600)		05210 805		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC		129944									
B. GALLAGHER 1 GU		WELL #:	2	RRCID ->	277509	COMPL. DATE	04/03/2015	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 7641 - 7644	
09	0 W	3447	-0-	3447	40742	13 1	3390 2	N	40	139 1	38
						44 9					
10	0 W	-0-	-0-	-0-	40742			N	-0-		38
11	2358	-0-	-0-	-2358	38384			N	-0-		38
12	8122	-0-	-0-	-8122	30262			N	-0-		38
01	8122	-0-	-0-	-8122	22140			N	-0-		38
02	3335 #	NO RPT	-0-	-3335	18805			N	NO RPT		38

BALDWIN (8480)		05210 888		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC		129944									
CODY-GALLAGHER		WELL #:	1F	RRCID ->	277550	COMPL. DATE	03/25/2015	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8567 - 8574	
09	0 W	13235	-0-	13235	132047	50 1	13098 2	N	79		136
						87 9					
10	0 W	14624	-0-	14624	146671	14499 2	125 9	N	114	162 1	88
11	0 W	14024	-0-	14024	160695	13899 2	125 9	N	114		202
12	21546	10069	-0-	-11477	149218	9999 2	70 9	N	64	155 1	111
01	35154	10784	-0-	-24370	124848	10722 2	62 9	N	56		167
02	13688 #	NO RPT	-0-	-13688	111160			N	NO RPT		167

OIL AND GAS DIVISION

BALDWIN (9070)		05210 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
ANDERSON OIL LTD.		022499										
BEVLY		WELL #: 7		RRCID -> 193454		COMPL. DATE 02/03/2003		TOTAL DEPTH 9788		PERF. 9068 - 9072		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CANYON CREEK RESOURCES, LLC		129946		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
B. GALLAGHER 1 GU		WELL #: 2		RRCID -> 200534		COMPL. DATE 03/11/2004		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9015 - 9177		
09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/20/2015 - W/O TO 04-277509												

BALDWIN (9290)		05210 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
ANDERSON OIL LTD.		022499										
BEVLY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 132626		COMPL. DATE 10/25/1989		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9300 - 9307		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC		129944		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
COUNTISS SAM		WELL #: 3 F		RRCID -> 194242		COMPL. DATE 10/01/2002		TOTAL DEPTH 9862		PERF. 9266 - 9389		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			32

COUNTISS, SAM		WELL #: 1F		RRCID -> 254182		COMPL. DATE 04/12/2009		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9264 - 9274		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BALDWIN (9300)		05210 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
ANDERSON OIL LTD.		022499										
BEVLY		WELL #: 7		RRCID -> 195573		COMPL. DATE 06/15/2003		TOTAL DEPTH 9788		PERF. 9296 - 9302		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

BALDWIN (9300) //CONT.// 05210 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC 129944
 COUNTY, SAM WELL #: 1F RRCID -> 187848 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					171
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	158	1			13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					39
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					67
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

B. GALLAGHER 1 GU WELL #: 1 RRCID -> 195033 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9406 - 9449

09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	1	1	504	2	N	-0-	1	1			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
01	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	836	2	220	9	N	200	189	1			11
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

AMOCO BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 204068 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A

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

B. GALLAGHER 1 GU WELL #: 5 RRCID -> 204178 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9390 - 9456

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

BALL RANCH (FRIO AB-4) 05276 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
 ABACO OPERATING, LLC 000894
 BALL WELL #: 3 RRCID -> 200318 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 4005 - 4284

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

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)														
ABACO OPERATING, LLC														
CLARK-SAIN														
05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
000894														
WELL #: 8 RRCID -> 197374 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 16333 PERF.13119 - 13652														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	2310 N	1857	-0-	-453	-0-	120	1	1735	3	Y	2	1 1	1 8	6
						2	9							
10	DLQ G-10	2042	-0-	2042	2042	124	1	1898	3	Y	18	17 1	1 8	6
						20	9							
11	DLQ G-10	1289	-0-	1289	3331	120	1	1141	3	Y	25	21 1	1 8	9
						28	9							
12	DLQ G-10	1618	-0-	1618	4949	124	1	1486	3	Y	7	5 1		11
						8	9							
01	3000 N	1520	-0-	-1480	3469	124	1	1396	3	Y	-0-			11
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3469					Y	NO RPT			11

CLARK-SAIN														
WELL #: 9 RRCID -> 199531 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13084 - 13614														
09	4620 X	4122	-0-	-498	-0-	120	1	3968	3	Y	31	22 1	2 8	20
						34	9							
10	DLQ G-10	3882	-0-	3882	3882	124	1	3723	3	Y	32	32 1	1 8	19
						35	9							
11	DLQ G-10	4178	-0-	4178	8060	120	1	4028	3	Y	27	23 1		23
						30	9							
12	DLQ G-10	3841	-0-	3841	11901	124	1	3694	3	Y	21	16 1		28
						23	9							
01	15850 X	3949	-0-	-11901	-0-	124	1	3799	3	Y	24	35 1		17
						26	9							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17

BALL														
WELL #: 5 RRCID -> 204922 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15430 PERF.12885 - 14172														
09	6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	120	1	6271	3	Y	23	4 8		40
						25	9							
10	DLQ G-10	6357	-0-	6357	6357	124	1	6205	3	Y	25	2 8		63
						28	9							
11	DLQ G-10	6870	-0-	6870	13227	120	1	6716	3	Y	31	1 8		93
						34	9							
12	DLQ G-10	7041	-0-	7041	20268	124	1	6891	3	Y	24	85 1		32
						26	9							
01	27945 X	7677	-0-	-20268	-0-	124	1	7422	3	Y	119	91 1		60
						131	9							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			60

BALL														
WELL #: 1 RRCID -> 206775 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11790 - 12564														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8

BALL														
WELL #: 2 RRCID -> 206781 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 16380 PERF.12729 - 13214														
09	1890 N	1780	-0-	-110	-0-	120	1	1639	2	Y	19	1 8		43
						21	9							
10	DLQ G-10	1659	-0-	1659	1659	124	1	1523	3	Y	11			54
						12	9							
11	DLQ G-10	1809	-0-	1809	3468	120	1	1676	3	Y	12			66
						13	9							
12	DLQ G-10	1701	-0-	1701	5169	124	1	1568	3	Y	8	29 1		45
						9	9							
01	6899 X	1730	-0-	-5169	-0-	124	1	1578	3	Y	25	19 1		51
						28	9							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			51

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 05276 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY			
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.// 000894									
BALL		WELL #: 6		RRCID -> 206903		COMPL. DATE 12/28/2004		TOTAL DEPTH 15162		PERF.12954 - 14261	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	120 1	1222 3	Y	3	2 8	34
10	DLQ G-10	1352	-0-	1352	1352	124 1	1222 3	Y	5	1 8	38
11	DLQ G-10	1483	-0-	1483	2835	120 1	1356 3	Y	6		44
12	DLQ G-10	1439	-0-	1439	4274	124 1	1314 3	Y	1	4 1	41
01	3000 N	1497	-0-	-1503	2771	124 1	1363 3	Y	9	7 1	43
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2771	10 9		Y	NO RPT		43

CLARK-SAIN		WELL #: 10		RRCID -> 207190		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 15410		PERF.13162 - 14602	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		25

CLARK-SAIN		WELL #: 12		RRCID -> 213126		COMPL. DATE 06/06/2005		TOTAL DEPTH 16500		PERF.12880 - 15013	
09	4380 X	3312	-0-	-1068	-0-	120 1	3140 3	Y	47	9 8	152
10	DLQ G-10	3394	-0-	3394	3394	124 1	3224 3	Y	42	4 8	190
11	DLQ G-10	2691	-0-	2691	6085	120 1	2536 3	Y	32	139 1	2 8
12	DLQ G-10	3281	-0-	3281	9366	124 1	3116 3	Y	37		118
01	12352 X	2986	-0-	-9366	-0-	124 1	2826 3	Y	33		151
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36 9		Y	NO RPT		151

FRENCH-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 214079		COMPL. DATE 10/08/2005		TOTAL DEPTH 14460		PERF.13026 - 13177	
09	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

KING RANCH-STATE #136		WELL #: 1		RRCID -> 215897		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 16508		PERF.11959 - 16183	
09	4320 X	3549	-0-	-771	-0-	120 1	3375 3	Y	49	12 8	146
10	DLQ G-10	3195	-0-	3195	3195	124 1	3025 3	Y	42	112 1	5 8
11	DLQ G-10	3188	-0-	3188	6383	120 1	3022 3	Y	42	3 8	110
12	DLQ G-10	3086	-0-	3086	9469	124 1	2912 3	Y	45		155
01	12638 X	3169	-0-	-9469	-0-	124 1	2998 3	Y	43	107 1	91
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	47 9		Y	NO RPT		91

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		05276 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY					
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.//		000894									
CLARK-SAIN & FRENCH-STATE GU		WELL #:		1	RRCID ->	219640	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	15500	PERF.13982	- 14556	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	120	1	1237	3	N	2	2 8	-0-
10	1450 X	1450	-0-	-0-	-0-	124	1	1325	3	N	1	1 8	-0-
11	1320 X	1273	-0-	-47	-0-	120	1	1153	3	N	-0-		-0-
12	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	124	1	2217	3	N	-0-		-0-
01	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	124	1	1339	3	N	-0-		-0-
02	1363 X	NO RPT	-0-	-1363	-0-					N	NO RPT		-0-

BALL		WELL #:		7	RRCID ->	220447	COMPL. DATE	06/14/2006	TOTAL DEPTH	15500	PERF.10586	- 15142	
09	2880 X	2430	-0-	-450	-0-	120	1	2262	3	N	44	8 8	63
10	2728 X	1675	-0-	-1053	-0-	124	1	1525	3	N	24	2 8	85
11	2670 X	1886	-0-	-784	-0-	120	1	1716	3	N	45	1 8	129
12	2759 X	2178	-0-	-581	-0-	124	1	2012	3	N	38		167
01	2759 X	2358	-0-	-401	-0-	124	1	2177	3	N	52		219
02	2349 X	NO RPT	-0-	-2349	-0-					N	NO RPT		219

BALL		WELL #:		8	RRCID ->	223312	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	16650	PERF.12886	- 16455	
09	1830 N	1701	-0-	-129	-0-	120	1	1556	3	Y	23	1 0	32
10	DLQ G-10	1629	-0-	1629	1629	124	1	1477	3	Y	25	1 8	56
11	DLQ G-10	1664	-0-	1664	3293	120	1	1512	3	Y	29		85
12	DLQ G-10	1691	-0-	1691	4984	124	1	1544	3	Y	21	73 1	33
01	3000 N	1770	-0-	-1230	3754	124	1	1538	3	Y	98	74 1	57
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3754					Y	NO RPT		57

CLARK-SAIN		WELL #:		17	RRCID ->	223415	COMPL. DATE	10/19/2006	TOTAL DEPTH	14600	PERF.12002	- 14458	
09	1800 N	1357	-0-	-443	-0-	120	1	1234	3	Y	3	3 8	28
10	DLQ G-10	1538	-0-	1538	1538	124	1	1405	3	Y	8	1 8	35
11	DLQ G-10	1182	-0-	1182	2720	120	1	1049	3	Y	12	37 1	9
12	DLQ G-10	1417	-0-	1417	4137	124	1	1274	3	Y	17		26
01	3000 N	1480	-0-	-1520	2617	124	1	1336	3	Y	18		44
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2617					Y	NO RPT		44

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 05276 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KENEDY				
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.// 000894												
CLARK-SAIN		WELL #: 18		RRCID -> 225145		COMPL. DATE 12/16/2006				TOTAL DEPTH 14920 PERF.12184 - 14050				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1980 N	1979	-0-	-1	-0-	120 1	1823 3	Y	33	21 1	5 8		14	
10	DLQ G-10	2096	-0-	2096	2096	36 9	1939 3	Y	30	29 1	2 8		13	
11	DLQ G-10	2263	-0-	2263	4359	124 1	2103 3	Y	36	30 1	1 8		18	
12	DLQ G-10	2075	-0-	2075	6434	33 9	1922 3	Y	26	20 1			24	
01	3000 N	2373	-0-	-627	5807	120 1	2215 3	Y	31	45 1			10	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5807	34 9		Y	NO RPT				10	

CLARK-SAIN		WELL #: 19		RRCID -> 225821		COMPL. DATE 02/07/2007				TOTAL DEPTH 14150 PERF.11979 - 13162				
09	3150 X	2810	-0-	-340	-0-	120 1	2651 3	Y	35	20 1	8 8		13	
10	DLQ G-10	3046	-0-	3046	3046	39 9	2871 3	Y	46	44 1	3 8		12	
11	DLQ G-10	3163	-0-	3163	6209	124 1	3000 3	Y	39	32 1	2 8		17	
12	DLQ G-10	2981	-0-	2981	9190	43 9	2824 3	Y	30	23 1			24	
01	12204 X	3014	-0-	-9190	-0-	124 1	2855 3	Y	32	47 1			9	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	35 9		Y	NO RPT				9	

KING RANCH-STATE # 136		WELL #: 2		RRCID -> 227538		COMPL. DATE 04/18/2007				TOTAL DEPTH 15685 PERF.11958 - 12952				
09	2670 X	2601	-0-	-69	-0-	120 1	2436 3	Y	41	13 8			91	
10	DLQ G-10	2410	-0-	2410	2410	45 9	2255 3	Y	28	70 1	5 8		44	
11	DLQ G-10	2463	-0-	2463	4873	124 1	2312 3	Y	28	3 8			69	
12	DLQ G-10	2269	-0-	2269	7142	31 9	2114 3	Y	28				97	
01	9557 X	2415	-0-	-7142	-0-	124 1	2254 3	Y	34	82 1			49	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	37 9		Y	NO RPT				49	

CLARK-SAIN		WELL #: 20		RRCID -> 232200		COMPL. DATE 08/15/2007				TOTAL DEPTH 15250 PERF.12038 - 14547				
09	5130 X	4556	-0-	-574	-0-	120 1	4278 3	Y	144	94 1	18 8		58	
10	DLQ G-10	1047	-0-	1047	1047	158 9	898 3	Y	23	23 1	1 8		57	
11	DLQ G-10	3639	-0-	3639	4686	124 1	3450 3	Y	63	53 1	1 8		66	
12	DLQ G-10	5932	-0-	5932	10618	25 9	5653 3	Y	141	107 1			100	
01	15168 X	4550	-0-	-10618	-0-	120 1	4269 3	Y	143	209 1			34	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	157 9		Y	NO RPT				34	

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 05276 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY				
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.// 000894										
FRENCH-STATE		WELL #: 2		RRCID -> 232498		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13110 - 13182		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1830 X	506	-0-	-1324	-0-	60	1	440	3	Y	5	15
10	DLQ G-10	489	-0-	489	489	124	1	354	3	Y	10	25
11	DLQ G-10	270	-0-	270	759	60	1	206	3	Y	4	29
12	DLQ G-10	159	-0-	159	918	62	1	93	3	Y	4	33
01	918 N	-0-	-0-	-918	-0-					Y	-0-	33
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	33
FRENCH-STATE		WELL #: 3		RRCID -> 234908		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 13900		PERF.13025 - 13085		
09	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	120	1	1320	3	Y	6	10
10	DLQ G-10	1142	-0-	1142	1142	124	1	1011	3	Y	6	15
11	DLQ G-10	919	-0-	919	2061	60	1	855	3	Y	4	18
12	DLQ G-10	1139	-0-	1139	3200	124	1	1006	3	Y	8	26
01	3000 N	1318	-0-	-1682	1518	124	1	1188	3	Y	5	31
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	1518					Y	NO RPT	31
FRENCH-STATE		WELL #: 4		RRCID -> 241979		COMPL. DATE 07/08/2008		TOTAL DEPTH 13600		PERF.12773 - 12817		
09	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
CLARK-SAIN		WELL #: 21		RRCID -> 242556		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 15150		PERF.12024 - 14521		
09	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	120	1	1158	3	Y	47	29
10	DLQ G-10	1277	-0-	1277	1277	124	1	1101	3	Y	47	28
11	DLQ G-10	1342	-0-	1342	2619	120	1	1181	3	Y	37	32
12	DLQ G-10	1279	-0-	1279	3898	124	1	1123	3	Y	29	39
01	3000 N	1355	-0-	-1645	2253	124	1	1195	3	Y	33	24
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	2253					Y	NO RPT	24
SANTA FE 135		WELL #: 1		RRCID -> 243892		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 13597		PERF.11901 - 11967		
09	11580 X	10759	-0-	-821	-0-	120	1	10549	3	N	82	107
10	DLQ G-10	9814	-0-	9814	9814	124	1	9622	3	N	62	165
11	DLQ G-10	11612	-0-	11612	21426	120	1	11397	3	N	86	249
12	DLQ G-10	10438	-0-	10438	31864	124	1	10245	3	N	63	122
01	42908 X	11044	-0-	-31864	-0-	124	1	10841	3	N	72	194
02	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	194

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894														
SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 1 RRCID -> 247404 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13388 PERF.11856 - 11952														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	2970 X	2722	-0-	-248	-0-	120	1	2557	3	Y	41	33	8 8	35
						45	9							
10	DLQ G-10	2497	-0-	2497	2497	124	1	2332	3	Y	37	40	3 8	29
						41	9							
11	DLQ G-10	3167	-0-	3167	5664	120	1	3004	3	Y	39	48	2 8	18
						43	9							
12	DLQ G-10	3252	-0-	3252	8916	124	1	3095	3	Y	30	44	1	4
						33	9							
01	12176 X	3260	-0-	-8916	-0-	124	1	3093	3	Y	39			43
						43	9							
02	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			43

SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 2 RRCID -> 250360 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11894 - 11952														
09	4800 X	4417	-0-	-383	-0-	120	1	4253	3	Y	40	37	4 8	55
						44	9							
10	DLQ G-10	3972	-0-	3972	3972	124	1	3808	3	Y	36	41	2 8	48
						40	9							
11	DLQ G-10	4977	-0-	4977	8949	120	1	4820	3	Y	34	42	1 8	39
						37	9							
12	DLQ G-10	4191	-0-	4191	13140	124	1	4038	3	Y	26	37	1	28
						29	9							
01	17554 X	4414	-0-	-13140	-0-	124	1	4254	3	Y	33			61
						36	9							
02	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			61

SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 3 RRCID -> 253911 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11859 - 11914														
09	3510 X	3046	-0-	-464	-0-	120	1	2908	3	Y	16	9	7 8	57
						18	9							
10	DLQ G-10	2515	-0-	2515	2515	124	1	2385	3	Y	5	4	2 8	56
						6	9							
11	DLQ G-10	3569	-0-	3569	6084	120	1	3447	3	Y	2	1	1 8	56
						2	9							
12	DLQ G-10	2708	-0-	2708	8792	124	1	2584	3	Y	-0-			56
						124	1	2746	3	Y	-0-			56
01	11662 X	2870	-0-	-8792	-0-	124	1			Y	NO RPT			56
02	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			56

SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 4 RRCID -> 256036 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11927 - 11992														
09	3960 X	3568	-0-	-392	-0-	120	1	3340	3	Y	98	96	5 8	100
						108	9							
10	DLQ G-10	3307	-0-	3307	3307	124	1	3091	3	Y	84	99	2 8	83
						92	9							
11	DLQ G-10	3986	-0-	3986	7293	120	1	3780	3	Y	78	98	1 8	62
						86	9							
12	DLQ G-10	3227	-0-	3227	10520	124	1	3023	3	Y	73	106	1	29
						80	9							
01	13751 X	3231	-0-	-10520	-0-	124	1	3008	3	Y	90			119
						99	9							
02	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			119

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY													
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736													
SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 101 RRCID -> 247535 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11877 - 11927													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09	2430 X	1928	-0-	-502	-0-	113	1	1812	2	Y	3	3 1	8
						3	9						
10	2573 X	2136	-0-	-437	-0-	160	1	1952	2	Y	22	22 8	8
						24	9						
11	2490 X	1323	-0-	-1167	-0-	99	1	1221	2	Y	3	5 1	6
						3	9						
12	2573 X	1293	-0-	-1280	-0-	99	1	1192	2	Y	2	3 1	5
						2	9						
01	2325 X	1338	-0-	-987	-0-	107	1	1228	2	Y	3	2 1	6
						3	9						
02	2001 X	NO RPT	-0-	-2001	-0-					Y	NO RPT		6

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 100 RRCID -> 247537 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 12037 PERF.11904 - 11949													
09	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	315	1	5077	2	Y	176	148 1	302
						194	9						
10	5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	432	1	5267	2	Y	197		499
						217	9						
11	5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	411	1	5072	2	Y	220	404 1	315
						242	9						
12	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	428	1	5152	2	Y	235	297 1	253
						259	9						
01	5642 X	5551	-0-	-91	-0-	423	1	4854	2	Y	249	170 1	332
						274	9						
02	5278 X	NO RPT	-0-	-5278	-0-					Y	NO RPT		332

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 103 RRCID -> 248524 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11925 - 11966													
09	7350 X	4995	-0-	-2355	-0-	291	1	4689	2	Y	14	18 1	37
						15	9						
10	5518 X	5017	-0-	-501	-0-	379	1	4623	2	Y	14		51
						15	9						
11	5340 X	4926	-0-	-414	-0-	368	1	4541	2	Y	15	38 1	28
						17	9						
12	5518 X	4959	-0-	-559	-0-	379	1	4561	2	Y	17	25 1	20
						19	9						
01	5518 X	4674	-0-	-844	-0-	373	1	4281	2	Y	18	13 1	25
						20	9						
02	4843 X	NO RPT	-0-	-4843	-0-					Y	NO RPT		25

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 109 RRCID -> 250614 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 12150 PERF.12023 - 12066													
09	3180 X	2204	-0-	-976	-0-	129	1	2074	2	Y	1	2 1	4
						1	9						
10	2790 X	2528	-0-	-262	-0-	191	1	2336	2	Y	1		5
						1	9						
11	2700 X	2070	-0-	-630	-0-	155	1	1913	2	Y	2	4 1	3
						2	9						
12	2790 X	2166	-0-	-624	-0-	166	1	1998	2	Y	2	3 1	2
						2	9						
01	2542 N	1764	-0-	-778	-0-	141	1	1621	2	Y	2	1 1	3
						2	9						
02	2001 N	NO RPT	-0-	-2001	-0-					Y	NO RPT		3

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: KENEDY			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736													
SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 108 RRCID -> 252510 COMPL. DATE 11/03/2011										TOTAL DEPTH	12130	PERF.11922 - 12017	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		7230 X	5077	-0-	-2153	-0-	296 1	4770 2	Y	10	14 1		29
							11 9						
10		6293 X	5137	-0-	-1156	-0-	388 1	4738 2	Y	10			39
							11 9						
11		6090 X	5104	-0-	-986	-0-	381 1	4711 2	Y	11	28 1		22
							12 9						
12		6293 X	5086	-0-	-1207	-0-	389 1	4684 2	Y	12	18 1		16
							13 9						
01		6293 X	4845	-0-	-1448	-0-	387 1	4445 2	Y	12	10 1		18
							13 9						
02		4930 X	NO RPT	-0-	-4930	-0-			Y	NO RPT			18

BARBACOAS (2700) 05566 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: STARR			
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425													
LA BRISA RANCH WELL #: 1A RRCID -> 161197 COMPL. DATE 08/29/1996										TOTAL DEPTH	3510	PERF. 2858 - 2890	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BARBACOAS (5300) 05566 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: STARR			
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425													
LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: L 1 RRCID -> 221166 COMPL. DATE 04/29/2006										TOTAL DEPTH	7100	PERF. 5650 - 5658	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: L 2 RRCID -> 225318 COMPL. DATE 01/24/2007										TOTAL DEPTH	6290	PERF. 5576 - 5585	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BARRERA (LOBO) 05813 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB			
ENCINA RESOURCES, LLC 251741													
BARRERA-LEYENDECKER G.U. NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236427 COMPL. DATE 03/31/2011										TOTAL DEPTH	8842	PERF. 7989 - 8140	
09		450 X	310	-0-	-140	-0-	37 1	273 2	N	-0-			52
10		465 X	256	-0-	-209	-0-	29 1	227 3	N	-0-			52
11		2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	557 1	1698 3	N	-0-			52
12		341 X	193	-0-	-148	-0-	28 1	166 3	N	-0-			52
01		310 X	203	-0-	-107	-0-	35 1	168 3	N	-0-			-0-
02		1653 X	148	-0-	-1505	-0-	29 1	119 3	N	-0-			-0-

BARRERA (LOBO)		//CONT.//		05813 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
ENCINA RESOURCES, LLC		//CONT.//		251741										
BARRERA-LEYENDECKER GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	248162	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7675 - 7856		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	640	1	4683	2	N	-0-			39
10	5270 X	4511	-0-	-759	-0-	517	1	3994	3	N	-0-			39
11	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	1299	1	3958	3	N	-0-			39
12	5487 X	5151	-0-	-336	-0-	738	1	4413	3	N	-0-			39
01	5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT			39
02	5133 X	NO RPT	-0-	-5133	-0-					N	NO RPT			39

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954										
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	150657	COMPL. DATE	05/19/1994	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	7779 - 7881		
09	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	110	1	2968	2	N	18	12	1	67
						20	9							
10	2914 X	2402	-0-	-512	-0-	97	1	2295	2	N	9	13	1	63
						10	9							
11	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	133	1	3462	2	N	7	13	1	57
						8	9							
12	3193 X	3168	-0-	-25	-0-	129	1	3029	2	N	9			66
						10	9							
01	3193 X	3090	-0-	-103	-0-	135	1	2948	2	N	6	14	1	58
						7	9							
02	3480 X	2836	-0-	-644	-0-	90	1	2737	2	N	8			66
						9	9							

M.M.A. CATTLE CO.				WELL #:	8	RRCID ->	178423	COMPL. DATE	12/23/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6902 - 7699	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

M.M.A. CATTLE CO.				WELL #:	9	RRCID ->	183997	COMPL. DATE	06/29/2001	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8634 - 8673	
09	810 N	212	-0-	-598	-0-	8	1	202	2	Y	2	2	1	31
						2	9							
10	961 X	30	-0-	-931	-0-	1	1	29	2	Y	-0-	1	1	30
11	870 X	354	-0-	-516	-0-	13	1	340	2	Y	1	1	1	30
						1	9							
12	899 X	837	-0-	-62	-0-	34	1	800	2	Y	3			33
						3	9							
01	461 X	461	-0-	-0-	-0-	20	1	439	2	Y	2	4	1	31
						2	9							
02	348 X	216	-0-	-132	-0-	7	1	209	2	Y	-0-			31

M. M. A. CATTLE CO.				WELL #:	11	RRCID ->	207832	COMPL. DATE	12/30/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8412 - 8644	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BARRERA (LOBO 6)		05813 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
ENCINA RESOURCES, LLC		251741									
C.H. RAMIREZ MINERALS LTD.		WELL #:	2	RRCID ->	247329	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9600 PERF. 8132 - 8162		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 8030 - 8080	
09	6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	759	1	5553	2	N	72
10	6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	773	1	5968	3	N	72
11	8256 X	8256	-0-	-0-	-0-	2040	1	6216	3	N	72
12	8261 X	8261	-0-	-0-	-0-	1183	1	7078	3	N	72
*01	7853 X	7853	-0-	-0-	-0-	1360	1	6493	3	N	-0-
*02	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	835	1	3430	3	N	-0-

LOPEZ GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 6768 - 6822	
09	3660 X	2029	-0-	-1631	-0-	97	1	1932	2	N	16
10	3565 X	1501	-0-	-2064	-0-	528	1	973	3	N	16
11	2970 X	1558	-0-	-1412	-0-	666	1	892	3	N	16
12	2759 X	1198	-0-	-1561	-0-	1079	1	119	3	N	16
01	2511 X	1090	-0-	-1421	-0-	1013	1	77	3	N	-0-
02	1972 X	1200	-0-	-772	-0-	800	1	400	3	N	-0-

LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		486517		BARRERA-RAMIREZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 7843 - 7886	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2015 - PLUGGED 01/14/15															

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 8206 - 8250	
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	2	N	-0-			-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	N	-0-			-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	2	N	-0-			-0-
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			-0-

RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 7625 - 8146					
09	SI MULT	894	-0-	894	2135	32	1	856	2	N	5	3	1		4
10	2857 X	722	-0-	-2135	-0-	29	1	690	2	N	3	4	1		3
11	755 X	755	-0-	-0-	-0-	28	1	725	2	N	2	4	1		1
12	678 X	678	-0-	-0-	-0-	28	1	648	2	N	2				3
01	716 X	716	-0-	-0-	-0-	31	1	684	2	N	1	3	1		1
02	870 X	671	-0-	-199	-0-	21	1	648	2	N	2				3

BARRERA (LOBO 6) //CONT.// 05813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164806 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8200 - 8542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	240 X	163	-0-	-77	-0-	6	1	156	2	N	1	1	98
10	248 X	117	-0-	-131	-0-	5	1	111	2	N	1	1	98
11	180 X	169	-0-	-11	-0-	6	1	162	2	N	1	1	98
12	186 X	175	-0-	-11	-0-	7	1	168	2	N	-0-		98
01	205 X	205	-0-	-0-	-0-	9	1	195	2	N	1	1	98
*02	196 X	196	-0-	-0-	-0-	6	1	190	2	N	-0-		98

RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 172437 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8298 - 8326

09	2070 X	1596	-0-	-474	-0-	57	1	1528	2	N	10	7	35
10	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-	11	9			N	-0-	7	28
11	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-		28
12	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-		28
01	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-		28
02	1537 X	-0-	-0-	-1537	-0-					N	-0-		28

BARTELL PASS (FRIO G) 05919 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
 LAMAY CORPORATION 484025
 STATE TRACT 118 WELL #: 2 RRCID -> 104615 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 8813 - 8848

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

BARTELL PASS (FRIO M) 05919 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
 STATE TRACT 125 WELL #: 1 RRCID -> 198587 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 11338 PERF. 9515 - 10330

09	2400 X	1694	-0-	-706	-0-	150	1	1509	2	Y	32		87
10	2480 X	1762	-0-	-718	-0-	233	1	1492	2	Y	34	105	16
11	2070 X	1677	-0-	-393	-0-	166	1	1460	2	Y	46		62
12	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	210	1	2004	3	Y	59	48	73
01	1922 X	1174	-0-	-748	-0-	220	1	896	3	Y	53	90	36
*02	2900 N	3256	-0-	356	356	241	1	2882	3	Y	121	115	42

LAMAY CORPORATION 484025
 STATE TRACT 95 WELL #: 1 RRCID -> 050340 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 11478 PERF. 7945 - 8554

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

BARTELL PASS (FRIO M)		//CONT.//		05919 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ARANSAS			
LAMAY CORPORATION		//CONT.//		484025										
STATE TRACT 117		WELL #:		1	RRCID ->	058974	COMPL. DATE	06/21/1992	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	7952 - 10029		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-			-0-
10	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-			-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			-0-
*12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 118		WELL #:		1	RRCID ->	110518	COMPL. DATE	04/05/1990	TOTAL DEPTH	11830	PERF.	10204 - 10714		
09	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-			-0-
10	806 N	577	-0-	-229	-0-	577	3			N	-0-			-0-
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-			-0-
*12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BASHARA-HEREFORD		05993 001		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	214167	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8100 - 8110		
09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	36	1	582	3	N	-0-			-0-
10	806 N	712	-0-	-94	-0-	42	1	670	3	N	-0-			-0-
11	660 N	437	-0-	-223	-0-	25	1	412	3	N	-0-			-0-
12	904 N	904	-0-	-0-	-0-	59	1	838	3	N	6			6
						7	9							
*01	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	77	1	1063	3	N	-0-			6
02	435 N	NO RPT	-0-	-435	-0-					N	NO RPT			6

BRUNI MINERAL TRUST "C"		WELL #:		47	RRCID ->	246610	COMPL. DATE	08/12/2007	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7785 - 7795		
09	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	64	1	1178	3	N	-0-			-0-
10	1023 N	1000	-0-	-23	-0-	57	1	943	3	N	-0-			-0-
11	1140 N	919	-0-	-221	-0-	49	1	870	3	N	-0-			-0-
12	1240 N	1087	-0-	-153	-0-	58	1	1029	3	N	-0-			-0-
01	992 N	931	-0-	-61	-0-	49	1	882	3	N	-0-			-0-
02	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT			-0-

OXY USA INC.		630591		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB				
HEREFORD -T-		WELL #:		18	RRCID ->	119349	COMPL. DATE	11/28/1985	TOTAL DEPTH	8598	PERF.	7796 - 7980		
09	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-			-0-
10	1364 N	1188	-0-	-176	-0-	1188	2			N	-0-			-0-
11	1200 N	1139	-0-	-61	-0-	1139	2			N	-0-			-0-
12	1240 N	1225	-0-	-15	-0-	1225	2			N	-0-			-0-
01	1178 N	1115	-0-	-63	-0-	1115	2			N	-0-			-0-
02	1102 N	1006	-0-	-96	-0-	1005	2	1	9	N	1	2	0	1

BASHARA-HEREFORD (NAVARRO)		05993 025		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WEBB				
BATTLECAT OIL & GAS, LLC		056381												
HACHAR		WELL #:		1H	RRCID ->	268923	COMPL. DATE	07/27/2012	TOTAL DEPTH	8167	PERF.	8150 - 12502		
09	3926	3926	-0-	-0-	5967	3891	2	35	9	N	32			111
10	4015	4015	-0-	-0-	5967	3978	2	37	9	N	34			145
11	3870	3261	-0-	-609	5358	3232	2	29	9	N	26			171
12	3999	3814	-0-	-185	5173	3779	2	35	9	N	32	176	1	27
*01	3999	3527	-0-	-472	4701	3496	2	31	9	N	28			55
*02	3741	3124	-0-	-617	4084	3089	2	35	9	N	32			87

BASHARA-HEREFORD (NAVARRO) //CONT.// 05993 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 OXY USA INC. 630591
 WELLS HEREFORD -T- WELL #: 23 T RRCID -> 128165 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8243 - 8250

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

BASHARA-HEREFORD (WILCOX 5900) 05993 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 BLUE STAR ENVIRON SERVICES, LLC 076766
 AKIN-MCKENDRICK WELLS #: 3 RRCID -> 131800 COMPL. DATE 08/19/1989 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7058 - 7064

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD (6900) 05993 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 OXY USA INC. 630591
 WELLS HEREFORD, L.M. WELL #: 29 RRCID -> 125962 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6960 - 7432

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4470 #	4044	-0-	-426	-0-	4044	2			N	-0-					61
10	4619 #	3991	-0-	-628	-0-	3991	2			N	-0-					61
11	4320 #	3777	-0-	-543	-0-	3777	2			N	-0-					61
12	4278 #	4119	-0-	-159	-0-	4117	2	2	9	N	2					63
01	4278 #	3902	-0-	-376	-0-	3861	2	41	9	N	37					100
02	3915 #	3483	-0-	-432	-0-	3479	2	4	9	N	4	16	0			105

BASHARA-HEREFORD (7300) 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 MCKENDRICK, W.H. WELLS #: 11 RRCID -> 130007 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 6939 - 7476

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	246	1	3582	3	N	-0-					97
10	5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	404	1	5520	3	N	-0-					97
11	3840 X	3153	-0-	-687	-0-	193	1	2960	3	N	-0-					97
12	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	326	1	3663	3	N	-0-					97
01	5921 X	3890	-0-	-2031	-0-	241	1	3649	3	N	-0-					97
02	5539 X	NO RPT	-0-	-5539	-0-					N	NO RPT					97

MARTINEZ, D. WELLS #: 5 RRCID -> 130327 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7147 - 7517

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	651 N	195	-0-	-456	-0-		6	189	2	N	-0-					-0-
*04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313								
BLOCK, ANNA		WELL #: 3		RRCID -> 130731		COMPL. DATE 04/17/1989		TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6753 - 7467		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	7183 X	7183	-0-	-0-	-0-	247 1	6926 3	N	9	164
10	8378 X	8378	-0-	-0-	-0-	10 9	8104 3	N	10	174
11	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	263 1	5017 3	N	1 99 1	76
12	7482 X	7482	-0-	-0-	-0-	11 9	7195 3	N	17	93
01	7520 X	7520	-0-	-0-	-0-	182 1	7238 3	N	12	105
02	4872 X	NO RPT	-0-	-4872	-0-	268 1		N	NO RPT	105
						19 9				
						13 9				

MCKENDRICK, W.H.		WELL #: 12		RRCID -> 131667		COMPL. DATE 08/07/1989		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6950 - 7308		
09	1170 X	1105	-0-	-65	-0-	27 1	1034 3	N	-0-	14
10	1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	127 1	1740 3	N	-0-	14
11	1140 X	382	-0-	-758	-0-	20 1	311 3	N	46	60
12	1178 X	1156	-0-	-22	-0-	51 9		N	-0-	-0-
01	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-	94 1	1062 3	N	60 1	-0-
02	1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-			N	NO RPT	-0-

MARTINEZ, D.		WELL #: 7		RRCID -> 138643		COMPL. DATE 05/21/1991		TOTAL DEPTH 8509 PERF. 7530 - 8388		
09	3960 X	3439	-0-	-521	-0-	3438 3	1 9	N	1	27
10	3596 X	322	-0-	-3274	-0-	322 3		N	-0-	27
11	3960 X	637	-0-	-3323	-0-	637 3		N	-0-	27
12	4092 X	885	-0-	-3207	-0-	885 3		N	-0-	27
01	4092 X	733	-0-	-3359	-0-	733 3		N	-0-	27
02	3335 X	NO RPT	-0-	-3335	-0-			N	NO RPT	27

MARTINEZ, D.		WELL #: 8		RRCID -> 139656		COMPL. DATE 08/02/1991		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7706 - 8156		
09	3450 X	3153	-0-	-297	-0-	3153 3		N	-0-	104
10	3286 X	3275	-0-	-11	-0-	3253 3	22 9	N	20	49
11	6621 X	6621	-0-	-0-	-0-	6555 3	66 9	N	60	109
12	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	4088 3		N	-0-	109
01	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3730 3		N	-0-	109
02	6351 X	NO RPT	-0-	-6351	-0-			N	NO RPT	109

MARTINEZ-BARRERA GAS INIT		WELL #: 2		RRCID -> 139901		COMPL. DATE 10/31/1991		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7453 - 8251		
09	7208 X	7208	-0-	-0-	-0-	7191 3	17 9	N	15	133
10	7378 X	6788	-0-	-590	-0-	6779 3	9 9	N	8	19
11	7209 X	7209	-0-	-0-	-0-	7206 3	3 9	N	3	22
12	7525 X	7525	-0-	-0-	-0-	7516 3	9 9	N	8	30
01	7378 X	6620	-0-	-758	-0-	6605 3	15 9	N	14	44
02	6902 X	NO RPT	-0-	-6902	-0-			N	NO RPT	44

MARTINEZ, D.		WELL #: 10		RRCID -> 139918		COMPL. DATE 10/29/1991		TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7715 - 8328		
09	1740 X	1153	-0-	-587	-0-	1153 3		N	-0-	38
10	1612 X	554	-0-	-1058	-0-	554 3		N	-0-	38
11	1560 X	524	-0-	-1036	-0-	524 3		N	-0-	38
12	1178 X	543	-0-	-635	-0-	543 3		N	-0-	38
01	1178 X	483	-0-	-695	-0-	483 3		N	-0-	38
02	1102 X	NO RPT	-0-	-1102	-0-			N	NO RPT	38

BASHARA-HEREFORD (7300)										CNTY: WEBB											
//CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY																					
COLUMBUS ENERGY, LLC																					
//CONT.// 169313																					
MARTINEZ, D.																					
WELL #: 9 RRCID -> 140559 COMPL. DATE 12/16/1991										TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8200	-	8392						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							

MARTINEZ-BARRERA GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 142702		COMPL. DATE 09/01/1992		TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7656	-	8146
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			3							
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			3							
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			3							
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			3							
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			3							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3							

MARTINEZ-BARRERA GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 143693		COMPL. DATE 03/20/2010		TOTAL DEPTH	8985	PERF.	7626	-	7890
09		0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-			17							
10		0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-			17							
11		0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-			17							
12		0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-			17							
01		0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-			17							
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17							

MARTINEZ, D.										WELL #: 12		RRCID -> 145007		COMPL. DATE 04/11/1993		TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7916	-	8037
09		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			8							
10		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			8							
11		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			8							
12		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			8							
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			8							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8							

MCKENDRICK, W.H.										WELL #: 15		RRCID -> 146980		COMPL. DATE 09/24/1993		TOTAL DEPTH	8615	PERF.	7446	-	7522
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							

MCKENDRICK										WELL #: 17		RRCID -> 153795		COMPL. DATE 02/06/1995		TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7492	-	7567
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							

RANCHO BLANCO										WELL #: 1		RRCID -> 155279		COMPL. DATE 07/18/1995		TOTAL DEPTH	7554	PERF.	6714	-	7102
09	1050	X	865	-0-	-185	-0-		38	1	827	3	N	-0-	50							
10	1085	X	908	-0-	-177	-0-		42	1	866	3	N	-0-	50							
11	960	X	738	-0-	-222	-0-		32	1	706	3	N	-0-	50							
12	899	X	894	-0-	-5	-0-		39	1	855	3	N	-0-	50							
01	899	X	852	-0-	-47	-0-		37	1	815	3	N	-0-	50							
02	841	X	NO RPT	-0-	-841	-0-						N	NO RPT	50							

 BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 CLARK, N. H. WELL #: 11 RRCID -> 155863 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6664 - 7088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	27	1	681	3	N	20			58
						22	9							
10	1147 N	691	-0-	-456	-0-	31	1	660	3	N	-0-			58
11	990 N	838	-0-	-152	-0-	32	1	806	3	N	-0-			58
12	962 N	962	-0-	-0-	-0-	38	1	924	3	N	-0-			58
01	976 N	976	-0-	-0-	-0-	41	1	935	3	N	-0-			58
02	812 N	NO RPT	-0-	-812	-0-					N	NO RPT			58

 RANCHO BLANCO WELL #: 3 RRCID -> 156771 COMPL. DATE 10/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7312 - 7354

09	2340 X	2103	-0-	-237	-0-	93	1	2010	3	N	-0-			-0-
10	2635 X	2447	-0-	-188	-0-	113	1	2334	3	N	-0-			-0-
11	2550 X	1651	-0-	-899	-0-	72	1	1579	3	N	-0-			-0-
12	2635 X	1859	-0-	-776	-0-	82	1	1777	3	N	-0-			-0-
01	2449 X	1860	-0-	-589	-0-	81	1	1779	3	N	-0-			-0-
02	2291 X	NO RPT	-0-	-2291	-0-					N	NO RPT			-0-

 RANCHO BLANCO CORP WELL #: 27 RRCID -> 157719 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7160 - 7220

09	2700 X	1013	-0-	-1687	-0-	47	1	966	3	N	-0-			111
10	2387 X	889	-0-	-1498	-0-	43	1	846	3	N	-0-			111
11	1950 X	550	-0-	-1400	-0-	25	1	525	3	N	-0-			111
12	1457 X	837	-0-	-620	-0-	39	1	798	3	N	-0-			111
01	1209 X	621	-0-	-588	-0-	28	1	593	3	N	-0-			111
02	986 X	NO RPT	-0-	-986	-0-					N	NO RPT			111

 PREVOST WELL #: 4 RRCID -> 158034 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7396 - 7612

09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	9	1	219	3	N	-0-			83
10	1271 N	1179	-0-	-92	-0-	52	1	1127	3	N	-0-			83
11	987 N	987	-0-	-0-	-0-	38	1	949	3	N	-0-			83
12	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	57	1	1391	3	N	-0-			83
01	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	61	1	1391	3	N	-0-			83
02	957 N	NO RPT	-0-	-957	-0-					N	NO RPT			83

 HACHAR, D. D. WELL #: 26 RRCID -> 161241 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7503 - 7654

09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	57	1	402	3	N	-0-			-0-
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	61	1	400	3	N	-0-			-0-
11	510 N	218	-0-	-292	-0-	25	1	193	3	N	-0-			-0-
12	653 N	653	-0-	-0-	-0-	84	1	569	3	N	-0-			-0-
01	465 N	428	-0-	-37	-0-	59	1	369	3	N	-0-			-0-
02	203 N	NO RPT	-0-	-203	-0-					N	NO RPT			-0-

 CLARK, N. H. WELL #: 12 RRCID -> 161243 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7014 - 7058

09	580 N	580	-0-	-0-	-0-	22	1	558	3	N	-0-			-0-
10	797 N	797	-0-	-0-	-0-	35	1	762	3	N	-0-			-0-
11	630 N	390	-0-	-240	-0-	15	1	375	3	N	-0-			-0-
12	589 N	95	-0-	-494	-0-	4	1	91	3	N	-0-			-0-
01	806 N	95	-0-	-711	-0-	4	1	91	3	N	-0-			-0-
02	377 N	NO RPT	-0-	-377	-0-					N	NO RPT			-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313								
RANCHO BLANCO		WELL #: 8		RRCID -> 161393		COMPL. DATE 09/13/1996		TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7007 - 7012		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	754 N	754	-0-	-0-	-0-	33 1	721 3	N	-0-	-0-
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-	-0-
11	720 N	490	-0-	-230	-0-	21 1	469 3	N	-0-	-0-
12	775 N	667	-0-	-108	-0-	29 1	638 3	N	-0-	-0-
01	703 N	703	-0-	-0-	-0-	31 1	672 3	N	-0-	-0-
02	464 N	NO RPT	-0-	-464	-0-			N	NO RPT	-0-

MARTINEZ, D.S.		WELL #: 4		RRCID -> 162129		COMPL. DATE 01/30/1997		TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7164 - 7419		
09	2280 X	2218	-0-	-62	-0-	85 1	2133 3	N	-0-	60
10	2542 X	2197	-0-	-345	-0-	98 1	2099 3	N	-0-	60
11	2460 X	1521	-0-	-939	-0-	59 1	1462 3	N	-0-	60
12	2542 X	2042	-0-	-500	-0-	80 1	1962 3	N	-0-	60
01	2294 X	1813	-0-	-481	-0-	76 1	1737 3	N	-0-	60
02	2146 X	NO RPT	-0-	-2146	-0-			N	NO RPT	60

BLOCK, ANNA		WELL #: 4		RRCID -> 162572		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 8618 PERF. 7008 - 7710		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PREVOST		WELL #: 5		RRCID -> 163524		COMPL. DATE 04/18/1997		TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7265 - 7660		
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	4 1	102 3	N	-0-	15
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	12 1	263 3	N	-0-	15
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3 1	70 3	N	-0-	15
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	8 1	198 3	N	-0-	15
01	279 N	217	-0-	-62	-0-	9 1	208 3	N	-0-	15
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-			N	NO RPT	15

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 12		RRCID -> 163712		COMPL. DATE 03/09/1997		TOTAL DEPTH 9916 PERF. 7542 - 7570		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 13		RRCID -> 164657		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8390 - 8484		
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	33 1	589 3	Y	3	9
						3 9				
10	837 N	483	-0-	-354	-0-	26 1	455 3	Y	2	9 1
						2 9				
11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	37 1	637 3	Y	2	4
						2 9				
12	981 N	981	-0-	-0-	-0-	57 1	923 3	Y	1	5
						1 9				
01	950 N	950	-0-	-0-	-0-	54 1	895 3	Y	1	3 1
						1 9				
02	667 N	NO RPT	-0-	-667	-0-			Y	NO RPT	3

BASHARA-HEREFORD (7300)													CNTY: WEBB									
//CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY																						
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313																						
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 165577													COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL DEPTH 9018		PERF. 8157 - 8638					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
09	923 N	923	-0-	-0-	-0-	49	1	871	3	Y		3				9						
						3	9															
10	926 N	926	-0-	-0-	-0-	50	1	874	3	Y		2	9	1		2						
						2	9															
11	981 N	981	-0-	-0-	-0-	53	1	926	3	Y		2				4						
						2	9															
12	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	59	1	952	3	Y		1				5						
						1	9															
01	961 N	961	-0-	-0-	-0-	54	1	905	3	Y		2	4	1		3						
						2	9															
02	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y		NO RPT				3						

ALEXANDER, CHARLES													WELL #: 14		RRCID -> 165680		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL DEPTH 8904		PERF. 8206 - 8324	
09	3000 N	4181	-0-	1181	1553	221	1	3957	3	Y		3				9						
						3	9															
10	3100 N	3697	-0-	597	2150	201	1	3494	3	Y		2	9	1		2						
						2	9															
11	5420 X	3270	-0-	-2150	-0-	178	1	3090	3	Y		2				4						
						2	9															
12	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	133	1	2159	3	Y		1				5						
						1	9															
01	2015 X	1973	-0-	-42	-0-	112	1	1859	3	Y		2	4	1		3						
						2	9															
02	1885 X	NO RPT	-0-	-1885	-0-					Y		NO RPT				3						

ALEXANDER, CHARLES													WELL #: 18		RRCID -> 165681		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL DEPTH 9069		PERF. 8336 - 8692	
09	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	211	1	3786	3	Y		3				9						
						3	9															
10	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	201	1	3485	3	Y		2	9	1		2						
						2	9															
11	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	179	1	3094	3	Y		2				4						
						2	9															
12	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	221	1	3589	3	Y		1				5						
						1	9															
01	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	195	1	3249	3	Y		2	4	1		3						
						2	9															
02	1305 X	NO RPT	-0-	-1305	-0-					Y		NO RPT				3						

CLARK, N. H.													WELL #: 13		RRCID -> 165697		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6926 - 7260	
09	2010 X	1888	-0-	-122	-0-	72	1	1816	3	N		-0-				37						
10	2108 X	1939	-0-	-169	-0-	86	1	1852	3	N		1			38							
						1	9															
11	2040 X	1209	-0-	-831	-0-	47	1	1162	3	N		-0-			38							
12	2108 X	2032	-0-	-76	-0-	80	1	1952	3	N		-0-			38							
01	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	89	1	2026	3	N		-0-			38							
02	1827 X	NO RPT	-0-	-1827	-0-					N		NO RPT			38							

 BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 ALEXANDER, CHARLES WELL #: 19 RRCID -> 165974 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8226 - 8356

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	79	1	1412	3	Y	3		9
						3	9						
10	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	89	1	1541	3	Y	2	9 1	2
						2	9						
11	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	97	1	1685	3	Y	2		4
						2	9						
12	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	101	1	1636	3	Y	1		5
						1	9						
01	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	93	1	1555	3	Y	2	4 1	3
						2	9						
02	174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-					Y	NO RPT		3

 B.M.T. WELL #: 12 RRCID -> 165976 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6700 - 7234

09	4290 X	3491	-0-	-799	-0-	138	1	3353	3	N	-0-		54
10	4743 X	3733	-0-	-1010	-0-	172	1	3561	3	N	-0-		54
11	4590 X	2722	-0-	-1868	-0-	108	1	2614	3	N	-0-		54
12	4743 X	4529	-0-	-214	-0-	185	1	4344	3	N	-0-		54
01	3720 X	2562	-0-	-1158	-0-	112	1	2450	3	N	-0-		54
02	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT		54

 ALEXANDER, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 166000 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8018 - 8029

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

 ALEXANDER, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 166204 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8224 - 8756

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

 ALEXANDER, CHARLES WELL #: 17 RRCID -> 166543 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7543 - 8530

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

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313								
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 22		RRCID -> 167535		COMPL. DATE 03/28/1998		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9566 - 9613		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	90 1	1618 3	Y	23	78
						25 9				
10	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	92 1	1591 3	Y	18 82 1	14
						20 9				
11	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	95 1	1640 3	Y	21	35
						23 9				
12	1798 N	1301	-0-	-497	-0-	75 1	1213 3	Y	12	47
						13 9				
01	1705 N	1219	-0-	-486	-0-	68 1	1134 3	Y	15 32 1	30
						17 9				
02	1711 N	NO RPT	-0-	-1711	-0-			Y	NO RPT	30

WM. HUBBERD A2		WELL #: 26		RRCID -> 167805		COMPL. DATE 04/16/1998		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7768 - 7845		
09	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2664 3	4 9	N	4	92
						2754 3	9 9	N	8	100
10	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2358 3	2 9	N	2	102
						-401		N	-0-	102
11	2670 X	2360	-0-	-310	-0-	2358 3		N	-0-	102
						-470		N	-0-	102
12	2759 X	2358	-0-	-401	-0-	2289 3		N	NO RPT	102
								N	NO RPT	102
01	2759 X	2289	-0-	-470	-0-			N	NO RPT	102
								N	NO RPT	102
02	2581 X	NO RPT	-0-	-2581	-0-			N	NO RPT	102

MARTINEZ, D.S.		WELL #: 6		RRCID -> 168891		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7271 - 7390		
09	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	102 1	2571 3	N	3	40
						3 9				
10	2821 X	2381	-0-	-440	-0-	106 1	2273 3	N	2	42
						2 9				
11	2730 X	1638	-0-	-1092	-0-	63 1	1575 3	N	-0-	42
						86 1	2104 3	N	-0-	42
12	2821 X	2190	-0-	-631	-0-	83 1	1877 3	N	-0-	42
								N	-0-	42
01	2759 X	1960	-0-	-799	-0-			N	NO RPT	42
								N	NO RPT	42
02	2581 X	NO RPT	-0-	-2581	-0-			N	NO RPT	42

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 23		RRCID -> 169404		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8142 - 8461		
09	2370 X	2282	-0-	-88	-0-	120 1	2159 3	Y	3	9
						3 9				
10	2790 X	2417	-0-	-373	-0-	131 1	2284 3	Y	2 9 1	2
						2 9				
11	2970 X	2255	-0-	-715	-0-	123 1	2130 3	Y	2	4
						2 9				
12	3069 X	2633	-0-	-436	-0-	153 1	2479 3	Y	1	5
						1 9				
01	3069 X	2562	-0-	-507	-0-	145 1	2415 3	Y	2 4 1	3
						2 9				
02	2262 X	NO RPT	-0-	-2262	-0-			Y	NO RPT	3

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 21		RRCID -> 169465		COMPL. DATE 05/15/1998		TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8866 - 8944		
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	9 1	170 3	Y	26	30
						29 9				
10	36 X	36	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	Y	20 34 1	16
						22 9				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	23	39
								Y	13	52
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	17	33
								Y	17	33
*01	37 X	37	-0-	-0-	-0-	1 1	17 3	Y	36 1	33
						19 9				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	33

 BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 ALEXANDER, CHARLES WELL #: 27 RRCID -> 169871 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8540 - 8610

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

 MARTINEZ, D. WELL #: 13 RRCID -> 170537 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8272 - 8405

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

 ALEXANDER, CHARLES WELL #: 24 RRCID -> 170619 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8306 - 8400

09	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	262	1	4694	3	Y	3					9
						3	9									
10	5239 X	4369	-0-	-870	-0-	238	1	4129	3	Y	2	9	1			2
						2	9									
11	5070 X	5036	-0-	-34	-0-	275	1	4759	3	Y	2					4
						2	9									
12	5239 X	4698	-0-	-541	-0-	272	1	4425	3	Y	1					5
						1	9									
01	5239 X	4602	-0-	-637	-0-	261	1	4339	3	Y	2	4	1			3
						2	9									
02	4872 X	NO RPT	-0-	-4872	-0-					Y	NO RPT					3

 S. D. MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 171660 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6964 - 7516

09	2400 X	2358	-0-	-42	-0-	2358	3			N	-0-					94
10	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-	74	1			20
11	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-					20
12	2604 X	2517	-0-	-87	-0-	2517	3			N	-0-					20
01	2604 X	1163	-0-	-1441	-0-	1163	3			N	-0-					20
02	2639 X	NO RPT	-0-	-2639	-0-					N	NO RPT					20

 ALEXANDER, CHARLES WELL #: 28 RRCID -> 172069 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8872 - 8902

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

 B.M.T. WELL #: 15 RRCID -> 178993 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6751 - 6877

09	2010 X	1997	-0-	-13	-0-	76	1	1921	3	N	-0-					-0-
10	2356 X	2204	-0-	-152	-0-	98	1	2106	3	N	-0-					-0-
11	2280 X	1579	-0-	-701	-0-	61	1	1518	3	N	-0-					-0-
12	2356 X	1677	-0-	-679	-0-	66	1	1611	3	N	-0-					-0-
01	2201 X	1444	-0-	-757	-0-	61	1	1383	3	N	-0-					-0-
02	2059 X	NO RPT	-0-	-2059	-0-					N	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
HUBBERD		WELL #: 14		RRCID -> 179151		COMPL. DATE 09/11/2000		TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9271 - 9281					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ZACHRY, H. B.		WELL #: 4		RRCID -> 190802		COMPL. DATE 09/02/2002		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6499 - 7143					
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/24/2015 - PLUGGED 09/24/15													

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 38		RRCID -> 192830		COMPL. DATE 09/22/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7222 - 8758					
09	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	106	1	1902 3	Y	3			9
						3	9						
10	1860 N	1778	-0-	-82	-0-	97	1	1679 3	Y	2	9 1		2
						2	9						
11	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	111	1	1922 3	Y	2			4
						2	9						
12	1953 N	1883	-0-	-70	-0-	109	1	1773 3	Y	1			5
						1	9						
01	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	103	1	1719 3	Y	2	4 1		3
						2	9						
02	1827 N	NO RPT	-0-	-1827	-0-				Y	NO RPT			3

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 39		RRCID -> 192863		COMPL. DATE 11/16/2002		TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8432 - 8796					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 41		RRCID -> 194072		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8444 - 8481					
09	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	224	1	4016 3	Y	11			35
						12	9						
10	4123 X	3902	-0-	-221	-0-	212	1	3681 3	Y	8	37 1		6
						9	9						
11	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	229	1	3973 3	Y	10			16
						11	9						
12	4247 X	4159	-0-	-88	-0-	241	1	3912 3	Y	5			21
						6	9						
01	4247 X	4010	-0-	-237	-0-	227	1	3776 3	Y	6	14 1		13
						7	9						
02	3973 X	NO RPT	-0-	-3973	-0-				Y	NO RPT			13

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 42		RRCID -> 194387		COMPL. DATE 11/28/2009			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8504 - 8864			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	211	1	3781	3	Y	3	8
10	4123 X	3525	-0-	-598	-0-	192	3	3331	3	Y	2	8 1
11	4410 X	3664	-0-	-746	-0-	200	1	3462	3	Y	2	4
12	4557 X	3583	-0-	-974	-0-	208	1	3374	3	Y	1	5
01	4557 X	3534	-0-	-1023	-0-	200	1	3332	3	Y	2	4 1
02	3857 X	NO RPT	-0-	-3857	-0-	2	9			Y	NO RPT	3

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 44		RRCID -> 194388		COMPL. DATE 01/12/2003			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8622 - 8680			
09	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	112	1	2013	3	Y	3	8
10	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	108	1	1877	3	Y	3	9 1
11	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	115	1	1996	3	Y	2	4
12	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	127	1	2064	3	Y	1	5
01	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	149	1	2473	3	Y	2	4 1
02	1653 N	NO RPT	-0-	-1653	-0-	2	9			Y	NO RPT	3

ALEXANDER, CHARLES C		WELL #: 32		RRCID -> 196413		COMPL. DATE 06/25/2003			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7246 - 7394			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 51		RRCID -> 196929		COMPL. DATE 05/28/2003			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7116 - 8318			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 54		RRCID -> 206612		COMPL. DATE 01/07/2005			TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8370 - 8531			
09	7920 X	7558	-0-	-362	-0-	399	1	7156	3	Y	3	9
10	7172 X	7172	-0-	-0-	-0-	390	1	6780	3	Y	2	9 1
11	8040 X	7707	-0-	-333	-0-	421	1	7284	3	Y	2	4
12	8308 X	7550	-0-	-758	-0-	438	1	7111	3	Y	1	5
01	8308 X	7628	-0-	-680	-0-	432	1	7194	3	Y	2	4 1
02	7453 X	NO RPT	-0-	-7453	-0-	2	9			Y	NO RPT	3

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 55		RRCID -> 212653		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 8941 PERF. 7065 - 8172					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 56		RRCID -> 212876		COMPL. DATE 07/14/2005		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8196 - 8216					
09	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	76 1	1361 3	Y	2			8
							2 9						
10	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	74 1	1286 3	Y	3	9 1		2
							3 9						
11	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	76 1	1323 3	Y	2			4
							2 9						
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	78 1	1266 3	Y	1			5
							1 9						
01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	76 1	1268 3	Y	2	4 1		3
							2 9						
02	1073	N	NO RPT	-0-	-1073	-0-			Y	NO RPT			3

FALCON PRODUCTION CO.		260263		RRCID -> 147284		COMPL. DATE 10/09/1993		TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7270 - 7280					
CANTU		WELL #: 4											
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 135182		COMPL. DATE 06/01/1990		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7199 - 7772					
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 22											
09	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	368 1	6749 3	Y	26	26 1		13
							29 9						
10	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	378 1	6313 3	Y	30	27 1		16
							33 9						
11	6300	X	5710	-0-	-590	-0-	306 1	5374 3	Y	27	25 1		18
							30 9						
12	7378	X	7004	-0-	-374	-0-	369 1	6604 3	Y	28	31 1		15
							31 9						
01	7378	X	6793	-0-	-585	-0-	359 1	6411 3	Y	21	28 1		8
							23 9						
02	6902	X	NO RPT	-0-	-6902	-0-			Y	NO RPT			8

MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 137356		COMPL. DATE 09/09/1991		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7467 - 8148					
09	4770	X	4514	-0-	-256	-0-	673 1	3830 3	Y	10			79
							11 9						
10	4805	X	4714	-0-	-91	-0-	696 1	4005 3	Y	12			91
							13 9						
11	4650	X	3725	-0-	-925	-0-	498 1	3216 3	Y	10	66 1		35
							11 9						
12	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	708 1	4256 3	Y	9			44
							10 9						
*01	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	639 1	4129 3	Y	21			65
							23 9						
02	4408	X	NO RPT	-0-	-4408	-0-			Y	NO RPT			65

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ISIDRO MORENO ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 141116		COMPL. DATE 03/06/1992		TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7703 - 8365			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

C- BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 28		RRCID -> 141443		COMPL. DATE 04/03/1992		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7633 - 7966			
09	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	250 1	4583 3	Y	52	51 1	26
						57 9					
10	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	255 1	4258 3	Y	59	53 1	32
						65 9					
11	3540 X	3248	-0-	-292	-0-	172 1	3015 3	Y	55	50 1	37
						61 9					
12	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	227 1	4056 3	Y	56	61 1	32
						62 9					
*01	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	220 1	3930 3	Y	41	57 1	16
						45 9					
02	3422 X	NO RPT	-0-	-3422	-0-			Y	NO RPT		16

MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 141843		COMPL. DATE 07/06/1992		TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7530 - 8096			
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	1 1	4 3	Y	-0-		-0-
10	62 N	25	-0-	-37	-0-	4 1	21 3	Y	-0-		-0-
11	60 N	16	-0-	-44	-0-	2 1	14 3	Y	-0-		-0-
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-			Y	NO RPT		-0-

MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 142451		COMPL. DATE 08/11/1992		TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8105 - 8509			
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	40 1	231 3	Y	-0-		-0-
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	34 1	198 3	Y	-0-		-0-
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	35 1	226 3	Y	-0-		-0-
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	36 1	224 3	Y	-0-		-0-
*01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	32 1	205 3	Y	-0-		-0-
02	203 N	NO RPT	-0-	-203	-0-			Y	NO RPT		-0-

ANTONIO MARTINEZ ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 143029		COMPL. DATE 10/17/1992		TOTAL DEPTH 8858 PERF. 7876 - 8526			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 19		RRCID -> 143478		COMPL. DATE 11/27/1992		TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7258 - 7306			
09	701 N	701	-0-	-0-	-0-	36 1	665 3	Y	-0-		-0-
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	39 1	644 3	Y	-0-		-0-
11	630 N	625	-0-	-5	-0-	34 1	591 3	Y	-0-		-0-
12	713 N	675	-0-	-38	-0-	36 1	639 3	Y	-0-		-0-
01	682 N	649	-0-	-33	-0-	34 1	615 3	Y	-0-		-0-
02	609 N	NO RPT	-0-	-609	-0-			Y	NO RPT		-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MARTINEZ, E.T.		WELL #: 4		RRCID -> 143481		COMPL. DATE 06/29/1996		TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7876 - 7896				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	23 1	369 3	Y	-0-			-0-
10	434 N	363	-0-	-71	-0-	21 1	342 3	Y	-0-			-0-
11	450 N	333	-0-	-117	-0-	19 1	314 3	Y	-0-			-0-
12	403 N	325	-0-	-78	-0-	21 1	300 3	Y	4			4
						4 9						
*01	372 N	325	-0-	-47	-0-	22 1	303 3	Y	-0-			4
02	319 N	NO RPT	-0-	-319	-0-			Y	NO RPT			4

VELA, J.M.		WELL #: 7		RRCID -> 144944		COMPL. DATE 03/26/1993		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8333 - 8349				
09	330 N	225	-0-	-105	-0-	225 2		N	-0-			-0-
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2		N	-0-			-0-
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2		N	-0-			-0-
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2		N	-0-			-0-
*01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	398 2	71 3	N	2			2
						2 9						
02	377 N	NO RPT	-0-	-377	-0-			N	NO RPT			2

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 145683		COMPL. DATE 04/26/1993		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7638 - 7918				
09	5700 X	5076	-0-	-624	-0-	251 1	4825 3	Y	-0-			-0-
10	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	246 1	4932 3	Y	-0-			-0-
11	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	184 1	4187 3	Y	-0-			-0-
12	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	247 1	4393 3	Y	-0-			-0-
01	4433 X	4365	-0-	-68	-0-	237 1	4125 3	Y	3			3
						3 9						
02	4147 X	NO RPT	-0-	-4147	-0-			Y	NO RPT			3

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 17		RRCID -> 145803		COMPL. DATE 05/28/1993		TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7664 - 8114				
09	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	73 1	1342 3	Y	-0-			-0-
10	1457 N	1398	-0-	-59	-0-	79 1	1319 3	Y	-0-			-0-
11	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	68 1	1189 3	Y	-0-			-0-
12	1457 N	1335	-0-	-122	-0-	71 1	1264 3	Y	-0-			-0-
01	1395 N	1291	-0-	-104	-0-	68 1	1223 3	Y	-0-			-0-
02	1218 N	NO RPT	-0-	-1218	-0-			Y	NO RPT			-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 3		RRCID -> 145832		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7967 - 8307				
09	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	166 1	3174 3	Y	-0-			-0-
10	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	171 1	3417 3	Y	-0-			-0-
11	2580 X	2264	-0-	-316	-0-	95 1	2169 3	Y	-0-			-0-
12	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	193 1	3435 3	Y	-0-			-0-
*01	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	145 1	2520 3	Y	2			2
						2 9						
02	2494 X	NO RPT	-0-	-2494	-0-			Y	NO RPT			2

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 146275		COMPL. DATE 07/26/1993		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7435 - 7470				
09	14896 X	7567	-0-	-7329	-0-	391 1	7176 3	Y	-0-			-0-
10	7420 X	7420	-0-	-0-	-0-	419 1	7001 3	Y	-0-			-0-
11	6321 X	6321	-0-	-0-	-0-	340 1	5981 3	Y	-0-			-0-
12	7613 X	7613	-0-	-0-	-0-	402 1	7211 3	Y	-0-			-0-
*01	7447 X	7447	-0-	-0-	-0-	395 1	7046 3	Y	5	4 1		1
						6 9						
02	2059 X	NO RPT	-0-	-2059	-0-			Y	NO RPT			1

BASHARA-HEREFORD (7300)												CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY													
ALEXANDER, CHARLES													
		//CONT.//		05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					
		//CONT.//		386310									
		WELL #:		2		RRCID -> 146355		COMPL. DATE 07/14/1993		TOTAL DEPTH 8541		PERF. 7570 - 7587	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		270 N	269	-0-	-1	-0-	13 1	256 3	Y	-0-			-0-
10		279 N	252	-0-	-27	-0-	11 1	241 3	Y	-0-			-0-
11		270 N	226	-0-	-44	-0-	9 1	217 3	Y	-0-			-0-
12		392 N	392	-0-	-0-	-0-	21 1	371 3	Y	-0-			-0-
*01		261 N	261	-0-	-0-	-0-	14 1	244 3	Y	3			3
							3 9						
02		232 N	NO RPT	-0-	-232	-0-			Y	NO RPT			3

ISIDRO MORENO ET AL												CNTY: WEBB	
		WELL #:		7		RRCID -> 146717		COMPL. DATE 09/19/1993		TOTAL DEPTH 8675		PERF. 7600 - 8288	
09		4380 X	4260	-0-	-120	-0-	636 1	3624 3	Y	-0-			-0-
10		4650 X	4468	-0-	-182	-0-	661 1	3807 3	Y	-0-			-0-
11		4500 X	3496	-0-	-1004	-0-	470 1	3026 3	Y	-0-			-0-
12		4650 X	4567	-0-	-83	-0-	651 1	3916 3	Y	-0-			-0-
01		4495 X	4390	-0-	-105	-0-	589 1	3801 3	Y	-0-			-0-
02		4176 X	NO RPT	-0-	-4176	-0-			Y	NO RPT			-0-

M.L.E.I.; BRUNI MIN. TR.												CNTY: WEBB	
		WELL #:		2		RRCID -> 146979		COMPL. DATE 08/27/1999		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8397 - 8619	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1												CNTY: WEBB	
		WELL #:		3		RRCID -> 146981		COMPL. DATE 09/16/1993		TOTAL DEPTH 8040		PERF. 7284 - 7627	
09		2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	326 1	2136 3	Y	-0-			-0-
10		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	186 1	1697 3	Y	-0-			-0-
11		1740 N	881	-0-	-859	-0-	881 3		Y	-0-			-0-
12		2294 N	1342	-0-	-952	-0-	55 1	1285 3	Y	2			2
							2 9						
*01		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	169 1	1889 3	Y	-0-			2
02		841 N	NO RPT	-0-	-841	-0-			Y	NO RPT			2

ANTONIO MARTINEZ ET AL UNIT												CNTY: WEBB	
		WELL #:		3		RRCID -> 147223		COMPL. DATE 10/22/1993		TOTAL DEPTH 8987		PERF. 8192 - 8816	
09		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 2		Y	-0-			-0-
10		1085 N	1014	-0-	-71	-0-	1014 2		Y	-0-			-0-
11		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 2		Y	-0-			-0-
12		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1412 2	9 9	Y	8			8
*01		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1461 2	263 3	Y	-0-			8
02		1015 N	NO RPT	-0-	-1015	-0-			Y	NO RPT			8

VELA, J.M.												CNTY: WEBB	
		WELL #:		9		RRCID -> 149006		COMPL. DATE 03/17/1994		TOTAL DEPTH 8440		PERF. 7982 - 8158	
09		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2		Y	-0-			-0-
10		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 2		Y	-0-			-0-
11		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2		Y	-0-			-0-
12		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 2		Y	-0-			-0-
*01		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	1978 2	356 3	Y	2			2
							2 9						
02		957 N	NO RPT	-0-	-957	-0-			Y	NO RPT			2

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VELA, J. M.		WELL #: 10		RRCID -> 149168		COMPL. DATE 06/29/1996		TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7773 - 8296				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		330 N	133	-0-	-197	-0-	133 2		Y	-0-		-0-
10		434 N	139	-0-	-295	-0-	139 2		Y	-0-		-0-
11		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		Y	-0-		-0-
12		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		Y	-0-		-0-
*01		187 N	187	-0-	-0-	-0-	156 2	29 3	Y	2		2
							2 9					
02		116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-			Y	NO RPT		2

ANTONIO MARTINEZ ET AL 'A' UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 150832		COMPL. DATE 08/23/1996		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7686 - 8126				
09		836 N	836	-0-	-0-	-0-	41 1	795 3	Y	-0-		-0-
10		806 N	801	-0-	-5	-0-	38 1	763 3	Y	-0-		-0-
11		811 N	811	-0-	-0-	-0-	34 1	777 3	Y	-0-		-0-
12		837 N	817	-0-	-20	-0-	44 1	773 3	Y	-0-		-0-
01		806 N	669	-0-	-137	-0-	36 1	633 3	Y	-0-		-0-
02		783 N	NO RPT	-0-	-783	-0-			Y	NO RPT		-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 35		RRCID -> 151285		COMPL. DATE 09/02/1994		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7180 - 7456				
09		2250 N	1528	-0-	-722	-0-	79 1	1449 3	Y	-0-		-0-
10		2263 N	1692	-0-	-571	-0-	96 1	1596 3	Y	-0-		-0-
11		1890 N	1589	-0-	-301	-0-	86 1	1503 3	Y	-0-		-0-
12		1581 N	1508	-0-	-73	-0-	80 1	1428 3	Y	-0-		-0-
01		1705 N	1336	-0-	-369	-0-	71 1	1265 3	Y	-0-		-0-
02		1537 N	NO RPT	-0-	-1537	-0-			Y	NO RPT		-0-

MARTINEZ, A. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 151881		COMPL. DATE 08/03/1994		TOTAL DEPTH 8224 PERF. 7388 - 7470				
09		551 N	551	-0-	-0-	-0-	51 1	500 3	Y	-0-		-0-
10		496 N	491	-0-	-5	-0-	42 1	449 3	Y	-0-		-0-
11		480 N	413	-0-	-67	-0-	37 1	376 3	Y	-0-		-0-
12		558 N	510	-0-	-48	-0-	23 1	485 3	Y	2		2
							2 9					
*01		550 N	550	-0-	-0-	-0-	43 1	507 3	Y	-0-		2
02		406 N	NO RPT	-0-	-406	-0-			Y	NO RPT		2

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 34		RRCID -> 152405		COMPL. DATE 10/29/1994		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7150 - 7242				
09		4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	217 1	3983 3	Y	26	26 1	9
							29 9					
10		4216 X	3906	-0-	-310	-0-	219 1	3655 3	Y	29	26 1	12
							32 9					
11		3720 X	2881	-0-	-839	-0-	154 1	2696 3	Y	28	25 1	15
							31 9					
12		4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	243 1	4356 3	Y	28	31 1	12
							31 9					
01		4371 X	4280	-0-	-91	-0-	226 1	4032 3	Y	20	28 1	4
							22 9					
02		4089 X	NO RPT	-0-	-4089	-0-			Y	NO RPT		4

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
MARTINEZ, A. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 152809		COMPL. DATE 12/09/1994		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7604 - 7686						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	80	3	Y	-0-			-0-
10	93 N	64	-0-	-29	-0-	5	1	59	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	4	1	37	3	Y	-0-			-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	Y	2			2
						2	9							
01	62 N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	3	Y	-0-			2
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-					Y	NO RPT			2

MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 153608		COMPL. DATE 02/10/1995		TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7644 - 7734						
09	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	52	1	955	3	Y	-0-			-0-
10	979 N	979	-0-	-0-	-0-	55	1	924	3	Y	-0-			-0-
11	852 N	852	-0-	-0-	-0-	46	1	806	3	Y	-0-			-0-
12	1054 N	888	-0-	-166	-0-	47	1	841	3	Y	-0-			-0-
01	992 N	861	-0-	-131	-0-	46	1	815	3	Y	-0-			-0-
02	812 N	NO RPT	-0-	-812	-0-					Y	NO RPT			-0-

MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 154321		COMPL. DATE 04/01/1995		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7618 - 7684						
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	Y	-0-			-0-
10	62 N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	Y	-0-			-0-
*01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	-0-			-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-					Y	NO RPT			-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 38		RRCID -> 154452		COMPL. DATE 05/12/1995		TOTAL DEPTH 7658 PERF. 6889 - 7297						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VELA-ALEXANDER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154846		COMPL. DATE 05/31/1995		TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8031 - 8548						
09	4770 X	4598	-0-	-172	-0-	4598	2			N	-0-			-0-
10	4929 X	4558	-0-	-371	-0-	4558	2			N	-0-			-0-
11	4770 X	4320	-0-	-450	-0-	4320	2			N	-0-			-0-
12	4805 X	4396	-0-	-409	-0-	4396	2			N	-0-			-0-
01	4805 X	4381	-0-	-424	-0-	3711	2	668	3	N	2			2
						2	9							
02	4437 X	NO RPT	-0-	-4437	-0-					N	NO RPT			2

VELA, J.M.		WELL #: 12		RRCID -> 154947		COMPL. DATE 06/26/1995		TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8227 - 8346						
09	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			Y	-0-			-0-
10	4526 X	4277	-0-	-249	-0-	4277	2			Y	-0-			-0-
11	4380 X	4333	-0-	-47	-0-	4333	2			Y	-0-			-0-
12	4526 X	4425	-0-	-101	-0-	4425	2			Y	-0-			-0-
01	4526 X	4169	-0-	-357	-0-	3531	2	636	3	Y	2			2
						2	9							
02	4234 X	NO RPT	-0-	-4234	-0-					Y	NO RPT			2

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 40 R		RRCID -> 155604		COMPL. DATE 07/23/1995		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 7454 - 7500					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	470	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	465 N	463	-0-	-2	-0-	-0-	26	1	437	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	389	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	527 N	495	-0-	-32	-0-	-0-	26	1	469	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	485	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	406 N	NO RPT	-0-	-406	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 39		RRCID -> 156509		COMPL. DATE 10/23/1995		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7340 - 7417					
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	140	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	155 N	89	-0-	-66	-0-	-0-	5	1	84	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	93 N	58	-0-	-35	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BMT-C-MORENO GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 157788		COMPL. DATE 03/11/1996		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 6888 - 7536					
09	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	2328	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	2331	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1890 N	1816	-0-	-74	-0-	-0-	98	1	1718	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2542 N	2303	-0-	-239	-0-	-0-	122	1	2181	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	2362	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1769 N	NO RPT	-0-	-1769	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 4		RRCID -> 157816		COMPL. DATE 02/02/1996		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7792 - 8029					
09	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	1256	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	1322	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1320 N	1227	-0-	-93	-0-	-0-	51	1	1176	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	1315	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1364 N	1083	-0-	-281	-0-	-0-	59	1	1021	3	Y	3	-0-	-0-	3
							3	9							
02	1189 N	NO RPT	-0-	-1189	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

MARTINEZ, E. T.		WELL #: 6		RRCID -> 157859		COMPL. DATE 02/28/1996		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8060 - 8160					
09	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	-0-	175	1	2861	3	Y	-0-	-0-	-0-	1
10	3193 X	3062	-0-	-131	-0-	-0-	181	1	2881	3	Y	-0-	-0-	-0-	1
11	3090 X	2296	-0-	-794	-0-	-0-	131	1	2165	3	Y	-0-	-0-	-0-	1
12	3193 X	2740	-0-	-453	-0-	-0-	178	1	2555	3	Y	6	-0-	-0-	7
							7	9							
*01	3193 X	2728	-0-	-465	-0-	-0-	185	1	2543	3	Y	-0-	-0-	-0-	7
02	2929 X	NO RPT	-0-	-2929	-0-	-0-					Y	NO RPT			7

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 36		RRCID -> 158097		COMPL. DATE 03/13/1996		TOTAL DEPTH 8087		PERF. 7188 - 7609					
09	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	-0-	194	1	3563	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3689 X	3521	-0-	-168	-0-	-0-	199	1	3322	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3480 X	2744	-0-	-736	-0-	-0-	148	1	2596	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3875 X	3353	-0-	-522	-0-	-0-	177	1	3176	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3875 X	3352	-0-	-523	-0-	-0-	178	1	3174	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3625 X	NO RPT	-0-	-3625	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 42 RRCID -> 158139 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6931 - 7640												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	256 1	4692 3	Y	-0-	-0-	
10		5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	303 1	5052 3	Y	-0-	-0-	
11		3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	186 1	3269 3	Y	-0-	-0-	
12		4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	228 1	4087 3	Y	-0-	-0-	
*01		4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	217 1	3873 3	Y	-0-	-0-	
02		3799 X	NO RPT	-0-	-3799	-0-			Y	NO RPT	-0-	

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 159337 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7187 - 7218												
09		668 N	668	-0-	-0-	-0-	89 1	579 3	Y	-0-	-0-	
10		694 N	694	-0-	-0-	-0-	69 1	625 3	Y	-0-	-0-	
11		510 N	493	-0-	-17	-0-	493 3		Y	-0-	-0-	
12		671 N	671	-0-	-0-	-0-	27 1	641 3	Y	3	3	
*01		653 N	653	-0-	-0-	-0-	3 9					
02		464 N	NO RPT	-0-	-464	-0-	54 1	599 3	Y	NO RPT	3	

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 11 RRCID -> 160257 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 6922 - 7476												
09		1170 N	1083	-0-	-87	-0-	56 1	1027 3	Y	-0-	-0-	
10		1209 N	1008	-0-	-201	-0-	57 1	951 3	Y	-0-	-0-	
11		960 N	872	-0-	-88	-0-	47 1	825 3	Y	-0-	-0-	
12		1116 N	998	-0-	-118	-0-	53 1	945 3	Y	-0-	-0-	
01		1023 N	973	-0-	-50	-0-	52 1	921 3	Y	-0-	-0-	
02		841 N	NO RPT	-0-	-841	-0-			Y	NO RPT	-0-	

MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164017 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7701 - 7706												
09		724 N	724	-0-	-0-	-0-	45 1	679 3	Y	-0-	3	
10		237 N	237	-0-	-0-	-0-	15 1	222 3	Y	-0-	3	
11		30 N	6	-0-	-24	-0-	6 3		Y	-0-	3	
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	3	
*01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	3	
02		6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-			Y	NO RPT	3	

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 44 RRCID -> 164407 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7284 - 7511												
09		2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	115 1	2117 3	Y	26	24 1	11
10		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	121 1	2020 3	Y	29	26 1	14
11		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	90 1	1585 3	Y	27	25 1	16
12		2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	30 9					
							122 1	2179 3	Y	28	31 1	13
*01		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	31 9					
							117 1	2082 3	Y	20	28 1	5
02		1653 N	NO RPT	-0-	-1653	-0-	22 9					

MARTINEZ, C. WELL #: 9 RRCID -> 169458 COMPL. DATE 07/26/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8639 - 9186												
09		90 N	89	-0-	-1	-0-	89 2		N	-0-	-0-	
10		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
DIEGO GUTIERREZ, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183938 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8384 - 8394															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		3510 X	3105	-0-	-405	-0-	286	1	2819	3	N	-0-			-0-
10		3627 X	3347	-0-	-280	-0-	290	1	3057	3	N	-0-			-0-
11		3210 X	2720	-0-	-490	-0-	279	1	2441	3	N	-0-			-0-
12		3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	80	1	3153	3	N	1			1
							1	9							
01		3348 X	2744	-0-	-604	-0-	170	1	2545	3	N	26			27
							29	9							
02		3132 X	NO RPT	-0-	-3132	-0-					N	NO RPT			27

MARTINEZ, E. T. WELL #: 7 RRCID -> 190377 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7875 - 7939															
09		8520 X	6443	-0-	-2077	-0-	370	1	6073	3	N	-0-			-0-
10		6907 X	6907	-0-	-0-	-0-	407	1	6500	3	N	-0-			-0-
11		5730 X	5557	-0-	-173	-0-	318	1	5239	3	N	-0-			-0-
12		7312 X	7312	-0-	-0-	-0-	477	1	6828	3	N	6			6
							7	9							
*01		5921 X	5856	-0-	-65	-0-	396	1	5460	3	N	-0-			6
02		5539 X	NO RPT	-0-	-5539	-0-					N	NO RPT			6

MARTINEZ-VELA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 193846 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8207 - 8416															
09		3300 X	3267	-0-	-33	-0-	188	1	3079	3	N	-0-			-0-
10		3410 X	2969	-0-	-441	-0-	175	1	2794	3	N	-0-			-0-
11		3330 X	2774	-0-	-556	-0-	158	1	2616	3	N	-0-			-0-
12		3441 X	3196	-0-	-245	-0-	209	1	2986	3	N	1			1
							1	9							
01		3441 X	2606	-0-	-835	-0-	177	1	2426	3	N	3			4
							3	9							
02		3161 X	NO RPT	-0-	-3161	-0-					N	NO RPT			4

ANTONIO MARTINEZ ET AL "A" GU WELL #: 4 RRCID -> 194973 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8702 - 8712															
09		4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	236	1	4523	3	N	-0-			7
10		4898 X	4741	-0-	-157	-0-	226	1	4515	3	N	-0-			7
11		4740 X	3421	-0-	-1319	-0-	144	1	3277	3	N	-0-			7
12		5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	304	1	5409	3	N	-0-			7
*01		4898 X	4029	-0-	-869	-0-	220	1	3809	3	N	-0-			7
02		4582 X	NO RPT	-0-	-4582	-0-					N	NO RPT			7

BRUNI-ALEXANDER-MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 196558 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7686 - 7870															
09		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	97	1	1856	3	Y	-0-			-0-
10		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	102	1	2047	3	Y	-0-			-0-
11		1950 N	1721	-0-	-229	-0-	72	1	1649	3	Y	-0-			-0-
12		2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	128	1	2266	3	Y	-0-			-0-
01		2015 N	1599	-0-	-416	-0-	87	1	1508	3	Y	4			4
							4	9							
02		1653 N	NO RPT	-0-	-1653	-0-					Y	NO RPT			4

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MARTINEZ, E.T.		WELL #: 9		RRCID -> 197113		COMPL. DATE 08/23/2003		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8176 - 8200				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2100 X	1011	-0-	-1089	-0-	57 1	954 3	N	-0-			-0-
10	2170 X	1027	-0-	-1143	-0-	61 1	966 3	N	-0-			-0-
11	1440 X	1378	-0-	-62	-0-	78 1	1300 3	N	-0-			-0-
12	1333 X	1260	-0-	-73	-0-	82 1	1171 3	N	6			6
						7 9						
*01	1333 X	1273	-0-	-60	-0-	86 1	1187 3	N	-0-			6
02	1334 X	NO RPT	-0-	-1334	-0-			N	NO RPT			6

VELA, J.M.		WELL #: 14		RRCID -> 201079		COMPL. DATE 03/29/2004		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8479 - 9073				
09	9180 X	8226	-0-	-954	-0-	8226 2		Y	-0-			17
10	8959 X	8418	-0-	-541	-0-	8418 2		Y	-0-			17
11	8670 X	8155	-0-	-515	-0-	8155 2		Y	-0-			17
12	8835 X	8168	-0-	-667	-0-	8168 2		Y	-0-			17
01	8835 X	8088	-0-	-747	-0-	6853 2	1233 3	Y	2			19
						2 9						
02	7946 X	NO RPT	-0-	-7946	-0-			Y	NO RPT			19

BRUNI MINERAL TRUST "C"		WELL #: 46		RRCID -> 212850		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7383 - 7575				
09	180 N	89	-0-	-91	-0-	5 1	84 3	N	-0-			-0-
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	16 1	275 3	N	-0-			-0-
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	15 1	265 3	N	-0-			-0-
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	17 1	301 3	N	-0-			-0-
*01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	16 1	287 3	N	-0-			-0-
02	261 N	NO RPT	-0-	-261	-0-			N	NO RPT			-0-

BRUNI MINERAL TRUST "C"		WELL #: 45		RRCID -> 214166		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7962 - 7972				
09	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	113 1	2075 3	N	-0-			-0-
10	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	138 1	2301 3	N	-0-			-0-
11	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	101 1	1771 3	N	-0-			-0-
12	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	131 1	2351 3	N	-0-			-0-
01	2263 N	2253	-0-	-10	-0-	119 1	2134 3	N	-0-			-0-
02	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-			N	NO RPT			-0-

VELA, J. M.		WELL #: 16		RRCID -> 223210		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8081 - 8348				
09	18930 X	15991	-0-	-2939	-0-	15991 2		N	-0-			12
10	T. A.	16248	-0-	16248	16248	16248 2		N	-0-			12
11	T. A.	15609	-0-	15609	31857	15609 2		N	-0-			12
12	T. A.	15893	-0-	15893	47750	15893 2		N	-0-			12
01	T. A.	16117	-0-	16117	63867	13658 2	2457 3	N	2			14
						2 9						
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	63867			N	NO RPT			14

VELA, J. M.		WELL #: 17		RRCID -> 240232		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8520 - 8917				
09	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197 2		N	-0-			-0-
10	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3272 2		N	-0-			-0-
11	3120 X	3023	-0-	-97	-0-	3023 2		N	-0-			-0-
12	3317 X	3130	-0-	-187	-0-	3130 2		N	-0-			-0-
01	3317 X	2881	-0-	-436	-0-	2440 2	439 3	N	2			2
						2 9						
02	3103 X	NO RPT	-0-	-3103	-0-			N	NO RPT			2

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 42		RRCID -> 247385		COMPL. DATE 10/06/2008			TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8146 - 8156						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	189 X	189	-0-	-0-	-0-		17	1	171	3	N	1	2	1	3
							1	9							
10	217 X	179	-0-	-38	-0-		16	1	163	3	N	-0-			3
11	210 X	194	-0-	-16	-0-		16	1	178	3	N	-0-	1	1	2
12	217 X	70	-0-	-147	-0-		6	1	63	3	N	1	1	1	2
							1	9							
01	217 X	51	-0-	-166	-0-		6	1	44	3	N	1	1	1	2
							1	9							
02	174 X	NO RPT	-0-	-174	-0-						N	NO RPT			2
BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 44		RRCID -> 248708		COMPL. DATE 03/12/2009			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8124 - 8134						
09	3240 X	2910	-0-	-330	-0-		266	1	2635	3	N	8	5	1	7
							9	9							
10	3348 X	2633	-0-	-715	-0-		232	1	2401	3	N	-0-			7
11	3090 X	2112	-0-	-978	-0-		180	1	1931	3	N	1	2	1	6
							1	9							
12	3193 X	2867	-0-	-326	-0-		271	1	2585	3	N	10	6	1	10
							11	9							
01	3069 X	3030	-0-	-39	-0-		331	1	2690	3	N	8	10	1	8
							9	9							
02	2813 X	NO RPT	-0-	-2813	-0-						N	NO RPT			8
EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 260746		COMPL. DATE 10/08/2010			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7055 - 7696						
09	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-		199	1	1304	3	Y	-0-			-0-
10	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-		189	1	1725	3	Y	-0-			-0-
11	1170 N	1150	-0-	-20	-0-		1150	3			Y	-0-			-0-
12	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-		57	1	1340	3	Y	3			3
							3	9							
*01	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-		112	1	1250	3	Y	-0-			3
02	1102 N	NO RPT	-0-	-1102	-0-						Y	NO RPT			3
BRUNI MINERAL TRUST "C"		WELL #: 50		RRCID -> 260747		COMPL. DATE 09/11/2010			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7120 - 7512						
09	6750 X	3027	-0-	-3723	-0-		151	1	2760	3	Y	105	103	1	49
							116	9							
10	9858 X	3029	-0-	-6829	-0-		164	1	2735	3	Y	118	106	1	61
							130	9							
11	10650 X	2501	-0-	-8149	-0-		128	1	2256	3	Y	106	97	1	70
							117	9							
12	11005 X	2933	-0-	-8072	-0-		149	1	2662	3	Y	111	122	1	59
							122	9							
01	11005 X	1965	-0-	-9040	-0-		99	1	1776	3	Y	82	113	1	28
							90	9							
02	2929 X	NO RPT	-0-	-2929	-0-						Y	NO RPT			28
OXY USA INC.		630591		RRCID -> 123254		COMPL. DATE 01/21/1987			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7424 - 8005						
HEREFORD, L.M. -B-		WELL #: 17													
09	1786 X	1786	-0-	-0-	-0-		1786	2			N	-0-			-0-
10	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-		2431	2			N	-0-			-0-
11	2176 X	2176	-0-	-0-	-0-		2176	2			N	-0-			-0-
12	1860 X	1815	-0-	-45	-0-		1815	2			N	-0-			-0-
01	2418 X	1790	-0-	-628	-0-		1790	2			N	-0-			-0-
02	2262 X	1614	-0-	-648	-0-		1613	2	1	9	N	1	3	0	1

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
OXY USA INC. //CONT.// 630591												
HEREFORD, L. M. WELL #: 18 RRCID -> 123380 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6883 - 7458												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	2165 2			N	-0-		-0-
10	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	2400 2			N	-0-		-0-
11	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	2215 2			N	-0-		-0-
12	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	2435 2			N	-0-		-0-
01	2387 X	2332	-0-	-55	-0-	2332 2			N	-0-		-0-
02	2233 X	2103	-0-	-130	-0-	2101 2	2 9		N	2	3 0	2

HEREFORD, L. M. WELL #: 20 RRCID -> 124326 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6942 - 7143												
09	270 X	207	-0-	-63	-0-	207 2			N	-0-		-0-
10	279 X	273	-0-	-6	-0-	273 2			N	-0-		-0-
11	369 X	369	-0-	-0-	-0-	369 2			N	-0-		-0-
12	217 X	118	-0-	-99	-0-	118 2			N	-0-		-0-
01	279 X	278	-0-	-1	-0-	278 2			N	-0-		-0-
02	348 X	251	-0-	-97	-0-	251 2			N	-0-	1 0	-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 24 RRCID -> 124836 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6982 - 7644												
09	1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	1060 2			N	-0-		-0-
10	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	1090 2			N	-0-		-0-
11	1020 X	976	-0-	-44	-0-	976 2			N	-0-		-0-
12	1085 X	968	-0-	-117	-0-	968 2			N	-0-		-0-
01	1085 X	867	-0-	-218	-0-	867 2			N	-0-		-0-
02	1015 X	781	-0-	-234	-0-	781 2			N	-0-	1 0	1

HEREFORD, L. M. WELL #: 25 RRCID -> 125035 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6406 - 6846												
09	553 X	553	-0-	-0-	-0-	553 2			N	-0-		-0-
10	806 X	141	-0-	-665	-0-	141 2			N	-0-		-0-
11	780 X	632	-0-	-148	-0-	632 2			N	-0-		-0-
12	806 X	392	-0-	-414	-0-	392 2			N	-0-		-0-
01	6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	6139 2			N	-0-		-0-
*02	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	5532 2	4 9		N	4	4 0	4

HEREFORD, L. M. WELL #: 26 RRCID -> 125274 COMPL. DATE 08/30/1987 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7016 - 7689												
09	628 X	628	-0-	-0-	-0-	628 2			N	-0-		-0-
10	620 X	620	-0-	-0-	-0-	620 2			N	-0-		-0-
11	630 X	487	-0-	-143	-0-	487 2			N	-0-		-0-
12	651 X	592	-0-	-59	-0-	592 2			N	-0-		-0-
01	651 X	558	-0-	-93	-0-	558 2			N	-0-		-0-
02	609 X	502	-0-	-107	-0-	502 2			N	-0-	1 0	-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 28 RRCID -> 125429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7332 - 7375												
09	390 X	187	-0-	-203	-0-	187 2			N	-0-		-0-
10	310 X	231	-0-	-79	-0-	231 2			N	-0-		-0-
11	300 X	220	-0-	-80	-0-	220 2			N	-0-		-0-
12	248 X	208	-0-	-40	-0-	208 2			N	-0-		-0-
01	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218 2			N	-0-		-0-
02	203 X	197	-0-	-6	-0-	197 2			N	-0-		-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 31 RRCID -> 125746 COMPL. DATE 11/15/1987 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7090 - 7210												
09	1080 X	676	-0-	-404	-0-	676 2			N	-0-		-0-
10	1116 X	635	-0-	-481	-0-	635 2			N	-0-		-0-
11	1080 X	630	-0-	-450	-0-	630 2			N	-0-		-0-
12	868 X	652	-0-	-216	-0-	652 2			N	-0-		-0-
01	744 X	387	-0-	-357	-0-	387 2			N	-0-		-0-
02	667 X	349	-0-	-318	-0-	349 2			N	-0-	1 0	-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
HEREFORD -T-		WELL #: 20		RRCID -> 126168		COMPL. DATE 12/29/1987		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6853 - 7682				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2	N	-0-			-0-
10	1519 X	1406	-0-	-113	-0-	1406	2	N	-0-			-0-
11	1470 X	1283	-0-	-187	-0-	1283	2	N	-0-			-0-
12	1519 X	1285	-0-	-234	-0-	1285	2	N	-0-			-0-
01	1457 X	1229	-0-	-228	-0-	1229	2	N	-0-			-0-
02	1363 X	1108	-0-	-255	-0-	1107	2	N	1	2 0		1

HEREFORD -T-		WELL #: 19		RRCID -> 127607		COMPL. DATE 01/22/1988		TOTAL DEPTH 9047 PERF. 7257 - 8580				
09	150 N	125	-0-	-25	-0-	125	2	N	-0-			-0-
10	155 N	81	-0-	-74	-0-	81	2	N	-0-			-0-
11	120 N	23	-0-	-97	-0-	23	2	N	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-			-0-

HEREFORD -T-		WELL #: 23		RRCID -> 128162		COMPL. DATE 08/20/1996		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6686 - 7188				
09	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2	N	-0-			-0-
10	1147 X	981	-0-	-166	-0-	981	2	N	-0-			-0-
11	1110 X	948	-0-	-162	-0-	948	2	N	-0-			-0-
12	1147 X	986	-0-	-161	-0-	986	2	N	-0-			-0-
01	1085 X	903	-0-	-182	-0-	903	2	N	-0-			-0-
02	1015 X	815	-0-	-200	-0-	814	2	N	1	2 0		1

HEREFORD -T-		WELL #: 22		RRCID -> 128646		COMPL. DATE 07/10/1988		TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6868 - 7613				
09	4260 X	3745	-0-	-515	-0-	3745	2	N	-0-			-0-
10	4588 X	3795	-0-	-793	-0-	3795	2	N	-0-			-0-
11	4440 X	3785	-0-	-655	-0-	3785	2	N	-0-			-0-
12	4588 X	3578	-0-	-1010	-0-	3578	2	N	-0-			-0-
01	3875 X	3771	-0-	-104	-0-	3771	2	N	-0-			-0-
02	3654 X	3400	-0-	-254	-0-	3398	2	N	2	6 0		3

HEREFORD -T-		WELL #: 28		RRCID -> 129142		COMPL. DATE 11/12/1988		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7332 - 7375				
09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2	Y	-0-			-0-
10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2	Y	-0-			-0-
11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2	Y	-0-			-0-
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2	Y	-0-			-0-
01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2	Y	-0-			-0-
*02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2	Y	-0-	1 0		-0-

HEREFORD -T-		WELL #: 25		RRCID -> 129191		COMPL. DATE 11/10/1988		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7656 - 7740				
09	1620 X	1458	-0-	-162	-0-	1458	2	N	-0-			-0-
10	1674 X	1477	-0-	-197	-0-	1477	2	N	-0-			-0-
11	1620 X	1422	-0-	-198	-0-	1422	2	N	-0-			-0-
12	1674 X	1391	-0-	-283	-0-	1391	2	N	-0-			-0-
01	1643 X	1630	-0-	-13	-0-	1630	2	N	-0-			-0-
*02	1470 X	1470	-0-	-0-	-0-	1469	2	N	1	3 0		1

HEREFORD -T-		WELL #: 24		RRCID -> 129192		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7370 - 7825				
09	1440 X	1227	-0-	-213	-0-	1227	2	N	-0-			-0-
10	1488 X	1331	-0-	-157	-0-	1331	2	N	-0-			-0-
11	1440 X	1148	-0-	-292	-0-	1148	2	N	-0-			-0-
12	1271 X	1064	-0-	-207	-0-	1064	2	N	-0-			-0-
01	1333 X	989	-0-	-344	-0-	989	2	N	-0-			-0-
02	1247 X	892	-0-	-355	-0-	891	2	N	1	2 0		1

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.//		05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
HEREFORD -T-		WELL #:		32		RRCID -> 129652		COMPL. DATE 01/08/1989		TOTAL DEPTH 8502 PERF. 6841 - 7591			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2	N	-0-			-0-
10		1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2	N	-0-			-0-
11		1800 X	1592	-0-	-208	-0-	1592	2	N	-0-			-0-
12		1860 X	1730	-0-	-130	-0-	1730	2	N	-0-			-0-
01		1860 X	1567	-0-	-293	-0-	1567	2	N	-0-			-0-
02		1682 X	1413	-0-	-269	-0-	1412	2	N	1	9	3 0	1

HEREFORD -T-		WELL #:		26		RRCID -> 130142		COMPL. DATE 02/13/1989		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7286 - 7326			
09		420 N	42	-0-	-378	-0-	42	2	N	-0-			-0-
10		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2	N	-0-			-0-
11		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2	N	-0-			-0-
12		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-			-0-
01		651 N	228	-0-	-423	-0-	228	2	N	-0-			-0-
02		551 N	205	-0-	-346	-0-	205	2	N	-0-	1	0	-0-

HEREFORD -T-		WELL #:		27		RRCID -> 130315		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL DEPTH 8626 PERF. 6945 - 7141			
09		510 N	22	-0-	-488	-0-	22	2	N	-0-			-0-
10		217 N	45	-0-	-172	-0-	45	2	N	-0-			-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2	N	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	1	0	-0-

HEREFORD -T-		WELL #:		31		RRCID -> 130728		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6723 - 7033			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HEREFORD, L.M.		WELL #:		34		RRCID -> 130730		COMPL. DATE 05/09/1989		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7294 - 7812			
09		3090 X	3070	-0-	-20	-0-	3070	2	N	-0-			-0-
10		3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2	N	-0-			-0-
11		3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2	N	-0-			-0-
12		3224 X	2995	-0-	-229	-0-	2995	2	N	-0-			-0-
01		3410 X	3109	-0-	-301	-0-	3109	2	N	-0-			-0-
02		3190 X	2801	-0-	-389	-0-	2801	2	N	-0-			-0-

HEREFORD, L.M.		WELL #:		35		RRCID -> 131214		COMPL. DATE 07/02/1989		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6708 - 6833			
09		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2	Y	-0-			-0-
10		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2	Y	-0-			-0-
11		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2	Y	-0-			-0-
12		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2	Y	-0-			-0-
01		1023 N	1014	-0-	-9	-0-	1014	2	Y	-0-			-0-
02		957 N	915	-0-	-42	-0-	914	2	Y	1	9	2 0	1

HEREFORD, L.M.		WELL #:		36		RRCID -> 131694		COMPL. DATE 08/07/1989		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7148 - 7756			
09		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	Y	-0-			-0-
10		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2	Y	-0-			-0-
11		300 N	255	-0-	-45	-0-	255	2	Y	-0-			-0-
12		310 N	291	-0-	-19	-0-	291	2	Y	-0-			-0-
01		279 N	248	-0-	-31	-0-	248	2	Y	-0-			-0-
02		261 N	224	-0-	-37	-0-	224	2	Y	-0-			1

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591								
HEREFORD, L.M.		WELL #: 37		RRCID -> 132083		COMPL. DATE 09/01/1989		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7167 - 7348		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
09	120 N	93	-0-	-27	-0-	93	2	Y	-0-	-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-	-0-
11	120 N	24	-0-	-96	-0-	24	2	Y	-0-	-0-
12	93 N	21	-0-	-72	-0-	21	2	Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			Y	-0-	-0-

HEREFORD, L.M.		WELL #: 38		RRCID -> 132285		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 7081 PERF. 5894 - 6834		
09	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2	N	-0-	-0-
10	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2	N	-0-	-0-
11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2	N	-0-	-0-
12	744 N	697	-0-	-47	-0-	697	2	N	-0-	-0-
01	713 N	615	-0-	-98	-0-	615	2	N	-0-	-0-
02	638 N	554	-0-	-84	-0-	554	2	N	-0-	-0-

HEREFORD, L.M.		WELL #: 39		RRCID -> 132424		COMPL. DATE 10/09/1995		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6628 - 6732		
09	4410 X	4327	-0-	-83	-0-	4327	2	N	-0-	-0-
10	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	2	N	-0-	-0-
11	4410 X	3962	-0-	-448	-0-	3962	2	N	-0-	-0-
12	4557 X	4391	-0-	-166	-0-	4391	2	N	-0-	-0-
01	4557 X	3845	-0-	-712	-0-	3845	2	N	-0-	-0-
02	4263 X	3468	-0-	-795	-0-	3465	2	N	-0-	-0-

HEREFORD, L.M.		WELL #: 41		RRCID -> 136489		COMPL. DATE 11/20/1990		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7336 - 7715		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HEREFORD, L.M. -A-		WELL #: 42		RRCID -> 137904		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7205 - 8384		
09	197 X	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-	-0-
10	205 X	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-	-0-
11	180 X	144	-0-	-36	-0-	144	2	N	-0-	-0-
12	217 X	170	-0-	-47	-0-	170	2	N	-0-	-0-
01	217 X	74	-0-	-143	-0-	74	2	N	-0-	-0-
02	203 X	67	-0-	-136	-0-	67	2	N	-0-	-0-

HEREFORD -T-		WELL #: 35		RRCID -> 137995		COMPL. DATE 11/11/1990		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7392 - 7494		
09	1890 X	1641	-0-	-249	-0-	1641	2	N	-0-	-0-
10	1891 X	1741	-0-	-150	-0-	1741	2	N	-0-	-0-
11	1800 X	1016	-0-	-784	-0-	1016	2	N	-0-	-0-
12	1860 X	1588	-0-	-272	-0-	1588	2	N	-0-	-0-
01	1736 X	1386	-0-	-350	-0-	1386	2	N	-0-	-0-
02	1624 X	1250	-0-	-374	-0-	1249	2	N	-0-	-0-

HEREFORD -T-		WELL #: 36		RRCID -> 137999		COMPL. DATE 03/24/1991		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7302 - 7589		
09	270 N	256	-0-	-14	-0-	256	2	N	-0-	-0-
10	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	2	N	-0-	-0-
11	240 N	215	-0-	-25	-0-	215	2	N	-0-	-0-
12	279 N	217	-0-	-62	-0-	217	2	N	-0-	-0-
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-	-0-
*02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-	-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
HEREFORD, L. M.		WELL #: 43		RRCID -> 139253		COMPL. DATE 06/25/1991		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7546 - 7785			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	600	N	424	-0-	-176	-0-	424 2	N	-0-		-0-
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696 2	N	-0-		-0-
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598 2	N	-0-		-0-
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636 2	N	-0-		-0-
01	682	N	587	-0-	-95	-0-	587 2	N	-0-		-0-
02	580	N	529	-0-	-51	-0-	529 2	N	-0-	1 0	-0-

HEREFORD, L. M.		WELL #: 40		RRCID -> 142632		COMPL. DATE 08/18/1992		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7716 - 7752			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HEREFORD -T-		WELL #: 40		RRCID -> 150205		COMPL. DATE 06/10/1994		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 7614			
09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 2	N	-0-		1
10	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663 2	N	-0-		1
11	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419 2	N	-0-		1
12	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570 2	N	-0-		1
01	1674	N	1494	-0-	-180	-0-	1494 2	N	-0-		1
02	1363	N	1347	-0-	-16	-0-	1346 2	N	-0-	1 9	2

HEREFORD, L. M. -A-		WELL #: 44		RRCID -> 151290		COMPL. DATE 09/08/1994		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7978 - 8062			
09	660	X	657	-0-	-3	-0-	657 2	N	-0-		-0-
10	775	X	620	-0-	-155	-0-	620 2	N	-0-		-0-
11	750	X	553	-0-	-197	-0-	553 2	N	-0-		-0-
12	775	X	598	-0-	-177	-0-	598 2	N	-0-		-0-
01	720	X	720	-0-	-0-	-0-	720 2	N	-0-		-0-
*02	650	X	650	-0-	-0-	-0-	649 2	N	-0-	1 9	1

SOB MIN FEE		WELL #: 2		RRCID -> 155458		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7440 - 7482			
09	210	X	208	-0-	-2	-0-	208 2	N	-0-		-0-
10	217	X	212	-0-	-5	-0-	212 2	N	-0-		-0-
11	210	X	202	-0-	-8	-0-	202 2	N	-0-		-0-
12	217	X	166	-0-	-51	-0-	166 2	N	-0-		-0-
01	217	X	140	-0-	-77	-0-	140 2	N	-0-		-0-
02	203	X	126	-0-	-77	-0-	126 2	N	-0-		-0-

HEREFORD, L. M. "B"		WELL #: 47		RRCID -> 155901		COMPL. DATE 02/07/1995		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7810 - 8038			
09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885 2	N	-0-		-0-
10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897 2	N	-0-		-0-
11	240	N	180	-0-	-60	-0-	180 2	N	-0-		-0-
12	930	N	234	-0-	-696	-0-	234 2	N	-0-		-0-
01	899	N	188	-0-	-711	-0-	188 2	N	-0-		-0-
02	174	N	170	-0-	-4	-0-	170 2	N	-0-	1 0	-0-

HEREFORD -T-		WELL #: 48		RRCID -> 168181		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6889 - 7406			
09	5970	X	1786	-0-	-4184	-0-	1786 2	N	-0-		-0-
10	6169	X	4998	-0-	-1171	-0-	4998 2	N	-0-		-0-
11	5940	X	5893	-0-	-47	-0-	5893 2	N	-0-		-0-
12	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	6469 2	N	-0-		-0-
01	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5622 2	N	-0-		-0-
02	5684	X	5069	-0-	-615	-0-	5066 2	N	-0-	3 9	4

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
HEREFORD -T-		WELL #: 46		RRCID -> 169352		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 9219 PERF. 7707 - 8954						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-			-0-
10	837 X	828	-0-	-9	-0-	828	2			N	-0-			-0-
11	840 X	779	-0-	-61	-0-	779	2			N	-0-			-0-
12	868 X	854	-0-	-14	-0-	854	2			N	-0-			-0-
01	868 X	854	-0-	-14	-0-	854	2			N	-0-			-0-
02	812 X	770	-0-	-42	-0-	770	2			N	-0-	1 0		1

HEREFORD -T-		WELL #: 45		RRCID -> 170303		COMPL. DATE 07/16/1998		TOTAL DEPTH 7926 PERF. 6934 - 7807						
09	864 X	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-			-0-
10	842 X	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-			-0-
11	870 X	732	-0-	-138	-0-	732	2			N	-0-			-0-
12	899 X	837	-0-	-62	-0-	837	2			N	-0-			-0-
01	899 X	765	-0-	-134	-0-	765	2			N	-0-			-0-
02	841 X	690	-0-	-151	-0-	689	2	1 9		N	1	1 0		1

HEREFORD -T-		WELL #: 51		RRCID -> 173097		COMPL. DATE 04/08/1999		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7090 - 7118						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HEREFORD, L. M. -A-		WELL #: 53		RRCID -> 233205		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7434 - 8351						
09	5730 X	5063	-0-	-667	-0-	5063	2			N	-0-			139
10	5921 X	5013	-0-	-908	-0-	5013	2			N	-0-			139
11	5730 X	4786	-0-	-944	-0-	4786	2			N	-0-			139
12	5239 X	4917	-0-	-322	-0-	4917	2			N	-0-			139
01	5239 X	4566	-0-	-673	-0-	4559	2	7 9		N	6			145
02	4901 X	4111	-0-	-790	-0-	4108	2	3 9		N	3	18 0		149

HEREFORD, L. M. -T-		WELL #: 52		RRCID -> 242086		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEREFORD, L. M. -B-		WELL #: 54		RRCID -> 251314		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7570 - 8040						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954												
BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 1 RRCID -> 192413 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7793 - 7868												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

09	5640 X	5542	-0-	-98	-0-	1415 1	4127 2		N	-0-		29
10	6045 X	6040	-0-	-5	-0-	1860 1	4174 2		N	5	5 8	29
						6 9						
11	5850 X	3805	-0-	-2045	-0-	1385 1	2420 2		N	-0-		29
12	6045 X	4878	-0-	-1167	-0-	1860 1	3018 2		N	-0-		29
01	6045 X	3130	-0-	-2915	-0-	1620 1	1510 2		N	-0-		29
*02	5655 X	2742	-0-	-2913	-0-	1680 1	1062 2		N	-0-		29

BAZAN (YEGUA 6100) 06392 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL												
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471												
BAZAN WELL #: 1 RRCID -> 184870 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6161 - 6172												
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/17/2013												

BEAURLINE (VICKSBURG L) 06546 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO												
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700												
BEAURLINE, A.W. WELL #: 4 RRCID -> 082569 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11879 - 11902												
09	540 N	21	-0-	-519	-0-	4 1	17 2		Y	-0-		-0-
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				Y	-0-		-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BEAURLINE (VICKSBURG R) 06546 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700												
BEAURLINE, A. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 073341 COMPL. DATE 09/04/1977 TOTAL DEPTH 14510 PERF.12060 - 12140												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 2 RRCID -> 087662 COMPL. DATE 11/22/1979 TOTAL DEPTH 14025 PERF.12189 - 12247												
09	480 N	354	-0-	-126	-0-	71 1	283 2		Y	-0-		-0-
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				Y	-0-		-0-
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-				Y	-0-		-0-
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BEAURLINE (VICKSBURG 12100) 06546 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO												
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700												
BEAURLINE, A. W. WELL #: 3 RRCID -> 106082 COMPL. DATE 04/06/1983 TOTAL DEPTH 13987 PERF.12105 - 12225												
09	675 N	675	-0-	-0-	-0-	135 1	540 2		Y	-0-		1
10	961 N	-0-	-0-	-961	-0-				Y	-0-		1
11	810 N	-0-	-0-	-810	-0-				Y	-0-		1
12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-				Y	-0-		1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BEAURLINE (7100)			06546 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO											
CABOT OIL & GAS CORPORATION			121700																	
BEAURLINE, A. W.			WELL #:	6	RRCID ->	157735	COMPL. DATE	12/27/1995	TOTAL DEPTH	6512	PERF. 6255 - 6265									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE						
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-						
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-						
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-						
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-						
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-						
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-						
BECCERO CREEK (LOBO CONS.)			06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB											
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP			728883																	
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:	60	RRCID ->	141490	COMPL. DATE	04/03/1992	TOTAL DEPTH	8477	PERF. 7321 - 7345									
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		52		RRCID ->		143969		COMPL. DATE		01/08/1993		TOTAL DEPTH		7850		PERF. 7390 - 7404	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		52		RRCID ->		197065		COMPL. DATE		02/15/1992		TOTAL DEPTH		7850		PERF. N/A	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB											
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:	12	RRCID ->	127869	COMPL. DATE	03/19/1988	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7443 - 7587									
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		25		RRCID ->		134023		COMPL. DATE		03/15/1990		TOTAL DEPTH		8100		PERF. 7596 - 7718	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						

BECCHERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954															
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 24 RRCID -> 134024										COMPL. DATE	03/27/1990	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10200 - 10278
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 26 RRCID -> 134062										COMPL. DATE	03/17/1990	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6842 - 6916
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 138684										COMPL. DATE	12/31/1992	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7300 - 8186
09		588 N	588	-0-	-0-	-0-	23	1	565	2	N	-0-	1		
10		589 N	534	-0-	-55	-0-	20	1	513	2	N	1	2		
							1	9							
11		450 N	448	-0-	-2	-0-	17	1	431	2	N	-0-	2 1		
12		620 N	487	-0-	-133	-0-	19	1	467	2	N	1	1		
							1	9							
01		527 N	472	-0-	-55	-0-	17	1	454	2	N	1	2 1		
							1	9							
*02		100 N	313	-0-	213	213	12	1	300	2	N	1	1 1		
							1	9							
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 43 RRCID -> 139701										COMPL. DATE	07/30/1992	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	7524 - 7654
09		1200 N	946	-0-	-254	-0-	38	1	908	2	Y	-0-	3		
10		901 N	901	-0-	-0-	-0-	34	1	867	2	Y	-0-	3		
11		780 N	779	-0-	-1	-0-	30	1	748	2	Y	1	3 1		
							1	9							
12		806 N	714	-0-	-92	-0-	28	1	686	2	Y	-0-	1		
01		806 N	630	-0-	-176	-0-	23	1	605	2	Y	2	2 1		
							2	9							
02		726 N	550	-0-	-176	-0-	21	1	527	2	Y	2	2 1		
							2	9							
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 30 RRCID -> 141506										COMPL. DATE	04/27/1992	TOTAL DEPTH	8775	PERF.	7483 - 7632
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 141892 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6726 - 6987														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	273	1	2970	2	N	13	16	1	14
						14	9							
10	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	300	1	3165	2	N	17	16	1	15
						19	9							
11	3150 X	2794	-0-	-356	-0-	263	1	2510	2	N	19	17	1	17
						21	9							
12	3379 X	2703	-0-	-676	-0-	265	1	2420	2	N	16	16	1	17
						18	9							
01	3472 X	2935	-0-	-537	-0-	257	1	2659	2	N	17	30	1	4
						19	9							
*02	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	297	1	3073	2	N	17	14	1	7
						19	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 141896 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6786 - 6934														
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	152	1	27	2	N	1	1	1	1
						1	9							
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	166	1	114	2	N	1	1	1	1
						1	9							
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	162	1	111	2	N	2	1	1	2
						2	9							
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	167	1	112	2	N	2	2	1	2
						2	9							
01	279 N	236	-0-	-43	-0-	162	1	73	2	N	1	3	1	-0-
						1	9							
02	261 N	207	-0-	-54	-0-	150	1	56	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 26 RRCID -> 142417 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6700 - 6916														
09	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	162	1	1765	2	N	7	8	1	8
						8	9							
10	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	149	1	1568	2	N	9	9	1	8
						10	9							
11	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	157	1	1500	2	N	11	9	1	10
						12	9							
12	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	168	1	1536	2	N	11	10	1	11
						12	9							
01	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	200	1	2064	2	N	13	21	1	3
						14	9							
*02	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	159	1	1648	2	N	9	8	1	4
						10	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 142489 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6914 - 6933														
09	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	176	1	1918	2	N	8	10	1	9
						9	9							
10	2170 N	2084	-0-	-86	-0-	180	1	1893	2	N	10	10	1	9
						11	9							
11	1920 N	1866	-0-	-54	-0-	176	1	1677	2	N	12	10	1	11
						13	9							
12	2170 N	1994	-0-	-176	-0-	195	1	1785	2	N	13	11	1	13
						14	9							
01	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	227	1	2349	2	N	14	24	1	3
						15	9							
*02	100 N	2393	-0-	2293	2293	210	1	2170	2	N	12	10	1	5
						13	9							

BECCCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		74	RRCID ->	143898	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8810	PERF. 7707 -	7980	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
09	3360 X	2532	-0-	-828	-0-	100	1	2412	2	N	18	27 1	14
10	1761 X	1761	-0-	-0-	-0-	20	9	1676	2	N	17	22 1	9
11	1530 X	1424	-0-	-106	-0-	66	1	1351	2	N	17	13 1	13
12	1581 X	1200	-0-	-381	-0-	19	9	1140	2	N	12	16 1	9
01	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	54	1	1898	2	N	26	24 1	11
*02	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	47	1	3164	2	N	37	22 1	26
						13	9						
						73	1						
						29	9						
						123	1						
						41	9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		98	RRCID ->	143953	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	8940	PERF. 8018 -	8172	
09	360 N	304	-0-	-56	-0-	12	1	290	2	N	2	3 1	2
10	341 N	316	-0-	-25	-0-	2	9	301	2	N	3	3 1	2
11	330 N	239	-0-	-91	-0-	12	1	228	2	N	2	2 1	2
12	310 N	288	-0-	-22	-0-	3	9	274	2	N	3	3 1	2
01	310 N	145	-0-	-165	-0-	9	1	138	2	N	2	3 1	1
02	232 N	217	-0-	-15	-0-	2	9	206	2	N	3	2 1	2
						5	1						
						8	1						
						3	9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	143971	COMPL. DATE	12/16/1992	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 7706 -	7972	
09	870 N	811	-0-	-59	-0-	32	1	772	2	N	6	7 1	5
10	899 N	816	-0-	-83	-0-	7	9	777	2	N	7	8 1	4
11	780 N	764	-0-	-16	-0-	31	1	725	2	N	9	6 1	7
12	837 N	748	-0-	-89	-0-	29	1	710	2	N	8	9 1	6
01	806 N	736	-0-	-70	-0-	10	9	699	2	N	9	11 1	4
02	725 N	667	-0-	-58	-0-	29	1	634	2	N	7	6 1	5
						9	9						
						27	1						
						10	9						
						25	1						
						8	9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		73	RRCID ->	144024	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8656	PERF. 7502 -	7780	
09	1680 N	1361	-0-	-319	-0-	54	1	1296	2	N	10	10 1	8
10	1550 N	773	-0-	-777	-0-	11	9	736	2	N	7	11 1	4
11	1230 N	928	-0-	-302	-0-	29	1	881	2	N	11	7 1	8
12	1395 N	770	-0-	-625	-0-	8	9	731	2	N	8	10 1	6
01	825 N	825	-0-	-0-	-0-	35	1	783	2	N	11	12 1	5
*02	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	12	9	977	2	N	11	8 1	8
						30	1						
						12	9						
						38	1						
						12	9						

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		57	RRCID ->	144026	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8770	PERF. 7418 - 8418	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		102	RRCID ->	144569	COMPL. DATE	01/19/1993	TOTAL DEPTH	8668	PERF. 7461 - 7744
09	870 N	851	-0-	-19	-0-	34 1	810 2	N	6	7 1	5
						7 9					
10	899 N	887	-0-	-12	-0-	33 1	845 2	N	8	9 1	4
						9 9					
11	807 N	807	-0-	-0-	-0-	31 1	765 2	N	10	7 1	7
						11 9					
12	868 N	783	-0-	-85	-0-	31 1	743 2	N	8	9 1	6
						9 9					
01	899 N	753	-0-	-146	-0-	28 1	714 2	N	10	12 1	4
						11 9					
02	783 N	715	-0-	-68	-0-	26 1	679 2	N	9	7 1	6
						10 9					

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		62	RRCID ->	144570	COMPL. DATE	12/13/1992	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 7611 - 7801
09	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	131 1	3167 2	N	24	6 1	19
						26 9					
10	5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	224 1	5648 2	N	55	45 1	29
						61 9					
11	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	135 1	3370 2	N	43	40 1	32
						47 9					
12	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	164 1	3983 2	N	43	43 1	32
						47 9					
01	5580 X	4874	-0-	-706	-0-	178 1	4624 2	N	65	69 1	28
						72 9					
02	4996 X	4435	-0-	-561	-0-	164 1	4217 2	N	49	42 1	35
						54 9					

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		108	RRCID ->	144571	COMPL. DATE	02/01/1993	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7219 - 7235
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BARNES EST.		WELL #:		1	RRCID ->	145781	COMPL. DATE	02/04/1993	TOTAL DEPTH	7708	PERF. 6770 - 7322
09	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	147 1	1600 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	3100 N	3988	-0-	888	888	345 1	3632 2	Y	10		10
						11 9					
11	1270 N	382	-0-	-888	-0-	36 1	345 2	Y	1		11
						1 9					
12	341 N	297	-0-	-44	-0-	29 1	268 2	Y	-0-		11
01	341 X	294	-0-	-47	-0-	26 1	268 2	Y	-0-		11
*02	241 X	241	-0-	-0-	-0-	21 1	220 2	Y	-0-		11

BECCHERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954							
BARNES EST.		WELL #:		2-C	RRCID -> 145784	COMPL. DATE 02/05/1993	TOTAL DEPTH 7620	PERF. 6788	- 6816		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BARNES EST.		WELL #:		2-T	RRCID -> 145785	COMPL. DATE 02/05/1993	TOTAL DEPTH 7620	PERF. 7294	- 7270	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		87	RRCID -> 146062	COMPL. DATE 05/13/1993	TOTAL DEPTH 7943	PERF. 6980	- 7170		
09	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	41 1	980 2	N	7	8 1	6
						8 9					
10	1240 N	922	-0-	-318	-0-	35 1	878 2	N	8	10 1	4
						9 9					
11	870 N	644	-0-	-226	-0-	24 1	610 2	N	9	7 1	6
						10 9					
12	1054 N	770	-0-	-284	-0-	30 1	731 2	N	8	8 1	6
						9 9					
01	930 N	853	-0-	-77	-0-	31 1	810 2	N	11	12 1	5
						12 9					
*02	100 N	672	-0-	572	572	25 1	639 2	N	7	7 1	5
						8 9					

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		118	RRCID -> 146338	COMPL. DATE 07/21/1993	TOTAL DEPTH 9124	PERF. 8623	- 8721		
09	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	41 1	980 2	N	8	8 1	6
						9 9					
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	17 1	420 2	N	4	8 1	2
						4 9					
11	660 N	381	-0-	-279	-0-	15 1	362 2	N	4	3 1	3
						4 9					
12	1054 N	551	-0-	-503	-0-	21 1	523 2	N	6	5 1	4
						7 9					
01	434 N	153	-0-	-281	-0-	6 1	145 2	N	2	5 1	1
						2 9					
02	377 N	160	-0-	-217	-0-	6 1	153 2	N	1	1 1	1
						1 9					

G.B.G.L. & C.		WELL #:		7	RRCID -> 146822	COMPL. DATE 09/26/1993	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 7416	- 8204		
09	900 N	848	-0-	-52	-0-	190 1	658 2	Y	-0-		17
						228 1	809 2	Y	11		28
						12 9					
11	795 N	795	-0-	-0-	-0-	178 1	611 2	Y	5	21 1	12
						6 9					
12	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	323 1	1106 2	Y	14		26
						15 9					
01	465 N	247	-0-	-218	-0-	247 1		Y	-0-		26
02	435 N	239	-0-	-196	-0-	228 1	11 9	Y	10		36

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954												
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 113 RRCID -> 146868 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 7288 - 8530												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

09	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	110	1	2659	2	N	20	13 1
						22	9					16
10	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	91	1	2286	2	N	22	26 1
						24	9					12
11	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	86	1	2143	2	N	27	19 1
						30	9					20
12	2325 N	2167	-0-	-158	-0-	85	1	2058	2	N	22	26 1
						24	9					16
01	2325 N	2159	-0-	-166	-0-	79	1	2048	2	N	29	33 1
						32	9					12
*02	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	81	1	2080	2	N	24	19 1
						26	9					17

G.B.G.L. & C. WELL #: 6 RRCID -> 146876 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6979 - 7678												
09	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	322	1	1117	2	Y	-0-	21
10	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	376	1	1330	2	Y	19	40
						21	9					
11	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	326	1	1123	2	Y	10	30 1
						11	9					20
12	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	292	1	1000	2	Y	13	33
						14	9					
01	930 N	175	-0-	-755	-0-	175	1			Y	-0-	33
02	870 N	179	-0-	-691	-0-	171	1	8	9	Y	7	40

G.B.G.L. & C. CO., LTD. WELL #: 8 RRCID -> 148545 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6940 - 7216												
09	291 X	291	-0-	-0-	-0-	65	1	226	2	Y	-0-	5
10	358 X	358	-0-	-0-	-0-	78	1	276	2	Y	4	9
						4	9					
11	492 X	492	-0-	-0-	-0-	110	1	379	2	Y	3	6 1
						3	9					6
12	363 X	363	-0-	-0-	-0-	81	1	278	2	Y	4	10
						4	9					
01	372 X	53	-0-	-319	-0-	53	1			Y	-0-	10
02	405 X	46	-0-	-359	-0-	45	1	1	9	Y	1	11

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 121 RRCID -> 150026 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7692 - 8522												
09	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	168	1	4050	2	N	30	38 1
						33	9					24
10	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	150	1	3781	2	N	37	42 1
						41	9					19
11	3300 X	2386	-0-	-914	-0-	91	1	2263	2	N	29	27 1
						32	9					21
12	3410 X	3109	-0-	-301	-0-	121	1	2952	2	N	33	30 1
						36	9					24
01	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	135	1	3513	2	N	49	52 1
						54	9					21
02	3190 X	2987	-0-	-203	-0-	111	1	2840	2	N	33	31 1
						36	9					23

 BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 124 RRCID -> 150165 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8036 - 8178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2760 N	2594	-0-	-166	-0-	103	1	2490	2	N	1			8
						1	9							
10	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	103	1	2596	2	N	1			9
						1	9							
11	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	100	1	2500	2	N	2	9	1	2
						2	9							
12	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	113	1	2746	2	N	3			5
						3	9							
01	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	105	1	2723	2	N	8	10	1	3
						9	9							
*02	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	94	1	2414	2	N	10	10	1	3
						11	9							

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 33 RRCID -> 150679 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7603 - 7852

09	900 N	781	-0-	-119	-0-	31	1	750	2	N	-0-			2
						1	9							
10	930 N	815	-0-	-115	-0-	31	1	783	2	N	1			3
						1	9							
11	802 N	802	-0-	-0-	-0-	31	1	770	2	N	1	3	1	1
						1	9							
12	806 N	655	-0-	-151	-0-	26	1	629	2	N	-0-			1
						1	9							
01	806 N	718	-0-	-88	-0-	27	1	689	2	N	2	2	1	1
						2	9							
*02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	26	1	671	2	N	3	3	1	1
						3	9							

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 131 RRCID -> 150817 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7718 - 7726

09	911 N	911	-0-	-0-	-0-	36	1	867	2	N	7	6	1	5
						8	9							
10	713 N	619	-0-	-94	-0-	23	1	589	2	N	6	8	1	3
						7	9							
11	708 N	708	-0-	-0-	-0-	27	1	672	2	N	8	5	1	6
						9	9							
12	930 N	777	-0-	-153	-0-	30	1	738	2	N	8	8	1	6
						9	9							
01	894 N	894	-0-	-0-	-0-	33	1	848	2	N	12	13	1	5
						13	9							
*02	767 N	767	-0-	-0-	-0-	28	1	729	2	N	9	8	1	6
						10	9							

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 129 RRCID -> 151393 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7482 - 8070

09	2100 X	1941	-0-	-159	-0-	77	1	1864	2	N	-0-			5
						2	9							
10	2108 X	2005	-0-	-103	-0-	76	1	1927	2	N	2			7
						1	9							
11	2040 X	1845	-0-	-195	-0-	71	1	1773	2	N	1	7	1	1
						1	9							
12	2108 X	1886	-0-	-222	-0-	74	1	1810	2	N	2			3
						2	9							
01	2015 X	1913	-0-	-102	-0-	71	1	1835	2	N	6	7	1	2
						7	9							
02	1885 X	1725	-0-	-160	-0-	64	1	1653	2	N	7	7	1	2
						8	9							

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB								
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954												
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		155	RRCID ->	164263	COMPL. DATE	08/15/1997	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	7522 - 7560				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1050	N	928	-0-	-122	-0-	37	1	884	2	N	6	6	1		5
							7	9								
10	868	N	786	-0-	-82	-0-	30	1	747	2	N	8	9	1		4
							9	9								
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	27	1	669	2	N	8	6	1		6
							9	9								
12	961	N	736	-0-	-225	-0-	29	1	698	2	N	8	8	1		6
							9	9								
01	775	N	700	-0-	-75	-0-	26	1	664	2	N	9	11	1		4
							10	9								
02	696	N	655	-0-	-41	-0-	24	1	623	2	N	7	6	1		5
							8	9								

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		153	RRCID ->	164335	COMPL. DATE	08/09/1997	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7975 - 7992
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		152	RRCID ->	164336	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL DEPTH	8616	PERF.	7508 - 7522
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		143	RRCID ->	165626	COMPL. DATE	07/30/1997	TOTAL DEPTH	8261	PERF.	7856 - 7936
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		152	RRCID ->	165731	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL DEPTH	8616	PERF.	7508 - 7522
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BECCCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		153	RRCID ->	165735	COMPL. DATE	11/13/1997	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7520 - 8146
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	1560 N	1471	-0-	-89	-0-	58 1	1412 2	N	1		4	
10	1178 N	980	-0-	-198	-0-	37 1	943 2	N	-0-		4	
11	1350 N	1172	-0-	-178	-0-	45 1	1126 2	N	1	4 1	1	
12	1519 N	909	-0-	-610	-0-	36 1	872 2	N	1		2	
01	992 N	725	-0-	-267	-0-	27 1	696 2	N	2	3 1	1	
*02	100 N	526	-0-	426	426	20 1	504 2	N	2	2 1	1	

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		142	RRCID ->	165991	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7444 - 8630
09	3480 X	2556	-0-	-924	-0-	101 1	2434 2	N	19	24 1	15	
10	3596 X	1807	-0-	-1789	-0-	68 1	1721 2	N	16	22 1	9	
11	3480 X	2316	-0-	-1164	-0-	88 1	2197 2	N	28	16 1	21	
12	2914 X	2071	-0-	-843	-0-	81 1	1967 2	N	21	26 1	16	
01	2914 X	1973	-0-	-941	-0-	72 1	1872 2	N	26	31 1	11	
02	2465 X	1896	-0-	-569	-0-	70 1	1803 2	N	21	17 1	15	

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		142	RRCID ->	167784	COMPL. DATE	04/13/1998	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7444 - 7456
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		142	RRCID ->	167785	COMPL. DATE	04/13/1998	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7889 - 7905
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		164	RRCID ->	168018	COMPL. DATE	03/03/1998	TOTAL DEPTH	8840	PERF.	7359 - 7370
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-	
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-	
11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*02	30 X	30	-0-	-0-	-0-	1 1	29 2	N	-0-		-0-	

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB								
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954													
BARNES EST.		WELL #:		4	RRCID ->	173921	COMPL. DATE	03/01/1999	TOTAL DEPTH	7702	PERF.	7354 - 7372					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		175	RRCID ->	176034	COMPL. DATE	01/23/2000	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8218 - 8318
09	150 X	-0-	-0-	-150	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	186 X	163	-0-	-23	-0-	-0-	6	1	157	2	N	-0-
11	240 X	132	-0-	-108	-0-	-0-	5	1	127	2	N	-0-
12	478 X	478	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	458	2	N	1
01	262 X	262	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9				
02	145 X	24	-0-	-121	-0-	-0-	10	1	252	2	N	-0-
							1	1	23	2	N	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		183	RRCID ->	193271	COMPL. DATE	02/15/2003	TOTAL DEPTH	8910	PERF.	7716 - 7736
09	780 X	667	-0-	-113	-0-	-0-	26	1	635	2	N	5
							6	9				6
10	828 X	828	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	789	2	N	7
							8	9				7
11	1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1592	2	N	20
							22	9				9
12	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	975	2	N	11
							12	9				18
01	1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	1350	2	N	19
							21	9				19
02	1624 X	627	-0-	-997	-0-	-0-	23	1	596	2	N	7
							8	9				10

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		185	RRCID ->	194068	COMPL. DATE	12/30/2002	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7860 - 7909
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		181	RRCID ->	194082	COMPL. DATE	01/13/2003	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8220 - 8240
09	1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	1059	2	N	8
							9	9				8
10	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	1124	2	N	11
							12	9				11
11	990 X	890	-0-	-100	-0-	-0-	34	1	844	2	N	11
							12	9				9
12	1147 X	882	-0-	-265	-0-	-0-	34	1	838	2	N	9
							10	9				10
01	1178 X	935	-0-	-243	-0-	-0-	34	1	888	2	N	12
							13	9				14
02	1102 X	761	-0-	-341	-0-	-0-	28	1	723	2	N	9
							10	9				8

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)			//CONT.//	06585 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			//CONT.//	916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:	193	RRCID ->	194401	COMPL. DATE	04/09/2003	TOTAL DEPTH	8668	PERF.	7514 - 7782	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	70 1	1690 2	N	12	9 1		10
							13 9						
10		1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	70 1	1773 2	N	17	18 1		9
							19 9						
11		1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	50 1	1240 2	N	16	13 1		12
							18 9						
12		1829 X	1407	-0-	-422	-0-	55 1	1335 2	N	15	16 1		11
							17 9						
01		1860 X	1224	-0-	-636	-0-	45 1	1161 2	N	16	20 1		7
							18 9						
02		1740 X	1189	-0-	-551	-0-	44 1	1131 2	N	13	11 1		9
							14 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:	191	RRCID ->	194690	COMPL. DATE	03/03/2003	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7836 - 8178	
09		1260 X	1148	-0-	-112	-0-	45 1	1094 2	N	8	10 1		7
							9 9						
10		1271 X	863	-0-	-408	-0-	33 1	822 2	N	7	10 1		4
							8 9						
11		1140 X	921	-0-	-219	-0-	35 1	874 2	N	11	7 1		8
							12 9						
12		1240 X	863	-0-	-377	-0-	34 1	818 2	N	10	11 1		7
							11 9						
01		1240 X	1124	-0-	-116	-0-	41 1	1068 2	N	14	15 1		6
							15 9						
02		1102 X	712	-0-	-390	-0-	26 1	676 2	N	9	9 1		6
							10 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:	192	RRCID ->	195174	COMPL. DATE	04/02/2003	TOTAL DEPTH	8970	PERF.	8246 - 8610	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:	195	RRCID ->	195192	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	8685	PERF.	8246 - 8353	
09		90 X	55	-0-	-35	-0-	2 1	53 2	N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
01		62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
02		58 X	-0-	-0-	-58	-0-			N	-0-			-0-

STANFORD, P. H.			WELL #:	5	RRCID ->	196171	COMPL. DATE	07/08/2003	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8404 - 8431	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		200	RRCID ->	196172	COMPL. DATE	06/27/2003	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8035 - 8117
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		146	RRCID ->	196297	COMPL. DATE	07/04/2003	TOTAL DEPTH	8868	PERF.	7575 - 7580
09	210 X	175	-0-	-35	-0-	7 1	166 2	N	2	2 1		1
						2 9						
10	186 X	130	-0-	-56	-0-	5 1	123 2	N	2	2 1		1
						2 9						
11	243 X	243	-0-	-0-	-0-	9 1	232 2	N	2	1 1		2
						2 9						
12	241 X	241	-0-	-0-	-0-	9 1	229 2	N	3	3 1		2
						3 9						
01	186 X	171	-0-	-15	-0-	6 1	163 2	N	2	3 1		1
						2 9						
02	232 X	138	-0-	-94	-0-	5 1	132 2	N	1	1 1		1
						1 9						

STANFORD, P. H.		WELL #:		5	RRCID ->	196433	COMPL. DATE	01/18/2004	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8275 - 8824
09	780 N	711	-0-	-69	-0-	119 1	585 2	Y	6			28
						7 9						
10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	117 1	549 2	Y	8	17 1		19
						9 9						
11	665 N	665	-0-	-0-	-0-	114 1	542 2	Y	8			27
						9 9						
12	693 N	693	-0-	-0-	-0-	116 1	568 2	Y	8	16 1		19
						9 9						
01	620 N	578	-0-	-42	-0-	96 1	471 2	Y	10	15 1		14
						11 9						
02	580 N	532	-0-	-48	-0-	93 1	432 2	Y	6			20
						7 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		205	RRCID ->	196675	COMPL. DATE	07/22/2003	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8952 - 9024
09	360 N	278	-0-	-82	-0-	11 1	267 2	N	-0-			1
						13 1	324 2	N	-0-			1
10	341 N	337	-0-	-4	-0-	8 1	193 2	N	-0-	1 1		-0-
						1 9						1
11	300 N	201	-0-	-99	-0-	13 1	321 2	N	1			1
						1 9						
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	9 1	235 2	N	-0-	1 1		-0-
						8 1	197 2	N	1	1 1		-0-
01	341 N	244	-0-	-97	-0-	1 9						
*02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	8 1						
						1 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		209	RRCID ->	196873	COMPL. DATE	05/22/2003	TOTAL DEPTH	8235	PERF.	7498 - 7650
09	750 X	550	-0-	-200	-0-	22 1	524 2	N	4	4 1		3
						4 9						
10	775 X	445	-0-	-330	-0-	17 1	424 2	N	4	5 1		2
						4 9						
11	578 X	578	-0-	-0-	-0-	22 1	548 2	N	7	4 1		5
						8 9						
12	589 X	463	-0-	-126	-0-	18 1	439 2	N	5	6 1		4
						6 9						
01	558 X	284	-0-	-274	-0-	10 1	270 2	N	4	6 1		2
						4 9						
02	551 X	346	-0-	-205	-0-	13 1	329 2	N	4	3 1		3
						4 9						

 BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 218 RRCID -> 198147 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8301 - 8532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1890 X	1733	-0-	-157	-0-	69	1	1664	2	N	-0-		5
10	2294 X	1502	-0-	-792	-0-	57	1	1444	2	N	1		6
11	2220 X	1821	-0-	-399	-0-	70	1	1750	2	N	1	6 1	1
12	2294 X	1370	-0-	-924	-0-	54	1	1314	2	N	2		3
01	1829 X	1794	-0-	-35	-0-	66	1	1722	2	N	5	6 1	2
02	1769 X	1610	-0-	-159	-0-	60	1	1543	2	N	6	6 1	2
						7	9						

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 226 RRCID -> 200540 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8561 - 8600

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

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 192 RRCID -> 212814 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7985 - 8012

09	1500 X	1498	-0-	-2	-0-	59	1	1438	2	N	1		4
10	1550 X	1302	-0-	-248	-0-	50	1	1251	2	N	1		5
11	1500 X	1045	-0-	-455	-0-	40	1	1004	2	N	1	5 1	1
12	1550 X	887	-0-	-663	-0-	35	1	851	2	N	1		2
01	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	58	1	1508	2	N	3	4 1	1
02	1450 X	1076	-0-	-374	-0-	40	1	1030	2	N	5	5 1	1
						6	9						

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 58R RRCID -> 213591 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8919 - 9030

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

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 235 RRCID -> 221165 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8540 - 8728

09	3870 X	3293	-0-	-577	-0-	131	1	3161	2	N	1		10
10	3999 X	3619	-0-	-380	-0-	138	1	3479	2	N	2		12
11	3870 X	3133	-0-	-737	-0-	121	1	3010	2	N	2	12 1	2
12	3751 X	3246	-0-	-505	-0-	128	1	3114	2	N	4		6
01	3627 X	3167	-0-	-460	-0-	117	1	3041	2	N	8	11 1	3
02	3393 X	2883	-0-	-510	-0-	108	1	2763	2	N	11	11 1	3
						12	9						

 BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 EL CORAZON RANCH WELL #: 2 RRCID -> 221637 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7018 - 7328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	521	1	1810	2	Y	-0-		32
10	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	532	1	1886	2	Y	26		58
11	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	534	1	1837	2	Y	16	43 1	31
12	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	558	1	1908	2	Y	25		56
01	2449 N	342	-0-	-2107	-0-	342	1			Y	-0-		56
02	2151 N	324	-0-	-1827	-0-	310	1	14	9	Y	13		69

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 238 RRCID -> 222820 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7835 - 8095

09	7828 X	7828	-0-	-0-	-0-	311	1	7514	2	N	3		21
10	8263 X	8263	-0-	-0-	-0-	314	1	7943	2	N	5		26
11	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	225	1	5608	2	N	4	26 1	4
12	7213 X	7213	-0-	-0-	-0-	284	1	6920	2	N	8		12
01	6566 X	6566	-0-	-0-	-0-	243	1	6304	2	N	17	23 1	6
*02	7013 X	7013	-0-	-0-	-0-	262	1	6720	2	N	28	26 1	8

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 232 RRCID -> 222932 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7845 - 7928

09	720 X	249	-0-	-471	-0-	10	1	238	2	N	1	3 1	1
10	496 X	202	-0-	-294	-0-	8	1	192	2	N	2	2 1	1
11	420 X	10	-0-	-410	-0-	10	2			N	-0-	1 1	-0-
12	403 X	2	-0-	-401	-0-	2	2			N	-0-		-0-
01	403 X	2	-0-	-401	-0-	2	2			N	-0-		-0-
*02	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	44	1	1123	2	N	13	4 1	9

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 236 RRCID -> 222998 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7830 - 7905

09	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	189	1	4572	2	N	34	35 1	27
10	5549 X	4246	-0-	-1303	-0-	160	1	4042	2	N	40	46 1	21
11	5370 X	4168	-0-	-1202	-0-	159	1	3954	2	N	50	34 1	37
12	5549 X	4152	-0-	-1397	-0-	162	1	3942	2	N	44	49 1	32
01	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	183	1	4747	2	N	65	69 1	28
02	4640 X	3835	-0-	-805	-0-	142	1	3646	2	N	43	41 1	30

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
EL CORAZON RANCH WELL #: 11 RRCID -> 223244 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7026 - 7140														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09		270 N	238	-0-	-32	-0-	53	1	185	2	Y	-0-		4
10		603 N	603	-0-	-0-	-0-	131	1	465	2	Y	6		10
							7	9						
11		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	359	1	1234	2	Y	15	8 1	17
							17	9						
12		2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	448	1	1534	2	Y	20		37
							22	9						
01		465 N	259	-0-	-206	-0-	259	1			Y	-0-		37
02		435 N	233	-0-	-202	-0-	223	1	10	9	Y	9		46

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 240 RRCID -> 223365 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7780 - 8143														
09		870 X	505	-0-	-365	-0-	20	1	482	2	N	3	4 1	3
							3	9						
10		899 X	566	-0-	-333	-0-	21	1	539	2	N	5	5 1	3
							6	9						
11		1357 X	1357	-0-	-0-	-0-	52	1	1287	2	N	16	7 1	12
							18	9						
12		795 X	795	-0-	-0-	-0-	31	1	755	2	N	8	14 1	6
							9	9						
01		558 X	323	-0-	-235	-0-	12	1	307	2	N	4	8 1	2
							4	9						
02		1305 X	727	-0-	-578	-0-	27	1	691	2	N	8	4 1	6
							9	9						

EL CORAZON RANCH WELL #: 7 RRCID -> 223387 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7442 - 7530														
09		804 N	804	-0-	-0-	-0-	180	1	624	2	Y	-0-		8
10		505 N	505	-0-	-0-	-0-	110	1	388	2	Y	6		14
							7	9						
11		600 N	390	-0-	-210	-0-	87	1	301	2	Y	2	10 1	6
							2	9						
12		837 N	411	-0-	-426	-0-	92	1	315	2	Y	4		10
							4	9						
01		496 N	86	-0-	-410	-0-	86	1			Y	-0-		10
02		377 N	70	-0-	-307	-0-	67	1	3	9	Y	3		13

EL CORAZON RANCH WELL #: 6 RRCID -> 223388 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7017 - 7788														
09		587 N	587	-0-	-0-	-0-	131	1	456	2	Y	-0-		8
10		645 N	645	-0-	-0-	-0-	140	1	497	2	Y	7		15
							8	9						
11		593 N	593	-0-	-0-	-0-	133	1	456	2	Y	4	11 1	8
							4	9						
12		558 N	551	-0-	-7	-0-	123	1	422	2	Y	5		13
							6	9						
01		558 N	76	-0-	-482	-0-	76	1			Y	-0-		13
02		522 N	77	-0-	-445	-0-	74	1	3	9	Y	3		16

 BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 242 RRCID -> 223396 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7676 - 8173

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1290 X	898	-0-	-392	-0-	36	1	861	2	N	1			3
						1	9							
10	1333 X	921	-0-	-412	-0-	35	1	886	2	N	-0-			3
11	1020 X	816	-0-	-204	-0-	31	1	784	2	N	1	3	1	1
						1	9							
12	1023 X	797	-0-	-226	-0-	31	1	766	2	N	-0-			1
01	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	45	1	1160	2	N	3	3	1	1
						3	9							
*02	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	61	1	1555	2	N	7	6	1	2
						8	9							

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 243 RRCID -> 223433 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7715 - 7793

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

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 249 RRCID -> 223558 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7806 - 7892

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

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 245 RRCID -> 223812 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8456 - 8495

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

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 246 RRCID -> 223921 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7836 - 7936

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

 SOUTH CALLAGHAN RANCH UNIT WELL #: 247 RRCID -> 224612 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7664 - 8437

09	570 X	378	-0-	-192	-0-	15	1	361	2	N	2	3	1	2
						2	9							
10	558 X	464	-0-	-94	-0-	18	1	442	2	N	4	4	1	2
						4	9							
11	510 X	479	-0-	-31	-0-	18	1	454	2	N	6	4	1	4
						7	9							
12	477 X	477	-0-	-0-	-0-	19	1	451	2	N	6	6	1	4
						7	9							
01	465 X	385	-0-	-80	-0-	14	1	365	2	N	5	7	1	2
						6	9							
02	464 X	366	-0-	-98	-0-	14	1	348	2	N	4	3	1	3
						4	9							

BECCHERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954													
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 252 RRCID -> 224686										COMPL. DATE 01/09/2007	TOTAL DEPTH 8234	PERF. 7718 - 7890	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	104	1	1127	2	N	4	5 1	5
						4	9						
10	1333 X	1014	-0-	-319	-0-	87	1	921	2	N	5	6 1	4
						6	9						
11	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	124	1	1182	2	N	9	5 1	8
						10	9						
12	1333 X	1023	-0-	-310	-0-	100	1	915	2	N	7	8 1	7
						8	9						
01	1271 X	1163	-0-	-108	-0-	102	1	1053	2	N	7	12 1	2
						8	9						
*02	6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	543	1	5623	2	N	31	20 1	13
						34	9						
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 246 RRCID -> 225093										COMPL. DATE 02/07/2007	TOTAL DEPTH 8502	PERF. 7536 - 7659	
09	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-	3 1	-0-
10	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		-0-
11	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-		-0-
12	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-		-0-
01	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-		-0-
*02	58 X	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	2	N	-0-		-0-
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 249 RRCID -> 225094										COMPL. DATE 02/14/2007	TOTAL DEPTH 8505	PERF. 7329 - 7440	
09	2400 X	1958	-0-	-442	-0-	164	1	1786	2	N	7	9 1	8
						8	9						
10	2480 X	1983	-0-	-497	-0-	171	1	1800	2	N	11	10 1	9
						12	9						
11	1860 X	1416	-0-	-444	-0-	133	1	1272	2	N	10	10 1	9
						11	9						
12	2015 X	1087	-0-	-928	-0-	107	1	973	2	N	6	8 1	7
						7	9						
01	2015 X	1957	-0-	-58	-0-	172	1	1772	2	N	12	16 1	3
						13	9						
02	1885 X	1289	-0-	-596	-0-	113	1	1169	2	N	6	6 1	3
						7	9						
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 254 RRCID -> 225685										COMPL. DATE 11/29/2007	TOTAL DEPTH 9326	PERF. 8323 - 8897	
09	1530 X	981	-0-	-549	-0-	39	1	934	2	N	7	8 1	6
						8	9						
10	1271 X	1103	-0-	-168	-0-	42	1	1051	2	N	9	10 1	5
						10	9						
11	1230 X	1188	-0-	-42	-0-	45	1	1126	2	N	15	9 1	11
						17	9						
12	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	50	1	1205	2	N	13	14 1	10
						14	9						
01	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	51	1	1331	2	N	18	20 1	8
						20	9						
02	1160 X	1110	-0-	-50	-0-	41	1	1055	2	N	13	12 1	9
						14	9						
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 226138										COMPL. DATE 03/21/2007	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 6126 - 6134	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BECCHERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
G.B.G.L. & C. CO. LTD UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	226490	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	8399	PERF.	7779 - 7999	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		2218 X	2218	-0-	-0-	496	1	1722	2	N	-0-		154
10		2304 X	2304	-0-	-0-	507	1	1797	2	N	-0-		154
11		2340 X	1962	-0-	-378	442	1	1520	2	N	-0-		154
12		2294 X	1851	-0-	-443	419	1	1432	2	N	-0-		154
01		2294 X	244	-0-	-2050	244	1			N	-0-		154
02		2146 X	263	-0-	-1883	263	1			N	-0-		154

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		245	RRCID ->	226758	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	8830	PERF.	7897 - 7907	
09		4080 X	3480	-0-	-600	137	1	3315	2	N	25	31 1	20
						28	9						
10		4092 X	3672	-0-	-420	138	1	3497	2	N	34	36 1	18
						37	9						
11		3960 X	3504	-0-	-456	133	1	3325	2	N	42	29 1	31
						46	9						
12		4061 X	3625	-0-	-436	141	1	3442	2	N	38	41 1	28
						42	9						
01		3689 X	3363	-0-	-326	123	1	3192	2	N	44	53 1	19
						48	9						
02		3422 X	2946	-0-	-476	109	1	2801	2	N	33	29 1	23
						36	9						

EL CORAZON RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	227515	COMPL. DATE	05/12/2007	TOTAL DEPTH	8008	PERF.	7410 - 7430	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH UNIT		WELL #:		256	RRCID ->	228084	COMPL. DATE	03/05/2007	TOTAL DEPTH	8171	PERF.	6992 - 7761	
09		600 X	464	-0-	-136	18	1	442	2	N	4	4 1	3
						4	9						
10		620 X	362	-0-	-258	14	1	345	2	N	3	4 1	2
						3	9						
11		570 X	353	-0-	-217	13	1	336	2	N	4	3 1	3
						4	9						
12		589 X	573	-0-	-16	22	1	544	2	N	6	5 1	4
						7	9						
01		898 X	898	-0-	-0-	33	1	852	2	N	12	11 1	5
						13	9						
02		435 X	158	-0-	-277	6	1	150	2	N	2	6 1	1
						2	9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		265	RRCID ->	228568	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	7827	PERF.	6980 - 7004	
09		1470 N	544	-0-	-926	46	1	497	2	N	1	2 1	2
						1	9						
10		558 N	423	-0-	-135	36	1	384	2	N	3	3 1	2
						3	9						
11		450 N	357	-0-	-93	34	1	321	2	N	2	2 1	2
						2	9						
12		558 N	318	-0-	-240	31	1	285	2	N	2	2 1	2
						2	9						
01		434 N	236	-0-	-198	21	1	214	2	N	1	3 1	-0-
						1	9						
02		348 N	151	-0-	-197	13	1	137	2	N	1	1 1	-0-
						1	9						

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	9070	PERF.	8699 -	8914	
09	4800 X	4723	-0-	-77	-0-	186 1	4500 2	N	34	41 1	27
10	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	201 1	5089 2	N	49	50 1	26
11	4500 X	2392	-0-	-2108	-0-	54 9	2269 2	N	29	34 1	21
12	4867 X	2634	-0-	-2233	-0-	91 1	2500 2	N	28	29 1	20
01	5270 X	2568	-0-	-2702	-0-	32 9	2437 2	N	34	39 1	15
02	4930 X	3866	-0-	-1064	-0-	103 1	3677 2	N	42	27 1	30
						31 9					
						94 1					
						143 1					
						46 9					

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	9070	PERF.	7922 -	7932	
09	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	151 1	3641 2	N	20	25 1	12
10	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	22 9	4225 2	N	29	26 1	15
11	4320 X	2311	-0-	-2009	-0-	167 1	2192 2	N	28	36 1	7
12	4650 X	2766	-0-	-1884	-0-	32 9	2639 2	N	17	16 1	8
01	4650 X	1577	-0-	-3073	-0-	88 1	1495 2	N	22	24 1	6
02	4147 X	2567	-0-	-1580	-0-	31 9	2437 2	N	32	28 1	10
						108 1					
						19 9					
						58 1					
						24 9					
						95 1					
						35 9					

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6890 -	7262
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	11 1	98 2	N	1	1
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	1 9	87 2	N	-0-	1 1
*02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	8 1	27 2	N	-0-	-0-
						3 1				

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	9040	PERF.	8665 -	8799
09	1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	56 1	1354 2	N	1	4
10	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	1 9	1454 2	N	1	5
11	1440 X	1362	-0-	-78	-0-	58 1	1309 2	N	1	5 1
12	1488 X	1384	-0-	-104	-0-	1 9	1328 2	N	1	2
01	1519 X	1344	-0-	-175	-0-	52 1	1290 2	N	4	5 1
02	1421 X	1244	-0-	-177	-0-	1 9	1192 2	N	5	5 1
						55 1				
						1 9				
						50 1				
						4 9				
						46 1				
						6 9				

BECCHERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		264	RRCID ->	230758	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	9428	PERF.	8946 - 9027
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		264	RRCID ->	230929	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	9428	PERF.	7830 - 8029
09	2970 X	2561	-0-	-409	-0-	101 1	2440 2	N	18	22 1		15
						20 9						
10	3069 X	1730	-0-	-1339	-0-	65 1	1648 2	N	15	22 1		8
						17 9						
11	2970 X	301	-0-	-2669	-0-	11 1	286 2	N	4	9 1		3
						4 9						
12	2883 X	1050	-0-	-1833	-0-	41 1	997 2	N	11	6 1		8
						12 9						
01	2697 X	711	-0-	-1986	-0-	26 1	675 2	N	9	13 1		4
						10 9						
02	2465 X	935	-0-	-1530	-0-	35 1	889 2	N	10	7 1		7
						11 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		275	RRCID ->	231996	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL DEPTH	8582	PERF.	8279 - 8289
09	4710 X	2741	-0-	-1969	-0-	108 1	2611 2	N	20	13 1		16
						22 9						
10	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	201 1	5068 2	N	49	39 1		26
						54 9						
11	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	169 1	4208 2	N	53	40 1		39
						58 9						
12	2821 X	2794	-0-	-27	-0-	109 1	2653 2	N	29	47 1		21
						32 9						
01	5332 X	3203	-0-	-2129	-0-	117 1	3040 2	N	42	45 1		18
						46 9						
02	4988 X	4228	-0-	-760	-0-	156 1	4020 2	N	47	32 1		33
						52 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		271	RRCID ->	232602	COMPL. DATE	09/09/2007	TOTAL DEPTH	8402	PERF.	7282 - 7978
09	4350 X	1825	-0-	-2525	-0-	153 1	1664 2	N	7	12 1		8
						8 9						
10	3255 X	1397	-0-	-1858	-0-	120 1	1269 2	N	7	9 1		6
						8 9						
11	2760 X	2110	-0-	-650	-0-	198 1	1895 2	N	15	8 1		13
						17 9						
12	2604 X	2224	-0-	-380	-0-	218 1	1992 2	N	13	12 1		14
						14 9						
01	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	234 1	2416 2	N	15	26 1		3
						17 9						
*02	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	223 1	2311 2	N	13	11 1		5
						14 9						

BARNES		WELL #:		5	RRCID ->	232605	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	7954	PERF.	7001 - 7078
09	2 X	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		-0-
10	2 X	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

 BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 274 RRCID -> 232629 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7662 - 7698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	600 X	503	-0-	-97	-0-	20	1	480	2	N	3	4	1	3	
						3	9								
10	620 X	494	-0-	-126	-0-	19	1	471	2	N	4	5	1	2	
						4	9								
11	600 X	455	-0-	-145	-0-	17	1	431	2	N	6	4	1	4	
						7	9								
12	681 X	681	-0-	-0-	-0-	27	1	646	2	N	7	6	1	5	
						8	9								
01	527 X	489	-0-	-38	-0-	18	1	463	2	N	7	9	1	3	
						8	9								
02	493 X	438	-0-	-55	-0-	16	1	418	2	N	4	4	1	3	
						4	9								

 EL CORAZON RANCH WELL #: 14 RRCID -> 232759 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6812 - 6871

09	4260 X	3097	-0-	-1163	-0-	692	1	2405	2	N	-0-			46
10	4402 X	3204	-0-	-1198	-0-	697	1	2468	2	N	35			81
						39	9							
11	3540 X	2884	-0-	-656	-0-	645	1	2219	2	N	18	60	1	39
						20	9							
12	3534 X	2842	-0-	-692	-0-	636	1	2175	2	N	28			67
						31	9							
01	3193 X	380	-0-	-2813	-0-	380	1			N	-0-			67
02	2987 X	380	-0-	-2607	-0-	362	1	18	9	N	16			83

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 278 RRCID -> 232940 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 8236 - 8709

09	510 X	490	-0-	-20	-0-	41	1	447	2	N	2	2	1	2
						2	9							
10	465 X	59	-0-	-406	-0-	5	1	54	2	N	-0-	2	1	-0-
11	450 X	296	-0-	-154	-0-	28	1	266	2	N	2			2
						2	9							
12	496 X	139	-0-	-357	-0-	14	1	124	2	N	1	2	1	1
						1	9							
01	674 X	674	-0-	-0-	-0-	59	1	611	2	N	4	4	1	1
						4	9							
*02	502 X	502	-0-	-0-	-0-	44	1	456	2	N	2	2	1	1
						2	9							

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 276 RRCID -> 233060 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6808 - 7616

09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	21	1	223	2	N	1	1	1	1
						1	9							
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	22	1	229	2	N	1	1	1	1
						1	9							
11	270 N	244	-0-	-26	-0-	23	1	220	2	N	1	1	1	1
						1	9							
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	27	1	247	2	N	2	1	1	2
						2	9							
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	30	1	305	2	N	1	3	1	-0-
						1	9							
*02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	25	1	254	2	N	2	1	1	1
						2	9							

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954													
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 273 RRCID -> 233183 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 6823 - 6943													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		1203 X	1203	-0-	-0-	101 1	1096 2		N	5	7 1		5
						6 9							
10		1116 X	1017	-0-	-99	88 1	923 2		N	5	6 1		4
						6 9							
11		1260 X	919	-0-	-341	86 1	825 2		N	7	5 1		6
						8 9							
12		1457 X	1171	-0-	-286	115 1	1049 2		N	6	5 1		7
						7 9							
01		1458 X	1458	-0-	-0-	128 1	1320 2		N	9	14 1		2
						10 9							
02		1160 X	1071	-0-	-89	94 1	971 2		N	5	5 1		2
						6 9							

BARNES ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 233642 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 6707 - 6715													

09		1200 X	167	-0-	-1033	14 1	153 2		N	-0-			12
						3 1	30 2		N	-0-			12
10		1240 X	33	-0-	-1207								12
													15
11		1216 X	1216	-0-	-0-	115 1	1098 2		N	3			15
						3 9							
12		648 N	648	-0-	-0-	64 1	584 2		N	-0-			15
01		1301 N	1301	-0-	-0-	115 1	1186 2		N	-0-			15
*02		1160 N	981	-0-	-179	86 1	895 2		N	-0-			15

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 280 RRCID -> 233987 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7504 - 7637													

09		2160 X	2089	-0-	-71	83 1	2005 2		N	1			6
						1 9							
10		2232 X	1999	-0-	-233	76 1	1922 2		N	1			7
						1 9							
11		2160 X	1973	-0-	-187	76 1	1896 2		N	1	7 1		1
						1 9							
12		2201 X	1983	-0-	-218	78 1	1902 2		N	3			4
						3 9							
01		2170 X	1949	-0-	-221	72 1	1871 2		N	5	7 1		2
						6 9							
02		2030 X	1738	-0-	-292	65 1	1665 2		N	7	7 1		2
						8 9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 283 RRCID -> 235056 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7499 - 8042													

09		1249 N	1249	-0-	-0-	105 1	1138 2		N	5	6 1		5
						6 9							
10		1219 N	1219	-0-	-0-	105 1	1107 2		N	6	6 1		5
						7 9							
11		2602 N	2602	-0-	-0-	245 1	2337 2		N	18	7 1		16
						20 9							
12		746 N	746	-0-	-0-	73 1	669 2		N	4	15 1		5
						4 9							
01		538 N	538	-0-	-0-	47 1	488 2		N	3	7 1		1
						3 9							
*02		1475 N	1475	-0-	-0-	129 1	1338 2		N	7	5 1		3
						8 9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 287 RRCID -> 235232 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6472 - 6492													

09		30 N	19	-0-	-11	2 1	17 2		N	-0-			-0-
						1 2							-0-
10		31 N	1	-0-	-30								-0-
													-0-
11		40 N	40	-0-	-0-	4 1	36 2		N	-0-			-0-
						1 1	12 2		N	-0-			-0-
12		31 N	13	-0-	-18								-0-
													-0-
01		33 N	33	-0-	-0-	3 1	30 2		N	-0-			-0-
													-0-
02		29 N	15	-0-	-14	1 1	14 2		N	-0-			-0-

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

BECCCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585	200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954												
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 281		RRCID ->	235894	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	9596	PERF.	8384	-	8784			

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 279		RRCID ->	236370	COMPL. DATE	11/13/2007	TOTAL DEPTH	8098	PERF.	6724	-	7744			
09	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
10	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
01	19 X	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
*02	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 294R		RRCID ->	236447	COMPL. DATE	04/09/2015	TOTAL DEPTH	8626	PERF.	7442	-	7588			
09	660 X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	8 X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 292		RRCID ->	236450	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	8495	PERF.	8116	-	8145			
09	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	137	1	3318	2	N	1					5
						1	9									
10	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	119	1	3018	2	N	2					7
						2	9									
11	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	93	1	2331	2	N	2	7	1			2
						2	9									
12	3565 X	2377	-0-	-1188	-0-	94	1	2281	2	N	2					4
						2	9									
01	3565 X	2519	-0-	-1046	-0-	93	1	2418	2	N	7	9	1			2
						8	9									
02	3335 X	3090	-0-	-245	-0-	115	1	2961	2	N	13	11	1			4
						14	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 293		RRCID ->	236460	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	8998	PERF.	7540	-	8010			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 297 RRCID -> 236930 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7569 - 7578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2760 X	32	-0-	-2728	-0-	1	1	31	2	N	-0-			-0-
10	1922 X	724	-0-	-1198	-0-	27	1	689	2	N	7	3	1	4
11	908 X	908	-0-	-0-	-0-	8	9	862	2	N	10	6	1	8
12	759 X	759	-0-	-0-	-0-	11	9	720	2	N	8	10	1	6
01	713 X	459	-0-	-254	-0-	9	9	435	2	N	6	9	1	3
*02	885 X	885	-0-	-0-	-0-	17	1	841	2	N	10	6	1	7
						7	9							
						33	1							
						11	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 289 RRCID -> 237147 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7353 - 7484

09	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	193	1	2103	2	N	9	12	1	10
10	2108 X	1808	-0-	-300	-0-	10	9	1642	2	N	9	11	1	8
11	2400 X	672	-0-	-1728	-0-	156	1	605	2	N	4	8	1	4
12	2542 X	1307	-0-	-1235	-0-	63	1	1170	2	N	8	4	1	8
01	2542 X	1524	-0-	-1018	-0-	4	9	1380	2	N	9	15	1	2
02	2233 X	2061	-0-	-172	-0-	128	1	1869	2	N	10	8	1	4
						9	9							
						134	1							
						10	9							
						181	1							
						11	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 284 RRCID -> 237354 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7192 - 7639

09	2040 N	540	-0-	-1500	-0-	21	1	515	2	N	4	8	1	3
10	2325 N	1478	-0-	-847	-0-	4	9	1407	2	N	14	10	1	7
11	1080 N	650	-0-	-430	-0-	56	1	616	2	N	8	9	1	6
12	945 N	945	-0-	-0-	-0-	15	9	898	2	N	9	8	1	7
01	1488 N	266	-0-	-1222	-0-	25	1	252	2	N	4	9	1	2
02	638 N	516	-0-	-122	-0-	9	9	491	2	N	5	3	1	4
						37	1							
						10	9							
						10	1							
						4	9							
						19	1							
						6	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 295 RRCID -> 237491 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7651 - 7718

09	3600 X	3172	-0-	-428	-0-	125	1	3022	2	N	23	29	1	18
10	3720 X	3443	-0-	-277	-0-	25	9	3278	2	N	32	33	1	17
11	3480 X	3140	-0-	-340	-0-	130	1	2979	2	N	38	27	1	28
12	3596 X	3110	-0-	-486	-0-	35	9	2953	2	N	33	37	1	24
01	3503 X	3106	-0-	-397	-0-	119	1	2947	2	N	41	47	1	18
02	3219 X	2710	-0-	-509	-0-	42	9	2577	2	N	30	27	1	21
						121	1							
						36	9							
						114	1							
						45	9							
						100	1							
						33	9							

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		300	RRCID ->	237497	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	8694	PERF.	8193 - 8297	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1350 X	995	-0-	-355	-0-	39 1	947 2	N	8	3 1		6	
10	950 X	950	-0-	-0-	-0-	36 1	904 2	N	9	10 1		5	
11	875 X	875	-0-	-0-	-0-	33 1	831 2	N	10	7 1		8	
12	1023 X	956	-0-	-67	-0-	37 1	909 2	N	9	10 1		7	
01	1023 X	1015	-0-	-8	-0-	37 1	963 2	N	14	15 1		6	
02	957 X	938	-0-	-19	-0-	35 1	892 2	N	10	9 1		7	

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		301	RRCID ->	239670	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	8973	PERF.	7777 - 7808	
09	1200 X	986	-0-	-214	-0-	39 1	939 2	N	7	8 1		6	
10	1240 X	500	-0-	-740	-0-	8 9	477 2	N	4	8 1		2	
11	1170 X	132	-0-	-1038	-0-	4 9	125 2	N	2	3 1		1	
12	1209 X	88	-0-	-1121	-0-	5 1	84 2	N	1	1 1		1	
01	1023 X	174	-0-	-849	-0-	2 9	166 2	N	2	2 1		1	
*02	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	6 1	1518 2	N	17	6 1		12	

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		305	RRCID ->	240274	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	8213	PERF.	6342 - 7802	
09	682 X	682	-0-	-0-	-0-	27 1	649 2	N	5	2 1		4	
10	525 X	525	-0-	-0-	-0-	6 9	499 2	N	5	6 1		3	
11	180 X	130	-0-	-50	-0-	20 1	124 2	N	1	3 1		1	
12	713 X	73	-0-	-640	-0-	6 9	69 2	N	1	1 1		1	
01	713 X	167	-0-	-546	-0-	5 1	159 2	N	2	2 1		1	
02	667 X	170	-0-	-497	-0-	3 1	162 2	N	2	2 1		1	

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		302	RRCID ->	240278	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	8190	PERF.	7174 - 7463	
09	2010 X	1937	-0-	-73	-0-	76 1	1847 2	N	13	15 1		11	
10	2015 X	1718	-0-	-297	-0-	14 9	1635 2	N	16	19 1		8	
11	1950 X	1357	-0-	-593	-0-	65 1	1286 2	N	17	13 1		12	
12	2015 X	1903	-0-	-112	-0-	18 9	1808 2	N	19	17 1		14	
01	2015 X	1511	-0-	-504	-0-	52 1	1433 2	N	21	26 1		9	
02	1885 X	1609	-0-	-276	-0-	19 9	1529 2	N	18	14 1		13	

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954													
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 307 RRCID -> 241004 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 7400 - 7996													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09	1200 X	137	-0-	-1063	-0-	5	1	131	2	N	1	7	1
						1	9						
10	1240 X	107	-0-	-1133	-0-	4	1	102	2	N	1	1	1
						1	9						
11	1170 X	298	-0-	-872	-0-	11	1	284	2	N	3	1	1
						3	9						
12	1054 X	972	-0-	-82	-0-	38	1	924	2	N	9	5	1
						10	9						
01	1054 X	995	-0-	-59	-0-	36	1	944	2	N	14	15	1
						15	9						
*02	921 X	921	-0-	-0-	-0-	34	1	876	2	N	10	9	1
						11	9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 308 RRCID -> 241701 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7375 - 7654													
09	2640 X	2433	-0-	-207	-0-	204	1	2219	2	N	9	13	1
						10	9						
10	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	377	1	3978	2	N	23	14	1
						25	9						
11	2520 X	2286	-0-	-234	-0-	215	1	2053	2	N	16	21	1
						18	9						
12	2821 X	1930	-0-	-891	-0-	189	1	1729	2	N	11	13	1
						12	9						
01	4371 X	2867	-0-	-1504	-0-	251	1	2597	2	N	17	25	1
						19	9						
02	4089 X	2442	-0-	-1647	-0-	214	1	2215	2	N	12	11	1
						13	9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 306 RRCID -> 241749 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7774 - 7782													
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

COATS WELL #: 1 RRCID -> 241941 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 6198 - 6336													
09	1800 X	1729	-0-	-71	-0-	146	1	1583	2	N	-0-		104
10	1891 X	1618	-0-	-273	-0-	140	1	1478	2	N	-0-		104
11	2040 X	1713	-0-	-327	-0-	162	1	1551	2	N	-0-		104
12	1891 X	1593	-0-	-298	-0-	157	1	1436	2	N	-0-		104
01	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-		104
02	1682 X	1593	-0-	-89	-0-	140	1	1453	2	N	-0-		104

COATS WELL #: 2 RRCID -> 241942 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6543 - 6561													
09	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		-0-
12	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		-0-
01	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		-0-
*02	1 X	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-		-0-

BECCCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		309	RRCID ->	241986	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7150 - 7889	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	2760 X	2703	-0-	-57	-0-	227 1	2465 2	N		10	12 1		11
10	2852 X	2504	-0-	-348	-0-	11 9	2274 2	N		13	13 1		11
11	2760 X	2421	-0-	-339	-0-	216 1	2174 2	N		17	13 1		15
12	2790 X	548	-0-	-2242	-0-	14 9	491 2	N		3	14 1		4
01	2790 X	266	-0-	-2524	-0-	228 1	242 2	N		1	5 1		-0-
02	2610 X	184	-0-	-2426	-0-	19 9	167 2	N		1	1 1		-0-

COATS		WELL #:		4	RRCID ->	242211	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	7104	PERF.	6388 - 6568
09	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 2		N		-0-		4
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N		-0-		4
11	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 2		N		-0-		4
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N		-0-		4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		4
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N		-0-		4

COATS		WELL #:		3	RRCID ->	242224	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	7091	PERF.	6296 - 6306
09	360 X	-0-	-0-	-360	-0-			N		-0-		20
10	155 X	99	-0-	-56	-0-	9 1	90 2	N		-0-		20
11	105 X	105	-0-	-0-	-0-	10 1	95 2	N		-0-		20
12	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N		-0-		20
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N		-0-		20
*02	116 X	1	-0-	-115	-0-	1 2		N		-0-		20

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		303	RRCID ->	243245	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8148 - 8456
09	4500 X	3999	-0-	-501	-0-	158 1	3809 2	N		29	35 1	23
10	4650 X	3941	-0-	-709	-0-	32 9	3752 2	N		36	40 1	19
11	4290 X	3804	-0-	-486	-0-	149 1	3608 2	N		46	31 1	34
12	4402 X	3675	-0-	-727	-0-	40 9	3490 2	N		38	44 1	28
01	4154 X	3557	-0-	-597	-0-	145 1	3375 2	N		47	55 1	20
02	3857 X	3237	-0-	-620	-0-	51 9	3077 2	N		36	31 1	25

COATS		WELL #:		5	RRCID ->	243246	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	7342	PERF.	6495 - 6840
09	360 X	356	-0-	-4	-0-	30 1	326 2	N		-0-		35
10	372 X	338	-0-	-34	-0-	29 1	309 2	N		-0-		35
11	450 X	397	-0-	-53	-0-	38 1	359 2	N		-0-		35
12	403 X	402	-0-	-1	-0-	40 1	362 2	N		-0-		35
01	403 X	-0-	-0-	-403	-0-			N		-0-		35
*02	394 X	394	-0-	-0-	-0-	35 1	359 2	N		-0-		35

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)			//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			//CONT.//		916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		322	RRCID -> 243917			COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	8580 PERF. 8328 - 8342		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	2610 X	2407	-0-	-203	-0-	96	1	2310	2	N	1			7
						1	9							
10	2697 X	2506	-0-	-191	-0-	95	1	2410	2	N	1			8
						1	9							
11	2610 X	2310	-0-	-300	-0-	89	1	2219	2	N	2	8	1	2
						2	9							
12	2604 X	2257	-0-	-347	-0-	89	1	2166	2	N	2			4
						2	9							
01	2511 X	2257	-0-	-254	-0-	83	1	2167	2	N	6	8	1	2
						7	9							
02	2349 X	1777	-0-	-572	-0-	66	1	1703	2	N	7	7	1	2
						8	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		323	RRCID -> 244719			COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	8264 PERF. 7944 - 8156		
09	3300 X	3050	-0-	-250	-0-	121	1	2927	2	N	2			9
						2	9							
10	3317 X	3177	-0-	-140	-0-	121	1	3055	2	N	1			10
						1	9							
11	3210 X	2800	-0-	-410	-0-	108	1	2690	2	N	2	10	1	2
						2	9							
12	3317 X	2703	-0-	-614	-0-	107	1	2593	2	N	3			5
						3	9							
01	3162 X	2717	-0-	-445	-0-	100	1	2609	2	N	7	9	1	3
						8	9							
02	2958 X	2508	-0-	-450	-0-	94	1	2403	2	N	10	10	1	3
						11	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		319	RRCID -> 246188			COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	7744 PERF. 6572 - 6582		
09	317 X	317	-0-	-0-	-0-	27	1	289	2	N	1	1	1	1
						1	9							
10	248 X	211	-0-	-37	-0-	18	1	192	2	N	1	1	1	1
						1	9							
11	240 X	179	-0-	-61	-0-	17	1	161	2	N	1	1	1	1
						1	9							
12	341 X	168	-0-	-173	-0-	16	1	151	2	N	1	1	1	1
						1	9							
01	341 X	273	-0-	-68	-0-	24	1	248	2	N	1	2	1	-0-
						1	9							
*02	470 X	470	-0-	-0-	-0-	41	1	426	2	N	3	2	1	1
						3	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		310	RRCID -> 246195			COMPL. DATE	07/09/2008	TOTAL DEPTH	8123 PERF. 7279 - 7884		
09	1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	42	1	1005	2	N	8	8	1	6
						9	9							
10	1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	47	1	1180	2	N	11	11	1	6
						12	9							
11	1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	46	1	1139	2	N	15	10	1	11
						17	9							
12	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	64	1	1551	2	N	16	15	1	12
						18	9							
01	1240 X	1237	-0-	-3	-0-	45	1	1173	2	N	17	22	1	7
						19	9							
*02	1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	50	1	1275	2	N	14	11	1	10
						15	9							

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 298 RRCID -> 247143 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8676 - 8784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	3330 X	2542	-0-	-788	-0-	100	1	2427	2	N	14	18	1	8
						15	9							
10	3441 X	2925	-0-	-516	-0-	111	1	2793	2	N	19	17	1	10
						21	9							
11	3330 X	2812	-0-	-518	-0-	107	1	2668	2	N	34	36	1	8
						37	9							
12	3441 X	2496	-0-	-945	-0-	98	1	2380	2	N	16	17	1	7
						18	9							
01	3379 X	1747	-0-	-1632	-0-	64	1	1655	2	N	25	25	1	7
						28	9							
02	2726 X	1569	-0-	-1157	-0-	58	1	1490	2	N	19	20	1	6
						21	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 326 RRCID -> 247386 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7115 - 8090

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	66	-0-	66	66	6	1	60	2	N	-0-		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 325 RRCID -> 247408 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 7316 - 7778

09	5070 X	4559	-0-	-511	-0-	180	1	4343	2	N	33	40	1	26
						36	9							
10	5239 X	4436	-0-	-803	-0-	167	1	4224	2	N	41	45	1	22
						45	9							
11	5070 X	3570	-0-	-1500	-0-	136	1	3387	2	N	43	33	1	32
						47	9							
12	4805 X	2223	-0-	-2582	-0-	87	1	2111	2	N	23	38	1	17
						25	9							
01	4805 X	3770	-0-	-1035	-0-	138	1	3578	2	N	49	45	1	21
						54	9							
02	4408 X	3710	-0-	-698	-0-	137	1	3527	2	N	42	34	1	29
						46	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 327 RRCID -> 247789 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7903 - 8142

09	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	183	1	4419	2	N	2			15
						2	9							
10	4650 X	3914	-0-	-736	-0-	149	1	3763	2	N	2			17
						2	9							
11	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	175	1	4373	2	N	3	17	1	3
						3	9							
12	4650 X	4165	-0-	-485	-0-	164	1	3995	2	N	5			8
						6	9							
01	4650 X	3910	-0-	-740	-0-	145	1	3754	2	N	10	14	1	4
						11	9							
02	4350 X	3474	-0-	-876	-0-	130	1	3329	2	N	14	14	1	4
						15	9							

OIL AND GAS DIVISION

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954							
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		320	RRCID ->	247793	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	8058	PERF. 7552 - 7704
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	330 X	249	-0-	-81	-0-	21 1	227 2	N	1	1 1	1
						1 9					
10	341 X	254	-0-	-87	-0-	22 1	231 2	N	1	1 1	1
						1 9					
11	330 X	216	-0-	-114	-0-	20 1	195 2	N	1	1 1	1
						1 9					
12	248 X	214	-0-	-34	-0-	21 1	192 2	N	1	1 1	1
						1 9					
01	555 X	555	-0-	-0-	-0-	49 1	502 2	N	4	4 1	1
						4 9					
*02	390 X	390	-0-	-0-	-0-	34 1	354 2	N	2	2 1	1
						2 9					

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		315	RRCID ->	247838	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL DEPTH	8305	PERF. 7194 - 7286
09	1500 X	1167	-0-	-333	-0-	98 1	1065 2	N	4	6 1	5
						4 9					
10	1364 X	1342	-0-	-22	-0-	116 1	1218 2	N	7	6 1	6
						8 9					
11	1320 X	1179	-0-	-141	-0-	111 1	1059 2	N	8	7 1	7
						9 9					
12	1333 X	921	-0-	-412	-0-	90 1	824 2	N	6	7 1	6
						7 9					
01	1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	134 1	1382 2	N	9	13 1	2
						10 9					
02	1247 X	1198	-0-	-49	-0-	105 1	1086 2	N	6	6 1	2
						7 9					

BARNES ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	247840	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 6602 - 7232
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STANFORD, P. H.		WELL #:		6	RRCID ->	248331	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	9866	PERF. 8525 - 9319
09	2550 X	2290	-0-	-260	-0-	89 1	2181 2	N	18		89
						20 9					
10	2635 X	2392	-0-	-243	-0-	96 1	2264 2	N	29	53 1	65
						32 9					
11	2490 X	2251	-0-	-239	-0-	90 1	2133 2	N	25		90
						28 9					
12	2480 X	2478	-0-	-2	-0-	95 1	2347 2	N	33	56 1	67
						36 9					
01	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	96 1	2355 2	N	42	53 1	56
						46 9					
*02	6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	183 1	5933 2	N	71		127
						78 9					

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)			//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			//CONT.//		916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		282	RRCID -> 248452			COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	8626 PERF. 7858 - 8334		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	3270 X	2522	-0-	-748	-0-	100	1	2407	2	N	14	17	1	8
						15	9							
10	3472 X	2612	-0-	-860	-0-	99	1	2494	2	N	17	16	1	9
						19	9							
11	3360 X	2764	-0-	-596	-0-	105	1	2623	2	N	33	34	1	8
						36	9							
12	3472 X	2625	-0-	-847	-0-	103	1	2503	2	N	17	17	1	8
						19	9							
01	3224 X	3149	-0-	-75	-0-	115	1	2986	2	N	44	40	1	12
						48	9							
*02	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	119	1	3048	2	N	40	39	1	13
						44	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		338	RRCID -> 251348			COMPL. DATE	06/10/2009	TOTAL DEPTH	7856 PERF. 6664 - 6674		
09	270 N	215	-0-	-55	-0-	18	1	197	2	N	-0-			-0-
10	279 N	201	-0-	-78	-0-	17	1	184	2	N	-0-			-0-
11	240 N	162	-0-	-78	-0-	15	1	147	2	N	-0-			-0-
12	217 N	173	-0-	-44	-0-	17	1	156	2	N	-0-			-0-
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	19	1	192	2	N	-0-			-0-
*02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	36	1	377	2	N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		341	RRCID -> 252522			COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	7608 PERF. 6468 - 6959		
09	1410 X	1354	-0-	-56	-0-	114	1	1240	2	N	-0-			-0-
10	1457 X	1352	-0-	-105	-0-	117	1	1235	2	N	-0-			-0-
11	1410 X	1329	-0-	-81	-0-	126	1	1203	2	N	-0-			-0-
12	1395 X	1357	-0-	-38	-0-	134	1	1223	2	N	-0-			-0-
01	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	154	1	1594	2	N	-0-			-0-
*02	1491 X	1491	-0-	-0-	-0-	131	1	1360	2	N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		340	RRCID -> 252798			COMPL. DATE	10/15/2009	TOTAL DEPTH	9360 PERF. 8846 - 9120		
09	4290 X	3063	-0-	-1227	-0-	121	1	2924	2	N	16	21	1	9
						18	9							
10	4433 X	3326	-0-	-1107	-0-	126	1	3175	2	N	23	20	1	12
						25	9							
11	4290 X	3288	-0-	-1002	-0-	125	1	3120	2	N	39	41	1	10
						43	9							
12	4371 X	3752	-0-	-619	-0-	147	1	3580	2	N	23	22	1	11
						25	9							
01	3937 X	3926	-0-	-11	-0-	143	1	3722	2	N	55	51	1	15
						61	9							
*02	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	131	1	3377	2	N	44	45	1	14
						48	9							

BARNES ESTATE			WELL #:		8	RRCID -> 253312			COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	8000 PERF. 6930 - 7104		
09	2220 X	131	-0-	-2089	-0-	11	1	120	2	N	-0-			15
10	2108 X	30	-0-	-2078	-0-	3	1	27	2	N	-0-			15
11	2040 X	1395	-0-	-645	-0-	132	1	1259	2	N	4			19
						4	9							
12	1798 X	1406	-0-	-392	-0-	139	1	1267	2	N	-0-			19
01	1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	141	1	1457	2	N	-0-			19
*02	1363 X	1138	-0-	-225	-0-	100	1	1038	2	N	-0-			19

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)			//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			//CONT.//		916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		339	RRCID -> 253512			COMPL. DATE	09/16/2009	TOTAL DEPTH	8903 PERF. 7516 - 7981		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09		3420 X	3228	-0-	-192	-0-	128	1	3099	2	N	1		9
							1	9						
10		3534 X	3330	-0-	-204	-0-	127	1	3201	2	N	2		11
							2	9						
11		3420 X	3086	-0-	-334	-0-	119	1	2965	2	N	2	11 1	2
							2	9						
12		3534 X	3065	-0-	-469	-0-	121	1	2941	2	N	3		5
							3	9						
01		3348 X	3042	-0-	-306	-0-	112	1	2920	2	N	9	11 1	3
							10	9						
02		3132 X	2792	-0-	-340	-0-	104	1	2676	2	N	11	11 1	3
							12	9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		346	RRCID -> 253514			COMPL. DATE	11/16/2009	TOTAL DEPTH	9659 PERF. 8614 - 9450		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		337	RRCID -> 253923			COMPL. DATE	10/21/2009	TOTAL DEPTH	9002 PERF. 7444 - 8138		
09		5430 X	2783	-0-	-2647	-0-	110	1	2650	2	N	21	25 1	16
							23	9						
10		5766 X	3403	-0-	-2363	-0-	128	1	3240	2	N	32	31 1	17
							35	9						
11		5580 X	4592	-0-	-988	-0-	175	1	4356	2	N	55	31 1	41
							61	9						
12		5766 X	3567	-0-	-2199	-0-	139	1	3387	2	N	37	51 1	27
							41	9						
01		3410 X	1972	-0-	-1438	-0-	72	1	1871	2	N	26	42 1	11
							29	9						
02		4437 X	2191	-0-	-2246	-0-	81	1	2084	2	N	24	18 1	17
							26	9						

COATS			WELL #:		7	RRCID -> 254110			COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	7508 PERF. 6548 - 6768		
09		450 X	428	-0-	-22	-0-	36	1	392	2	N	-0-		95
10		3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	279	1	2940	2	N	-0-		95
11		801 X	801	-0-	-0-	-0-	76	1	725	2	N	-0-		95
12		434 X	52	-0-	-382	-0-	5	1	47	2	N	-0-		95
01		3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-		95
02		3016 X	508	-0-	-2508	-0-	45	1	463	2	N	-0-		95

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		351	RRCID -> 254237			COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	8735 PERF. 7748 - 8528		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 348 RRCID -> 254620 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8792 - 8866														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE

09		2850 X	2411	-0-	-439	-0-	96 1	2314 2	N	1				7
							1 9							
10		2945 X	2459	-0-	-486	-0-	94 1	2364 2	N	1				8
							1 9							
11		2610 X	1736	-0-	-874	-0-	67 1	1668 2	N	1	8	1		1
							1 9							
12		2697 X	2140	-0-	-557	-0-	84 1	2053 2	N	3				4
							3 9							
01		2480 X	1975	-0-	-505	-0-	73 1	1896 2	N	5	7	1		2
							6 9							
02		2320 X	1804	-0-	-516	-0-	67 1	1729 2	N	7	7	1		2
							8 9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 343 RRCID -> 256405 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7306 - 7450														
09		600 N	569	-0-	-31	-0-	127 1	442 2	N	-0-				-0-
10		651 N	641	-0-	-10	-0-	141 1	500 2	N	-0-				-0-
11		690 N	627	-0-	-63	-0-	141 1	486 2	N	-0-				-0-
12		669 N	669	-0-	-0-	-0-	151 1	518 2	N	-0-				-0-
01		651 N	91	-0-	-560	-0-	91 1		N	-0-				-0-
02		609 N	83	-0-	-526	-0-	83 1		N	-0-				-0-

FINLEY, JOE WELL #: 3 RRCID -> 261121 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6826 - 6838														
09		1530 N	1446	-0-	-84	-0-	122 1	1324 2	N	-0-				-0-
10		1612 N	1469	-0-	-143	-0-	127 1	1342 2	N	-0-				-0-
11		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	135 1	1288 2	N	-0-				-0-
12		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	150 1	1372 2	N	-0-				-0-
01		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	175 1	1806 2	N	-0-				-0-
02		1363 N	359	-0-	-1004	-0-	32 1	327 2	N	-0-				-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 22 RRCID -> 270826 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8422 - 8651														
09		16080 X	13547	-0-	-2533	-0-	285 1	13153 2	N	99	141	1		107
							109 9							
10		14074 X	11610	-0-	-2464	-0-	288 1	11134 2	N	171	138	1		140
							188 9							
11		13620 X	13569	-0-	-51	-0-	283 1	13177 2	N	99	136	1		103
							109 9							
12		14074 X	13011	-0-	-1063	-0-	296 1	12486 2	N	208	140	1		171
							229 9							
01		14464 X	14464	-0-	-0-	-0-	298 1	14014 2	N	138	144	1		165
							152 9							
02		12410 X	11066	-0-	-1344	-0-	278 1	10611 2	N	161	139	1		187
							177 9							

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 21 RRCID -> 270889 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8231 - 9179														
09		6120 X	5020	-0-	-1100	-0-	105 1	4874 2	N	37	54	1		40
							41 9							
10		5859 X	4657	-0-	-1202	-0-	115 1	4467 2	N	68	52	1		56
							75 9							
11		5670 X	5112	-0-	-558	-0-	107 1	4963 2	N	38	55	1		39
							42 9							
12		5859 X	4686	-0-	-1173	-0-	107 1	4496 2	N	75	52	1		62
							83 9							
01		5487 X	5105	-0-	-382	-0-	105 1	4947 2	N	48	52	1		58
							53 9							
02		4930 X	3936	-0-	-994	-0-	99 1	3774 2	N	57	49	1		66
							63 9							

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	

BECCCERO CREEK (LOBO CONS.)		06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954									
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #: 20		RRCID -> 271343		COMPL. DATE 06/07/2013		TOTAL DEPTH 8871		PERF. 7860 - 8199	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	9240 X	845	-0-	-8395	-0-	33 1	808 2	N	4		16
10	7688 X	759	-0-	-6929	-0-	29 1	724 2	N	5	9 1	12
11	5970 X	965	-0-	-5005	-0-	37 1	920 2	N	7	7 1	12
12	3131 X	916	-0-	-2215	-0-	36 1	872 2	N	7	14 1	5
01	1085 X	716	-0-	-369	-0-	26 1	684 2	N	5	6 1	4
*02	928 X	586	-0-	-342	-0-	22 1	564 2	N	-0-		4

BARNES ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 274915		COMPL. DATE 03/31/2014		TOTAL DEPTH 7446		PERF. 6654 - 7338	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
11	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		35
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
*02	T. A.	37	-0-	37	37	3 1	34 2	N	-0-		35

BECCCERO CREEK (MIDDLE WILCOX)		06585 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 293		RRCID -> 242073		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 8998		PERF. 6912 - 6951	
09	90 X	9	-0-	-81	-0-	9 2		N	-0-		-0-
10	12 X	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		-0-
11	12 X	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		-0-
12	12 X	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		-0-
01	9 X	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-		-0-
02	9 X	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-		-0-

BARNES ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 249874		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 5986 - 6060	
09	2910 X	223	-0-	-2687	-0-	19 1	204 2	N	-0-		19
10	2976 X	46	-0-	-2930	-0-	4 1	42 2	N	-0-		19
11	2880 X	2224	-0-	-656	-0-	210 1	2007 2	N	6		25
12	2852 X	2402	-0-	-450	-0-	237 1	2165 2	N	-0-		25
01	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	266 1	2744 2	N	-0-		25
*02	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	196 1	2029 2	N	-0-		25

BECCCERO CREEK (7000 WILCOX)		06585 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 129655		COMPL. DATE 08/18/1992		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 4970 - 4990	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BELLE FERGUSON (BOND)		06927 078		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.		630591									
FERGUSON, BELLE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 148701		COMPL. DATE 03/03/1994		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8620 - 8714			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

BELLE FERGUSON G.U.		WELL #: 3		RRCID -> 176145		COMPL. DATE 09/13/1999		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8624 - 8766			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 57		RRCID -> 208836		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 10936 PERF. 8932 - 9190			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.)		06927 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.		630591									
FERGUSON, BELLE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 136573		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10232 - 10434			
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

FERGUSON, BELLE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 137163		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9446 - 9894			
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	8 1	210 2	Y	2	2 1	-0-
						2 9					
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	9 1	215 2	Y	-0-		-0-
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	11 1	246 2	Y	-0-		-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	10 1	214 2	Y	-0-		-0-
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	11 1	218 2	Y	-0-		-0-
*02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	13 1	259 2	Y	-0-		-0-

BALES GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 166723		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11176 PERF.10394 - 10570			
09	6330 X	5786	-0-	-544	-0-	218 1	5508 2	Y	46	49 1	11
						9 4	51 9				
10	6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	235 1	5806 2	Y	84	69 1	26
						92 9					
11	5850 X	5728	-0-	-122	-0-	231 1	5408 2	Y	81	81 1	26
						89 9					
12	6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	275 1	5779 2	Y	35	50 1	11
						39 9					
01	6233 X	6233	-0-	-0-	-0-	282 1	5775 2	Y	160	120 1	51
						176 9					
*02	5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	261 1	5312 2	Y	143	158 1	36
						157 9					

BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.) //CONT.//		06927 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
OXY USA INC. //CONT.//		630591														
BALES GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 171559		COMPL. DATE 03/12/1998		TOTAL DEPTH 12296 PERF.11422 - 11432								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELLE FERGUSON G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 173534		COMPL. DATE 06/08/1999		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9620 - 9674								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BELLE FERGUSON G.U.		WELL #: 5		RRCID -> 174688		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9554 - 9777								
09	2880 X	2776	-0-	-104	-0-	104	1	2644	2	Y	22	23	1			5
						4	4		24	9						
10	2883 N	715	-0-	-2168	-0-	28	1	687	2	Y	-0-	5	1			-0-
11	2820 N	2471	-0-	-349	-0-	101	1	2370	2	Y	-0-					-0-
12	3100 N	4311	-0-	1211	1211	152	1	3184	2	Y	886	615	1			271
						975	9									
01	3100 N	3333	-0-	233	1444	155	1	3168	2	Y	9	277	1			3
						10	9									
*02	2900 N	3157	-0-	257	1701	148	1	3001	2	Y	7	8	1			2
						8	9									

FERGUSON, BELLE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 244618		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10573 - 10596								
09	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	85	1	2154	2	Y	18	17	1			4
						4	4		20	9						
10	682 N	492	-0-	-190	-0-	19	1	462	2	Y	10	11	1			3
						11	9									
11	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	44	1	1033	2	Y	22	18	1			7
						24	9									
12	806 N	727	-0-	-79	-0-	33	1	691	2	Y	3	9	1			1
						3	9									
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	754 N	-0-	-0-	-754	-0-					Y	-0-					-0-

BALES GAS UNIT		WELL #: 7ST		RRCID -> 251874		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 10667 PERF.10890 - 10926								
09	6840 X	6356	-0-	-484	-0-	239	1	6051	2	Y	51	51	1			12
						10	4		56	9						
10	7068 X	6128	-0-	-940	-0-	239	1	5889	2	Y	-0-	12	1			-0-
11	6840 X	4914	-0-	-1926	-0-	201	1	4713	2	Y	-0-					-0-
12	6634 X	5700	-0-	-934	-0-	259	1	5441	2	Y	-0-					-0-
01	6634 X	5735	-0-	-899	-0-	267	1	5468	2	Y	-0-					-0-
*02	6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	306	1	6208	2	Y	-0-					-0-

BELLE JEFFERS (7550)		06928 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861											
DESPAIN		WELL #: 8		RRCID -> 261626		COMPL. DATE 06/15/2012		TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7314 - 7332					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9

BELLE JEFFERS (7850)		06928 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954											
RUSSELL-WINCH		WELL #: 10		RRCID -> 143764		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7790 - 7820					
09	300 N	221	-0-	-79	-0-	51 1	169 2	Y	1	2 1			27
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	53 1	172 2	Y	1	2 1			26
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	67 1	246 2	Y	2	1 1			27
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	75 1	250 2	Y	2	3 1			26
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	70 1	226 2	Y	1				27
*02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	68 1	247 2	Y	2	2 1			27

RUSSELL - WINCH		WELL #: 13		RRCID -> 172477		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 11106 PERF. 7928 - 9353					
09	3300 #	3093	-0-	-207	-0-	715 1	2353 2	Y	23	26 1	1 8		80
10	3059	3059	-0-	-0-	-0-	722 1	2325 2	Y	11	24 1			67
11	3638 R	3638	-0-	-0-	-0-	765 1	2840 2	Y	30	12 1	3 8		82
12	3454 R	3454	-0-	-0-	-0-	794 1	2636 2	Y	22	28 1	4 8		72
01	3224 #	3196	-0-	-28	-0-	752 1	2427 2	Y	15				87
02	3509 #	3393	-0-	-116	-0-	725 1	2648 2	Y	18	22 1			83

BELLE PEPPER (LOBO 1)		06930 095		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB					
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748											
CULPEPPER		WELL #: 7		RRCID -> 210390		COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7029 - 7036					
09	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	285 1	93 2	Y	-0-				18
10	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	54 1	310 2	Y	4	17 1			5
11	480 N	369	-0-	-111 B	-0-	53 1	316 2	Y	-0-				5
12	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	69 1	418 2	Y	-0-				5
01	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	69 1	322 2	Y	-0-				5
02	348 N	-0-	-0-	-348 B	-0-			Y	-0-				5

CULPEPPER		WELL #: 6		RRCID -> 214101		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7057 - 7079					
09	T. A.	335	-0-	335 B	331	82 1	253 2	Y	-0-				1
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	331			Y	-0-	1 1			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	331			Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	331			Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	331			Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	331			Y	-0-				-0-

BELLE PEPPER (LOBO 1)													//CONT.// 06930 095		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION													//CONT.// 216748									
CULPEPPER													WELL #: 4		RRCID -> 216982		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7076 - 7083	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
0				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE									
09	583 N	583	-0-	-0-	B	-0-	143	1	440	2	N	-0-	62									
10	558 N	558	-0-	-0-	B	-0-	82	1	469	2	N	6	14									
							7	9				54	1									
11	443 N	443	-0-	-0-	B	-0-	64	1	379	2	N	-0-	14									
12	611 N	611	-0-	-0-	B	-0-	87	1	524	2	N	-0-	14									
*01	609 N	609	-0-	-0-	B	-0-	107	1	502	2	N	-0-	14									
02	435 N	-0-	-0-	-435	B	-0-					N	-0-	14									

BELLE PEPPER (LOBO 6)													06930 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION													216748									
CULPEPPER													WELL #: 1		RRCID -> 138624		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8502		PERF. 7341 - 8164	
09	16 N	16	-0-	-0-		-0-	4	1	12	2	Y	-0-	12									
10	62 N	18	-0-	-44		-0-	3	1	15	2	Y	-0-	2									
11	360 N	143	-0-	-217		-0-	21	1	122	2	Y	-0-	2									
12	161 N	161	-0-	-0-		-0-	23	1	138	2	Y	-0-	2									
01	235 N	235	-0-	-0-		-0-	41	1	194	2	Y	-0-	2									
02	145 N	-0-	-0-	-145		-0-					Y	-0-	2									

CULPEPPER													WELL #: 2		RRCID -> 139233		COMPL. DATE 07/09/1991		TOTAL DEPTH 8497		PERF. 8113 - 8171	
09	167 N	167	-0-	-0-		-0-	41	1	126	2	Y	-0-	32									
10	259 N	259	-0-	-0-		-0-	38	1	218	2	Y	3	7									
							3	9				28	1									
11	360 N	276	-0-	-84		-0-	40	1	236	2	Y	-0-	7									
12	403 N	403	-0-	-0-		-0-	57	1	346	2	Y	-0-	7									
01	308 N	308	-0-	-0-		-0-	54	1	254	2	Y	-0-	7									
02	261 N	-0-	-0-	-261		-0-					Y	-0-	7									

CULPEPPER													WELL #: 3		RRCID -> 139453		COMPL. DATE 08/06/1991		TOTAL DEPTH 8415		PERF. 7956 - 8107	
09	54 N	54	-0-	-0-		-0-	13	1	41	2	Y	-0-	-0-									
10	93 N	-0-	-0-	-93		-0-					Y	-0-	-0-									
11	390 N	-0-	-0-	-390		-0-					Y	-0-	-0-									
12	62 N	-0-	-0-	-62		-0-					Y	-0-	-0-									
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	-0-									
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	-0-									

CULPEPPER													WELL #: 5		RRCID -> 140774		COMPL. DATE 02/11/1992		TOTAL DEPTH 8377		PERF. 7978 - 8120	
09	570 X	278	-0-	-292		-0-	210	1	68	2	Y	-0-	56									
10	905 N	905	-0-	-0-		-0-	133	1	761	2	Y	10	14									
							11	9				52	1									
11	1330 N	1330	-0-	-0-		-0-	192	1	1138	2	Y	-0-	14									
12	1186 N	1186	-0-	-0-		-0-	169	1	1017	2	Y	-0-	14									
01	899 N	877	-0-	-22		-0-	154	1	723	2	Y	-0-	14									
02	1276 N	-0-	-0-	-1276		-0-					Y	-0-	14									

CULPEPPER													WELL #: 8		RRCID -> 142401		COMPL. DATE 07/23/1992		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8034 - 8168	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	-0-									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	-0-									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	-0-									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	-0-									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	-0-									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	-0-									

BEN BOLT (ALICE)
LINN OPERATING, INC.
HOFFMAN, R. GU "B"

07001 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
501545
WELL #: 2 RRCID -> 248509 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 5210 - 5964

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1 N		1	-0-	-0-		1 2			N	-0-					-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1 N		-0-	-0-	-1					N	-0-					-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEN BOLT (HOCKLEY)
LINN OPERATING, INC.
ROGER HOFFMAN ET AL G U

07001 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
501545
WELL #: 1 RRCID -> 206711 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5926 - 5941

09	1710 X	1619	-0-	-91	-0-	597	1	956	2	N	60					129
						66	9									
10	1674 X	1416	-0-	-258	-0-	588	1	793	2	N	32					161
						35	9									
11	1620 X	1488	-0-	-132	-0-	669	1	773	2	N	42					203
						46	9									
12	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	807	1	1026	2	N	70	187	1			86
						77	9									
01	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	763	1	908	2	N	77					163
						85	9									
*02	1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	822	1	1039	2	N	48					211
						53	9									

ROGER HOFFMAN GAS UNIT

WELL #: 12 RRCID -> 207801 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 5930 - 5955

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

ROGER HOFFMAN GU

WELL #: 11 RRCID -> 211175 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5904 - 5928

09	12 X	10	-0-	-2	-0-	4	1	6	2	N	-0-					16
10	12 X	10	-0-	-2	-0-	4	1	6	2	N	-0-					16
11	30 X	9	-0-	-21	-0-	4	1	5	2	N	-0-					16
12	31 X	12	-0-	-19	-0-	5	1	7	2	N	-0-					16
01	31 X	11	-0-	-20	-0-	4	1	7	2	N	-0-					16
*02	14 X	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	2	N	-0-					16

HOFFMAN, R. GU "B"

WELL #: 2 RRCID -> 211552 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 5946 - 5964

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

R. HOFFMAN GU

WELL #: 9 RRCID -> 213073 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

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

BEN BOLT (HOCKLEY) //CONT.// 07001 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 R. A. HILL JR. ESTATE GU WELL #: 1 RRCID -> 213074 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 9005 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 09/25/2015 - PLUGGED 09/25/2015														

HOFFMAN, R GU WELL #: 8 RRCID -> 213075 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5934 - 5962

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

HOFFMAN, R. "C" WELL #: 10 RRCID -> 213110 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5976 - 5992

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

HOFFMAN WELL #: 7 RRCID -> 214076 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 5906 - 5918

09	8 X	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	N	-0-					94
10	8 X	5	-0-	-3	-0-	2	1	3	2	N	-0-					94
11	13 X	5	-0-	-8	-0-	2	1	3	2	N	-0-					94
12	13 X	8	-0-	-5	-0-	3	1	5	2	N	-0-					94
01	13 X	7	-0-	-6	-0-	3	1	4	2	N	-0-					94
02	8 X	5	-0-	-3	-0-	2	1	3	2	N	-0-					94

BEN BOLT (4600, W.) 07001 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
 RIGGS GU WELL #: 3 RRCID -> 163282 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 4611 - 4633

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

BEN BOLT (5100 FRIO) 07001 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
 LINN OPERATING, INC. 501545
 HOFFMAN GU WELL #: 14 RRCID -> 197686 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5116 - 5128

09	480 N	353	-0-	-127	-0-	136	1	217	2	N	-0-					-0-
10	496 N	363	-0-	-133	-0-	148	1	215	2	N	-0-					-0-
11	390 N	389	-0-	-1	-0-	161	1	228	2	N	-0-					-0-
12	372 N	334	-0-	-38	-0-	135	1	199	2	N	-0-					-0-
01	698 N	698	-0-	-0-	-0-	289	1	409	2	N	-0-					-0-
*02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	214	1	315	2	N	-0-					-0-

HOFFMAN, R. "D" WELL #: 5 RRCID -> 251345 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 5035 - 5043

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

BEN BOLT (5375) 07001 777 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 LINN OPERATING, INC. 501545
 HARRY MOSSER GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 207805 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 5318 - 5324

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/07/2015 - PLUGGED 10/07/2015

BEN BOLT N. (LOWER YEGUA) 07003 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 LINN OPERATING, INC. 501545
 BAPTIST FOUN.GU WELL #: 1 RRCID -> 131355 COMPL. DATE 07/03/1989 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8488 - 8495

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

MOSSER GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 133180 COMPL. DATE 12/29/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8554 - 8568

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

MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 157740 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8510 - 8524

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

MOSSER WELL #: 2 RRCID -> 159243 COMPL. DATE 05/11/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8611 - 8624

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

HILL, R.A. GU WELL #: 4 RRCID -> 161283 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8544 - 8551

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

PLUGGED AND ABANDONED 10/16/2015 - PLUGGED 10/16/15

ROCK RESOURCES, INC. 722939
 MOSSER GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 157740 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8571 - 8592

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

BEN BOLT, W. (YEGUA, LO.) LINN OPERATING, INC. HOFFMAN, R. "C"		07008 070 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 3		RRCID -> 128409		COMPL. DATE 07/19/1988		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8477 - 8481						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSSER GU "B"		WELL #: 2		RRCID -> 157836		COMPL. DATE 02/09/1996		TOTAL DEPTH 8785		PERF. 8524 - 8540						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2015 - PLUGGED 10/01/2015																

HOFFMAN, R. "D"		WELL #: 13		RRCID -> 159058		COMPL. DATE 05/07/1996		TOTAL DEPTH 8785		PERF. 8515 - 8520						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

A. LEAL GU		WELL #: 2		RRCID -> 169379		COMPL. DATE 11/16/1997		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 8582 - 8598						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANTONIO LEAL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 195906		COMPL. DATE 04/28/2003		TOTAL DEPTH 8506		PERF. 8120 - 8130						
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	230 N	-0-	-0-	-230	-0-					N	-0-					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/24/2016 - W/O TO 04-279261																

HOFFMAN G. U.		WELL #: 16		RRCID -> 204780		COMPL. DATE 07/04/2004		TOTAL DEPTH 8910		PERF. 8768 - 8782						
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

HOFFMAN G U		WELL #: 17		RRCID -> 205380		COMPL. DATE 08/05/2004		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8614 - 8638						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31					N	-0-					27
10	3 X	1	-0-	-2	29		1 2			N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					27

OIL AND GAS DIVISION

BEN BOLT, W. (YEGUA, MIDDLE) 07008 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 LINN OPERATING, INC. 501545
 LEAL, A. GU WELL #: 1 RRCID -> 128562 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7622 - 7694

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

R. A. HILL GU WELL #: 3 RRCID -> 188437 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7852 - 7862

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

ANTONIO LEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279261 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7586 - 7604

09	0	218	-0-	218	60973	83	1	133	2	N	2		184
						2	9						
10	0	302	-0-	302	61275	123	1	179	2	N	-0-		184
11	0	332	-0-	332	61607	133	1	188	2	N	10		194
						11	9						
12	0	254	-0-	254	61861	100	1	148	2	N	5		199
						6	9						
01	SHUT IN	209	-0-	209	62070	83	1	117	2	N	8	190 1	17
						9	9						
02	SHUT IN	169	-0-	169	62239	67	1	99	2	N	3		20
						3	9						

BEN BOLT, W. (4240) 07008 170 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
 RIGGS GU WELL #: 3 RRCID -> 163721 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 2820 - 3350

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

BEN BOLT, W. (4900) 07008 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 LINN OPERATING, INC. 501545
 HOFFMAN FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 172251 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4994 - 5458

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

BENAVIDES		07078 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
CCGM EXPLORATION & PROD., L.C.		120038										
BENAVIDES FIELD UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	169385	COMPL. DATE	07/14/1998	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5418 - 5429	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C.		220861		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
BLUNK, V. M.		220861										
		WELL #:	2	RRCID ->	077040	COMPL. DATE	06/03/1978	TOTAL DEPTH	5346	PERF.	5320 - 5322	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BENAVIDES (COLE, LOWER)		07078 125		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
GARZACO OPERATING, LLC		296672										
BLUNK, V. M.		WELL #:	7	RRCID ->	174856	COMPL. DATE	10/03/1999	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	4494 - 4510	
09	1200 N	568	-0-	-632	-0-	64 1	503 2	N	1			21
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	1 9		N	-0-			21
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			21
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

BENAVIDES (JACKSON)		07078 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
KEBO OIL & GAS, INC.		453170										
MILLER		WELL #:	T 2	RRCID ->	278522	COMPL. DATE	08/10/2015	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6454 - 6458	
09	14040	1147	-0-	-12893	-0-	1146 2	1 9	N	1			13
10	48360	1691	-0-	-46669	-0-	1669 2	22 9	N	20			33
11	46800	1493	-0-	-45307	-0-	1464 2	29 9	N	26			59
12	48360	1150	-0-	-47210	-0-	1086 2	64 9	N	58			117
01	48360	1355	-0-	-47005	-0-	1216 2	139 9	N	126			243
02	1595 #	1128	-0-	-467	-0-	1088 2	40 9	N	36			279

BENAVIDES (LOBO CONS.)		07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
BENAVIDES, ROSA V. 1908		WELL #:	1	RRCID ->	127679	COMPL. DATE	03/28/1988	TOTAL DEPTH	9090	PERF.	8587 - 8859	
09	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	70 1	881 3	Y	62	27 1		77
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	68 9	46 9	Y	42			119
11	690 N	462	-0-	-228	-0-	51 1	44 1	Y	27			146
12	1023 N	568	-0-	-455	-0-	44 1	30 9	Y	44	79 1		111
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	52 1	48 9	Y	32			143
02	435 N	NO RPT	-0-	-435	-0-	43 1	35 9	Y	NO RPT			143

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
BENAVIDES, ROSA V. 1908		WELL #: 3		RRCID -> 129188		COMPL. DATE 12/31/1988		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8587 - 8870			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	679 N	679	-0-	-0-	-0-	47 1	591 3	Y	37	105 1	95
10	837 N	94	-0-	-743	-0-	41 9					
11	720 N	589	-0-	-131	-0-	68 1	26 9	Y	24		119
12	713 N	597	-0-	-116	-0-	58 1	513 3	Y	16		135
01	494 N	494	-0-	-0-	-0-	18 9					
02	580 N	NO RPT	-0-	-580	-0-	57 1	511 3	Y	26	73 1	88
						29 9					
						57 1	416 3	Y	19		107
						21 9					
								Y	NO RPT		107

BENAVIDES, ROSA V. 1908		WELL #: 5		RRCID -> 130479		COMPL. DATE 03/20/1989		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8647 - 8867			
09	761 N	761	-0-	-0-	-0-	55 1	700 3	Y	5	58 1	38
10	775 N	63	-0-	-712	-0-	6 9					
11	690 N	555	-0-	-135	-0-	59 1	4 9	Y	4		42
12	775 N	685	-0-	-90	-0-	56 1	496 3	Y	3		45
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	3 9					
02	551 N	NO RPT	-0-	-551	-0-	68 1	613 3	Y	4	24 1	25
						4 9					
						61 1	444 3	Y	3		28
						3 9					
								Y	NO RPT		28

BENAVIDES, ROSA V. 861		WELL #: 2		RRCID -> 141846		COMPL. DATE 06/05/1992		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8693 - 8726			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BENAVIDES, ROSA V. 1927		WELL #: 5		RRCID -> 145723		COMPL. DATE 11/21/1995		TOTAL DEPTH 9023 PERF. 7858 - 8132			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 087975		COMPL. DATE 03/29/1980		TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8482 - 8516			
LECHENGER		WELL #: 2									
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-		-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LECHENGER		WELL #: 3		RRCID -> 092220		COMPL. DATE 06/15/1984		TOTAL DEPTH 10727 PERF. 8600 - 8878			
09	450 N	443	-0-	-7	-0-	443 2		N	-0-		13
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2		N	-0-		13
11	390 N	378	-0-	-12	-0-	378 2		N	-0-		13
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		N	-0-		13
*01	434 N	350	-0-	-84	-0-	28 1	322 3	N	-0-	13 7	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 2		RRCID -> 092309		COMPL. DATE 11/13/1980		TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8569 - 8719			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	118 1	2337 2	Y	188	162 0	36
						207 9					
10	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	110 1	2181 2	Y	298	307 0	27
						328 9					
11	2967 N	2967	-0-	-0-	-0-	125 1	2378 2	Y	422	355 0	94
						464 9					
12	3043 N	3043	-0-	-0-	-0-	127 1	2425 2	Y	446	498 0	42
						491 9					
*01	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2468 3	322 9	Y	293	302 1	33
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		33

BENAVIDES, ROSA V. "D"		WELL #: 9		RRCID -> 097542		COMPL. DATE 03/23/1990		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8018 - 8296			
09	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	86 1	1713 2	Y	-0-	-0-	
10	1581 N	1482	-0-	-99	-0-	71 1	1411 2	Y	-0-	-0-	
11	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	99 1	1901 2	Y	-0-	-0-	
12	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	88 1	1673 2	Y	-0-	-0-	
*01	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430 3		Y	-0-	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

LECHENGER		WELL #: 5		RRCID -> 099762		COMPL. DATE 05/13/1982		TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8902 - 8930			
09	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269 2		N	-0-	15	
10	1302 N	1206	-0-	-96	-0-	1206 2		N	-0-	15	
11	1230 N	868	-0-	-362	-0-	868 2		N	-0-	15	
12	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2		N	-0-	15	
*01	1209 N	310	-0-	-899	-0-	24 1	280 3	N	5	20	
						6 9					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	20	

BENAVIDES, ROSA V. E1		WELL #: 14		RRCID -> 102279		COMPL. DATE 10/20/1982		TOTAL DEPTH 9138 PERF. 8538 - 8560			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

BENAVIDES, ROSA V. B2		WELL #: 13		RRCID -> 102280		COMPL. DATE 09/09/1982		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8198 - 8312			
09	2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	2890 2		Y	-0-	-0-	
10	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	88 1	1729 2	Y	-0-	-0-	
11	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	86 1	1644 2	Y	-0-	-0-	
12	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	80 1	1520 2	Y	-0-	-0-	
01	2976 X	2616	-0-	-360	-0-	2616 3		Y	-0-	-0-	
02	2784 X	NO RPT	-0-	-2784	-0-			Y	NO RPT	-0-	

BENAVIDES, ROSA V. "E"		WELL #: 16		RRCID -> 102283		COMPL. DATE 10/20/1982		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7960 - 8170			
09	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	92 1	1835 2	Y	-0-	-0-	
10	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	104 1	2060 2	Y	-0-	-0-	
11	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	91 1	1729 2	Y	-0-	-0-	
12	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	96 1	1834 2	Y	-0-	-0-	
01	2015 N	1649	-0-	-366	-0-	1649 3		Y	-0-	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

 BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LECHENGER WELL #: 6 RRCID -> 102679 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8930 - 9415

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			21
10		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			21
11		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-			21
12		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-			21
*01		364 N	364	-0-	-0-	-0-	26	1	301	3	N	34			55
							37	9							
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55

 BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 19 RRCID -> 103357 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8191 - 8256

09		3000 X	2700	-0-	-300	-0-	130	1	2570	2	Y	-0-			-0-
10		2945 X	2266	-0-	-679	-0-	109	1	2157	2	Y	-0-			-0-
11		2850 X	1723	-0-	-1127	-0-	86	1	1637	2	Y	-0-			-0-
12		2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	149	1	2844	2	Y	-0-			-0-
*01		2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			Y	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

 BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 22 RRCID -> 108569 COMPL. DATE 12/16/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8434 - 8553

09		840 N	774	-0-	-66	-0-	38	1	736	2	Y	-0-			-0-
10		868 N	829	-0-	-39	-0-	40	1	789	2	Y	-0-			-0-
11		808 N	808	-0-	-0-	-0-	40	1	768	2	Y	-0-			-0-
12		787 N	787	-0-	-0-	-0-	39	1	748	2	Y	-0-			-0-
*01		862 N	862	-0-	-0-	-0-	861	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

 BENAVIDES, ROSA V. B3 WELL #: 24 RRCID -> 109778 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 8482 - 8642

09		4680 X	4070	-0-	-610	-0-	196	1	3874	2	Y	-0-			-0-
10		4836 X	4315	-0-	-521	-0-	208	1	4107	2	Y	-0-			-0-
11		4680 X	4558	-0-	-122	-0-	227	1	4331	2	Y	-0-			-0-
12		4836 X	4774	-0-	-62	-0-	238	1	4536	2	Y	-0-			-0-
*01		4464 X	3214	-0-	-1250	-0-	3201	3	13	9	Y	12	10	1	2
02		4031 X	NO RPT	-0-	-4031	-0-					Y	NO RPT			2

 BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 15 RRCID -> 112291 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7818 - 7950

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

 BENAVIDES, ROSA V.-B WELL #: 29 RRCID -> 117491 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8037 - 8233

09		5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	252	1	4974	2	Y	-0-			-0-
10		4216 X	3454	-0-	-762	-0-	167	1	3287	2	Y	-0-			-0-
11		4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	203	1	3886	2	Y	-0-			-0-
12		5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	284	1	5406	2	Y	-0-			-0-
01		5394 X	4385	-0-	-1009	-0-	4385	3			Y	-0-			-0-
02		5046 X	NO RPT	-0-	-5046	-0-					Y	NO RPT			-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
BENAVIDES, ROSA V. "E"		WELL #: 30		RRCID -> 117530		COMPL. DATE 07/16/1985		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8126 - 8226	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	71 1	1405 2	Y	-0-
10	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	60 1	1186 2	Y	-0-
11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	30 1	579 2	Y	-0-
12	611 N	611	-0-	-0-	-0-	31 1	580 2	Y	-0-
*01	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399 3		Y	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

MEITZEN, WALTER JR.		WELL #: 1		RRCID -> 118540		COMPL. DATE 09/16/1985		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9080 - 9100	
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	13 1	258 2	Y	-0-
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	14 1	282 2	Y	-0-
11	240 N	143	-0-	-97	-0-	7 1	136 2	Y	-0-
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	14 1	261 2	Y	-0-
*01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3		Y	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

BENAVIDES-TIMMINS		WELL #: 3		RRCID -> 119592		COMPL. DATE 12/17/1985		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8160 - 8243	
09	1170 N	1091	-0-	-79	-0-	53 1	1038 2	Y	-0-
10	1147 N	1085	-0-	-62	-0-	52 1	1033 2	Y	-0-
11	1080 N	146	-0-	-934	-0-	7 1	139 2	Y	-0-
12	878 N	878	-0-	-0-	-0-	44 1	834 2	Y	-0-
01	1085 N	382	-0-	-703	-0-	382 3		Y	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 11		RRCID -> 121788		COMPL. DATE 07/03/1986		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7968 - 7988	
09	2940 X	2917	-0-	-23	-0-	145 1	2772 2	Y	-0-
10	3038 X	1774	-0-	-1264	-0-	86 1	1688 2	Y	-0-
11	2940 X	1960	-0-	-980	-0-	98 1	1862 2	Y	-0-
12	2945 X	2055	-0-	-890	-0-	103 1	1952 2	Y	-0-
*01	3100 N	3464	-0-	364	-0-	364 3		Y	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

BENAVIDES, ROSA V. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 128982		COMPL. DATE 11/03/1988		TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8038 - 8258	
09	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	98 1	1936 2	Y	-0-
10	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	78 1	1531 2	Y	-0-
11	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	83 1	1579 2	Y	-0-
12	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	100 1	1908 2	Y	-0-
*01	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808 3		Y	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

BENAVIDES-TIMMINS		WELL #: 4		RRCID -> 130058		COMPL. DATE 02/04/1989		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8405 - 8577	
09	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	60 1	1195 2	Y	-0-
10	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	62 1	1216 2	Y	-0-
11	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	68 1	1291 2	Y	-0-
12	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	62 1	1172 2	Y	-0-
*01	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373 3		Y	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

CARR, EDITH		WELL #: 3		RRCID -> 132357		COMPL. DATE 10/17/1989		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8036 - 8260	
09	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	80 1	1581 2	Y	-0-
10	1767 N	1534	-0-	-233	-0-	74 1	1460 2	Y	-0-
11	1650 N	1607	-0-	-43	-0-	80 1	1527 2	Y	-0-
12	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	83 1	1584 2	Y	-0-
*01	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603 3		Y	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BENAVIDES-TIMMINS		WELL #: 5		RRCID -> 132631		COMPL. DATE 11/23/1989		TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8380 - 8574			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1860 N	1556	-0-	-304	-0-	75 1	1481 2	Y	-0-	5 1	-0-
10	1891 N	1219	-0-	-672	-0-	59 1	1160 2	Y	-0-		-0-
11	1680 N	1285	-0-	-395	-0-	64 1	1221 2	Y	-0-		-0-
12	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	78 1	1481 2	Y	-0-		-0-
*01	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 3		Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BENAVIDES, ROSA V. "B"		WELL #: 35		RRCID -> 132633		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7890 - 8522			
09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	30 1	588 2	Y	-0-		-0-
10	620 N	583	-0-	-37	-0-	28 1	555 2	Y	-0-		-0-
11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	33 1	636 2	Y	-0-		-0-
12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	29 1	546 2	Y	-0-		-0-
*01	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 3		Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BENAVIDES, ROSA V. B1		WELL #: 37		RRCID -> 135377		COMPL. DATE 06/28/1990		TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8288 - 8308			
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	5 1	108 2	Y	-0-		-0-
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	8 1	164 2	Y	-0-		-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5 1	96 2	Y	-0-		-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	8 1	151 2	Y	-0-		-0-
*01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LECHENGER		WELL #: 12		RRCID -> 137240		COMPL. DATE 10/29/1990		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8093 - 8150			
09	2010 N	1914	-0-	-96	-0-	1914 2		N	-0-		20
10	2015 N	1969	-0-	-46	-0-	1969 2		N	-0-		20
11	1920 N	1808	-0-	-112	-0-	1808 2		N	-0-		20
12	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823 2		N	-0-		20
*01	1984 N	1663	-0-	-321	-0-	132 1	1531 3	N	-0-	11 7	9
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		9

LECHENGER		WELL #: 13		RRCID -> 138011		COMPL. DATE 04/13/1993		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7650 - 8055			
09	840 N	688	-0-	-152	-0-	675 2	13 9	N	12		97
10	775 N	547	-0-	-228	-0-	536 2	11 9	N	10		107
11	660 N	510	-0-	-150	-0-	499 2	11 9	N	10		117
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2		N	-0-		117
*01	558 N	474	-0-	-84	-0-	29 1	340 3	N	95	117 7	95
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	105 9		N	NO RPT		95

BENAVIDES, ROSA V. "D"		WELL #: 38		RRCID -> 138059		COMPL. DATE 01/05/1991		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8496 - 8674			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BENAVIDES, ROSA V. B3		WELL #: 39		RRCID -> 138479		COMPL. DATE 04/11/1991		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8556 - 8772		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	67 1	1338 2	Y	-0-	-0-
10	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	61 1	1212 2	Y	-0-	-0-
11	1020 N	805	-0-	-215	-0-	40 1	765 2	Y	-0-	-0-
12	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	59 1	1131 2	Y	-0-	-0-
01	1457 X	1213	-0-	-244	-0-	1213 3		Y	-0-	-0-
02	1363 X	NO RPT	-0-	-1363	-0-			Y	NO RPT	-0-

BENAVIDES, ROSA V. "D"		WELL #: 41		RRCID -> 139208		COMPL. DATE 07/16/1991		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8366 - 8388		
09	4110 X	3964	-0-	-146	-0-	191 1	3773 2	Y	-0-	-0-
10	4247 X	4189	-0-	-58	-0-	202 1	3987 2	Y	-0-	-0-
11	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	210 1	4003 2	Y	-0-	-0-
12	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	212 1	4035 2	Y	-0-	-0-
*01	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2974 3		Y	-0-	-0-
02	2175 X	NO RPT	-0-	-2175	-0-			Y	NO RPT	-0-

BENAVIDES, ROSA V. - E		WELL #: 40		RRCID -> 139567		COMPL. DATE 08/26/1991		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8680 - 8782		
09	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	265 1	5234 2	Y	-0-	-0-
10	4898 X	2394	-0-	-2504	-0-	115 1	2279 2	Y	-0-	-0-
11	4740 X	228	-0-	-4512	-0-	11 1	217 2	Y	-0-	-0-
12	4898 X	1649	-0-	-3249	-0-	82 1	1567 2	Y	-0-	-0-
01	5797 X	4335	-0-	-1462	-0-	4335 3		Y	-0-	-0-
02	5307 X	NO RPT	-0-	-5307	-0-			Y	NO RPT	-0-

LECHENGER		WELL #: 14		RRCID -> 140271		COMPL. DATE 10/31/1991		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8624 - 8704		
09	330 N	280	-0-	-50	-0-	280 2		N	-0-	55
10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2		N	-0-	55
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2		N	-0-	55
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		N	-0-	55
*01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	27 1	310 3	N	41	55 7
						45 9				41
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	41

JORDAN, JAMES		WELL #: 1		RRCID -> 140593		COMPL. DATE 12/27/1991		TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8162 - 8182		
09	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	106 1	2096 2	Y	-0-	-0-
10	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	121 1	2398 2	Y	-0-	-0-
11	1950 N	1921	-0-	-29	-0-	96 1	1825 2	Y	-0-	-0-
12	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	108 1	2054 2	Y	-0-	-0-
01	2077 N	1982	-0-	-95	-0-	1982 3		Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BENAVIDES, A.N./C.Y. F		WELL #: 44		RRCID -> 141083		COMPL. DATE 03/05/1992		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7416 - 7484		
*09	3570 X	2102	-0-	-1468	-0-	101 1	2001 2	Y	-0-	2 1
*10	2759 X	1868	-0-	-891	-0-	90 1	1778 2	Y	-0-	-0-
11	2430 X	2048	-0-	-382	-0-	102 1	1946 2	Y	-0-	-0-
12	2294 X	1997	-0-	-297	-0-	100 1	1897 2	Y	-0-	-0-
01	1860 N	1776	-0-	-84	-0-	1776 3		Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BENAVIDES, ROSA V. "E"		WELL #: 45		RRCID -> 141750		COMPL. DATE 05/14/1992		TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8166 - 8226		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	3090 X	616	-0-	-2474	-0-	29 1	587 2	Y	-0-	-0-
10	2790 X	640	-0-	-2150	-0-	31 1	609 2	Y	-0-	-0-
11	630 X	362	-0-	-268	-0-	18 1	344 2	Y	-0-	-0-
12	341 X	308	-0-	-33	-0-	15 1	293 2	Y	-0-	-0-
01	496 N	380	-0-	-116	-0-	380 3		Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 46		RRCID -> 141854		COMPL. DATE 06/24/1992		TOTAL DEPTH 8656 PERF. 8402 - 8418		
09	7080 X	6635	-0-	-445	-0-	462 1	6173 2	Y	-0-	-0-
10	7409 X	6153	-0-	-1256	-0-	501 1	5652 2	Y	-0-	-0-
11	7170 X	6961	-0-	-209	-0-	539 1	6422 2	Y	-0-	-0-
12	7409 X	7230	-0-	-179	-0-	458 1	6772 2	Y	-0-	-0-
01	6913 X	6910	-0-	-3	-0-	6910 3		Y	-0-	-0-
02	6409 X	NO RPT	-0-	-6409	-0-			Y	NO RPT	-0-

LECHENGER		WELL #: 15		RRCID -> 141881		COMPL. DATE 07/08/1992		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7913 - 8571		
09	510 N	288	-0-	-222	-0-	288 2		N	-0-	-0-
10	434 N	346	-0-	-88	-0-	346 2		N	-0-	-0-
11	390 N	287	-0-	-103	-0-	287 2		N	-0-	-0-
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-	-0-
*01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	34 1	390 3	N	29	29
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32 9		N	NO RPT	29

BENAVIDES, ROSA V. B3		WELL #: 48		RRCID -> 142510		COMPL. DATE 09/28/1992		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8466 - 8666		
09	5130 X	5109	-0-	-21	-0-	246 1	4863 2	Y	-0-	8
*10	5301 X	4498	-0-	-803	-0-	217 1	4281 2	Y	-0-	8 1
11	5130 X	4859	-0-	-271	-0-	242 1	4617 2	Y	-0-	-0-
12	5301 X	4764	-0-	-537	-0-	238 1	4526 2	Y	-0-	-0-
*01	5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	4494 3	1302 9	Y	1184	110
02	4901 X	NO RPT	-0-	-4901	-0-			Y	NO RPT	110

BENAVIDES, ROSA V. A		WELL #: 20		RRCID -> 143127		COMPL. DATE 10/24/1992		TOTAL DEPTH 9204 PERF. 7910 - 7930		
09	690 N	531	-0-	-159	-0-	25 1	506 2	Y	-0-	-0-
10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	33 1	642 2	Y	-0-	-0-
11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	31 1	588 2	Y	-0-	-0-
12	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	65 1	1233 2	Y	-0-	-0-
*01	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275 3		Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 32		RRCID -> 143128		COMPL. DATE 10/22/1992		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7906 - 7930		
09	8760 X	8266	-0-	-494	-0-	395 1	7802 2	Y	63	60 1
10	9052 X	7758	-0-	-1294	-0-	369 1	7279 2	Y	100	103 0
11	8760 X	8276	-0-	-484	-0-	404 1	7719 2	Y	139	117 0
12	9052 X	8621	-0-	-431	-0-	422 1	8035 2	Y	149	166 0
*01	8742 X	8250	-0-	-492	-0-	8123 3	127 9	Y	115	103 1
02	8004 X	NO RPT	-0-	-8004	-0-			Y	NO RPT	14 7

BENAVIDES (LOBO CONS.)			//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310										
BENAVIDES, ROSA V. E1			WELL #: 49		RRCID -> 145294			COMPL. DATE 04/16/1993			TOTAL DEPTH 9184 PERF. 8597 - 8607		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		3240 X	3	-0-	-3237	-0-	1 1	2 2	Y	-0-			-0-
10		1767 X	4	-0-	-1763	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
11		1020 X	7	-0-	-1013	-0-	7 2		Y	-0-			-0-
12		62 X	5	-0-	-57	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
*01		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	1	1 1		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BENAVIDES, ROSA V. E			WELL #: 7		RRCID -> 145800			COMPL. DATE 06/24/1993			TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7518 - 7666		
09		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	95 1	1860 2	Y	40	34 1		8
							44 9						
10		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	96 1	1902 2	Y	69	71 0		6
							76 9						
11		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	109 1	2079 2	Y	-0-	6 0		-0-
12		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	110 1	2101 2	Y	-0-			-0-
*01		2077 N	1985	-0-	-92	-0-	1966 3	19 9	Y	17	17 1		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BENAVIDES, ROSA V. A2			WELL #: 50		RRCID -> 146268			COMPL. DATE 07/21/1993			TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8436 - 8623		
09		510 N	348	-0-	-162	-0-	16 1	332 2	Y	-0-			-0-
10		558 N	163	-0-	-395	-0-	8 1	155 2	Y	-0-			-0-
11		510 N	229	-0-	-281	-0-	11 1	218 2	Y	-0-			-0-
12		220 N	220	-0-	-0-	-0-	11 1	209 2	Y	-0-			-0-
*01		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		Y	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BENAVIDES, ROSA V. B			WELL #: 51		RRCID -> 146534			COMPL. DATE 09/01/1993			TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8634 - 8666		
09		240 N	194	-0-	-46	-0-	9 1	185 2	Y	-0-			-0-
10		217 N	145	-0-	-72	-0-	7 1	138 2	Y	-0-			-0-
11		270 N	220	-0-	-50	-0-	11 1	209 2	Y	-0-			-0-
12		85 N	85	-0-	-0-	-0-	4 1	81 2	Y	-0-			-0-
*01		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3		Y	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4			WELL #: 52		RRCID -> 148499			COMPL. DATE 01/17/2002			TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7660 - 7953		
09		5400 X	5234	-0-	-166	-0-	251 1	4949 2	Y	31	27 1		6
							34 9						
10		5859 X	4924	-0-	-935	-0-	235 1	4635 2	Y	49	51 0		4
							54 9						
11		5670 X	4722	-0-	-948	-0-	235 1	4487 2	Y	-0-	4 0		-0-
12		5859 X	4762	-0-	-1097	-0-	238 1	4524 2	Y	-0-			-0-
*01		5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	5015 3	257 9	Y	234	234 1		-0-
02		2320 X	NO RPT	-0-	-2320	-0-			Y	NO RPT			-0-

EDUARDO			WELL #: 1		RRCID -> 150639			COMPL. DATE 08/08/1994			TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8375 - 8395		
09		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1101 2	6 9	N	5			65
10		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1221 2	6 9	N	5			70
11		990 N	841	-0-	-149	-0-	839 2	2 9	N	2			72
12		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 2		N	-0-			72
*01		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	99 1	1154 3	N	-0-	72 7		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #: 54		RRCID -> 152518		COMPL. DATE 05/06/2003		TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7854 - 7956							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	507	2	Y	-0-			-0-
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	314	2	Y	-0-			-0-
11	240 N	200	-0-	-40	-0-	-0-	10	1	190	2	Y	-0-			-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	Y	-0-			-0-
*01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LECHENGER		WELL #: 20		RRCID -> 152940		COMPL. DATE 12/29/1994		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8677 - 8698							
09	390 N	251	-0-	-139	-0-	-0-	251	2			N	-0-			19
10	310 N	241	-0-	-69	-0-	-0-	241	2			N	-0-			19
11	300 N	231	-0-	-69	-0-	-0-	231	2			N	-0-			19
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-			19
*01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	359	3	N	27	19	7	27
							30	9							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

BENAVIDES, ROSA V. D1		WELL #: 55		RRCID -> 154309		COMPL. DATE 03/28/1995		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8442 - 8742							
09	7844 X	7844	-0-	-0-	-0-	-0-	378	1	7466	2	Y	-0-			-0-
10	7502 X	6722	-0-	-780	-0-	-0-	324	1	6398	2	Y	-0-			-0-
11	7260 X	6300	-0-	-960	-0-	-0-	313	1	5987	2	Y	-0-			-0-
12	7502 X	6709	-0-	-793	-0-	-0-	335	1	6374	2	Y	-0-			-0-
*01	6469 X	6469	-0-	-0-	-0-	-0-	6389	3	80	9	Y	73	66	1	7
02	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-	-0-					Y	NO RPT			7

VAQUILLAS RANCH "L"		WELL #: 129		RRCID -> 154313		COMPL. DATE 03/30/1995		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9267 - 9503							
09	696 N	696	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	567	2	Y	73	63	1	35
							80	9							
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	489	2	Y	22	41	0	16
							24	9							
11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	606	2	Y	27	31	0	12
							30	9							
12	681 N	681	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	596	2	Y	31	33	0	10
							34	9							
*01	465 N	337	-0-	-128	-0-	-0-	295	3	42	9	Y	38	33	1	5
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	10	7	5

LECHENGER		WELL #: 21		RRCID -> 155017		COMPL. DATE 07/20/1995		TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8350 - 8435							
09	1920 N	1497	-0-	-423	-0-	-0-	1497	2			N	-0-			44
10	1984 N	1519	-0-	-465	-0-	-0-	1519	2			N	-0-			44
11	1620 N	1478	-0-	-142	-0-	-0-	1478	2			N	-0-			44
12	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-			44
*01	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	-0-	192	1	2227	3	N	26			70
							29	9							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70

VAQUILLAS RANCH "L"		WELL #: 133		RRCID -> 155352		COMPL. DATE 08/04/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9034 - 9310							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH "L"		WELL #: 134		RRCID -> 155465		COMPL. DATE 08/08/1995		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9191 - 9330			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BENAVIDES, ROSA V. E5		WELL #: 58		RRCID -> 155840		COMPL. DATE 01/22/1996		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8763 - 8924			
09	660	N	630	-0-	-30	-0-	30 1	600 2	Y	-0-	-0-
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	38 1	754 2	Y	-0-	-0-
11	630	N	433	-0-	-197	-0-	22 1	411 2	Y	-0-	-0-
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	31 1	593 2	Y	-0-	-0-
*01	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1114 3		Y	-0-	-0-
02	754	X	NO RPT	-0-	-754	-0-			Y	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH "L"		WELL #: 135		RRCID -> 155893		COMPL. DATE 09/24/1995		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9476 - 9626			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BENAVIDES, ROSA V. E4		WELL #: 57		RRCID -> 156451		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8106 - 8227			
09	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	470 1	9288 2	Y	48 41 2	9
							53 9				
10	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	393 1	7763 2	Y	68 71 0	6
							75 9				
11	10690	X	10690	-0-	-0-	-0-	532 1	10158 2	Y	-0- 6 0	-0-
12	9950	X	9950	-0-	-0-	-0-	497 1	9453 2	Y	-0-	-0-
*01	9827	X	9264	-0-	-563	-0-	9242 3	22 9	Y	20 20 1	-0-
02	9483	X	NO RPT	-0-	-9483	-0-			Y	NO RPT	-0-

MARSHALL, S.G. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 157127		COMPL. DATE 01/24/1996		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 8360			
09	2970	X	2515	-0-	-455	-0-	2507 2	8 9	N	7	26
10	2976	X	2551	-0-	-425	-0-	2541 2	10 9	N	9	35
11	2850	X	2526	-0-	-324	-0-	2526 2		N	-0-	35
12	2821	X	2460	-0-	-361	-0-	2460 2		N	-0-	35
*01	2542	N	2314	-0-	-228	-0-	184 1	2130 3	N	-0- 35 7	-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LECHENGER		WELL #: 23		RRCID -> 157501		COMPL. DATE 03/14/1996		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8188 - 8338			
09	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3034 2	33 9	N	30 71 1	17
10	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2973 2	10 9	N	9	26
11	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2917 2	13 9	N	12	38
12	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2516 2		N	-0-	38
*01	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	190 1	2206 3	N	34	72
							37 9				
02	2204	X	NO RPT	-0-	-2204	-0-			N	NO RPT	72

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH L		WELL #: 138		RRCID -> 159238		COMPL. DATE 03/28/1996		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8674 - 8870			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	630 N	311	-0-	-319	-0-	25 1	286 2	Y	-0-	1 1	-0-
10	651 N	255	-0-	-396	-0-	19 1	228 2	Y	7	2 0	5
						8 9					
11	330 N	9	-0-	-321	-0-	1 1	8 2	Y	-0-	5 0	-0-
12	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	138 1	1601 2	Y	55	38 0	17
						61 9					
*01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	526 3	50 9	Y	45	38 1	17 7
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		7

MARTIN-VOLZ		WELL #: 1		RRCID -> 159241		COMPL. DATE 05/20/1996		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8180 - 8338			
09	5970 X	5293	-0-	-677	-0-	351 1	4862 2	Y	73	158 1	7
						80 9					
10	6169 X	5313	-0-	-856	-0-	251 1	5062 2	Y	-0-		7
11	6000 X	5311	-0-	-689	-0-	312 1	4821 2	Y	162	75 1	94
						178 9					
12	6200 X	4785	-0-	-1415	-0-	270 1	4402 2	Y	103	78 1	119
						113 9					
*01	5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	302 1	5566 2	Y	-0-		119
02	5017 X	NO RPT	-0-	-5017	-0-			Y	NO RPT		119

MARTIN-VOLZ		WELL #: 2		RRCID -> 159343		COMPL. DATE 06/12/1996		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8370 - 8380			
09	5670 X	4677	-0-	-993	-0-	313 1	4338 2	Y	24	97 1	5
						26 9					
10	6644 X	6644	-0-	-0-	-0-	314 1	6330 2	Y	-0-		5
11	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	374 1	5781 2	Y	81	38 1	48
						89 9					
12	5859 X	5631	-0-	-228	-0-	322 1	5252 2	Y	52	39 1	61
						57 9					
*01	7227 X	7227	-0-	-0-	-0-	372 1	6854 2	Y	1		62
						1 9					
02	4466 X	NO RPT	-0-	-4466	-0-			Y	NO RPT		62

BENAVIDES, ROSA V. A		WELL #: 43		RRCID -> 159351		COMPL. DATE 06/21/1996		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8096 - 8558			
09	3510 X	3417	-0-	-93	-0-	164 1	3253 2	Y	-0-		-0-
10	3627 X	2780	-0-	-847	-0-	134 1	2646 2	Y	-0-		-0-
11	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	176 1	3367 2	Y	-0-		-0-
12	3627 X	3467	-0-	-160	-0-	173 1	3294 2	Y	-0-		-0-
01	3379 X	3237	-0-	-142	-0-	3237 3		Y	-0-		-0-
02	3161 X	NO RPT	-0-	-3161	-0-			Y	NO RPT		-0-

LEYENDECKER ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 159581		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8503 - 8508			
09	795 N	795	-0-	-0-	-0-	41 1	745 2	Y	8	27 1	14
						9 9					
10	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	52 1	1301 2	Y	14	24 1	4
						15 9					
11	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	67 1	1565 2	Y	19	19 1	4
						21 9					
12	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	27 1	1348 2	Y	21		25
						23 9					
*01	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	24 1	1481 2	Y	-0-		25
02	754 N	NO RPT	-0-	-754	-0-			Y	NO RPT		25

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LECHENGER		WELL #: 22		RRCID -> 159654		COMPL. DATE 02/08/1996		TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8317 - 8358					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	900 N	825	-0-	-75	-0-	825	2		N	-0-		27	
10	1426 N	1043	-0-	-383	-0-	1043	2		N	-0-		27	
11	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2		N	-0-		27	
12	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2		N	-0-		27	
*01	1054 N	968	-0-	-86	-0-	74	1	865	3	N	26	27	
						29	9					26	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		26	

BENAVIDES, ROSA V. A-2		WELL #: 59		RRCID -> 159762		COMPL. DATE 05/08/1996		TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8661 - 8850					
09	1380 N	1021	-0-	-359	-0-	49	1	972	2	Y	-0-	-0-	
10	992 N	889	-0-	-103	-0-	43	1	846	2	Y	-0-	-0-	
11	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	64	1	1231	2	Y	-0-	-0-	
12	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	73	1	1380	2	Y	-0-	-0-	
*01	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			Y	-0-	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

LECHENGER		WELL #: 25		RRCID -> 159840		COMPL. DATE 08/28/1996		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8496 - 8572					
09	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2		N	-0-		43	
10	744 N	725	-0-	-19	-0-	725	2		N	-0-		43	
11	750 N	618	-0-	-132	-0-	618	2		N	-0-		43	
12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-		43	
*01	713 N	582	-0-	-131	-0-	46	1	536	3	N	-0-	27	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		27	

MARSHALL, S. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 159851		COMPL. DATE 08/10/1996		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8472 - 8482					
09	9150 X	8046	-0-	-1104	-0-	538	1	7443	2	Y	59	123	1
						65	9						8
10	9455 X	8347	-0-	-1108	-0-	395	1	7952	2	Y	-0-		8
11	8940 X	8470	-0-	-470	-0-	504	1	7789	2	Y	161	75	1
						177	9						94
12	9145 X	8288	-0-	-857	-0-	472	1	7703	2	Y	103	77	1
						113	9						120
*01	8351 X	8351	-0-	-0-	-0-	430	1	7921	2	Y	-0-		120
02	7685 X	NO RPT	-0-	-7685	-0-					Y	NO RPT		120

BENAVIDES, ROSA V. E5		WELL #: 62		RRCID -> 160297		COMPL. DATE 09/14/1996		TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8505 - 8690					
09	1230 N	1122	-0-	-108	-0-	54	1	1068	2	Y	-0-		-0-
10	1209 N	1031	-0-	-178	-0-	50	1	981	2	Y	-0-		-0-
11	1290 N	1148	-0-	-142	-0-	57	1	1091	2	Y	-0-		-0-
12	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	57	1	1090	2	Y	-0-		-0-
*01	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

BENAVIDES, ROSA V. D2		WELL #: 61		RRCID -> 160299		COMPL. DATE 01/09/2002		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8634 - 8656					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BENAVIDES, ROSA V A2		WELL #: 63		RRCID -> 160395		COMPL. DATE 10/02/1996		TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8491 - 8736		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	17 1	340 2	Y	-0-	-0-
10	310 N	303	-0-	-7	-0-	15 1	288 2	Y	-0-	-0-
11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	19 1	368 2	Y	-0-	-0-
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	17 1	328 2	Y	-0-	-0-
01	310 N	299	-0-	-11	-0-	299 3		Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

LECHENGER		WELL #: 26		RRCID -> 161186		COMPL. DATE 12/20/1996		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8878 - 8968		
09	510 N	320	-0-	-190	-0-	320 2		N	-0-	18
10	558 N	291	-0-	-267	-0-	291 2		N	-0-	18
11	450 N	416	-0-	-34	-0-	416 2		N	-0-	18
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2		N	-0-	18
*01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	40 1	459 3	N	-0-	13
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13

CHEVRON - EDITH CARR		WELL #: 1		RRCID -> 161460		COMPL. DATE 10/10/1996		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8958 - 8966		
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	12 1	219 2	Y	-0-	-0-
10	248 N	190	-0-	-58	-0-	7 1	183 2	Y	-0-	-0-
11	210 N	155	-0-	-55	-0-	6 1	149 2	Y	-0-	-0-
12	248 N	141	-0-	-107	-0-	3 1	138 2	Y	-0-	-0-
01	186 N	135	-0-	-51	-0-	2 1	133 2	Y	-0-	-0-
02	145 N	NO RPT	-0-	-145	-0-			Y	NO RPT	-0-

CHEVRON - EDITH CARR		WELL #: 2		RRCID -> 161479		COMPL. DATE 12/16/1996		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9249 - 9259		
09	3870 X	3377	-0-	-493	-0-	175 1	3202 2	Y	-0-	6 1
10	4061 X	3954	-0-	-107	-0-	152 1	3802 2	Y	-0-	-0-
11	3930 X	3606	-0-	-324	-0-	149 1	3457 2	Y	-0-	-0-
12	4061 X	3376	-0-	-685	-0-	67 1	3309 2	Y	-0-	-0-
*01	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	60 1	3613 2	Y	-0-	-0-
02	3248 X	NO RPT	-0-	-3248	-0-			Y	NO RPT	-0-

BENAVIDES, ROSA V. C		WELL #: 64		RRCID -> 161510		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 8767 PERF. 8222 - 8440		
09	7413 X	7413	-0-	-0-	-0-	821 1	6487 2	Y	95	81 1
						105 9				
10	5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	597 1	5142 2	Y	126	133 0
						139 9				
11	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	535 1	4543 2	Y	145	124 0
						160 9				
12	6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	667 1	5364 2	Y	179	194 0
						197 9				
*01	5890 X	4693	-0-	-1197	-0-	4593 3	100 9	Y	91	97 1
02	6351 X	NO RPT	-0-	-6351	-0-			Y	NO RPT	11

CARR, EDITH J.		WELL #: 5		RRCID -> 161788		COMPL. DATE 01/16/1997		TOTAL DEPTH 9189 PERF. 8874 - 8900		
09	120 N	103	-0-	-17	-0-	5 1	98 2	Y	-0-	-0-
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	6 1	116 2	Y	-0-	-0-
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	5 1	103 2	Y	-0-	-0-
12	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	84 1	1606 2	Y	-0-	-0-
*01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3		Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)			//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310										
VILLARREAL-LEYENDECKER GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 162121			COMPL. DATE 02/06/1997			TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8571 - 8580		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		2850 X	1403	-0-	-1447	-0-	73 1	1330 2	N	-0-			-0-
10		2945 X	1112	-0-	-1833	-0-	43 1	1069 2	N	-0-			-0-
11		2550 X	2089	-0-	-461	-0-	85 1	1984 2	N	18	16 1		2
							20 9						
12		2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	54 1	2711 2	N	-0-			2
*01		2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	42 1	2564 2	N	-0-			2
02		1334 N	NO RPT	-0-	-1334	-0-			N	NO RPT			2

CHEVRON - EDITH CARR			WELL #: 3		RRCID -> 162161			COMPL. DATE 02/26/1997			TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9294 - 9299		
09		3600 X	2682	-0-	-918	-0-	139 1	2543 2	Y	-0-			-0-
10		3720 X	2022	-0-	-1698	-0-	77 1	1945 2	Y	-0-			-0-
11		3360 X	2465	-0-	-895	-0-	102 1	2363 2	Y	-0-			-0-
12		3472 X	1763	-0-	-1709	-0-	35 1	1728 2	Y	-0-			-0-
*01		3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	50 1	3022 2	Y	-0-			-0-
02		2581 X	NO RPT	-0-	-2581	-0-			Y	NO RPT			-0-

BENAVIDES, ROSA V. A			WELL #: 65		RRCID -> 162234			COMPL. DATE 02/20/1997			TOTAL DEPTH 8964 PERF. 7930 - 8714		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VILLARREAL			WELL #: 1		RRCID -> 162379			COMPL. DATE 03/15/1997			TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8371 - 8376		
09		3000 N	3130	-0-	130	130	162 1	2967 2	N	1	3 1		3
							1 9						
10		3100 N	3183	-0-	83	213	122 1	3061 2	N	-0-			3
11		3000 N	3862	-0-	862	1075	158 1	3682 2	N	20	20 1		3
							22 9						
12		4467 X	3392	-0-	-1075	-0-	67 1	3325 2	N	-0-			3
*01		3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	57 1	3438 2	N	-0-			3
02		2088 X	NO RPT	-0-	-2088	-0-			N	NO RPT			3

WALTER MEITZEN JR.			WELL #: 2		RRCID -> 162503			COMPL. DATE 04/10/1997			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8935 - 8952		
09		2280 X	847	-0-	-1433	-0-	40 1	807 2	Y	-0-			-0-
10		1674 X	808	-0-	-866	-0-	39 1	769 2	Y	-0-			-0-
11		1620 X	793	-0-	-827	-0-	39 1	754 2	Y	-0-			-0-
12		992 X	816	-0-	-176	-0-	41 1	775 2	Y	-0-			-0-
*01		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 3		Y	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHEVRON - CARR, EDITH			WELL #: 4		RRCID -> 162815			COMPL. DATE 04/23/1997			TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9503 - 9508		
09		2580 X	2059	-0-	-521	-0-	107 1	1949 2	Y	3	26 1		8
							3 9						
10		2511 X	2360	-0-	-151	-0-	87 1	2186 2	Y	79	76 1		11
							87 9						
11		2430 X	2237	-0-	-193	-0-	91 1	2114 2	Y	29	35 1		5
							32 9						
12		2511 X	2029	-0-	-482	-0-	40 1	1979 2	Y	9			14
							10 9						
*01		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	35 1	2116 2	Y	-0-			14
02		1972 N	NO RPT	-0-	-1972	-0-			Y	NO RPT			14

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CARR, EDITH J.		WELL #: 6		RRCID -> 163171		COMPL. DATE 05/20/1997		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8052 - 8801				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1710 N	1675	-0-	-35	-0-	80	1	1595	2	Y	-0-	-0-
10	1736 N	1311	-0-	-425	-0-	63	1	1248	2	Y	-0-	-0-
11	1770 N	1023	-0-	-747	-0-	51	1	972	2	Y	-0-	-0-
12	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	82	1	1567	2	Y	-0-	-0-
*01	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

CHEVRON - EDITH CARR		WELL #: 5		RRCID -> 163173		COMPL. DATE 05/27/1997		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9208 - 9213				
09	930 N	761	-0-	-169	-0-	39	1	722	2	Y	-0-	-0-
10	961 N	726	-0-	-235	-0-	28	1	698	2	Y	-0-	-0-
11	938 N	938	-0-	-0-	-0-	39	1	899	2	Y	-0-	-0-
12	800 N	800	-0-	-0-	-0-	16	1	784	2	Y	-0-	-0-
*01	835 N	835	-0-	-0-	-0-	14	1	821	2	Y	-0-	-0-
02	725 N	NO RPT	-0-	-725	-0-					Y	NO RPT	-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 66		RRCID -> 163554		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7908 - 9004				
09	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	94	1	1866	2	Y	106	95 1
						117	9					20
10	2077 N	2062	-0-	-15	-0-	90	1	1782	2	Y	173	177 0
						190	9					16
11	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	101	1	1932	2	Y	242	204 0
						266	9					54
12	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	103	1	1960	2	Y	255	285 0
						281	9					24
*01	2077 N	1940	-0-	-137	-0-	1940	3			Y	-0-	24 7
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 53		RRCID -> 164142		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8279 - 8300				
09	1320 N	1149	-0-	-171	-0-	49	1	968	2	Y	120	108 1
						132	9					23
10	1364 N	1206	-0-	-158	-0-	48	1	941	2	Y	197	202 0
						217	9					18
11	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	49	1	940	2	Y	256	217 0
						282	9					57
12	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	56	1	1062	2	Y	300	329 0
						330	9					28
*01	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			Y	-0-	28 7
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

LEYENDECKER ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 164167		COMPL. DATE 08/15/1997		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8342 - 8347				
09	1290 N	301	-0-	-989	-0-	15	1	277	2	Y	8	26 1
						9	9					11
10	1302 N	1000	-0-	-302	-0-	38	1	945	2	Y	15	24 1
						17	9					2
11	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	70	1	1634	2	Y	19	20 1
						21	9					1
12	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	31	1	1565	2	Y	26	
						29	9					27
*01	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	19	1	1129	2	Y	-0-	27
02	290 N	NO RPT	-0-	-290	-0-					Y	NO RPT	27

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 17		RRCID -> 164270		COMPL. DATE 08/08/1997		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7738 - 7965				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	243	1	4753	2	Y	-0-	-0-
10	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	211	1	4161	2	Y	-0-	-0-
11	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	229	1	4382	2	Y	-0-	-0-
12	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	260	1	4921	2	Y	-0-	-0-
*01	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	3			Y	-0-	-0-
02	4843 X	NO RPT	-0-	-4843	-0-					Y	NO RPT	-0-

BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #: 70		RRCID -> 165239		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7422 - 8730				
09	2460 X	1594	-0-	-866	-0-	1594	2		Y	-0-	-0-	-0-
10	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	124	1	2450	2	Y	-0-	-0-
11	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	119	1	2267	2	Y	-0-	-0-
12	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	97	1	1852	2	Y	-0-	-0-
*01	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-	-0-
02	2407 X	NO RPT	-0-	-2407	-0-					Y	NO RPT	-0-

LEYENDECKER ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 165444		COMPL. DATE 11/04/1997		TOTAL DEPTH 8795 PERF. 8487 - 8492				
09	1110 N	538	-0-	-572	-0-	28	1	507	2	Y	3	38 1
						3	9					18
10	1209 N	556	-0-	-653	-0-	21	1	518	2	Y	15	28 1
						17	9					5
11	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	45	1	1037	2	Y	16	17 1
						18	9					4
12	558 N	13	-0-	-545	-0-	2	2	11	9	Y	10	14
01	558 N	497	-0-	-61	-0-	8	1	489	2	Y	-0-	14
02	522 N	NO RPT	-0-	-522	-0-					Y	NO RPT	14

LEYENDECKER ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 166760		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8516 - 8521				
09	1140 N	543	-0-	-597	-0-	28	1	508	2	Y	6	19 1
						7	9					9
10	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	72	1	1796	2	Y	16	22 1
						18	9					3
11	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	76	1	1762	2	Y	19	20 1
						21	9					2
12	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	29	1	1450	2	Y	26	28
						29	9					28
*01	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	19	1	1180	2	Y	-0-	28
02	522 N	NO RPT	-0-	-522	-0-					Y	NO RPT	28

LECHENGER		WELL #: 36		RRCID -> 167437		COMPL. DATE 03/16/1998		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8606 - 8754				
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-	17
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-	17
11	210 N	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-	17
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-	17
*01	217 N	183	-0-	-34	-0-	14	1	169	3	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LECHENGER		WELL #: 34		RRCID -> 167959		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8026 - 8037				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2	N	-0-			57
10	1364 N	1295	-0-	-69	-0-	1289	2	N	5			62
11	1320 N	766	-0-	-554	-0-	766	2	N	-0-			62
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2	N	-0-			62
*01	1302 N	85	-0-	-1217	-0-	6	1	N	8			70
						9	9					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70

LECHENGER		WELL #: 37		RRCID -> 168015		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8660 - 8680				
09	2550 N	1717	-0-	-833	-0-	1717	2	N	-0-			50
10	2635 N	2203	-0-	-432	-0-	2203	2	N	-0-			50
11	2220 N	2041	-0-	-179	-0-	2041	2	N	-0-			50
12	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2	N	-0-			50
*01	2201 N	1572	-0-	-629	-0-	125	1	N	-0-	50	7	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LECHENGER		WELL #: 40		RRCID -> 168833		COMPL. DATE 06/16/1998		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8956 - 8972				
09	330 N	306	-0-	-24	-0-	306	2	N	-0-			69
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2	N	-0-			69
11	300 N	277	-0-	-23	-0-	277	2	N	-0-			69
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2	N	-0-			69
*01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	25	1	N	-0-	2	7	67
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67

LECHENGER		WELL #: 29ST		RRCID -> 169054		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9372				
09	570 N	468	-0-	-102	-0-	468	2	N	-0-			92
10	527 N	335	-0-	-192	-0-	335	2	N	-0-			92
11	330 N	175	-0-	-155	-0-	175	2	N	-0-			92
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			92
*01	341 N	70	-0-	-271	-0-	6	1	N	-0-	86	7	6
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6

LECHENGER		WELL #: 45		RRCID -> 169459		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8692 - 8712				
09	660 N	556	-0-	-104	-0-	553	2	N	3			28
10	527 N	516	-0-	-11	-0-	516	2	N	-0-			28
11	450 N	423	-0-	-27	-0-	423	2	N	-0-			28
12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2	N	-0-			28
*01	527 N	281	-0-	-246	-0-	21	1	N	12			40
						13	9					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

LECHENGER		WELL #: 54		RRCID -> 169509		COMPL. DATE 07/24/1998		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8872 - 9014				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	78	7	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LECHENGER		WELL #: 56		RRCID -> 169795		COMPL. DATE 08/02/1998		TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9040 - 9268			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2	N	-0-		35
10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2	N	-0-		35
11	390 N	202	-0-	-188	-0-	202	2	N	-0-		35
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-		35
*01	403 N	59	-0-	-344	-0-	5	1	N	-0-	5 7	30
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30

LECHENGER		WELL #: 52		RRCID -> 169835		COMPL. DATE 08/02/1998		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9289 - 9307			
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-		23
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	108	2	N	11		34
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	3		37
12	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2	N	-0-		37
*01	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	149	1	N	-0-	37 7	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LECHENGER		WELL #: 46		RRCID -> 169839		COMPL. DATE 01/23/2014		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9272 - 9412			
09	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	195	1	N	8		50
						9	9				
10	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	187	1	N	32		82
						35	9				
11	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	124	1	N	8		90
						9	9				
12	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	169	1	N	-0-		90
*01	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	237	1	N	69		159
						76	9				
02	2407 X	NO RPT	-0-	-2407	-0-			N	NO RPT		159

LECHENGER		WELL #: 57		RRCID -> 170338		COMPL. DATE 09/07/1998		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9327 - 9415			
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2	N	-0-		17
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2	N	-0-		17
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2	N	-0-		17
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-		17
*01	62 N	56	-0-	-6	-0-	4	1	N	-0-	4 7	13
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13

LECHENGER		WELL #: 39		RRCID -> 170471		COMPL. DATE 03/19/2014		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8198 - 8854			
09	1590 N	799	-0-	-791	-0-	799	2	N	-0-		117
10	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2	N	-0-		117
11	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2278	2	N	5		122
12	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2	N	-0-		122
*01	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	170	1	N	388	370 1	140
						427	9				
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		140

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
LECHENGER		WELL #: 66		RRCID -> 171661		COMPL. DATE 12/14/1998		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9440 - 9468	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		540 N	534	-0-	-6	-0-	534 2		89
10		589 N	471	-0-	-118	-0-	471 2		89
11		660 N	315	-0-	-345	-0-	315 2		89
12		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2		89
*01		465 N	48	-0-	-417	-0-	3 1	33 3	100
							12 9		
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT 100

BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 74		RRCID -> 171664		COMPL. DATE 12/14/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8325 - 8390	
09		840 N	528	-0-	-312	-0-	25 1	503 2	-0-
10		955 N	955	-0-	-0-	-0-	46 1	909 2	-0-
11		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	113 1	2163 2	-0-
12		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	107 1	2029 2	-0-
*01		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669 3		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT -0-

LECHENGER		WELL #: 65		RRCID -> 171698		COMPL. DATE 01/02/1999		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9186 - 9271	
09		2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2444 2	29 9	93
10		2108 X	1953	-0-	-155	-0-	1862 2	91 9	26
11		2040 X	759	-0-	-1281	-0-	759 2		26
12		2108 X	846	-0-	-1262	-0-	846 2		26
*01		2108 X	1056	-0-	-1052	-0-	84 1	972 3	15
02		1972 X	NO RPT	-0-	-1972	-0-		N	NO RPT 15

LECHENGER		WELL #: 70		RRCID -> 172207		COMPL. DATE 01/17/1999		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8250 - 8854	
09		570 N	308	-0-	-262	-0-	308 2		25
10		859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 2		25
11		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 2		25
12		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 2		25
*01		868 N	811	-0-	-57	-0-	64 1	747 3	20
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT 20

ROTTERSMAN		WELL #: 2		RRCID -> 172373		COMPL. DATE 01/09/1999		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9648 - 9738	
09		3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3291 2	11 9	132
10		3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3034 2	37 9	127
11		3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3311 2	3 9	130
12		3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3202 2	113 9	38
*01		3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	239 1	2774 3	55
							19 9		
02		377 X	NO RPT	-0-	-377	-0-		N	NO RPT 55

CHEVRON - CARR, EDITH		WELL #: 6		RRCID -> 172470		COMPL. DATE 02/20/1999		TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8844 - 8857	
09		480 N	63	-0-	-417	-0-	3 1	60 2	-0-
10		310 N	7	-0-	-303	-0-	7 2		-0-
11		120 N	85	-0-	-35	-0-	3 1	82 2	-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			-0-
01		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			-0-
02		58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-		Y	NO RPT -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LECHENGER		WELL #: 49		RRCID -> 172491		COMPL. DATE 03/05/1999		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8776 - 8800				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2		N	-0-		31
10	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2		N	-0-		31
11	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2		N	-0-		31
12	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2		N	-0-		31
*01	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	170	1	1968	3	N	-0-	25
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	25

LECHENGER		WELL #: 41		RRCID -> 172500		COMPL. DATE 02/09/1999		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8720 - 8740				
09	810 N	567	-0-	-243	-0-	558	2	9	9	N	8	90
10	806 N	565	-0-	-241	-0-	565	2			N	-0-	90
11	754 N	754	-0-	-0-	-0-	746	2	8	9	N	7	97
12	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-	97
*01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	51	1	587	3	N	38	135
						42	9					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	135

LECHENGER		WELL #: 55		RRCID -> 172503		COMPL. DATE 02/23/1999		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9010 - 9023				
09	870 N	770	-0-	-100	-0-	770	2			N	-0-	70
10	806 N	723	-0-	-83	-0-	723	2			N	-0-	70
11	690 N	602	-0-	-88	-0-	602	2			N	-0-	70
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-	70
*01	713 N	379	-0-	-334	-0-	30	1	349	3	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ROTTERSMAN		WELL #: 1		RRCID -> 172716		COMPL. DATE 03/25/1999		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9330 - 9488				
09	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3360	2	17	9	N	15	57
10	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3659	2	20	9	N	18	75
11	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2922	2	10	9	N	9	84
12	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2			N	-0-	84
*01	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	241	1	2798	3	N	31	115
						34	9					
02	2349 X	NO RPT	-0-	-2349	-0-					N	NO RPT	115

LECHENGER		WELL #: 67		RRCID -> 172844		COMPL. DATE 12/17/1998		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9374 - 9400				
09	510 N	376	-0-	-134	-0-	376	2			N	-0-	45
10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-	45
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-	45
12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-	45
*01	527 N	525	-0-	-2	-0-	42	1	482	3	N	1	46
						1	9					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	46

LECHENGER		WELL #: 64		RRCID -> 172849		COMPL. DATE 01/01/1999		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9404 - 9544				
09	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-	25
10	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			N	-0-	25
11	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-	25
12	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			N	-0-	25
*01	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	222	1	2574	3	N	335	150
						369	9					
02	2204 X	NO RPT	-0-	-2204	-0-					N	NO RPT	150

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
ROTTERSMAN A		WELL #: 5		RRCID -> 172917		COMPL. DATE 04/18/1999		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9238 - 9262		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2	N	-0-		28
10	124 N	21	-0-	-103	-0-	21 2	N	-0-		28
11	180 N	17	-0-	-163	-0-	17 2	N	-0-		28
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-		28
*01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	11 1	N	-0-	1 7	27
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		27

BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #: 75		RRCID -> 172918		COMPL. DATE 04/28/1999		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8557 - 8680		
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2 1	Y	-0-		-0-
10	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2	Y	-0-		-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		Y	-0-		-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	Y	-0-		-0-
*01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	29 3	Y	1	1 1	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 67		RRCID -> 172979		COMPL. DATE 04/20/1999		TOTAL DEPTH 15475 PERF. 8356 - 8506		
09	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	104 1	Y	55	44 1	11
						61 9				
10	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	101 1	Y	91	94 0	8
						100 9				
11	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	105 1	Y	119	101 0	26
						131 9				
12	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	102 1	Y	119	134 0	11
						131 9				
*01	2201 N	2008	-0-	-193	-0-	1910 3	Y	89	80 1	11 7
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		9

ROTTERSMAN		WELL #: 4		RRCID -> 173211		COMPL. DATE 02/27/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9436 - 9532		
09	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004 2	N	-0-		22
10	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112 2	N	-0-		22
11	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982 2	N	-0-		22
12	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986 2	N	-0-		22
*01	2108 N	1872	-0-	-236	-0-	149 1	N	-0-	22 7	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #: 76		RRCID -> 174476		COMPL. DATE 08/13/1999		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7971 - 7996		
09	390 N	363	-0-	-27	-0-	17 1	Y	-0-		-0-
10	372 N	310	-0-	-62	-0-	15 1	Y	-0-		-0-
11	510 N	327	-0-	-183	-0-	16 1	Y	-0-		-0-
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	18 1	Y	-0-		-0-
*01	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3	Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

LECHENGER		WELL #: 27		RRCID -> 174858		COMPL. DATE 10/20/1999		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8930 - 8952		
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 2	N	-0-		8
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-		N	-0-		8
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2	N	-0-		8
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-		8
*01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	33 1	N	-0-	8 7	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
ROTTERSMAN		WELL #: 3		RRCID -> 175391		COMPL. DATE 11/21/1999		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9535 - 9545							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			-0-
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-
11	90 N	51	-0-	-39	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
01	93 N	1	-0-	-92	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, ROSA V. A3		WELL #: 77		RRCID -> 175686		COMPL. DATE 12/29/1999		TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8056 - 9297							
09	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	1134	2	Y	-0-			-0-
10	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	1041	2	Y	-0-			-0-
11	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	970	2	Y	-0-			-0-
12	996 N	996	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	946	2	Y	-0-			-0-
01	930 N	894	-0-	-36	-0-	-0-	894	3			Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LECHENGER		WELL #: 71		RRCID -> 175694		COMPL. DATE 01/07/2000		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8791 - 8795							
09	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-			47
10	1922 N	1888	-0-	-34	-0-	-0-	1888	2			N	-0-			47
11	1770 N	1765	-0-	-5	-0-	-0-	1762	2	3	9	N	3			50
12	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-			50
*01	1891 N	1061	-0-	-830	-0-	-0-	84	1	971	3	N	5			55
							6	9							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55

LECHENGER		WELL #: 72		RRCID -> 176019		COMPL. DATE 02/01/2000		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8802 - 8813							
09	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-			25
10	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-			25
11	1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	-0-	1886	2	2	9	N	2			27
12	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-			27
*01	903 N	903	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	795	3	N	35			62
							39	9							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62

LECHENGER		WELL #: 73		RRCID -> 176022		COMPL. DATE 01/17/2000		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8329 - 8415							
09	3000 N	4694	-0-	1694	1694	1694	4694	2			N	-0-			44
10	3100 N	3977	-0-	877	2571	3977	3977	2			N	-0-			44
11	3000 N	3701	-0-	701	3272	3458	3458	2	243	9	N	221	200	1	65
12	3100 N	1710	-0-	-1390	1882	1710	1710	2			N	-0-			65
*01	4213 X	2331	-0-	-1882	-0-	-0-	185	1	2146	3	N	-0-	7	7	58
02	551 X	NO RPT	-0-	-551	-0-	-0-					N	NO RPT			58

LECHENGER		WELL #: 74		RRCID -> 176862		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8944 - 8968							
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-			117
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-			117
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-			117
12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-			117
*01	615 N	615	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	566	3	N	-0-	114	7	3
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LECHENGER		WELL #: 75		RRCID -> 178006		COMPL. DATE 06/02/2000		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8926 - 9001				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	870 N	613	-0-	-257	-0-	613	2	N	-0-		25	
10	837 N	527	-0-	-310	-0-	514	2	N	12		37	
11	660 N	335	-0-	-325	-0-	335	2	N	-0-		37	
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-		37	
*01	527 N	6	-0-	-521	-0-	6	3	N	-0-	37 7	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LECHENGER		WELL #: 50		RRCID -> 178258		COMPL. DATE 07/11/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8219 - 9375				
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-		19	
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-		19	
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-		19	
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		19	
*01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	13		32	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32	

BENAVIDES, ROSA V. A3		WELL #: 79		RRCID -> 180073		COMPL. DATE 11/13/2000		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8837 - 9038				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

BENAVIDES, R. V. A3		WELL #: 80		RRCID -> 180795		COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8122 - 8219				
09	150 N	136	-0-	-14	-0-	6	1	Y	-0-		-0-	
10	155 N	115	-0-	-40	-0-	6	1	Y	-0-		-0-	
11	150 N	118	-0-	-32	-0-	6	1	Y	-0-		-0-	
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	-0-		-0-	
*01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	Y	-0-		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 82		RRCID -> 185725		COMPL. DATE 10/03/2001		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 7563 - 8034				
*09	10110 X	8355	-0-	-1755	-0-	8355	2	Y	-0-	6 1	-0-	
*10	9610 X	7655	-0-	-1955	-0-	369	1	Y	-0-		-0-	
11	9300 X	7932	-0-	-1368	-0-	395	1	Y	-0-		-0-	
12	9207 X	7671	-0-	-1536	-0-	383	1	Y	-0-		-0-	
01	9207 X	7310	-0-	-1897	-0-	7310	3	Y	-0-		-0-	
02	8091 X	NO RPT	-0-	-8091	-0-			Y	NO RPT		-0-	

BENAVIDES, ROSA V. D		WELL #: 87		RRCID -> 191883		COMPL. DATE 06/06/2002		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8562 - 8574				
*09	1860 N	1805	-0-	-55	-0-	87	1	Y	-0-	4 1	-0-	
*10	1953 N	1706	-0-	-247	-0-	82	1	Y	-0-		-0-	
11	1830 N	1791	-0-	-39	-0-	89	1	Y	-0-		-0-	
12	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	92	1	Y	-0-		-0-	
01	1705 N	1642	-0-	-63	-0-	1642	3	Y	-0-		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

BENAVIDES (LOBO CONS.)													//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY													//CONT.// 386310									
BENAVIDES, ROSA V. D													WELL #: 88		RRCID -> 193770		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 8794		PERF. 8104 - 8188	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE									
09		13499 X	13499	-0-	-0-	626 1	12376 2	Y	452		388 1		86									
10		13578 X	11275	-0-	-2303	497 9		Y	-0-		86 0		-0-									
11		13140 X	12618	-0-	-522	544 1	10731 2	Y	-0-				-0-									
12		13578 X	13125	-0-	-453	628 1	11990 2	Y	-0-				-0-									
*01		12796 X	12796	-0-	-0-	655 1	12470 2	Y	-0-				-0-									
02		10498 X	NO RPT	-0-	-10498	12796 3		Y	NO RPT				-0-									
BENAVIDES, ROSA V. A2													WELL #: 89		RRCID -> 196931		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 8932		PERF. 8484 - 8761	
09		10217 X	10217	-0-	-0-	492 1	9725 2	Y	-0-		21 1		-0-									
10		10199 X	9278	-0-	-921	447 1	8831 2	Y	-0-				-0-									
11		10465 X	10465	-0-	-0-	521 1	9944 2	Y	-0-				-0-									
12		10363 X	10363	-0-	-0-	518 1	9845 2	Y	-0-				-0-									
01		10137 X	8327	-0-	-1810	8327 3		Y	-0-				-0-									
02		9483 X	NO RPT	-0-	-9483			Y	NO RPT				-0-									
BENAVIDES, ROSA V. B1													WELL #: 92		RRCID -> 199517		COMPL. DATE 12/20/2003		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7858 - 8380	
09		900 N	827	-0-	-73	40 1	787 2	Y	-0-				-0-									
10		1116 N	708	-0-	-408	34 1	674 2	Y	-0-				-0-									
11		1050 N	822	-0-	-228	41 1	781 2	Y	-0-				-0-									
12		816 N	816	-0-	-0-	41 1	775 2	Y	-0-				-0-									
*01		848 N	848	-0-	-0-	822 3	26 9	Y	24		24 1		-0-									
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-									
BENAVIDES, ROSA V. C													WELL #: 86		RRCID -> 200024		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 9056		PERF. 8090 - 8692	
09		2460 X	2036	-0-	-424	97 1	1922 2	Y	15		13 1		3									
10		2936 X	2936	-0-	-0-	17 9		Y	249		229 0		23									
11		2406 X	2406	-0-	-0-	128 1	2534 2	Y	256		222 0		57									
12		2383 X	2383	-0-	-0-	274 9		Y	262		295 0		24									
*01		2920 N	2920	-0-	-0-	106 1	2018 2	Y	236		235 1		25									
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	282 9		Y	NO RPT				25									
				-0-	-0-	105 1	1990 2	Y														
				-0-	-0-	288 9		Y														
				-0-	-0-	2660 3	260 9	Y														
BENAVIDES, ROSA V. A1													WELL #: 90		RRCID -> 201866		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 7846 - 7906	
09		3 N	-0-	-0-	-3			Y	-0-				-0-									
10		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-									
11		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-									
12		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-									
01		T. A.	4667	-0-	4667	4667	4627 3	40 9	36		33 1		3									
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4667		Y	NO RPT				3									
BENAVIDES, ROSA V. B4													WELL #: 94		RRCID -> 204188		COMPL. DATE 03/24/2014		TOTAL DEPTH 9377		PERF. 7674 - 9069	
09		4440 X	3875	-0-	-565	187 1	3688 2	Y	-0-				-0-									
10		4588 X	3299	-0-	-1289	159 1	3140 2	Y	-0-				-0-									
11		4440 X	3334	-0-	-1106	166 1	3168 2	Y	-0-				-0-									
12		4588 X	943	-0-	-3645	47 1	896 2	Y	-0-				-0-									
01		4650 X	13	-0-	-4637	13 3		Y	-0-				-0-									
02		3741 X	NO RPT	-0-	-3741			Y	NO RPT				-0-									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 93 RRCID -> 207355 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 7876 - 9052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	5910 X	5611	-0-	-299	-0-	268	1	5299 2	Y	40	35 1		7
						44	9						
10	6107 X	5091	-0-	-1016	-0-	241	1	4763 2	Y	79	80 0		6
						87	9						
11	5820 X	5132	-0-	-688	-0-	250	1	4768 2	Y	104	88 1		22
						114	9						
12	6014 X	4703	-0-	-1311	-0-	229	1	4366 2	Y	98	112 0		8
						108	9						
*01	5456 X	5427	-0-	-29	-0-	5328	3	99 9	Y	90	81 1	8 7	9
02	5104 X	NO RPT	-0-	-5104	-0-				Y	NO RPT			9

BENAVIDES, AN/CY F WELL #: 95 RRCID -> 209479 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7640 - 8838

09	6630 X	6630	-0-	-0-	-0-	311	1	6157 2	Y	147	126 1		28
						162	9						
10	6758 X	6343	-0-	-415	-0-	306	1	6037 2	Y	-0-	28 0		-0-
						349	1	6667 2	Y	-0-			-0-
11	7016 X	7016	-0-	-0-	-0-	359	1	6823 2	Y	-0-			-0-
						6738	3		Y	-0-			-0-
12	7182 X	7182	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	6851 X	6738	-0-	-113	-0-				Y	-0-			-0-
02	6409 X	NO RPT	-0-	-6409	-0-				Y	NO RPT			-0-

BENAVIDES, ROSA V. D2 WELL #: 96 RRCID -> 212881 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8556 - 9271

09	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373	2		Y	-0-			-0-
10	319 X	319	-0-	-0-	-0-	13	1	259 2	Y	43	39 0		4
						47	9						
11	270 X	193	-0-	-77	-0-	8	1	150 2	Y	32	29 0		7
						35	9						
12	8 X	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-	7 0		-0-
*01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3		Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARR, EDITH WELL #: 7 RRCID -> 214115 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8812 - 9538

09	4620 X	3836	-0-	-784	-0-	199	1	3633 2	N	4	10 1		5
						4	9						
10	4588 X	2384	-0-	-2204	-0-	91	1	2293 2	N	-0-	5 1		-0-
						137	1	3180 2	N	-0-			-0-
11	4440 X	3317	-0-	-1123	-0-	81	1	4029 2	N	-0-			-0-
						74	1	4485 2	N	-0-			-0-
12	4557 X	4110	-0-	-447	-0-				N	-0-			-0-
*01	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	3683 X	NO RPT	-0-	-3683	-0-				N	NO RPT			-0-

MEITZEN WELL #: 1 RRCID -> 215042 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8430 - 9498

09	4680 X	4309	-0-	-371	-0-	223	1	4084 2	N	2	12 1		7
						2	9						
10	4836 X	4569	-0-	-267	-0-	175	1	4393 2	N	1	8 1		-0-
						1	9						
11	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	191	1	4431 2	N	25	22 1		3
						28	9						
12	4650 X	4145	-0-	-505	-0-	82	1	4063 2	N	-0-			3
						28	1	1668 2	N	-0-			3
01	4433 X	1696	-0-	-2737	-0-				N	-0-			3
02	4147 X	NO RPT	-0-	-4147	-0-				N	NO RPT			3

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 91		RRCID -> 218299		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8116 - 8276			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	3900 X	3800	-0-	-100	-0-	183 1	3617 2	Y	-0-	20 1	-0-
10	4030 X	3531	-0-	-499	-0-	170 1	3361 2	Y	-0-		-0-
11	3900 X	3823	-0-	-77	-0-	190 1	3633 2	Y	-0-		-0-
12	4030 X	3807	-0-	-223	-0-	190 1	3617 2	Y	-0-		-0-
*01	3813 X	3719	-0-	-94	-0-	3635 3	84 9	Y	76	69 1	7
02	3567 X	NO RPT	-0-	-3567	-0-			Y	NO RPT		7

BENAVIDES, AN/CY F		WELL #: 100		RRCID -> 218395		COMPL. DATE 12/19/2005		TOTAL DEPTH 9157 PERF. 7736 - 8743			
09	4500 X	3910	-0-	-590	-0-	176 1	3478 2	Y	233	201 1	44
						256 9					
10	4619 X	3691	-0-	-928	-0-	178 1	3513 2	Y	-0-	44 0	-0-
11	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	218 1	4169 2	Y	-0-		-0-
12	4526 X	4346	-0-	-180	-0-	217 1	4129 2	Y	-0-		-0-
*01	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3977 3		Y	-0-		-0-
02	3335 X	NO RPT	-0-	-3335	-0-			Y	NO RPT		-0-

BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 102		RRCID -> 223042		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8730 - 8892			
09	4440 X	3562	-0-	-878	-0-	167 1	3298 2	Y	88	78 2	17
						97 9					
10	6729 X	6729	-0-	-0-	-0-	310 1	6112 2	Y	279	271 0	25
						307 9					
11	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	262 1	5009 2	Y	-0-	25 0	-0-
12	4588 X	3432	-0-	-1156	-0-	171 1	3261 2	Y	-0-		-0-
*01	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	5985 3		Y	-0-		-0-
02	4263 X	NO RPT	-0-	-4263	-0-			Y	NO RPT		-0-

BENAVIDES, AN/CY F		WELL #: 103		RRCID -> 223092		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 9179 PERF. 7596 - 8870			
09	2460 N	2291	-0-	-169	-0-	110 1	2181 2	Y	-0-		-0-
10	2511 N	2189	-0-	-322	-0-	106 1	2083 2	Y	-0-		-0-
11	2370 N	2353	-0-	-17	-0-	117 1	2236 2	Y	-0-		-0-
12	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	117 1	2232 2	Y	-0-		-0-
*01	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341 3		Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 104		RRCID -> 225608		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7630 - 8930			
09	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	247 1	4893 2	Y	76	65 2	15
						84 9					
10	5053 X	4912	-0-	-141	-0-	237 1	4675 2	Y	-0-	15 0	-0-
11	5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	278 1	5314 2	Y	-0-		-0-
12	5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	275 1	5228 2	Y	-0-		-0-
*01	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	5042 3		Y	-0-		-0-
02	3886 X	NO RPT	-0-	-3886	-0-			Y	NO RPT		-0-

BENAVIDES, ROSA V. B3		WELL #: 99		RRCID -> 225611		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7820 - 8558			
09	3510 X	3464	-0-	-46	-0-	153 1	3024 2	Y	261	218 2	50
						287 9					
10	3627 X	3443	-0-	-184	-0-	144 1	2841 2	Y	416	428 0	38
						458 9					
11	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	158 1	3021 2	Y	574	484 0	128
						631 9					
12	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	159 1	3028 2	Y	596	668 0	56
						656 9					
*01	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	2889 3	463 9	Y	421	380 1	56 7
02	2958 X	NO RPT	-0-	-2958	-0-			Y	NO RPT		41

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CARR, EDITH		WELL #: 8		RRCID -> 227847		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8876 - 9331			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	108 1	1969 2	N	3	10 1	3
						3 9					
10	2108 N	2053	-0-	-55	-0-	78 1	1966 2	N	8	10 1	1
						9 9					
11	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	88 1	2039 2	N	4	4 1	1
						4 9					
12	2108 N	1821	-0-	-287	-0-	36 1	1784 2	N	1		2
						1 9					
01	2356 X	1733	-0-	-623	-0-	28 1	1705 2	N	-0-		2
02	2059 X	NO RPT	-0-	-2059	-0-			N	NO RPT		2

BENAVIDES, ROSA V. A		WELL #: 101		RRCID -> 227963		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8538 - 8690			
09	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	118 1	2325 2	Y	-0-	-0-	
10	2418 X	1888	-0-	-530	-0-	91 1	1797 2	Y	-0-	-0-	
11	2340 X	2103	-0-	-237	-0-	105 1	1998 2	Y	-0-	-0-	
12	2418 X	2225	-0-	-193	-0-	111 1	2114 2	Y	-0-	-0-	
*01	1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	1376 3		Y	-0-	-0-	
02	1102 X	NO RPT	-0-	-1102	-0-			Y	NO RPT	-0-	

BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 110		RRCID -> 231325		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7784 - 7804			
09	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	181 1	3583 2	Y	172	147 2	33
						189 9					
10	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	171 1	3366 2	Y	208	222 0	19
						229 9					
11	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	193 1	3690 2	Y	295	248 0	66
						325 9					
12	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	188 1	3579 2	Y	297	335 0	28
						327 9					
*01	3844 X	3686	-0-	-158	-0-	3449 3	237 9	Y	215	194 1	21
02	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-			Y	NO RPT	28 7	21

AN/CY BENAVIDES F		WELL #: 105		RRCID -> 235981		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8880 - 8985			
09	2790 X	2750	-0-	-40	-0-	127 1	2525 2	Y	89	77 2	17
						98 9					
10	2883 X	2430	-0-	-453	-0-	117 1	2313 2	Y	-0-	17 0	-0-
11	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	160 1	3056 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	3224 X	2690	-0-	-534	-0-	134 1	2556 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	3224 X	3223	-0-	-1	-0-	3223 3		Y	-0-	-0-	-0-
02	2668 X	NO RPT	-0-	-2668	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

BENAVIDES, ROSA V. A		WELL #: 111		RRCID -> 238404		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 9169 PERF. 8512 - 8576			
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	13 1	270 2	Y	-0-	-0-	
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	17 1	342 2	Y	-0-	-0-	
11	3000 N	7688	-0-	4688	4688	382 1	7306 2	Y	-0-	-0-	
12	3100 N	3365	-0-	265	4953	168 1	3197 2	Y	-0-	-0-	
*01	3100 N	716	-0-	-2384	2569	716 3		Y	-0-	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2569			Y	NO RPT	-0-	

ROSA V BENAVIDES A2		WELL #: 112		RRCID -> 243733		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8594 - 8680			
09	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	53 1	1055 2	Y	-0-	-0-	
10	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	64 1	1261 2	Y	-0-	-0-	
11	1680 N	1363	-0-	-317	-0-	68 1	1295 2	Y	-0-	-0-	
12	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	66 1	1262 2	Y	-0-	-0-	
01	1333 N	899	-0-	-434	-0-	899 3		Y	-0-	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BENAVIDES, ROSA V. A2		WELL #: 118		RRCID -> 252113		COMPL. DATE 05/06/2009		TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8516 - 8628			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	5310 X	5205	-0-	-105	-0-	237 1	4676 2	Y	265	238 1	50
						292 9					
10	5487 X	4697	-0-	-790	-0-	206 1	4061 2	Y	391	406 0	35
						430 9					
11	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	234 1	4475 2	Y	557	469 0	123
						613 9					
12	5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	251 1	4784 2	Y	619	685 0	57
						681 9					
*01	4619 X	3750	-0-	-869	-0-	3457 3	293 9	Y	266	291 1	32
02	4321 X	NO RPT	-0-	-4321	-0-			Y	NO RPT		32

BENAVIDES, ROSA V. E5		WELL #: 113		RRCID -> 253924		COMPL. DATE 02/18/2008		TOTAL DEPTH 9121 PERF. 8764 - 8804			
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	20 1	396 2	Y	-0-	-0-	
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	18 1	354 2	Y	-0-	-0-	
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	20 1	383 2	Y	-0-	-0-	
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	19 1	364 2	Y	-0-	-0-	
01	372 N	325	-0-	-47	-0-	325 3		Y	-0-	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

CAVAZOS		WELL #: 1		RRCID -> 255206		COMPL. DATE 01/10/2010		TOTAL DEPTH 9129 PERF. 8518 - 8578			
09	1080 N	859	-0-	-221	-0-	844 2	15 9	N	14	38	
10	1178 N	969	-0-	-209	-0-	969 2		N	-0-	38	
11	930 N	881	-0-	-49	-0-	861 2	20 9	N	18	56	
12	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 2		N	-0-	56	
*01	961 N	706	-0-	-255	-0-	38 1	9 2	N	-0-	56	
						659 3				-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

VILLARREAL		WELL #: 2		RRCID -> 260745		COMPL. DATE 06/14/2010		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7626 - 7636			
09	1290 N	493	-0-	-797	-0-	25 1	467 2	N	1	13 1	7
						1 9					
10	775 N	420	-0-	-355	-0-	16 1	404 2	N	-0-		7
11	690 N	188	-0-	-502	-0-	7 1	159 2	N	20	24 1	3
						22 9					
12	496 N	337	-0-	-159	-0-	7 1	330 2	N	-0-		3
01	434 N	250	-0-	-184	-0-	4 1	246 2	N	-0-		3
02	174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-			N	NO RPT		3

KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
KILLAM, R. "1860"		WELL #: 3		RRCID -> 158585		COMPL. DATE 05/24/1996		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8283 - 8318			
09	720 N	519	-0-	-201	-0-	519 2		Y	-0-	47	
10	744 N	720	-0-	-24	-0-	720 2		Y	-0-	47	
11	660 N	522	-0-	-138	-0-	522 2		Y	-0-	47	
12	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2		Y	-0-	47	
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		Y	-0-	47	
02	493 N	-0-	-0-	-493	-0-			Y	-0-	47	

KILLAM, R. "1860"		WELL #: 2		RRCID -> 158633		COMPL. DATE 04/24/1996		TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8030 - 8066			
09	1830 N	1609	-0-	-221	-0-	1609 2		Y	-0-	47	
10	2108 N	1869	-0-	-239	-0-	1869 2		Y	-0-	47	
11	2070 N	1372	-0-	-698	-0-	1372 2		Y	-0-	47	
12	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832 2		Y	-0-	47	
01	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909 2		Y	-0-	47	
*02	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084 2		Y	-0-	47	

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054								
KILLAM, R. "1860"		WELL #: 1		RRCID -> 158659		COMPL. DATE 05/05/1996		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8119 - 8154		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
09	390 N	334	-0-	-56	-0-	334	2	Y	-0-	38
10	403 N	330	-0-	-73	-0-	330	2	Y	-0-	38
11	330 N	249	-0-	-81	-0-	249	2	Y	-0-	38
12	341 N	151	-0-	-190	-0-	151	2	Y	-0-	38
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	Y	-0-	38
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-			Y	-0-	38

K & H FEE "1575"		WELL #: 1		RRCID -> 159082		COMPL. DATE 04/23/1996		TOTAL DEPTH 8742 PERF. 8489 - 8532		
09	1620 N	1226	-0-	-394	-0-	1226	2	Y	-0-	-0-
10	1674 N	1366	-0-	-308	-0-	1358	2	8 9 Y	7	3 1 4
11	1470 N	1258	-0-	-212	-0-	1249	2	9 9 Y	8	4 1 8
12	1271 N	944	-0-	-327	-0-	936	2	8 9 Y	7	8 1 7
01	950 N	950	-0-	-0-	-0-	943	2	7 9 Y	6	7 1 6
02	1218 N	823	-0-	-395	-0-	817	2	6 9 Y	5	8 1 3

KILLAM, R. "1860"		WELL #: 5		RRCID -> 159170		COMPL. DATE 06/17/1996		TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8032 - 8068		
09	210 N	57	-0-	-153	-0-	57	2	Y	-0-	-0-
10	186 N	50	-0-	-136	-0-	50	2	Y	-0-	-0-
11	90 N	23	-0-	-67	-0-	23	2	Y	-0-	-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	Y	-0-	-0-
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	Y	-0-	-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			Y	-0-	-0-

K & H FEE "1575"		WELL #: 8		RRCID -> 159620		COMPL. DATE 07/25/1996		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8722 - 8750		
09	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2	Y	-0-	-0-
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2	Y	-0-	-0-
11	600 N	447	-0-	-153	-0-	447	2	Y	-0-	-0-
12	589 N	586	-0-	-3	-0-	586	2	Y	-0-	-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	Y	-0-	-0-
02	435 N	-0-	-0-	-435	-0-			Y	-0-	-0-

KILLAM, R. "1860"		WELL #: 4		RRCID -> 159779		COMPL. DATE 07/19/1996		TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8266 - 8297		
09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2	Y	-0-	-0-
10	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2	Y	-0-	-0-
11	510 N	489	-0-	-21	-0-	489	2	Y	-0-	-0-
12	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2	Y	-0-	-0-
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2	Y	-0-	-0-
02	464 N	-0-	-0-	-464	-0-			Y	-0-	-0-

K & H FEE "1575"		WELL #: 2		RRCID -> 159787		COMPL. DATE 07/11/1996		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8360 - 8390		
09	660 N	447	-0-	-213	-0-	447	2	Y	-0-	-0-
10	744 N	673	-0-	-71	-0-	673	2	Y	-0-	-0-
11	690 N	624	-0-	-66	-0-	624	2	Y	-0-	-0-
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2	Y	-0-	-0-
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	Y	-0-	-0-
02	609 N	-0-	-0-	-609	-0-			Y	-0-	-0-

KILLAM-HURD-TEXACO GU		WELL #: 1		RRCID -> 159855		COMPL. DATE 08/07/1996		TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8501 - 8533		
09	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2	Y	-0-	7
10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2	Y	-0-	7
11	600 N	538	-0-	-62	-0-	538	2	Y	-0-	7
12	713 N	607	-0-	-106	-0-	607	2	Y	-0-	7
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2	Y	-0-	7
02	522 N	-0-	-0-	-522	-0-			Y	-0-	7

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054									
K & H FEE "1575"		WELL #: 3		RRCID -> 160234		COMPL. DATE 08/23/1996			TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8410 - 8432		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	210	N	164	-0-	-46	-0-	164 2	Y	-0-		-0-
10	186	N	169	-0-	-17	-0-	169 2	Y	-0-		-0-
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754 2	Y	-0-		-0-
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729 2	Y	-0-		-0-
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428 2	Y	-0-		-0-
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-		Y	-0-		-0-

K&H FEE "1575"		WELL #: 6		RRCID -> 160815		COMPL. DATE 09/06/1996			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8758 - 8802		
09	570	N	541	-0-	-29	-0-	541 2	Y	-0-		23
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610 2	Y	-0-		23
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561 2	Y	-0-		23
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657 2	Y	-0-		23
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362 2	Y	-0-		23
02	551	N	-0-	-0-	-551	-0-		Y	-0-		23

K & H FEE "574"		WELL #: 2		RRCID -> 160862		COMPL. DATE 11/15/1996			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8574 - 8610		
09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1347 2	6 9 Y	5		5
10	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1389 2	17 9 Y	15		20
11	1320	N	1064	-0-	-256	-0-	1055 2	9 9 Y	8		28
12	1395	N	1210	-0-	-185	-0-	1203 2	7 9 Y	6		34
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637 2	Y	-0-		34
02	1015	N	-0-	-0-	-1015	-0-		Y	-0-		34

K & H FEE "574"		WELL #: 4		RRCID -> 161636		COMPL. DATE 07/17/2001			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8216 - 8263		
09	960	N	801	-0-	-159	-0-	798 2	3 9 Y	3		122
10	992	N	984	-0-	-8	-0-	972 2	12 9 Y	11		133
11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	877 2	8 9 Y	7		140
12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1108 2	7 9 Y	6		146
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622 2	Y	-0-		146
02	870	N	-0-	-0-	-870	-0-		Y	-0-		146

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		RRCID -> 129445		COMPL. DATE 04/09/1989			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8134 - 8453		
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 13									
09	360	N	231	-0-	-129	-0-	9 1	220 2 N	2	2 1	1
							2 9				
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	15 1	370 2 N	2	2 1	1
							2 9				
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	16 1	397 2 N	5	5 1	1
							6 9				
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	18 1	435 2 N	3	3 1	1
							3 9				
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	16 1	412 2 N	7	6 1	2
							8 9				
*02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	17 1	439 2 N	6	6 1	2
							7 9				

ROTTERSMAN		WELL #: 10		RRCID -> 141874		COMPL. DATE 05/29/1992			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8642 - 8656		
09	2610	X	2475	-0-	-135	-0-	168 1	2307 2 Y	-0-		-0-
10	2697	X	2013	-0-	-684	-0-	146 1	1867 2 Y	-0-		-0-
11	2490	X	1614	-0-	-876	-0-	122 1	1492 2 Y	-0-		-0-
12	2573	X	986	-0-	-1587	-0-	81 1	905 2 Y	-0-		-0-
01	2015	N	1425	-0-	-590	-0-	107 1	1318 2 Y	-0-		-0-
*02	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	153 1	1921 2 Y	-0-		-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 44 RRCID -> 143357 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7782 - 7794														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

09		1050 N	775	-0-	-275	-0-	31 1	740 2	N	4	6	1		2
							4 9							
10		1085 N	914	-0-	-171	-0-	35 1	872 2	N	6	5	1		3
							7 9							
11		990 N	832	-0-	-158	-0-	32 1	788 2	N	11	11	1		3
							12 9							
12		896 N	896	-0-	-0-	-0-	35 1	855 2	N	5	5	1		3
							6 9							
01		902 N	902	-0-	-0-	-0-	33 1	856 2	N	12	12	1		3
							13 9							
*02		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	39 1	989 2	N	13	12	1		4
							14 9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 19 RRCID -> 143917 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7931 - 8214														
09		4320 X	3181	-0-	-1139	-0-	126 1	3036 2	N	17	20	1		10
							19 9							
10		4464 X	3226	-0-	-1238	-0-	122 1	3081 2	N	21	20	1		11
							23 9							
11		4230 X	3249	-0-	-981	-0-	124 1	3081 2	N	40	41	1		10
							44 9							
12		3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	150 1	3642 2	N	24	23	1		11
							26 9							
01		4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	149 1	3871 2	N	58	53	1		16
							64 9							
*02		3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	147 1	3767 2	N	49	49	1		16
							54 9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 101 RRCID -> 144934 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7914 - 8946														
09		750 N	642	-0-	-108	-0-	25 1	613 2	N	4	5	1		2
							4 9							
10		775 N	716	-0-	-59	-0-	27 1	685 2	N	4	4	1		2
							4 9							
11		750 N	733	-0-	-17	-0-	28 1	695 2	N	9	9	1		2
							10 9							
12		773 N	773	-0-	-0-	-0-	30 1	737 2	N	5	5	1		2
							6 9							
01		800 N	800	-0-	-0-	-0-	29 1	758 2	N	12	11	1		3
							13 9							
*02		803 N	803	-0-	-0-	-0-	30 1	762 2	N	10	10	1		3
							11 9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 109 RRCID -> 144946 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7982 - 8892														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954													
ROTTERSMAN WELL #: 17 RRCID -> 146476 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8900 - 9304													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

09		1290 N	1084	-0-	-206	-0-	73 1	1002 2	Y	8	6 1	5	
							9 9						
10		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	102 1	1299 2	Y	5	5 1	5	
							6 9						
11		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	84 1	1026 2	Y	6		11	
							7 9						
12		1116 N	986	-0-	-130	-0-	80 1	899 2	Y	6	7 1	10	
							7 9						
01		1395 N	1255	-0-	-140	-0-	94 1	1155 2	Y	5	7 1	8	
							6 9						
*02		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	95 1	1186 2	Y	8	6 1	10	
							9 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 130 RRCID -> 151328 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7876 - 8750													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 159 RRCID -> 165244 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 7758 - 7774													
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 168057 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8828 - 8942													
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 167 RRCID -> 170939 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7802 - 7846													
09		810 N	689	-0-	-121	-0-	27 1	658 2	N	4	5 1	2	
							4 9						
10		992 N	945	-0-	-47	-0-	36 1	902 2	N	6	5 1	3	
							7 9						
11		890 N	890	-0-	-0-	-0-	34 1	844 2	N	11	11 1	3	
							12 9						
12		984 N	984	-0-	-0-	-0-	39 1	938 2	N	6	6 1	3	
							7 9						
01		930 N	912	-0-	-18	-0-	33 1	865 2	N	13	12 1	4	
							14 9						
02		870 N	850	-0-	-20	-0-	31 1	808 2	N	10	11 1	3	
							11 9						

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954												
BRUNI NORA WELL #: 1 RRCID -> 171700 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9568 - 9590												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	150	1	1713	2	N	74	104
10	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	81	9	1605	2	N	51	155
11	1710 N	1643	-0-	-67	-0-	56	9	1481	2	N	11	166
12	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	150	1	1874	2	N	41	172 1 35
01	1829 N	1825	-0-	-4	-0-	45	9	1639	2	N	28	63
02	1595 N	1281	-0-	-314	-0-	155	1	1102	2	N	31	94
						31	9					
						34	9					

ROTTERSMAN WELL #: 24 RRCID -> 172435 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 9548												
09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	45	1	611	2	Y	5	3 1 3
10	689 N	689	-0-	-0-	-0-	6	9	636	2	Y	3	3 1 3
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	3	9	447	2	Y	2	5
12	682 N	376	-0-	-306	-0-	36	1	343	2	Y	2	3 1 4
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	2	9	321	2	Y	-0-	2 1 2
*02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	31	1	531	2	Y	4	2 1 4
						4	9					

ROTTERSMAN WELL #: 27 RRCID -> 172899 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8472 - 8518												
09	60 N	29	-0-	-31	-0-	2	1	27	2	Y	-0-	-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-	-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	Y	-0-	-0-
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-	-0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-	-0-
02	29 N	10	-0-	-19	-0-	1	1	9	2	Y	-0-	-0-

BENAVIDES (PERDIDO) 07078 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
BENAVIDES, B. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 138972 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8690 - 8928												
09	2490 X	2379	-0-	-111	-0-	2379	2			N	-0-	45
10	2480 X	1677	-0-	-803	-0-	1677	2			N	-0-	45
11	2400 X	1675	-0-	-725	-0-	1675	2			N	-0-	45
12	2449 X	2198	-0-	-251	-0-	2198	2			N	-0-	45
*01	2449 X	2012	-0-	-437	-0-	1836	2	176	9	N	160	160 1 45 7 -0-
02	2291 X	NO RPT	-0-	-2291	-0-					N	NO RPT	-0-

BENAVIDES (PERDIDO)		//CONT.//		07078 493	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
URIBE		WELL #:		1	RRCID ->	143028	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	12788	PERF. 9110 - 11675	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*03	961 N	945	-0-	-16	-0-	945	2					25
*04	900 N	866	-0-	-34	-0-	866	2					25
*05	930 N	846	-0-	-84	-0-	846	2					25
*06	900 N	821	-0-	-79	-0-	821	2					25
*07	899 N	817	-0-	-82	-0-	817	2					25
*08	837 N	774	-0-	-63	-0-	774	2					25
*09	810 N	699	-0-	-111	-0-	699	2					25
*10	806 N	776	-0-	-30	-0-	776	2					25
*11	750 N	691	-0-	-59	-0-	691	2					25
*12	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2					25
*01	775 N	643	-0-	-132	-0-	34	1	516	2		25 7	-0-
						93	3					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

BENAVIDES (TARANCAHUA 3700)				07078 625	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL			
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C.				220861							
CARILLO, JUAN		WELL #:		6	RRCID ->	009397	COMPL. DATE	11/04/1949	TOTAL DEPTH	4763	PERF. N/A
09 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BENAVIDES (WALSTEAD 3900)				07078 975	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL			
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C.				220861							
BLEVINS, GEORGE		WELL #:		1	RRCID ->	089344	COMPL. DATE	03/07/1980	TOTAL DEPTH	4790	PERF. 3916 - 3921
09 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WEST, MARY ROSSI ET AL		WELL #:		A 6	RRCID ->	107939	COMPL. DATE	07/07/1983	TOTAL DEPTH	4590	PERF. 3850 - 3854
09 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GARZACO OPERATING, LLC		WELL #:		2A	RRCID ->	055640	COMPL. DATE	12/01/1972	TOTAL DEPTH	5420	PERF. N/A
09	150 N	96	-0-	-54	-0-	11	1	85	2	N	-0-
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	49	1	286	2	N	-0-
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	35	1	226	2	N	-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	21	1	116	2	N	-0-
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	44	1	170	2	N	-0-
02	145 N	NO RPT	-0-	-145	-0-					N	NO RPT

BENAVIDES (4530)		07078 992		ASSOCIATED		49B		CNTY: DUVAL						
GARZACO OPERATING, LLC		296672												
MILLER-RUTLEDGE		WELL #: 1A		RRCID -> 093915		COMPL. DATE 06/04/1980		TOTAL DEPTH 5510		PERF. 4497 - 4503				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	210 #	93	-0-	-117	-0-	10	1	83	2	N	-0-			6
10	303 R	303	-0-	-0-	-0-	44	1	259	2	N	-0-			6
11	240 R	240	-0-	-0-	-0-	32	1	208	2	N	-0-			6
12	184 R	184	-0-	-0-	-0-	29	1	155	2	N	-0-			6
01	310 #	281	-0-	-29	-0-	58	1	223	2	N	-0-			6
02	290 #	NO RPT	-0-	-290	-0-					N	NO RPT			6

HOOPER, V. M.		WELL #: 7		RRCID -> 106404		COMPL. DATE 03/17/1983		TOTAL DEPTH 6040		PERF. 4536 - 4548				
09	516 R	516	-0-	-0-	-0-	58	1	458	2	N	-0-			-0-
10	361 R	361	-0-	-0-	-0-	52	1	309	2	N	-0-			-0-
11	236 R	236	-0-	-0-	-0-	32	1	204	2	N	-0-			-0-
12	306 R	306	-0-	-0-	-0-	47	1	259	2	N	-0-			-0-
01	527 #	272	-0-	-255	-0-	56	1	216	2	N	-0-			-0-
02	493 #	NO RPT	-0-	-493	-0-					N	NO RPT			-0-

BERRY R. COX (H-2)		07387 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB						
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736												
GONZALEZ, RUBEN		WELL #: 8		RRCID -> 178009		COMPL. DATE 04/09/2000		TOTAL DEPTH 12300		PERF. 9726 - 9744				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BERRY R. COX (WILCOX L-1)		07387 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736												
FULBRIGHT, J. E. "G"		WELL #: 502ST		RRCID -> 230756		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 11700		PERF.11842 - 11921				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GONZALEZ, RUBEN		WELL #: 11		RRCID -> 234921		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 12750		PERF.11854 - 11908				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FULBRIGHT, J.E. "G"		WELL #: 6		RRCID -> 241575		COMPL. DATE 05/17/2008		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11739 - 11880				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BERRY R. COX (WILCOX L-1)		//CONT.// 07387 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		//CONT.// 411736											
FULBRIGHT, J. E. UNIT "G"		WELL #: 7ST		RRCID -> 252738		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11944 - 11962					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BERRY R. COX (WX. 3RD HINNANT)		07387 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB					
COX, MARTIN REGAN		185995											
ARMSTRONG RANCH 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 236536		COMPL. DATE 12/11/2007		TOTAL DEPTH 15222 PERF.10293 - 10394					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BERRY R. COX (WX. 5TH HINNANT)		07387 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
COX, MARTIN REGAN		185995											
ARMSTRONG, FRANK		WELL #: 1 D		RRCID -> 125753		COMPL. DATE 10/21/1987		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 5697 - 5835					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ARMSTRONG "258" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 197943		COMPL. DATE 06/23/2003		TOTAL DEPTH 15500 PERF.11980 - 11992					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736											
GONZALEZ, RUBEN		WELL #: 1		RRCID -> 125074		COMPL. DATE 06/25/1987		TOTAL DEPTH 13399 PERF.11412 - 11430					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GONZALEZ, RUBEN		WELL #: 10		RRCID -> 214739		COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH 13439 PERF.11728 - 11754					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BERRY R. COX (WX. 6TH HINNANT) 07387 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COX, MARTIN REGAN 185995
 ARMSTRONG "258" WELL #: 1 RRCID -> 172772 COMPL. DATE 11/16/1987 TOTAL DEPTH 14795 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT			-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 GONZALEZ, RUBEN WELL #: 2 RRCID -> 137532 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 16005 PERF.11952 - 11967

09	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	1062	1	7960	2	N	-0-			-0-
10	8990	X	6511	-0-	-2479	-0-	547	1	5964	2	N	-0-			-0-
11	8700	X	6987	-0-	-1713	-0-	553	1	6434	2	N	-0-			-0-
12	8990	X	7584	-0-	-1406	-0-	610	1	6974	2	N	-0-			-0-
01	8990	X	8453	-0-	-537	-0-	748	1	7705	2	N	-0-			-0-
02	8410	X	NO RPT	-0-	-8410	-0-					N	NO RPT			-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 7 RRCID -> 168161 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11585 - 11774

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

LOPEZ, RUFINO & JOSEFA WELL #: 1 RRCID -> 181510 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12793 - 12821

09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	30	1	327	2	N	-0-			-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	27	1	232	2	N	-0-			-0-
11	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	208	1	1228	2	N	-0-			-0-
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	59	1	661	2	N	-0-			-0-
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	37	1	495	2	N	-0-			-0-
02	1392	N	NO RPT	-0-	-1392	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPEZ, RUFINO AND JOSEFA WELL #: 2 RRCID -> 265849 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12838 - 12892

09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-			-0-
10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-			-0-
11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-			-0-
12	1271	N	1144	-0-	-127	-0-	1144	2			N	-0-			-0-
01	1209	N	214	-0-	-995	-0-	214	2			N	-0-			-0-
02	1073	N	NO RPT	-0-	-1073	-0-					N	NO RPT			-0-

BERRY R. COX (WX. 7TH HINNANT) 07387 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COX, MARTIN REGAN 185995
 ARMSTRONG 258 WELL #: 2 RRCID -> 130478 COMPL. DATE 02/20/1989 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13162 - 13223

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

BERRY R. COX (WX. 7TH HINNANT) //CONT.// 07387 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB										
COX, MARTIN REGAN //CONT.// 185995										
ARMSTRONG 258 WELL #: 3 RRCID -> 139961 COMPL. DATE 10/09/1991 TOTAL DEPTH 14379 PERF.13012 - 13072										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

ARMSTRONG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 153315 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13400 - 13620										
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

ARMSTRONG 258 WELL #: 1 RRCID -> 154413 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 14795 PERF.13198 - 13250										
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736										
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 5A RRCID -> 136247 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12349 - 12449										
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1126			N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1126			N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1126			N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1126			N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1126			N	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1126			N	-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 6 RRCID -> 139441 COMPL. DATE 07/11/1991 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12372 - 12468										
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 4 RRCID -> 160206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14600 PERF.12706 - 13072										
09	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2	N	-0-
10	2356	N	2279	-0-	-77	-0-	2279	2	N	-0-
11	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2	N	-0-
12	2697	N	2295	-0-	-402	-0-	2295	2	N	-0-
01	2294	N	1797	-0-	-497	-0-	1797	2	N	-0-
02	2146	N	NO RPT	-0-	-2146	-0-			N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BERRY R. COX (WX.10TH HINNANT) 07387 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 GONZALEZ, RUBEN WELL #: 3 RRCID -> 132670 COMPL. DATE 09/24/1989 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 13530 - 13590

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	930 #	94	-0-	-836	-0-	11 1	83 2	N	-0-	-0-
10	6692 R	6692	-0-	-0-	-0-	563 1	6129 2	N	-0-	-0-
11	7027	7027	-0-	-0-	-0-	557 1	6470 2	N	-0-	-0-
12	6667 R	6667	-0-	-0-	-0-	537 1	6130 2	N	-0-	-0-
01	6696 #	4502	-0-	-2194	-0-	399 1	4103 2	N	-0-	-0-
02	6670	NO RPT	-0-	-6670	-0-			N	NO RPT	-0-

BIG AL (LOWER PETTUS) 07740 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 L.L. OIL COMPANY 479924
 HOFFMAN, W.K. 'B' WELL #: 9 RRCID -> 097358 COMPL. DATE 11/11/1981 TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3406 - 3416

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/06/2015 - P/A 10/06/15

BIG CAESAR, SE. (H-94) 07780 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 269511 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8151 - 8162

09	3930 #	2336	-0-	-1594	-0-	89 1	2246 2	N	1	78
						1 9				
10	3472 #	2368	-0-	-1104	-0-	92 1	2272 2	N	4	82
						4 9				
11	2970 #	2079	-0-	-891	-0-	85 1	1988 2	N	5	87
						6 9				
12	2759 #	1782	-0-	-977	-0-	59 1	1721 2	N	2	89
						2 9				
01	2480 #	1614	-0-	-866	-0-	45 1	1568 2	N	1	90
						1 9				
02	2262 #	1590	-0-	-672	-0-	80 1	1508 2	N	2	92
						2 9				

BIG COWBOY (LOBO) 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
 SCHWARZ-STATE B WELL #: 3 RRCID -> 168455 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 7077 - 7604

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

WILLIAMSON, STANLEY H. WELL #: 5 RRCID -> 168554 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6858 - 7726

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1

ABE LINCOLN GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 170991 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7280 - 7324

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

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.//		07800 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313									
VAQUILLAS 1629				WELL #: 1	RRCID -> 117131		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8321 -	9072
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	567 N	567	-0-	-0-	-0-	13	1	548	3	Y	5	7	5
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	6	9	277	3	Y	5	5	5
11	510 N	294	-0-	-216	-0-	6	1	284	3	Y	4	4	5
12	589 N	381	-0-	-208	-0-	8	1	366	3	Y	6	5	6
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	5	6	5
02	290 N	NO RPT	-0-	-290	-0-					Y	NO RPT		5

VAQUILLAS 1629				WELL #: 2	RRCID -> 119593		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9263	PERF.	8351 -	8366
09	753 N	753	-0-	-0-	-0-	16	1	689	3	Y	44	70	49
10	991 N	991	-0-	-0-	-0-	48	9	926	3	Y	42	52	39
11	882 N	882	-0-	-0-	-0-	46	9	813	3	Y	46	35	50
12	962 N	962	-0-	-0-	-0-	18	1	879	3	Y	57	48	59
01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-	51	9			Y	60	67	52
02	667 N	NO RPT	-0-	-667	-0-	20	1			Y	NO RPT		52
						63	9						

VAQUILLAS 67				WELL #: 1	RRCID -> 121711		COMPL. DATE	06/02/1993	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	7518 -	8755
09	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	55	1	2406	3	Y	3	7	3
10	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	3	9	2084	3	Y	3	3	3
11	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	44	1	1956	3	Y	3	3	3
12	2418 N	1956	-0-	-462	-0-	43	1	1909	3	Y	4	3	4
01	2139 N	2069	-0-	-70	-0-	43	9	2021	3	Y	3	4	3
02	1943 N	NO RPT	-0-	-1943	-0-	45	1			Y	NO RPT		3
						3	9						

VAQUILLAS RANCH 67				WELL #: 5	RRCID -> 174095		COMPL. DATE	08/02/1999	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8075 -	8085
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH 67				WELL #: 6	RRCID -> 177034		COMPL. DATE	04/06/2000	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	9034 -	9038
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	Y	-0-		-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-		-0-
11	180 N	106	-0-	-74	-0-	9	1	97	3	Y	-0-		-0-
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	7	1	80	3	Y	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
02	116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-					Y	NO RPT		-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
VAQUILLAS RANCH "3"		WELL #: 3		RRCID -> 226091		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8082 - 8154						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	6	1	252	3	Y	41	22	1	43
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	45	9	147	3	Y	50	47	1	46
11	300 N	202	-0-	-98	-0-	3	1	192	3	Y	5	42	1	9
12	310 N	146	-0-	-164	-0-	4	1	133	3	Y	9	9	1	9
01	217 N	149	-0-	-68	-0-	6	9	134	3	Y	11	10	1	10
02	203 N	NO RPT	-0-	-203	-0-	10	9			Y	NO RPT			10
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		RRCID -> 151412		COMPL. DATE 09/21/1994		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8048 - 8068						
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #: 10												
09	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	174	1	907	2	Y	-0-			-0-
10	651 N	562	-0-	-89	-0-	112	1	450	2	Y	-0-			-0-
11	1080 N	1021	-0-	-59	-0-	153	1	868	2	Y	-0-			-0-
12	1116 N	1050	-0-	-66	-0-	170	1	880	2	Y	-0-			-0-
01	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	168	1	842	2	Y	-0-			-0-
02	986 N	852	-0-	-134	-0-	169	1	683	2	Y	-0-			-0-
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #: 2		RRCID -> 172532		COMPL. DATE 08/13/1999		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7980 - 8202						
09	1740 N	1691	-0-	-49	-0-	273	1	1418	2	Y	-0-			-0-
10	1023 N	789	-0-	-234	-0-	157	1	632	2	Y	-0-			-0-
11	1710 N	1550	-0-	-160	-0-	233	1	1317	2	Y	-0-			-0-
12	1736 N	1487	-0-	-249	-0-	241	1	1246	2	Y	-0-			-0-
01	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	239	1	1194	2	Y	-0-			-0-
02	1508 N	1228	-0-	-280	-0-	243	1	985	2	Y	-0-			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 084056		COMPL. DATE 07/11/1979		TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7620 - 7714						
HIRSCH ESTATE 858		WELL #: 1												
09	810 N	607	-0-	-203	-0-	606	2	1	9	N	1			68
10	775 N	521	-0-	-254	-0-	521	2			N	-0-			68
11	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-			68
12	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-			68
*01	527 N	416	-0-	-111	-0-	416	2			N	-0-	68	7	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HIRSCH ESTATE 1766		WELL #: 1		RRCID -> 091289		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7440 - 8550						
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-			7
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-			7
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	84	2	1	9	Y	1			8
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-			8
*01	93 N	81	-0-	-12	-0-	7	1	74	2	Y	-0-	8	7	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 1		RRCID -> 098497		COMPL. DATE 02/02/1982		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7563 - 8477						
09	1380 X	1238	-0-	-142	-0-	1237	2	1	9	Y	1			56
10	1457 N	1407	-0-	-50	-0-	1407	2			Y	-0-			56
11	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-			56
12	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			Y	-0-			56
*01	1395 N	256	-0-	-1139	-0-	256	2			Y	-0-	56	7	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HIRSCH ESTATE 1771		WELL #: 2		RRCID -> 110244		COMPL. DATE 07/31/1984		TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7705 - 7793		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	2190 N	1349	-0-	-841	-0-	1349 2	Y	-0-		43
10	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 2	Y	-0-		43
11	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412 2	Y	-0-		43
12	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219 2	Y	-0-		43
*01	1209 N	936	-0-	-273	-0-	936 2	Y	-0-	43 7	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

HIRSCH ESTATE 2094		WELL #: 2		RRCID -> 110945		COMPL. DATE 11/21/1991		TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7994 - 8477		
09	2250 X	1599	-0-	-651	-0-	1599 2	Y	-0-		12
10	2418 N	2327	-0-	-91	-0-	2321 2	Y	5	5 1	12
11	2190 N	2057	-0-	-133	-0-	2057 2	Y	-0-		12
12	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208 2	Y	-0-		12
*01	2325 N	1502	-0-	-823	-0-	131 1	Y	-0-	12 7	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

HIRSCH ESTATE 2096		WELL #: 3		RRCID -> 113244		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7847 - 8484		
09	5580 X	3897	-0-	-1683	-0-	3897 2	Y	-0-		14
10	5828 X	5253	-0-	-575	-0-	5247 2	Y	5	7 1	12
11	5490 X	4803	-0-	-687	-0-	4803 2	Y	-0-		12
12	5611 X	2211	-0-	-3400	-0-	2211 2	Y	-0-		12
*01	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-		Y	-0-	12 7	-0-
02	4901 X	NO RPT	-0-	-4901	-0-		Y	NO RPT		-0-

HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 2		RRCID -> 114141		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7612 - 8373		
09	803 N	803	-0-	-0-	-0-	801 2	Y	2		14
10	775 N	726	-0-	-49	-0-	726 2	Y	-0-		14
11	750 N	258	-0-	-492	-0-	258 2	Y	-0-		14
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2	Y	-0-		14
*01	713 N	35	-0-	-678	-0-	35 2	Y	-0-	14 7	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

HIRSCH ESTATE 1766		WELL #: 2		RRCID -> 115796		COMPL. DATE 03/04/1992		TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7331 - 7674		
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2	Y	-0-		2
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	Y	-0-		2
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	Y	-0-		2
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	Y	-0-		2
*01	31 N	19	-0-	-12	-0-	2 1	Y	-0-	2 7	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

LINCOLN, W.P. 1312		WELL #: 2		RRCID -> 116945		COMPL. DATE 06/03/1985		TOTAL DEPTH 7922 PERF. 6812 - 7650		
09	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266 2	Y	-0-		8
10	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2553 2	Y	-0-		8
11	2610 N	2491	-0-	-119	-0-	2491 2	Y	-0-		8
12	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513 2	Y	-0-		8
*01	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	226 1	Y	-0-	8 7	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

HIRSCH ESTATE 2096		WELL #: 4		RRCID -> 119273		COMPL. DATE 12/02/1985		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7716 - 7729		
09	900 N	732	-0-	-168	-0-	732 2	Y	-0-		10
10	742 N	742	-0-	-0-	-0-	735 2	Y	6	5 1	11
11	800 N	800	-0-	-0-	-0-	799 2	Y	1		12
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2	Y	-0-		12
*01	651 N	363	-0-	-288	-0-	32 1	Y	-0-	12 7	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LINCOLN, W.P. 1312		WELL #: 3		RRCID -> 119301		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6938 - 7609		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2652 2	Y	-0-		11
10	3100 X	2970	-0-	-130	-0-	2970 2	Y	-0-		11
11	2910 X	2909	-0-	-1	-0-	2909 2	Y	-0-		11
12	3007 X	2909	-0-	-98	-0-	2909 2	Y	-0-		11
01	3007 X	2734	-0-	-273	-0-	239 1	Y	4	2491 2	15
						4 9				
02	2784 X	NO RPT	-0-	-2784	-0-		Y	NO RPT		15

HIRSCH ESTATE 1765		WELL #: 1		RRCID -> 121589		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7656 - 7728		
09	450 N	362	-0-	-88	-0-	362 2	Y	-0-		-0-
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2	Y	-0-		-0-
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2	Y	-0-		-0-
12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2	Y	-0-		-0-
*01	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 2	Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

HIRSCH ESTATE 2096		WELL #: 5		RRCID -> 121889		COMPL. DATE 08/01/1986		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8619 - 8655		
09	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 2	Y	-0-		27
10	859 N	859	-0-	-0-	-0-	841 2	Y	16	18 9	30
11	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1297 2	Y	1	1 9	31
12	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 2	Y	-0-		31
*01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	53 1	Y	-0-	550 2	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	31 7	-0-

HIRSCH ESTATE 2094		WELL #: 5		RRCID -> 123370		COMPL. DATE 02/09/1987		TOTAL DEPTH 8889 PERF. 8496 - 8601		
09	330 N	268	-0-	-62	-0-	268 2	Y	-0-		15
10	155 N	64	-0-	-91	-0-	62 2	Y	2	2 9	10
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	266 2	Y	1	1 9	11
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2	Y	-0-		11
*01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	36 1	Y	-0-	378 2	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	11 7	-0-

HIRSCH ESTATE 2094		WELL #: 7		RRCID -> 125432		COMPL. DATE 07/04/1992		TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7768 - 8060		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH-A3		WELL #: 61		RRCID -> 126441		COMPL. DATE 01/25/1988		TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8590 - 8610		
09	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	339 1	Y	10	1712 2	24 1
						11 9				
10	2139 N	2115	-0-	-24	-0-	296 1	Y	6	1812 2	12
						7 9				
11	2070 N	2026	-0-	-44	-0-	296 1	Y	9	1720 2	21
						10 9				
12	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	321 1	Y	13	1675 2	18 1
						14 9				
*01	2108 N	1901	-0-	-207	-0-	334 1	Y	7	1559 2	15 1
						8 9				
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		8

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH A-3		WELL #: 67 L		RRCID -> 131212		COMPL. DATE 06/13/1989		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8576 - 8604			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	1588 X	1588	-0-	-0-	-0-	262 1	1324 2	Y	2	8 1	2
						2 9					
10	2232 X	1272	-0-	-960	-0-	179 1	1092 2	Y	1		3
						1 9					
11	4140 X	1289	-0-	-2851	-0-	189 1	1097 2	Y	3		6
						3 9					
12	4278 X	1299	-0-	-2979	-0-	208 1	1089 2	Y	2	4 1	4
						2 9					
*01	4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-			Y	-0-	4 7	-0-
02	1537 X	NO RPT	-0-	-1537	-0-			Y	NO RPT		-0-

HIRSCH ESTATE "2095"		WELL #: 1		RRCID -> 131670		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7390 - 8117			
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-		13
10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2		N	-0-		13
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2		N	-0-		13
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2		N	-0-		13
*01	465 N	317	-0-	-148	-0-	27 1	278 2	N	11	10 1	14
						12 9					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14

HIRSCH ESTATE "2093"		WELL #: 2		RRCID -> 132025		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7799 - 7841			
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		Y	-0-		5
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		Y	-0-		5
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		Y	-0-		5
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		Y	-0-		5
*01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	16 1	172 2	Y	-0-	5 7	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ROSCHER, W.C. 518		WELL #: 2		RRCID -> 132672		COMPL. DATE 07/03/1992		TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7447 - 8082			
09	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372 2		Y	-0-		13
10	1333 N	1329	-0-	-4	-0-	1329 2		Y	-0-		13
11	1410 N	1351	-0-	-59	-0-	1351 2		Y	-0-		13
12	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 2		Y	-0-		13
*01	1333 N	948	-0-	-385	-0-	83 1	863 2	Y	2		15
						2 9					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		15

LINCOLN, W.P. 1312		WELL #: 5		RRCID -> 132894		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6871 - 7659			
09	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964 2		Y	-0-		8
10	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153 2		Y	-0-		8
11	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167 2		Y	-0-		8
12	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273 2		Y	-0-		8
*01	2139 N	1571	-0-	-568	-0-	137 1	1434 2	Y	-0-	8 7	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

 BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 HIRSCH, I. ESTATE 517 WELL #: 3 RRCID -> 133791 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7324 - 8345

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	1593 2		Y	-0-			29
10	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	1810 2		Y	-0-			29
11	1680 X	1331	-0-	-349	-0-	1331 2		Y	-0-			29
12	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548 2		Y	-0-			29
*01	1798 N	882	-0-	-916	-0-	77 1	804 2	Y	1			30
						1 9						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			30

 HIRSCH ESTATE 538 WELL #: 2 RRCID -> 133823 COMPL. DATE 12/19/1991 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8093 - 8176

09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		Y	-0-			-0-
10	582 X	582	-0-	-0-	-0-	582 2		Y	-0-			-0-
11	480 X	357	-0-	-123	-0-	357 2		Y	-0-			-0-
12	496 X	470	-0-	-26	-0-	470 2		Y	-0-			-0-
01	589 X	206	-0-	-383	-0-	188 2	18 9	Y	16	16 1		-0-
02	551 X	NO RPT	-0-	-551	-0-			Y	NO RPT			-0-

 ROSCHER, W.C. 518 WELL #: 3 RRCID -> 134336 COMPL. DATE 05/08/1992 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 7442 - 8138

09	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1040 2	6 9	Y	5			31
10	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 2		Y	-0-			31
11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2		Y	-0-			31
12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2		Y	-0-			31
*01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	32 1	337 2	Y	-0-	25 7		6
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6

 HIRSCH ESTATE 1765 B WELL #: 2 RRCID -> 134820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7382 - 8030

09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		Y	-0-			-0-
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		Y	-0-			-0-
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2		Y	-0-			-0-
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2		Y	-0-			-0-
*01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2		Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

 ROSCHER-HIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137370 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8093 - 8238

09	60 N	28	-0-	-32	-0-	28 2		Y	-0-			8
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2		Y	-0-			8
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	42 2		Y	-0-			8
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		Y	-0-			8
*01	62 N	51	-0-	-11	-0-	4 1	47 2	Y	-0-	8 7		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

 HIRSCH ESTATE 1765 B WELL #: 3 RRCID -> 138351 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7876 - 8004

09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-			-0-
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-			-0-
11	210 N	37	-0-	-173	-0-	37 2		N	-0-			-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-			-0-
*01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIG COWBOY (LOBO)			//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310									
HIRSH ESTATE 538			WELL #: 4		RRCID -> 138354		COMPL. DATE 03/26/1991		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8081 - 8144			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16			Y	NO RPT			-0-
10	16 N	-0-	-0-	-16	-0-			Y	-0-			-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		Y	-0-			-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		Y	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
HIRSCH ESTATE 2093			WELL #: 3		RRCID -> 138457		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7437 - 8198			
09	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 2		Y	-0-			20
10	1271 N	1166	-0-	-105	-0-	1166 2		Y	-0-			20
11	1770 N	830	-0-	-940	-0-	830 2		Y	-0-			20
12	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 2		Y	-0-			20
*01	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	128 1	1335 2	Y	-0-	20 7		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
HIRSCH ESTATE 517			WELL #: 4		RRCID -> 138518		COMPL. DATE 05/01/1991		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7521 - 7560			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
HIRSH-STATE 2072			WELL #: 2		RRCID -> 138695		COMPL. DATE 05/28/1991		TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7714 - 8291			
09	150 N	55	-0-	-95	-0-	55 2		Y	-0-			10
10	124 N	88	-0-	-36	-0-	88 2		Y	-0-			10
11	90 N	72	-0-	-18	-0-	70 2	2 9	Y	2			12
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		Y	-0-			12
*01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	8 1	85 2	Y	1	12 7		1
						1 9						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
HIRSCH ESTATE 1770 B			WELL #: 1		RRCID -> 138764		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7337 - 8016			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
ROSCHE-HIRSCH GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 139238		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7410 - 8156			
09	930 N	909	-0-	-21	-0-	909 2		Y	-0-			7
10	1023 N	929	-0-	-94	-0-	929 2		Y	-0-			7
11	1080 N	973	-0-	-107	-0-	973 2		Y	-0-			7
12	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 2		Y	-0-			7
*01	930 N	876	-0-	-54	-0-	73 1	759 2	Y	40	7 7		40
						44 9						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			40

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HIRSCH ESTATE 2071		WELL #: 2		RRCID -> 139409		COMPL. DATE 08/10/1991		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7949 - 8078		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2	Y	-0-		-0-
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2	Y	-0-		-0-
11	360 N	313	-0-	-47	-0-	313 2	Y	-0-		-0-
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2	Y	-0-		-0-
*01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2	Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

ROSCHER-HIRSCH GAS UNT		WELL #: 3		RRCID -> 139451		COMPL. DATE 07/29/1992		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7465 - 8178		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

HIRSH ESTATE 1772		WELL #: 4		RRCID -> 139465		COMPL. DATE 09/13/1995		TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7520 - 7532		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

HIRSCH ESTATE 2071		WELL #: 4		RRCID -> 140147		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7456 - 8132		
09	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431 2	Y	-0-		-0-
10	744 N	401	-0-	-343	-0-	401 2	Y	-0-		-0-
11	1290 N	966	-0-	-324	-0-	966 2	Y	-0-		-0-
12	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 2	Y	-0-		-0-
*01	3100 N	3447	-0-	347	-0-	347 3447 2	Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

ROSCHER-HIRSCH G. U.		WELL #: 5		RRCID -> 140270		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7661 - 8108		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

HIRSCH-STATE-NORFLEET GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 141119		COMPL. DATE 03/18/1992		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7372 - 8325		
09	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207 2	Y	-0-		14
10	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 2	Y	-0-		14
11	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 2	Y	-0-		14
12	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 2	Y	-0-		14
*01	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	130 1	1351 2	Y	-0-	14 7
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

HIRSCH-STATE-NORFLEET GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 141300		COMPL. DATE 04/15/1992		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7428 - 7688		
09	2280 X	1935	-0-	-345	-0-	1935 2	Y	-0-		33
10	2604 X	1887	-0-	-717	-0-	1887 2	Y	-0-		33
11	2340 X	1733	-0-	-607	-0-	1733 2	Y	-0-		33
12	2418 X	1714	-0-	-704	-0-	1714 2	Y	-0-		33
*01	1891 X	765	-0-	-1126	-0-	67 1	698 2	Y	-0-	33 7
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LESSOR-NORFLEET GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 141483		COMPL. DATE 04/16/1992		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 7254 - 7502		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2	N	-0-			25
10	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2	N	-0-			25
11	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2	N	-0-			25
12	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2	N	-0-			25
*01	1457 N	157	-0-	-1300	-0-	14	1	N	-0-	25	7	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 6		RRCID -> 141795		COMPL. DATE 06/16/1992		TOTAL DEPTH 8745		PERF. 7552 - 8480		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DIX RANCH - STATE A		WELL #: 1		RRCID -> 141871		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 8975		PERF. 7761 - 8669		
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HIRSCH ESTATE 2071		WELL #: 5		RRCID -> 141912		COMPL. DATE 06/28/1992		TOTAL DEPTH 8375		PERF. 7930 - 8054		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NORFLEET-LESSOR G. U.		WELL #: 1		RRCID -> 142457		COMPL. DATE 07/27/1992		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7196 - 7480		
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-			34
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-			34
11	360 N	232	-0-	-128	-0-	232	2	N	-0-			34
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-			34
*01	279 N	224	-0-	-55	-0-	20	1	N	-0-	34	7	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HIRSCH ESTATE A		WELL #: 4		RRCID -> 142703		COMPL. DATE 09/19/1992		TOTAL DEPTH 8740		PERF. 7313 - 7406		
09	750 N	177	-0-	-573	-0-	177	2	Y	-0-			16
10	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2	Y	-0-			16
11	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2	Y	-0-			16
12	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2	Y	-0-			16
*01	956 N	956	-0-	-0-	-0-	84	1	Y	-0-	16	7	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HIRSCH ESTATE A		WELL #: 6		RRCID -> 143419		COMPL. DATE 12/01/1992		TOTAL DEPTH 8810		PERF. 7338 - 8156		
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	Y	-0-			25
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	Y	-0-			25
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	Y	-0-			25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
*01	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2	Y	-0-	25	7	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
DIX RANCH-STATE A		WELL #: 2		RRCID -> 144465		COMPL. DATE 01/29/1993			TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7454 - 8530		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	35 1	374 2	Y	-0-		5
10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	45 1	608 2	Y	7	7 1	5
11	840 N	706	-0-	-134	-0-	8 9	655 2	Y	4	4 1	5
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	4 9	521 2	Y	2	5 1	2
*01	651 N	538	-0-	-113	-0-	2 9	8 9	Y	7	9 1	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	530 2		Y	NO RPT		-0-

WILLIAMSON, S.H. ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 145665		COMPL. DATE 04/12/1993			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7061 - 7099		
09	1110 N	963	-0-	-147	-0-	963 2		Y	-0-		17
10	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503 2		Y	-0-		17
11	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 2		Y	-0-		17
12	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860 2		Y	-0-		17
*01	1488 N	1376	-0-	-112	-0-	120 1	1250 2	Y	5	8 7	14
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6 9		Y	NO RPT		14

HIRSCH ESTATE 1770		WELL #: 1		RRCID -> 147312		COMPL. DATE 06/18/1991			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 1450 - 1595		
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HIRSCH ESTATE 1766		WELL #: 4		RRCID -> 158123		COMPL. DATE 04/01/1996			TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7378 - 8498		
09	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1197 2	1 9	Y	1		17
10	1488 N	1372	-0-	-116	-0-	1372 2		Y	-0-		17
11	1470 N	1087	-0-	-383	-0-	1086 2	1 9	Y	1		18
12	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290 2		Y	-0-		18
*01	1364 N	788	-0-	-576	-0-	69 1	719 2	Y	-0-	18 7	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HIRSCH ESTATE 2104 B		WELL #: 2		RRCID -> 160492		COMPL. DATE 10/12/1996			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7336 - 8470		
09	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718 2		N	-0-		23
10	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877 2		N	-0-		23
11	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834 2		N	-0-		23
12	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567 2		N	-0-		23
*01	1891 N	414	-0-	-1477	-0-	36 1	378 2	N	-0-	23 7	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 8		RRCID -> 160504		COMPL. DATE 10/17/1996			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7754 - 7770		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HIRSCH ESTATE 858		WELL #: 5		RRCID -> 161957		COMPL. DATE 11/13/1996		TOTAL DEPTH 8940		PERF. 7576 - 8730	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	677 N	677	-0-	-0-	-0-	631 2	46 9	Y	42	37 1	21
10	776 N	776	-0-	-0-	-0-	773 2	3 9	Y	3		24
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2		Y	-0-		24
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2		Y	-0-		24
*01	403 N	284	-0-	-119	-0-	284 2		Y	-0-	23 1	1 7
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766		WELL #: 5		RRCID -> 162230		COMPL. DATE 12/15/1996		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 7318 - 8405	
09	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307 2		Y	-0-		19
10	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2		Y	-0-		19
11	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 2		Y	-0-		19
12	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2		Y	-0-		19
*01	1023 N	647	-0-	-376	-0-	57 1	590 2	Y	-0-	19 7	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HIRSCH ESTATE 1771		WELL #: 5		RRCID -> 164144		COMPL. DATE 05/01/1997		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7543 - 8379	
09	3480 X	2572	-0-	-908	-0-	2570 2	2 9	Y	2		46
10	3410 X	3048	-0-	-362	-0-	3048 2		Y	-0-		46
11	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3167 2		Y	-0-		46
12	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3074 2		Y	-0-		46
*01	3038 X	2523	-0-	-515	-0-	2294 2	229 9	Y	208	196 1	58
02	2842 X	NO RPT	-0-	-2842	-0-			Y	NO RPT		58

HIRSCH STATE 2072		WELL #: 4		RRCID -> 166318		COMPL. DATE 01/05/1998		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7582 - 8650	
09	2550 X	1086	-0-	-1464	-0-	1086 2		Y	-0-		8
10	1178 N	964	-0-	-214	-0-	964 2		Y	-0-		8
11	1320 N	931	-0-	-389	-0-	929 2	2 9	Y	2		10
12	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 2		Y	-0-		10
*01	961 N	543	-0-	-418	-0-	47 1	496 2	Y	-0-	5 7	5
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		5

ROSCHE, W.C. 518		WELL #: 5		RRCID -> 166978		COMPL. DATE 02/09/1998		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8104 - 8280	
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	113 2	2 9	Y	2		10
10	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 2		Y	-0-		10
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		Y	-0-		10
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		Y	-0-		10
*01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4 1	39 2	Y	26		36
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	29 9		Y	NO RPT		36

HIRSCH STATE 2072		WELL #: 5		RRCID -> 167545		COMPL. DATE 03/25/1998		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7820 - 8184	
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		Y	-0-		7
10	279 N	170	-0-	-109	-0-	170 2		Y	-0-		7
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	135 2	1 9	Y	1		8
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		Y	-0-		8
01	155 N	115	-0-	-40	-0-	7 1	72 2	Y	33		41
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36 9		Y	NO RPT		41

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HIRSCH ESTATE 54		WELL #: 1		RRCID -> 168010		COMPL. DATE 04/01/1998		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8046 - 8280		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HIRSCH ESTATE 537		WELL #: 4		RRCID -> 168108		COMPL. DATE 05/08/2001		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7774 - 8648		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HIRSCH ESTATE 537		WELL #: 5		RRCID -> 170511		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7760 - 9070		
09	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1221 2	19 9	Y	17 52 1	8
10	1767 N	1575	-0-	-192	-0-	1574 2	1 9	Y	1	9
11	960 N	816	-0-	-144	-0-	816 2		Y	-0-	9
12	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2		Y	-0-	9
*01	1581 N	952	-0-	-629	-0-	884 2	68 9	Y	62 71 1	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HIRSCH STATE 2072		WELL #: 6		RRCID -> 181664		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7668 - 7697		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HIRSCH ESTATE 517		WELL #: 6		RRCID -> 183728		COMPL. DATE 03/08/2001		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7732 - 7762		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HIRSCH ESTATE NO. 1954		WELL #: 1		RRCID -> 184855		COMPL. DATE 08/03/2001		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8157 - 8509		
09	3420 X	2728	-0-	-692	-0-	2709 2	19 9	Y	17 20 1	8
10	3100 X	2670	-0-	-430	-0-	2669 2	1 9	Y	1	9
11	3000 X	2052	-0-	-948	-0-	2052 2		Y	-0-	9
12	3038 X	2178	-0-	-860	-0-	2178 2		Y	-0-	9
*01	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2697 2	177 9	Y	161 170 1	-0-
02	2639 X	NO RPT	-0-	-2639	-0-			Y	NO RPT	-0-

HIRSCH ESTATE 537		WELL #: 6		RRCID -> 188199		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8514 - 8744		
09	990 N	969	-0-	-21	-0-	950 2	19 9	Y	17 26 1	8
10	1054 N	921	-0-	-133	-0-	920 2	1 9	Y	1	9
11	990 N	789	-0-	-201	-0-	789 2		Y	-0-	9
12	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 2		Y	-0-	9
*01	930 N	698	-0-	-232	-0-	651 2	47 9	Y	43 52 1	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 10		RRCID -> 191619		COMPL. DATE 08/16/2002			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8100 - 8318			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** CODE	EOM BALANCE
09	1770 N	1649	-0-	-121	-0-	1620	2	29 9	Y	26	30 1	13
10	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1688	2	1 9	Y	1		14
11	1500 N	1367	-0-	-133	-0-	1367	2		Y	-0-		14
12	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2		Y	-0-		14
*01	1550 N	1478	-0-	-72	-0-	1478	2		Y	-0-	14 7	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CULPEPPER, A.B. 2064		WELL #: 2		RRCID -> 192598		COMPL. DATE 12/31/2002			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7464 - 8038			
09	1320 N	1298	-0-	-22	-0-	1289	2	9 9	N	8		67
10	1333 N	1289	-0-	-44	-0-	1281	2	8 9	N	7		74
11	1320 N	1238	-0-	-82	-0-	1235	2	3 9	N	3		77
12	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2		N	-0-		77
*01	1302 N	1266	-0-	-36	-0-	102	1	1063 2	N	92	68 1	101
						101	9					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		101

HIRSCH ESTATE 2094		WELL #: 11		RRCID -> 195937		COMPL. DATE 06/04/2003			TOTAL DEPTH 8732 PERF. 7993 - 8583			
09	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2		N	-0-		54
10	2511 X	2399	-0-	-112	-0-	2399	2		N	-0-		54
11	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2		N	-0-		54
12	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2		N	-0-		54
*01	5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	520	1	5419 2	N	-0-	54 7	-0-
02	2349 X	NO RPT	-0-	-2349	-0-				N	NO RPT		-0-

LINCOLN RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 198919		COMPL. DATE 10/25/2003			TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7425 - 8338			
09	3330 X	3062	-0-	-268	-0-	3043	2	19 9	N	17		40
10	3410 X	3077	-0-	-333	-0-	3064	2	13 9	N	12		52
11	3270 X	2687	-0-	-583	-0-	2676	2	11 9	N	10		62
12	3348 X	2708	-0-	-640	-0-	2708	2		N	-0-		62
*01	3255 X	2743	-0-	-512	-0-	240	1	2503 2	N	-0-	62 7	-0-
02	2958 X	NO RPT	-0-	-2958	-0-				N	NO RPT		-0-

HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 11		RRCID -> 201692		COMPL. DATE 02/12/2004			TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7682 - 8106			
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	7 1	-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

EL GATO		WELL #: 26		RRCID -> 202171		COMPL. DATE 05/04/2004			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7874 - 8198			
09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	11	1	278 3	Y	190	170 1	45
						209	9					
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	6	1	219 3	Y	48	76 1	17
						53	9					
11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	10	1	393 3	Y	69	74 1	12
						76	9					
12	607 N	607	-0-	-0-	-0-	20	1	496 3	Y	83	73 1	22
						91	9					
*01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	10	1	252 3	Y	143	125 1	40
						157	9					
02	145 N	NO RPT	-0-	-145	-0-				Y	NO RPT		40

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
EL GATO		WELL #: 27ST		RRCID -> 203603		COMPL. DATE 06/14/2004		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8068 - 8814			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BILLINGS HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 204074		COMPL. DATE 06/19/2004		TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8516 - 8674				
09	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2678	2	3	9	N	3	30
10	3100 N	3443	-0-	343	343	3424	2	19	9	N	17	47
11	3000 N	3096	-0-	96	439	3093	2	3	9	N	3	50
12	3100 N	2902	-0-	-198	241	2902	2			N	-0-	50
*01	2065 X	1824	-0-	-241	-0-	1782	2	42	9	N	38	88
02	696 X	NO RPT	-0-	-696	-0-					N	NO RPT	88

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 204246		COMPL. DATE 07/13/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8278 - 8394				
09	3000 N	5183	-0-	2183	4282	193	1	4990	3	Y	-0-	-0-
10	3100 N	4446	-0-	1346	5628	108	1	4338	3	Y	-0-	-0-
11	10145 X	4517	-0-	-5628	-0-	116	1	4401	3	Y	-0-	-0-
12	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	170	1	4297	3	Y	-0-	-0-
*01	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	153	1	3973	3	Y	-0-	-0-
02	1508 X	NO RPT	-0-	-1508	-0-					Y	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH STATE 1194		WELL #: 4		RRCID -> 206727		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8092 - 9206				
09	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1859	2	14	9	N	13	90
10	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2062	2	20	9	N	18	26
11	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1990	2	10	9	N	9	35
12	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-	35
*01	1798 N	1588	-0-	-210	-0-	1588	2			N	-0-	30
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	30

EL GATO A		WELL #: 28		RRCID -> 215099		COMPL. DATE 12/10/2005		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8078 - 8096				
09	150 N	110	-0-	-40	-0-	4	1	106	3	N	-0-	-0-
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	3	1	115	3	N	-0-	-0-
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	5	1	167	3	N	-0-	-0-
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	6	1	175	3	N	-0-	-0-
*01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	154	3	N	-0-	-0-
02	174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-					N	NO RPT	-0-

EL GATO		WELL #: 31		RRCID -> 224952		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8112 - 8241			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HIRSCH ESTATE 857		WELL #: 4		RRCID -> 231951		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8062 - 8690								
09	945 N	945	-0-	-0-	-0-	908	2	37	9	Y	34	17	2	17		
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	560	2	1	9	Y	1			18		
11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-			18		
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-			18		
*01	558 N	462	-0-	-96	-0-	423	2	39	9	Y	35	35	1	18	7	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.//		07800 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954										
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		76	RRCID ->	142543	COMPL. DATE	07/09/1994	TOTAL DEPTH	8770	PERF.	7391 - 8505		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		385 N	385	-0-	-0-	-0-	15	1	370	2	N	-0-		1
10		620 N	378	-0-	-242	-0-	14	1	363	2	N	1		2
							1	9						
11		450 N	313	-0-	-137	-0-	12	1	301	2	N	-0-	2 1	-0-
12		405 N	405	-0-	-0-	-0-	16	1	388	2	N	1		1
							1	9						
01		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	82	1	2141	2	N	5	4 1	2
							6	9						
*02		2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	106	1	2729	2	N	11	10 1	3
							12	9						
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		120 T	RRCID ->	149176	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9210	PERF.	7910 - 8960		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		117ST	RRCID ->	150083	COMPL. DATE	06/02/1994	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8347 - 9180		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		132	RRCID ->	151532	COMPL. DATE	10/01/1994	TOTAL DEPTH	9320	PERF.	8202 - 9112		
09		1230 N	1065	-0-	-165	-0-	42	1	1023	2	N	-0-		3
10		1240 N	1026	-0-	-214	-0-	39	1	986	2	N	1		4
							1	9						
11		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	39	1	969	2	N	1	4 1	1
							1	9						
12		1116 N	732	-0-	-384	-0-	29	1	703	2	N	-0-		1
01		1023 N	779	-0-	-244	-0-	29	1	747	2	N	3	3 1	1
							3	9						
*02		963 N	963	-0-	-0-	-0-	36	1	924	2	N	3	3 1	1
							3	9						
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #:		17	RRCID ->	270117	COMPL. DATE	12/27/2012	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7842 - 8862		
09		11010 X	8925	-0-	-2085	-0-	1483	1	7395	2	N	43		120
							47	9						
10		11129 X	8187	-0-	-2942	-0-	1392	1	6728	2	N	61	69 1	112
							67	9						
11		10830 X	9601	-0-	-1229	-0-	1422	1	8102	2	N	70	68 1	114
							77	9						
12		9610 X	9133	-0-	-477	-0-	1440	1	7617	2	N	69	135 1	48
							76	9						
01		9610 X	8216	-0-	-1394	-0-	1356	1	6787	2	N	66	67 1	47
							73	9						
*02		6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	1168	1	5220	2	N	-0-		47

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 19 RRCID -> 270140 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8344 - 9414														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	10575 X	10575	-0-	-0-	-0-	1757	1	8761	2	N	52			153
						57	9							
10	15469 X	11466	-0-	-4003	-0-	1949	1	9422	2	N	86	88	1	151
						95	9							
11	14280 X	13191	-0-	-1089	-0-	1954	1	11131	2	N	96	92	1	155
						106	9							
12	12679 X	12534	-0-	-145	-0-	1976	1	10453	2	N	95	184	1	66
						105	9							
01	12679 X	11713	-0-	-966	-0-	1934	1	9678	2	N	92	92	1	66
						101	9							
*02	10175 X	10175	-0-	-0-	-0-	1861	1	8314	2	N	-0-			66

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 18 RRCID -> 270546 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8118 - 8924														
09	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	541	1	2698	2	N	16			44
						18	9							
10	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	492	1	2379	2	N	21	25	1	40
						23	9							
11	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	512	1	2914	2	N	26	25	1	41
						29	9							
12	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	545	1	2884	2	N	26	49	1	18
						29	9							
01	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	550	1	2754	2	N	27	26	1	19
						30	9							
*02	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	481	1	2150	2	N	-0-			19

BIG COWBOY (LOBO 1) 07800 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954														
STANFORD, P. H. WELL #: 3 RRCID -> 137931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8290 - 8320														
09	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	752	1	3692	2	Y	34			203
						37	9							
10	7998 X	5430	-0-	-2568	-0-	941	1	4415	2	Y	67	121	1	149
						74	9							
11	6150 X	4643	-0-	-1507	-0-	800	1	3799	2	Y	40			189
						44	9							
12	5673 X	4892	-0-	-781	-0-	820	1	4006	2	Y	60	117	1	132
						66	9							
01	5673 X	4707	-0-	-966	-0-	784	1	3836	2	Y	79	104	1	107
						87	9							
02	5075 X	3836	-0-	-1239	-0-	669	1	3119	2	Y	44			151
						48	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 53 RRCID -> 141060 COMPL. DATE 03/07/1992 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 7996 - 8012														
09	4050 X	3717	-0-	-333	-0-	629	1	3088	2	Y	-0-			99
						489	1	2294	2	Y	4			103
10	4185 X	2787	-0-	-1398	-0-	4	9							
11	3810 X	3371	-0-	-439	-0-	586	1	2785	2	Y	-0-			103
12	3844 X	3629	-0-	-215	-0-	611	1	2986	2	Y	29			132
						32	9							
01	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	667	1	3262	2	Y	12			144
						13	9							
02	3596 X	3374	-0-	-222	-0-	593	1	2767	2	Y	13			157
						14	9							

BIG COWBOY (LOBO 1) //CONT.// 07800 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 112 RRCID -> 145288 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 7909 - 8075

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	330 N	163	-0-	-167	-0-	6	1	156	2	N	1	2	1	1	
						1	9								
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	12	1	293	2	N	2	2	1	1	
						2	9								
11	300 N	179	-0-	-121	-0-	7	1	169	2	N	3	2	1	2	
						3	9								
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	13	1	322	2	N	4	3	1	3	
						4	9								
01	310 N	273	-0-	-37	-0-	10	1	259	2	N	4	5	1	2	
						4	9								
02	174 N	173	-0-	-1	-0-	6	1	166	2	N	1	2	1	1	
						1	9								

BIG COWBOY (MIDDLE WILCOX) 07800 215 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 150586 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 6956 - 6987

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

BIG COWBOY (WILCOX 4500) 07800 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
 LINCOLN, W.P. 2345 WELL #: 02 RRCID -> 164319 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4463 - 4468

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

BIG COWBOY (WILCOX 5450) 07800 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
 LINCOLN, W.P. 2345 WELL #: 1 RRCID -> 134090 COMPL. DATE 03/03/1990 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5406 - 5414

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

BIG COWBOY (WILCOX 6000) 07800 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 235278 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5012 - 5016

09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	42	1	461	2	N	-0-			-0-
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	36	1	376	2	N	-0-			-0-
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	29	1	280	2	N	-0-			-0-
12	527 N	371	-0-	-156	-0-	37	1	334	2	N	-0-			-0-
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	36	1	375	2	N	-0-			-0-
*02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	38	1	390	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BIG COWBOY (WILCOX 6200) 07800 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 EL GATO WELL #: 23 RRCID -> 214186 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIG MAC (6470) 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 CANTERA OPERATING, LLC 129692
 SAN FERNANDO WELL #: 1 RRCID -> 224742 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6558 - 6570

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

MARTINEZ-URIBE WELL #: 3 RRCID -> 225687 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6204 - 6240

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

ZACHRY WELL #: 4 RRCID -> 230671 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6414 - 6430

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

LOZANO WELL #: 1 RRCID -> 246006 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 5907 - 5936

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 RAMIREZ ET AL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 169505 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7136 - 7144

09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2	Y	-0-			-0-
10	1023 N	829	-0-	-194	-0-	829	2	Y	-0-			-0-
11	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2	Y	-0-			-0-
12	806 N	709	-0-	-97	-0-	709	2	Y	-0-			-0-
01	837 N	733	-0-	-104	-0-	733	2	Y	-0-			-0-
02	754 N	NO RPT	-0-	-754	-0-			Y	NO RPT			-0-

BIG MAC (6470)		//CONT.// 07948 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
RAMON, BELIA ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 172925		COMPL. DATE 08/28/1999		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6353 - 8677		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2	N	-0-		-0-
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2	N	-0-		-0-
11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2	N	-0-		-0-
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2	N	-0-		-0-
*01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2	N	-0-		-0-
02	348 N	NO RPT	-0-	-348	-0-		N	NO RPT		-0-

RAMON, BELIA ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 173794		COMPL. DATE 06/19/1999		TOTAL DEPTH 8824 PERF. 6240 - 6250		
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MARTINEZ, ADELA M. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 176484		COMPL. DATE 04/22/2000		TOTAL DEPTH 9155 PERF. 6815 - 6820		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RAMON		WELL #: 4		RRCID -> 219546		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 9480 PERF. 6723 - 8098		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PEREZ A		WELL #: 2		RRCID -> 222798		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 6400 - 8004		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FERNANDO CUELLAR ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 223038		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7322 - 9205		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 223524		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6503 - 6522		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BIG MAC (6470)		//CONT.// 07948 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
CUELLAR HEIRS B		WELL #: 1		RRCID -> 225639		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7340 - 10071								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, FERNANDO "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 237906		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6450 - 6479								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		RRCID -> 247748		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 10134 PERF. 7578 - 7594								
ALEXANDER "A"		WELL #: 1														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG MAC (8260)		07948 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861														
SANCHEZ-SAN FERNANDO MIN. GU		WELL #: 1		RRCID -> 144473		COMPL. DATE 01/11/1993		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8091 - 9142								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	7 X	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 204474		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7983 - 8983								
GONZALES, HORACIO		WELL #: 1														
09	5310 X	4656	-0-	-654	-0-	4656	2			N	-0-					5
10	5487 X	4780	-0-	-707	-0-	4780	2			N	-0-					5
11	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2			N	-0-					5
12	5208 X	5023	-0-	-185	-0-	5023	2			N	-0-					5
01	5053 X	5039	-0-	-14	-0-	5039	2			N	-0-					5
02	4901 X	NO RPT	-0-	-4901	-0-					N	NO RPT					5

VIELMANN-RAMIREZ		WELL #: 1		RRCID -> 204733		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8306 - 8421								
09	738 X	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
10	1874 X	1874	-0-	-0-	-0-	192	1	1682	2	N	-0-					-0-
11	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	167	1	1419	2	N	-0-					-0-
12	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	171	1	1572	2	N	-0-					-0-
01	1860 X	1395	-0-	-465	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
02	1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

*** FEBRUARY 2016 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

BIG MAC (8260)		//CONT.//		07948 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
OXY USA INC.				630591								
SANTA MARIA				WELL #: 2	RRCID -> 164170	COMPL. DATE 06/19/1997	TOTAL DEPTH 9708	PERF. 8274	- 8316			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		4590 X	-0-	-0-	-4590	-0-		N	-0-		-0-	
10		3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	240 1	N	-0-		-0-	
11		7769 X	7769	-0-	-0-	-0-	429 1	N	-0-		-0-	
12		6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	432 1	N	-0-		-0-	
01		6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	401 1	N	-0-		-0-	
02		7018 X	5529	-0-	-1489	-0-	352 1	N	-0-		-0-	
BIG REEF (EDWARDS)				08015 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978								
BOOTH, W. V. JR.				WELL #: 1A	RRCID -> 141545	COMPL. DATE 04/29/1991	TOTAL DEPTH 9753	PERF. 9664	- 9731			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
BOOTH, W. V. JR.				WELL #: 2A	RRCID -> 141547	COMPL. DATE 10/02/2001	TOTAL DEPTH 9706	PERF. 9606	- 9691			
09		3420 X	3252	-0-	-168	-0-	38 1	N	-0-		-0-	
10		3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693 2	N	-0-		-0-	
11		2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	11 1	N	-0-		-0-	
12		3348 X	898	-0-	-2450	-0-	2 1	N	-0-		-0-	
01		3689 X	2988	-0-	-701	-0-	2988 2	N	-0-		-0-	
02		3451 X	1806	-0-	-1645	-0-	1806 2	N	-0-		-0-	
BOOTH, UNOCAL H				WELL #: 3B	RRCID -> 184096	COMPL. DATE 03/31/2001	TOTAL DEPTH 10904	PERF. 9605	- 9670			
09		3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	37 1	N	-0-		-0-	
10		5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	5687 2	N	-0-		-0-	
11		4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	17 1	N	-0-		-0-	
12		2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-		N	-0-		-0-	
01		5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	5467 2	N	-0-		-0-	
02		2784 X	2471	-0-	-313	-0-	2471 2	N	-0-		-0-	
BOOTH, W. V. ET AL				WELL #: 3A	RRCID -> 188192	COMPL. DATE 08/19/2001	TOTAL DEPTH 9520	PERF. 9450	- 9512			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
FULLER 2292 H				WELL #: 1	RRCID -> 192172	COMPL. DATE 08/08/2005	TOTAL DEPTH 9707	PERF. 9500	- 11822			
09		54 N	54	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
10		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-		-0-	
11		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2	N	-0-		-0-	
12		62 N	42	-0-	-20	-0-	42 2	N	-0-		-0-	
01		62 N	43	-0-	-19	-0-	43 2	N	-0-		-0-	
02		58 N	31	-0-	-27	-0-	31 2	N	-0-		-0-	

BIG REEF (EDWARDS)										CAPACITY		CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																			
PALAFOX GALAN -H-																			
WELL #: 1										RRCID -> 192605		COMPL. DATE 05/14/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9510 - 11770			
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	BALANCE
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE
09		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
10		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-

FULLER 2292 "H"										WELL #: 2A		RRCID -> 196080		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9505 - 11650	
09		115	N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	114	2	N	-0-				-0-
10		111	N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-				-0-
11		122	N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-				-0-
12		174	N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-				-0-
01		124	N	29	-0-	-95	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-				-0-
*02		323	N	323	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-				-0-

PALAFOX -H-										WELL #: 2		RRCID -> 197558		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9401 - 12701	
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		1	N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "A"										WELL #: 4		RRCID -> 198435		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9553 - 12088	
09		11762	X	11762	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	11623	2	N	-0-				-0-
10		11883	X	11883	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11883	2			N	-0-				-0-
11		10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	10450	2	N	-0-				-0-
12		7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	7753	2	N	-0-				-0-
01		12383	X	12383	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12383	2			N	-0-				-0-
*02		9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9422	2			N	-0-				-0-

BOOTH, UNOCAL H										WELL #: 4B		RRCID -> 198436		COMPL. DATE 11/09/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9895 - 12349	
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		93	N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JOHNSON 2292 "L"										WELL #: 1T		RRCID -> 198437		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 9913		PERF. 9472 - 12030	
09		440	N	440	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	435	2	N	-0-				-0-
10		105	N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-				-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		465	N	-0-	-0-	-465	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		106	N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-				-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FULLER 2292 "H"										WELL #: 3		RRCID -> 200059		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9517 - 12414	
09		14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
10		14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
11		14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
12		14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
01		14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
02		14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-

BIG REEF (EDWARDS)												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
BOOTH UNOCAL H //CONT.// 499978												
WELL #: 1U RRCID -> 200322 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9593 - 12834												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H"												
WELL #: 7A RRCID -> 201089 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 9457 - 13768												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BARREDA-GONZALEZ "H"												
WELL #: 1 RRCID -> 201119 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9457 - 11100												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	2			-0-
01		133 N	133	-0-	-0-	-0-		133	2			-0-
*02		112 N	112	-0-	-0-	-0-		112	2			-0-

BOOTH, W.V. ET AL 2292 "H"												
WELL #: 6A RRCID -> 201873 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9903 - 11856												
09		3749 X	3749	-0-	-0-	-0-		44	1	3705	2	-0-
10		2115 X	2115	-0-	-0-	-0-		2115	2			-0-
11		2159 X	2159	-0-	-0-	-0-		9	1	2150	2	-0-
12		4061 X	1219	-0-	-2842	-0-		3	1	1216	2	-0-
01		4061 X	1945	-0-	-2116	-0-		1945	2			-0-
02		3625 X	510	-0-	-3115	-0-		510	2			-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H"												
WELL #: 5A RRCID -> 202452 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9350 - 11700												
09		14493 X	14493	-0-	-0-	-0-		171	1	14322	2	-0-
10		10298 X	10298	-0-	-0-	-0-		10298	2			-0-
11		9208 X	9208	-0-	-0-	-0-		36	1	9172	2	-0-
12		14973 X	2201	-0-	-12772	-0-		5	1	2196	2	-0-
01		14973 X	9506	-0-	-5467	-0-		9506	2			-0-
02		14007 X	3021	-0-	-10986	-0-		3021	2			-0-

SAUNDERS STATE 108 "H"												
WELL #: 1 RRCID -> 202505 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9272 - 12260												
09		754 N	754	-0-	-0-	-0-		9	1	745	2	-0-
10		570 N	570	-0-	-0-	-0-		570	2			-0-
11		809 N	809	-0-	-0-	-0-		3	1	806	2	-0-
12		775 N	-0-	-0-	-775	-0-						-0-
01		934 N	934	-0-	-0-	-0-		934	2			-0-
02		783 N	659	-0-	-124	-0-		659	2			-0-

SAUNDERS STATE 108 "H"												
WELL #: 3 RRCID -> 204587 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 9340 - 11956												
09		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-		15	1	1214	2	-0-
10		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-		1099	2			-0-
11		921 N	921	-0-	-0-	-0-		4	1	917	2	-0-
12		1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-						-0-
01		1085 N	587	-0-	-498	-0-		587	2			-0-
02		899 N	860	-0-	-39	-0-		860	2			-0-

BIG REEF (EDWARDS)												CNTY: WEBB									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY																					
BOOTH, W.V. ET AL "H" //CONT.// 499978																					
WELL #: 10A RRCID -> 204631 COMPL. DATE 03/17/2004												TOTAL DEPTH	9688	PERF.	8121 - 12523						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
					(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
09		3935 X	3935	-0-	-0-	-0-		46	1	3889	2	N	-0-	-0-							
10		2475 X	2475	-0-	-0-	-0-		2475	2			N	-0-	-0-							
11		2426 X	2426	-0-	-0-	-0-		10	1	2416	2	N	-0-	-0-							
12		4061 X	1655	-0-	-2406	-0-		3	1	1652	2	N	-0-	-0-							
01		4533 X	4533	-0-	-0-	-0-		4533	2			N	-0-	-0-							
*02		5356 X	5356	-0-	-0-	-0-		5356	2			N	-0-	-0-							

PALAFOX STATE A H												WELL #: 3		RRCID ->	206937	COMPL. DATE	03/27/2005	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9587 - 11541
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-							
10		465 N	-0-	-0-	-465	-0-						N	-0-	-0-							
11		2485 N	2485	-0-	-0-	-0-		10	1	2475	2	N	-0-	-0-							
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-							
01		218 N	218	-0-	-0-	-0-		218	2			N	-0-	-0-							
02		522 N	14	-0-	-508	-0-		14	2			N	-0-	-0-							

PALAFOX STATE A H												WELL #: 4		RRCID ->	207576	COMPL. DATE	10/13/2004	TOTAL DEPTH	9654	PERF.	8106 - 12074
09		4427 X	4427	-0-	-0-	-0-		52	1	4375	2	N	-0-	-0-							
10		3607 X	3607	-0-	-0-	-0-		3607	2			N	-0-	-0-							
11		2531 X	2531	-0-	-0-	-0-		10	1	2521	2	N	-0-	-0-							
12		2413 X	2413	-0-	-0-	-0-		5	1	2408	2	N	-0-	-0-							
01		4230 X	4230	-0-	-0-	-0-		4230	2			N	-0-	-0-							
*02		1317 X	1317	-0-	-0-	-0-		1317	2			N	-0-	-0-							

BOOTH UNOCAL H												WELL #: 5U		RRCID ->	207862	COMPL. DATE	12/06/2004	TOTAL DEPTH	9735	PERF.	9512 - 11516
09		34 N	34	-0-	-0-	-0-		34	2			N	-0-	-0-							
10		140 N	140	-0-	-0-	-0-		140	2			N	-0-	-0-							
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-							
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-	-0-							
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-	-0-							
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-							

BOOTH UNOCAL H												WELL #: 5 B		RRCID ->	212157	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	9786	PERF.	9612 - 11261
09		5070 X	4537	-0-	-533	-0-		54	1	4483	2	N	-0-	-0-							
10		6387 X	6387	-0-	-0-	-0-		6387	2			N	-0-	-0-							
11		4978 X	4978	-0-	-0-	-0-		20	1	4958	2	N	-0-	-0-							
12		7223 X	2636	-0-	-4587	-0-		5	1	2631	2	N	-0-	-0-							
01		7223 X	5998	-0-	-1225	-0-		5998	2			N	-0-	-0-							
02		5974 X	4107	-0-	-1867	-0-		4107	2			N	-0-	-0-							

BOOTH UNOCAL H												WELL #: 11U		RRCID ->	212195	COMPL. DATE	07/09/2005	TOTAL DEPTH	9794	PERF.	9506 - 12200
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-							
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-							
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-							
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-							
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-							
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-							

BOOTH UNOCAL H												WELL #: 6U		RRCID ->	220909	COMPL. DATE	04/02/2006	TOTAL DEPTH	9772	PERF.	9595 - 12788
09		7061 X	7061	-0-	-0-	-0-		83	1	6978	2	N	-0-	-0-							
10		2281 X	2281	-0-	-0-	-0-		2281	2			N	-0-	-0-							
11		2128 X	2128	-0-	-0-	-0-		8	1	2120	2	N	-0-	-0-							
12		1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-						N	-0-	-0-							
01		1550 X	1315	-0-	-235	-0-		1315	2			N	-0-	-0-							
02		1450 X	-0-	-0-	-1450	-0-						N	-0-	-0-							

BIG REEF (EDWARDS)		//CONT.//		08015 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
BOOTH, W.V., JR. 2292 H		WELL #:		8A	RRCID ->	222782	COMPL. DATE	05/21/2006	TOTAL DEPTH	9687	PERF.	9540 - 12000		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOOTH 2292 H		WELL #:		11A	RRCID ->	226082	COMPL. DATE	10/09/2005	TOTAL DEPTH	9783	PERF.	9506 - 12220	
09	2400	X	2162	-0-	-238	-0-	26	1	2136	2	N	-0-	-0-
10	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-			2403	2	N	-0-	-0-
11	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	9	1	2334	2	N	-0-	-0-
12	4402	X	1044	-0-	-3358	-0-	2	1	1042	2	N	-0-	-0-
01	4402	X	2394	-0-	-2008	-0-	2394	2			N	-0-	-0-
02	2262	X	1817	-0-	-445	-0-	1817	2			N	-0-	-0-

BOOTH UNOCAL H		WELL #:		7U	RRCID ->	227223	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	9756	PERF.	9727 - 11140	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BOOTH, W.V.JR. 2292 H		WELL #:		14A	RRCID ->	231327	COMPL. DATE	09/08/2006	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9735 - 12609	
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	2	1	188	2	N	-0-	-0-
10	279	N	41	-0-	-238	-0-	41	2			N	-0-	-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-	-0-
12	186	N	40	-0-	-146	-0-	40	2			N	-0-	-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-	-0-

SAUNDERS STATE 108 "H"		WELL #:		5A	RRCID ->	239583	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	10001	PERF.	8600 - 10070	
09	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	83	1	6955	2	N	-0-	-0-
10	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	2			N	-0-	-0-
11	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	22	1	5566	2	N	-0-	-0-
12	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	5	1	2421	2	N	-0-	-0-
01	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	6977	2			N	-0-	-0-
*02	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	2			N	-0-	-0-

BOOTH UNOCAL H		WELL #:		15U	RRCID ->	247374	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	9817	PERF.	9500 - 11949	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SAUNDERS 38 "H"		WELL #:		8	RRCID ->	247970	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	12685	PERF.	9500 - 12685		
09	3000	N	651	-0-	-2349	-0-	684	8	643	2	N	-0-	-0-	
10	3100	N	5142	-0-	2042	-0-	2726	5142	2		N	-0-	-0-	
11	2726	N	-0-	-0-	-2726	-0-					N	-0-	-0-	
12	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-	-0-	
01	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	6858	2			N	-0-	-0-	
*02	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	7863	2	1	9	N	1	1 8	-0-

BIG REEF (EDWARDS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
SAUNDERS STATE 106 H //CONT.// 499978														
WELL #: 12 RRCID -> 248271 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9459 - 11675														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	46	1	3832	2	N	-0-		-0-
10		3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	-0-		-0-
11		2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	10	1	2542	2	N	-0-		-0-
12		4309 X	1131	-0-	-3378	-0-	2	1	1129	2	N	-0-		-0-
01		4309 X	3641	-0-	-668	-0-	3641	2			N	-0-		-0-
02		3741 X	1965	-0-	-1776	-0-	1965	2			N	-0-		-0-

SAUNDERS STATE 108 H UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 248408 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9337 - 12409														
09		15398 X	15398	-0-	-0-	-0-	182	1	15216	2	N	-0-		-0-
10		13610 X	13610	-0-	-0-	-0-	13610	2			N	-0-		-0-
11		10182 X	10182	-0-	-0-	-0-	40	1	10142	2	N	-0-		-0-
12		27497 X	-0-	-0-	-27497	-0-					N	-0-		-0-
01		27497 X	14122	-0-	-13375	-0-	14122	2			N	-0-		-0-
*02		18413 X	18413	-0-	-0-	-0-	18413	2			N	-0-		-0-

SAUNDERS STATE 108 H														
WELL #: 9 RRCID -> 248410 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9374 - 11921														
09		5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	70	1	5886	2	N	-0-		-0-
10		5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	5944	2			N	-0-		-0-
11		5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	23	1	5926	2	N	-0-		-0-
12		2356 X	86	-0-	-2270	-0-	86	2			N	-0-		-0-
01		2356 X	149	-0-	-2207	-0-	149	2			N	-0-		-0-
02		2204 X	401	-0-	-1803	-0-	401	2			N	-0-		-0-

PALAFOX 39 H														
WELL #: 7 RRCID -> 249442 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9467 - 12195														
09		16830 X	2229	-0-	-14601	-0-	26	1	2200	2	N	3		3
10		15166 X	15166	-0-	-0-	-0-	15149	2	17	9	N	15	1 8	17
11		14448 X	14448	-0-	-0-	-0-	57	1	14389	2	N	2	1 8	18
12		2294 X	187	-0-	-2107	-0-	186	2	1	9	N	1	1 8	18
01		15159 X	8390	-0-	-6769	-0-	8367	2	23	9	N	21	1 8	38
02		14181 X	10349	-0-	-3832	-0-	10331	2	18	9	N	16		54

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H"														
WELL #: 9A RRCID -> 251666 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9345 - 11645														
09		7938 X	7938	-0-	-0-	-0-	94	1	7844	2	N	-0-		-0-
10		7222 X	7222	-0-	-0-	-0-	7222	2			N	-0-		-0-
11		6527 X	6527	-0-	-0-	-0-	26	1	6501	2	N	-0-		-0-
12		8215 X	2690	-0-	-5525	-0-	6	1	2684	2	N	-0-		-0-
01		8215 X	5244	-0-	-2971	-0-	5244	2			N	-0-		-0-
02		7685 X	2170	-0-	-5515	-0-	2170	2			N	-0-		-0-

SAUNDERS STATE 108 H														
WELL #: 10 RRCID -> 251867 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 9220 - 12418														
09		864 N	864	-0-	-0-	-0-	10	1	854	2	N	-0-		-0-
10		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-		-0-
11		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	5	1	1216	2	N	-0-		-0-
12		899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-		-0-
01		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-		-0-
*02		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-		-0-

BIG TIME (FRIO 5250) 08061 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 STRATA OPERATING, INC. 825445
 BENTSEN WELL #: 1 RRCID -> 268817 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 5161 - 5164

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				29
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				29
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				29
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				29
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				29
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				29

BISHOP, EAST (7200) 08396 358 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
 DORSOGNA WELL #: 1 RRCID -> 126696 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 7237 - 7245

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

BISHOP, EAST (7600 FRIO) 08396 540 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 TEXRON OPERATING, LLC 850872
 PETROQUEST JV-DORSOGNA WELL #: 4 RRCID -> 260436 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7435 - 7440

09	2730 #	2241	-0-	-489	-0-	2142	1	99	9	N	90	172	1		246
10	2542 #	1800	-0-	-742	-0-	1695	1	105	9	N	95				341
11	2400 #	1805	-0-	-595	-0-	1706	1	99	9	N	90	166	1		265
12	2449 #	1630	-0-	-819	-0-	1535	1	95	9	N	86	153	1		198
01	2325 #	1144	-0-	-1181	-0-	1043	1	101	9	N	92				290
02	2175 #	1693	-0-	-482	-0-	1587	1	106	9	N	96	181	1		205

BISHOP, EAST (7700) 08396 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 TEXRON OPERATING, LLC 850872
 PETROQUEST JV-HARLAN WELL #: 1 RRCID -> 235694 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7514 - 7519

09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53

BISHOP, EAST (8350) 08396 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
 PETROQUEST JV-ELLIOT WELL #: 1 RRCID -> 244521 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6250 - 8454

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				65
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				65
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				65
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				65
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				65
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				65

PLUGGED AND ABANDONED 09/09/2010

BISHOP, EAST (8350) //CONT.// 08396 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES													
TEXKRON OPERATING, LLC 850872													
PETROQUEST JV-DORSOGNA WELL #: 1 RRCID -> 248314 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7698 - 7702													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2220 N	1181	-0-	-1039	-0-	1120 1	61 9	N	55	173 1			65
10	1249 N	1249	-0-	-0- B	-0-	1177 1	72 9	N	65				130
11	1248 N	1248	-0-	-0- B	-0-	1180 1	68 9	N	62				192
12	1273 N	1273	-0-	-0- B	-0-	1196 1	77 9	N	70				262
01	1240 N	491	-0-	-749 B	-0-	450 1	41 9	N	37				299
02	1218 N	936	-0-	-282	-0-	881 1	55 9	N	50	159 1			190

BISHOP, WEST (PFLUGER, LOWER) 08403 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES													
OMEGA ENERGY, LLC 622657													
KUEMPEL, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 159134 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6940 - 6942													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BISHOP, WEST (VICKSBURG) 08403 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES													
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061													
ECKERMAN, W.R. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134856 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9098 - 9305													
09	1920 #	1862	-0-	-58	-0-	1812 3	50 9	N	45				157
10	1922 N	1902	-0-	-20	-0-	1872 3	30 9	N	27	173 1			11
11	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1813 3	39 9	N	35				46
12	1922 N	1910	-0-	-12	-0-	1869 3	41 9	N	37	1 8			82
01	1891 N	1885	-0-	-6	-0-	1845 3	40 9	N	36				118
02	1798 N	1781	-0-	-17	-0-	1744 3	37 9	N	34				152

BISHOP, WEST (6830) 08403 615 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES													
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880													
BROWNING HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 275621 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6812 - 6824													
09	9240 #	7288	-0-	-1952	-0-	7177 2	111 9	N	101				248
10	9331 #	8326	-0-	-1005	-0-	8199 2	127 9	N	115	171 1			192
11	9150 #	7692	-0-	-1458	-0-	7574 2	118 9	N	107	171 1			128
12	9455 #	7638	-0-	-1817	-0-	7518 2	120 9	N	109	174 1			63
01	9455 #	7409	-0-	-2046	-0-	7288 2	121 9	N	110				173
02	7801 #	6911	-0-	-890	-0-	6817 2	94 9	N	85	173 1			85

BLACK CREEK (LOBO) 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861													
DESPAIN WELL #: 3 RRCID -> 144477 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8838 - 9074													
09	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	520 1	1310 2	Y	-0-				111
10	2263 N	1160	-0-	-1103	-0-	382 1	778 2	Y	-0-				111
11	2040 N	-0-	-0-	-2040	-0-			Y	-0-				111
12	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-			Y	-0-				111
01	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			Y	-0-				111
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				111

BLACK CREEK (LOBO)		//CONT.//		08520 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861									
DESPAIN		WELL #:		6	RRCID ->	144490	COMPL. DATE	02/05/1993	TOTAL DEPTH	9270	PERF.	8874 - 9036	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21

EOG RESOURCES, INC.		253162		WELL #:	1	RRCID ->	144466	COMPL. DATE	11/12/1992	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7818 - 8998
09	900 N	715	-0-	-185	-0-	87	1	627	2	Y	1		17
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	98	1	737	2	Y	5	14	1 8
11	830 N	830	-0-	-0-	-0-	84	1	740	2	Y	5	6	1 7
12	713 N	652	-0-	-61	-0-	54	1	594	2	Y	4	6	1 5
01	740 N	740	-0-	-0-	-0-	67	1	673	2	Y	-0-	5	1 -0-
*02	719 N	719	-0-	-0-	-0-	59	1	660	2	Y	-0-		-0-

BRISCOE "D"		WELL #:		2	RRCID ->	144469	COMPL. DATE	01/12/1993	TOTAL DEPTH	9225	PERF.	7832 - 9005	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRISCOE "D"		WELL #:		4	RRCID ->	144471	COMPL. DATE	01/06/1993	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8741 - 8930	
09	2070 X	1274	-0-	-796	-0-	155	1	1118	2	Y	1		29
10	2015 X	1787	-0-	-228	-0-	209	1	1568	2	Y	9	24	1 14
11	2220 X	1941	-0-	-279	-0-	198	1	1733	2	Y	9	11	1 12
12	2294 X	2084	-0-	-210	-0-	171	1	1900	2	Y	12	12	1 12
01	2294 X	1600	-0-	-694	-0-	143	1	1450	2	Y	6	17	1 1
02	1885 X	1305	-0-	-580	-0-	106	1	1197	2	Y	2		3

BRISCOE D		WELL #:		3	RRCID ->	144482	COMPL. DATE	01/06/1993	TOTAL DEPTH	9140	PERF.	8760 - 8952	
09	3030 X	2922	-0-	-108	-0-	355	1	2565	2	Y	2		43
10	3689 X	2823	-0-	-866	-0-	329	1	2473	2	Y	19	37	1 25
11	3570 X	2050	-0-	-1520	-0-	209	1	1828	2	Y	12	20	1 17
12	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	280	1	3099	2	Y	22	16	1 23
01	3255 X	2656	-0-	-599	-0-	239	1	2413	2	Y	4	26	1 1
02	2813 X	2651	-0-	-162	-0-	216	1	2434	2	Y	1		2

BLACK CREEK (LOBO)		//CONT.//		08520 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
BRISCOE D		WELL #:		6	RRCID -> 144491		COMPL. DATE 01/19/1998			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8141 - 9060				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE D		WELL #:		5	RRCID -> 144493		COMPL. DATE 02/07/1993			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8783 - 8958				
09	1710 N	1480	-0-	-230	-0-	180	1	1299	2	Y	1			12
						1	9							
10	1705 N	1665	-0-	-40	-0-	195	1	1466	2	Y	4	10	1	6
						4	9							
11	1890 N	1599	-0-	-291	-0-	163	1	1432	2	Y	4	5	1	5
						4	9							
12	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	131	1	1452	2	Y	4	5	1	4
						4	9							
01	1674 N	1544	-0-	-130	-0-	138	1	1400	2	Y	5	8	1	1
						6	9							
*02	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	131	1	1477	2	Y	1			2
						1	9							

BRISCOE D		WELL #:		7	RRCID -> 149018		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5794 - 5990				
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRISCOE "D"		WELL #:		8	RRCID -> 150164		COMPL. DATE 06/03/1994			TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8732 - 8916				
09	7892 X	7892	-0-	-0-	-0-	960	1	6926	2	Y	5			89
						6	9							
10	10323 X	8030	-0-	-2293	-0-	940	1	7055	2	Y	32	75	1	46
						35	9							
11	9990 X	9151	-0-	-839	-0-	933	1	8182	2	Y	33	36	1	43
						36	9							
12	9920 X	7795	-0-	-2125	-0-	642	1	7118	2	Y	32	42	1	33
						35	9							
01	8153 X	3049	-0-	-5104	-0-	257	1	2597	2	Y	177	183	1	27
						195	9							
02	8845 X	6708	-0-	-2137	-0-	532	1	5997	2	Y	163			190
						179	9							

BRISCOE "D"		WELL #:		9	RRCID -> 151280		COMPL. DATE 09/27/1994			TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8738 - 8922				
09	1380 N	1253	-0-	-127	-0-	152	1	1100	2	Y	1			16
						1	9							
10	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	154	1	1154	2	Y	7	14	1	9
						8	9							
11	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	150	1	1317	2	Y	6	7	1	8
						7	9							
12	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	116	1	1289	2	Y	7	8	1	7
						8	9							
01	1302 N	1280	-0-	-22	-0-	115	1	1159	2	Y	5	11	1	1
						6	9							
02	1421 N	1245	-0-	-176	-0-	101	1	1143	2	Y	1			2
						1	9							

BLACK CREEK (LOBO) EOG RESOURCES, INC. BRISCOE "D"		//CONT.// 08520 150 //CONT.// 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 10		RRCID -> 152403		COMPL. DATE 11/04/1994			TOTAL DEPTH 9180			PERF. 8904 - 8934				
09	3270 X	2124	-0-	-1146	-0-	258	1	1864	2	Y	2					26
10	3379 X	2553	-0-	-826	-0-	298	1	2236	2	Y	17	22	1			21
11	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	385	1	3380	2	Y	21	16	1			26
12	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	182	1	2019	2	Y	14	25	1			15
01	2542 X	2420	-0-	-122	-0-	217	1	2199	2	Y	4	18	1			1
*02	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	302	1	3408	2	Y	2					3

BRISCOE D		WELL #: 13		RRCID -> 157585		COMPL. DATE 03/18/2011			TOTAL DEPTH 9150			PERF. 8004 - 8182				
09	4950 X	4797	-0-	-153	-0-	583	1	4210	2	Y	4					60
10	5115 X	4040	-0-	-1075	-0-	471	1	3540	2	Y	26	51	1			35
11	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	511	1	4480	2	Y	27	27	1			35
12	4960 X	4223	-0-	-737	-0-	347	1	3846	2	Y	27	34	1			28
01	4960 X	4410	-0-	-550	-0-	396	1	4008	2	Y	5	32	1			1
02	4843 X	3191	-0-	-1652	-0-	260	1	2930	2	Y	1					2

BRISCOE D		WELL #: 12		RRCID -> 157621		COMPL. DATE 01/18/1996			TOTAL DEPTH 9400			PERF. 8998 - 9036				
09	1170 N	803	-0-	-367	-0-	98	1	704	2	Y	1					10
10	930 N	838	-0-	-92	-0-	98	1	737	2	Y	3	8	1			5
11	960 N	468	-0-	-492	-0-	48	1	418	2	Y	2	4	1			3
12	837 N	687	-0-	-150	-0-	57	1	627	2	Y	3	3	1			3
01	837 N	626	-0-	-211	-0-	56	1	563	2	Y	6	8	1			1
*02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	42	1	474	2	Y	2					3

BRISCOE "D"		WELL #: 15		RRCID -> 158102		COMPL. DATE 04/12/1998			TOTAL DEPTH 9200			PERF. 8091 - 8956				
09	2760 X	2065	-0-	-695	-0-	251	1	1811	2	Y	3					66
10	2387 X	825	-0-	-1562	-0-	95	1	717	2	Y	12	57	1			21
11	2310 X	644	-0-	-1666	-0-	65	1	571	2	Y	7	16	1			12
12	2139 N	588	-0-	-1551	-0-	48	1	532	2	Y	7	11	1			8
01	837 N	528	-0-	-309	-0-	48	1	480	2	Y	-0-	8	1			-0-
02	609 N	598	-0-	-11	-0-	49	1	549	2	Y	-0-					-0-

BLACK CREEK (LOBO)		//CONT.// 08520 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
BRISCOE "D"		WELL #: 16		RRCID -> 158138		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8113 - 8964			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
				(L)	(-)	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	360	N	345	-0-	-15	-0-	42 1	303 2	Y	-0-	-0-
10	775	N	558	-0-	-217	-0-	66 1	492 2	Y	-0-	-0-
11	660	N	526	-0-	-134	-0-	54 1	472 2	Y	-0-	-0-
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	81 1	901 2	Y	-0-	-0-
01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	128 1	1294 2	Y	-0-	-0-
*02	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	178 1	2001 2	Y	-0-	-0-

BRISCOE "D"		WELL #: 17		RRCID -> 158231		COMPL. DATE 07/11/1996		TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8954 - 8984			
09	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	235 1	1695 2	Y	1	27
							1 9				
10	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	220 1	1648 2	Y	11 23 1	15
							12 9				
11	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	241 1	2109 2	Y	13 12 1	16
							14 9				
12	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	178 1	1977 2	Y	12 15 1	13
							13 9				
01	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	197 1	1995 2	Y	2 15 1	-0-
							2 9				
*02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	145 1	1638 2	Y	1	1
							1 9				

BLACK CREEK, N. (WILCOX)		08522 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
MOHICAN OPERATING, L.L.C.		573707								
BRISCOE "E"		WELL #: 2A		RRCID -> 163314		COMPL. DATE 11/06/1995		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5349 - 5354		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

BLACK DIAMOND, EAST (PETTUS)		08524 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG		
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		836010								
A. K. EAST FEE		WELL #: 32		RRCID -> 215425		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 5082 PERF. 4756 - 4964		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

EAST, A. K. FEE		WELL #: 33		RRCID -> 218835		COMPL. DATE 12/23/2005		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4632 - 4641		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BLACK DIAMOND (GOUT. WELLS, UP.)				08546 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JIM HOGG					
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC				836010								
EAST, A. K. FEE				WELL #: 18	RRCID -> 158048	COMPL. DATE 03/13/1996	TOTAL DEPTH 5012	PERF. 3982	- 3985			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
EAST, ROBERT				WELL #: 1	RRCID -> 184542	COMPL. DATE 07/23/2001	TOTAL DEPTH 5004	PERF. 4051	- 4055			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
BLANCAS CREEK (LOBO 6)				08742 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA					
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313								
BRIONES, J.E. -A-				WELL #: 1	RRCID -> 129374	COMPL. DATE 08/03/1987	TOTAL DEPTH 9332	PERF. 8926	- 8946			
09	1500	#	1403	-0-	-97 B	-34979	73 1	1330 3	N	-0-		-0-
10	1736	#	1513	-0-	-223 B	-35202	73 1	1440 3	N	-0-		-0-
11	1740	#	1359	-0-	-381 B	-35583	69 1	1290 3	N	-0-		-0-
12	1798	#	1616	-0-	-182 B	-35765	80 1	1536 3	N	-0-		-0-
01	1798	#	1080	-0-	-718 B	-36483	57 1	1023 3	N	-0-		-0-
02	1421	#	NO RPT	-0-	-1421 B	-37904			N	NO RPT		-0-
MARTINEZ, D. S.				WELL #: 7	RRCID -> 186229	COMPL. DATE 08/07/2001	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 7228	- 7670			
09	0	N	376	-0-	376 B	-15796	14 1	362 3	N	-0-		52
10	434	N	344	-0-	-90 B	-15796	15 1	329 3	N	-0-		52
11	480	N	224	-0-	-256 B	-15796	9 1	215 3	N	-0-		52
12	403	N	358	-0-	-45 B	-15796	14 1	344 3	N	-0-		52
01	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-15796			N	NO RPT		52
02	203	N	NO RPT	-0-	-203 B	-15796			N	NO RPT		52
BLANCAS CREEK (10850)				08742 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
LUNDELL "B"				WELL #: 1	RRCID -> 103039	COMPL. DATE 07/02/1987	TOTAL DEPTH 11348	PERF. 9908	- 10886			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BRUNI RANCH				WELL #: 35	RRCID -> 160279	COMPL. DATE 09/27/1996	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 11080	- 11166			
09	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2467 2		Y	-0-		-0-
10	2604	X	2111	-0-	-493	-0-	2111 2		Y	-0-		-0-
11	2520	X	1949	-0-	-571	-0-	1949 2		Y	-0-		-0-
12	2356	X	2119	-0-	-237	-0-	2119 2		Y	-0-		-0-
*01	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	139 1	2109 2	Y	-0-		-0-
							379 3					
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BLANCAS CREEK (10850)		//CONT.// 08742 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BRUNI RANCH		WELL #: 36		RRCID -> 162126		COMPL. DATE 04/07/2011		TOTAL DEPTH 11725 PERF. 11286 - 11392			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		2610 X	2287	-0-	-323	-0-	2287 2	Y	-0-		-0-
10		2263 N	2198	-0-	-65	-0-	2198 2	Y	-0-		-0-
11		1980 N	760	-0-	-1220	-0-	760 2	Y	-0-		-0-
12		2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506 2	Y	-0-		-0-
*01		2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	135 1	Y	-0-	2061 2	-0-
							371 3				
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 90		RRCID -> 182968		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9902 - 11945			
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		SWR 10		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		SWR 10		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		SWR 10		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 75		RRCID -> 186639		COMPL. DATE 10/17/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9518 - 10860			
09		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2	Y	-0-		-0-
10		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2	Y	-0-		-0-
11		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2	Y	-0-		-0-
12		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 2	Y	-0-		-0-
*01		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	55 1	Y	-0-	839 2	-0-
							151 3				
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BMT MARTIN B		WELL #: 14		RRCID -> 203852		COMPL. DATE 07/21/2004		TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9146 - 9162			
09		690 N	559	-0-	-131	-0-	559 2	Y	-0-		-0-
10		620 N	537	-0-	-83	-0-	537 2	Y	-0-		-0-
11		600 N	480	-0-	-120	-0-	480 2	Y	-0-		-0-
12		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2	Y	-0-		-0-
*01		527 N	-0-	-0-	-527	-0-		Y	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MCASKILL TR5		WELL #: 34		RRCID -> 221904		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9854 - 10012			
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 58		RRCID -> 226168		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9484 - 9636			
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BLANCAS CREEK (10850)		//CONT.// 08742 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BMT MARTIN B		WELL #: 9		RRCID -> 226625		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7785 - 7806								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 107		RRCID -> 230935		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 11691 PERF. 7245 - 7375								
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
10	589 X	442	-0-	-147	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
11	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
12	651 X	496	-0-	-155	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
01	651 X	539	-0-	-112	-0-	28	1	433	2	Y	-0-					-0-
						78	3									
02	435 X	NO RPT	-0-	-435	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 108		RRCID -> 238176		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 11909 PERF. 9744 - 9754								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 99		RRCID -> 254570		COMPL. DATE 11/16/2009		TOTAL DEPTH 11519 PERF. 9206 - 9358								
09	1620 N	1619	-0-	-1	-0-	1619	2			Y	-0-					-0-
10	1705 N	1702	-0-	-3	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-
11	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-
12	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			Y	-0-					-0-
*01	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCASKILL TR1		WELL #: 29		RRCID -> 255568		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9440 - 9464								
09	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
10	775 N	750	-0-	-25	-0-	750	2			N	-0-					-0-
11	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
12	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
*01	798 N	798	-0-	-0-	-0-	42	1	641	2	N	-0-					-0-
						115	3									
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BLANCHARD (QUEEN CITY) FAULCONER, VERNON E., INC. CANALES			08763 260 263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL				
			WELL #:	1	RRCID ->	203077	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	9148	PERF.	8940 - 9010		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	3420 X	1903	-0-	-1517	-0-	206	1	1697	2	N	-0-			136
10	3534 X	1209	-0-	-2325	-0-	131	1	1033	2	N	41			177
						45	9							
11	3030 X	2961	-0-	-69	-0-	273	1	2658	2	N	27	2 8		202
						30	9							
12	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	324	1	3066	2	N	54	187 1	2 8	67
						59	9							
01	2697 X	2059	-0-	-638	-0-	264	1	1747	2	N	44			111
						48	9							
02	2871 X	629	-0-	-2242	-0-	76	1	540	2	N	12			123
						13	9							

ALTA-HUIZAR			08888 500 082967		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ARANSAS				
			WELL #:	1	RRCID ->	205260	COMPL. DATE	06/16/2004	TOTAL DEPTH	9230	PERF.	8996 - 9072		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2190 X	1995	-0-	-195	-0-	214	1	1763	2	N	16	1 8		366
						18	9							
10	2263 X	1036	-0-	-1227	-0-	109	1	866	2	N	55			421
						61	9							
11	2130 X	1460	-0-	-670	-0-	132	1	1283	2	N	41	187 1	2 8	273
						45	9							
12	2201 X	1610	-0-	-591	-0-	141	1	1334	2	N	123	188 1	1 8	207
						135	9							
01	2201 X	1356	-0-	-845	-0-	171	1	1130	2	N	50			257
						55	9							
02	1943 X	1712	-0-	-231	-0-	209	1	1478	2	N	23			280
						25	9							

BLIND PASS (MARGINULINA-FRIO) BOPCO, L.P. STATE OF TEXAS UNIT			08888 500 082967		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ARANSAS				
			WELL #:	1	RRCID ->	009423	COMPL. DATE	08/27/1952	TOTAL DEPTH	12316	PERF.	N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	6378	6378	-0-	-0-	-0-	1129	1	5175	2	N	67			399
						74	9							
10	6627	6627	-0-	-0-	-0-	1047	1	5508	2	N	65			464
						72	9							
11	6358	6358	-0-	-0-	-0-	990	1	5322	2	N	42	192 1		314
						46	9							
12	5611	4385	-0-	-1226	-0-	994	1	3343	2	N	44			358
						48	9							
01	5611	3493	-0-	-2118	-0-	1046	1	2341	2	N	96	168 1		286
						106	9							
02	5162	4406	-0-	-756	-0-	979	1	3361	2	N	60			346
						66	9							

STATE OF TEXAS UNIT			08888 500 082967		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ARANSAS				
			WELL #:	2	RRCID ->	009424	COMPL. DATE	07/21/1952	TOTAL DEPTH	11890	PERF.	N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS UNIT			08888 500 082967		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ARANSAS				
			WELL #:	4	RRCID ->	009425	COMPL. DATE	11/27/1952	TOTAL DEPTH	8604	PERF.	N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLIND PASS (MARGINULINA-FRIO)			//CONT.//	08888 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ARANSAS			
BOPCO, L.P.			//CONT.//	082967								
STATE OF TEXAS UNIT			WELL #:	5	RRCID ->	009426	COMPL. DATE	11/08/1952	TOTAL DEPTH	10922	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

BLOCK 901 (7750)				09575 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES			
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535								
STATE TRACT 901-S			WELL #:	2 U	RRCID ->	071731	COMPL. DATE	01/12/1977	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8617 - 8630

09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BLOCK 772 (FRIO, MIDDLE C)				09578 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES			
TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC				846692								
STATE LEASE 74581			WELL #:	1	RRCID ->	096886	COMPL. DATE	07/11/1998	TOTAL DEPTH	13220	PERF.	12730 - 13152

09	8310	X	6450	-0-	-1860	-0-	158 1	6259 2	Y	30	28 0	7
							33 9					
10	8587	X	5537	-0-	-3050	-0-	138 1	5365 2	Y	31	35 0	3
							34 9					
11	8310	X	6101	-0-	-2209	-0-	152 1	5910 2	Y	35	34 0	4
							39 9					
12	7130	X	6287	-0-	-843	-0-	152 1	6101 2	Y	31	33 0	2
							34 9					
01	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	180 1	7568 2	Y	30	28 0	4
							33 9					
*02	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	202 1	6316 2	Y	25	25 0	4
							28 9					

STATE LEASE 81980			WELL #:	1	RRCID ->	119168	COMPL. DATE	03/16/1985	TOTAL DEPTH	14729	PERF.	12942 - 13029

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

BLOCK 885-S (5A SAND)				09588 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES			
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535								
STATE TRACT 885-S			WELL #:	1	RRCID ->	183356	COMPL. DATE	01/26/2001	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10749 - 10812

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

BLOCK 885-S (5A SAND) //CONT.// 09588 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
 DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 203205 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2700 - 3100

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOOMBERG (FRIO 3900) 09646 142 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 TIJERINA WELL #: 5 RRCID -> 261620 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3950 - 3970

09	9210	4515	-0-	-4695	-0-	195	1	4285	2	N	32	169	1			17
						35	9									
10	9517	-0-	-0-	-9517	-0-					N	-0-					17
11	9210	-0-	-0-	-9210	-0-					N	-0-					17
12	9517	-0-	-0-	-9517	-0-					N	-0-					17
01	9517	-0-	-0-	-9517	-0-					N	-0-					17
02	4379 #	NO RPT	-0-	-4379	-0-					N	NO RPT					17

BLOOMBERG (FRIO 4600) 09646 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 MURCH, B. L. WELL #: 26 RRCID -> 201178 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 3828 - 3846

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

BLOOMBERG (FRIO 5100) 09646 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 DEWBERE PETROLEUM CORPORATION 216748
 GARCIA, J. A. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 176556 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5040 - 5044

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

BLOOMBERG (SULLIVAN 4000) 09646 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 22 RRCID -> 257160 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 5030 - 5080

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

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000)		09646 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
GARCIA, J. A. ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 222264		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5709 - 5766			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		RRCID -> 148273		COMPL. DATE 12/28/1993		TOTAL DEPTH 5940 PERF. 2860 - 5878				
MURCH, B.L.		WELL #: 6										
09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	44 1	1036 2	Y	112	104 1	32
							123 9					
10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	44 1	1023 2	Y	145	158 1	19
							160 9					
11	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	42 1	988 2	Y	93	81 1	31
							102 9					
12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	51 1	1154 2	Y	150	133 1	48
							165 9					
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	50 1	1096 2	Y	136	134 1	50
							150 9					
*02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	44 1	1069 2	Y	131	140 1	41
							144 9					

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		RRCID -> 115364		COMPL. DATE 02/07/1985		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5965 - 5988				
MORSE		WELL #: 1										
09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597 2		N	-0-		-0-
10	1612	N	1607	-0-	-5	-0-	1607 2		N	-0-		-0-
11	1590	N	1419	-0-	-171	-0-	1419 2		N	-0-		-0-
12	1643	N	1630	-0-	-13	-0-	1630 2		N	-0-		-0-
01	1612	N	1105	-0-	-507	-0-	1105 2		N	-0-		-0-
02	1363	N	1144	-0-	-219	-0-	1144 2		N	-0-		-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		RRCID -> 208685		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6264 - 6294				
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 39										
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D		879035		RRCID -> 208686		COMPL. DATE 01/29/2005		TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6164 - 6182				
WELL #: 38												
09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	123 1	1175 3	Y	12	6 1	6
							13 9					
10	1271	N	980	-0-	-291	-0-	98 1	882 3	Y	-0-		6
11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	127 1	1106 3	Y	-0-		6
12	1271	N	1128	-0-	-143	-0-	119 1	986 3	Y	21	24 1	3
							23 9					
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	104 1	878 3	Y	21	24 1	-0-
							23 9					
02	1189	N	1007	-0-	-182	-0-	108 1	896 3	Y	3	2 1	1
							3 9					

OIL AND GAS DIVISION

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000) //CONT.// 09646 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 BLOOMBERG WELL #: 11 RRCID -> 263015 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 5731 - 5742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	8160 X	7157	-0-	-1003	-0-	678	1	6456	3	Y	21			25
10	8432 X	7010	-0-	-1422	-0-	701	1	6306	3	Y	3	4	1	24
11	9186 X	9186	-0-	-0-	-0-	944	1	8238	3	Y	4	4	1	24
12	9285 X	9285	-0-	-0-	-0-	992	1	8242	3	Y	46	44	1	26
01	9886 X	9886	-0-	-0-	-0-	1044	1	8796	3	Y	42	45	1	23
02	8874 X	7268	-0-	-1606	-0-	781	1	6481	3	Y	5	5	1	23

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 74 RRCID -> 274280 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5501 - 5521

09	3900 X	1958	-0-	-1942	-0-	173	1	1644	3	N	128	62	1	184
10	4030 X	1716	-0-	-2314	-0-	170	1	1529	3	N	15	20	1	179
11	3900 X	2811	-0-	-1089	-0-	287	1	2507	3	N	15	10	1	184
12	3565 X	3367	-0-	-198	-0-	335	1	2786	3	N	224	253	1	155
01	2790 X	405	-0-	-2385	-0-	19	1	162	3	N	204	260	1	99
02	2726 X	2462	-0-	-264	-0-	252	1	2089	3	N	110	86	1	123

BLOOMBERG, WEST (4200) 09651 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 STEEN, BETTY WELL #: 8 RRCID -> 273665 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4248 - 4278

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

BOB WEST (L-1-4) 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 CANTERA OPERATING, LLC 129692
 ARRIAGA GU "F" WELL #: 1 RRCID -> 160465 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 13867 PERF. 10240 - 10321

09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	17	2	1	3	N	-0-			-0-
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-			-0-
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	22	2	1	3	N	-0-			-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	25	2	N	-0-			-0-
*02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	2	1	116	2	N	-0-			-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 175061 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF. 10194 - 10423

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

BOB WEST (L-1-4)			//CONT.//		10041 138	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR			
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692										
SANDIA "C"			WELL #:		3	RRCID ->	176475	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	13574	PERF. 8451 - 8530			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

USA			WELL #:		2013	RRCID ->	178109	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	11971	PERF. 8232 - 11242			
09	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-		324 1	3869 2			N	-0-			-0-
							105 3	7 4							
10	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-		342 1	3798 2			N	-0-			-0-
							118 3	7 4							
11	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-		325 1	3753 2			N	1			1
							114 3	6 4							
12	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-		306 1	3533 2			N	-0-			1
							103 3	6 4							
01	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-		330 1	3530 2			N	-0-			1
							103 3	6 4							
02	2900 X	2804	-0-	-96	-0-		235 1	2489 2			N	-0-			1
							75 3	5 4							

RAMIREZ GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	178981	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	12539	PERF. 9548 - 9670			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

USA			WELL #:		306	RRCID ->	189702	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	11612	PERF. 8332 - 8342			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANDIA "C"			WELL #:		5	RRCID ->	191250	COMPL. DATE	09/16/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 9158 - 9650			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANDIA "C"			WELL #:		4	RRCID ->	192767	COMPL. DATE	06/06/2002	TOTAL DEPTH	13475	PERF. 8640 - 8655			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-1-4)			//CONT.//		10041 138	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR		
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692									
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		15	RRCID ->	210471	COMPL. DATE	12/31/2004	TOTAL DEPTH	15100	PERF.10124 - 10134		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

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

ARRIAGA GU "F"			WELL #:		2	RRCID ->	216172	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	12940	PERF. 9758 - 9937		
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	2	1	122	2	N	-0-		-0-
							3	3						
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	2	1	109	2	N	-0-		-0-
							3	3						
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	2	1	116	2	N	-0-		-0-
							3	3						
12	124	N	84	-0-	-40	-0-	2	1	80	2	N	-0-		-0-
							2	3						
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	2	1	117	2	N	-0-		-0-
							3	3						
02	116	N	78	-0-	-38	-0-	2	1	74	2	N	-0-		-0-
							2	3						

GUERRA-USA GU "C"			WELL #:		10	RRCID ->	241568	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	15098	PERF.10100 - 10880		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"			WELL #:		17	RRCID ->	253790	COMPL. DATE	09/20/2009	TOTAL DEPTH	16450	PERF.10161 - 10998		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT D			WELL #:		5	RRCID ->	275531	COMPL. DATE	08/31/2014	TOTAL DEPTH	13257	PERF. 8727 - 9744		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 USA WELL #: 3010 RRCID -> 276296 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 13081 PERF. 9532 - 9550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	29880 X	19099	-0-	-10781	-0-	1437	1	17143	2	N	22				84
						466	3		29	4					
10	30876 X	18867	-0-	-12009	-0-	1509	1	16776	2	N	29				113
						521	3		29	4					
11	26910 X	16905	-0-	-10005	-0-	1304	1	15083	2	N	34				147
						456	3		25	4					
12	24676 X	16060	-0-	-8616	-0-	1242	1	14363	2	N	9				156
						420	3		25	4					
01	21886 X	14619	-0-	-7267	-0-	1214	1	12995	2	N	7	146	1		17
						378	3		24	4					
*02	17690 X	13177	-0-	-4513	-0-	1106	1	11699	2	N	-0-				17
						350	3		22	4					

USA 1 WELL #: 6 RRCID -> 276985 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 11784 PERF. 9614 - 9780

09	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	347	1	4135	2	N	-0-				1
						112	3		7	4					
10	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	245	1	2721	2	N	-0-				1
						85	3		5	4					
11	7740 X	2594	-0-	-5146	-0-	201	1	2319	2	N	-0-				1
						70	3		4	4					
12	7998 X	4240	-0-	-3758	-0-	328	1	3794	2	N	-0-				1
						111	3		7	4					
01	7998 X	3930	-0-	-4068	-0-	327	1	3495	2	N	-0-				1
						102	3		6	4					
*02	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	275	1	2911	2	N	-0-				1
						87	3		6	4					

USA 3 WELL #: 8 RRCID -> 278203 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11328 PERF. 8108 - 8120

09	34020 X	945	-0-	-33075	-0-	71	1	850	2	N	-0-				-0-
						23	3		1	4					
10	35154 X	1115	-0-	-34039	-0-	89	1	993	2	N	-0-				-0-
						31	3		2	4					
11	34020 X	-0-	-0-	-34020	-0-					N	-0-				-0-
12	35154 X	-0-	-0-	-35154	-0-					N	-0-				-0-
01	1116 X	871	-0-	-245	-0-	72	1	775	2	N	-0-				-0-
						23	3		1	4					
02	1044 X	710	-0-	-334	-0-	60	1	630	2	N	-0-				-0-
						19	3		1	4					

RAMIREZ GU 'E' WELL #: 5 RRCID -> 278482 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 13034 PERF. 9126 - 9536

09	15930 X	-0-	-0-	-15930	-0-					N	-0-				-0-
10	16461 X	-0-	-0-	-16461	-0-					N	-0-				-0-
11	15930 X	502	-0-	-15428	-0-	9	1	478	2	N	-0-				-0-
						14	3		1	4					
12	16461 X	502	-0-	-15959	-0-	9	1	478	2	N	-0-				-0-
						14	3		1	4					
01	453 X	453	-0-	-0-	-0-	9	1	430	2	N	-0-				-0-
						13	3		1	4					
*02	411 X	411	-0-	-0-	-0-	8	1	390	2	N	-0-				-0-
						12	3		1	4					

BOB WEST (L-1-4)		//CONT.//		10041 138	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR						
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005										
RAMIREZ, MARIA V.		WELL #:		3	RRCID ->	164018	COMPL. DATE	07/31/1997	TOTAL DEPTH 12886 PERF. 8982 - 9120					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		124 N	124	-0-	-0-	-0-	42 1	82 2	N		-0-			-0-
10		159 N	159	-0-	-0-	-0-	57 1	102 2	N		-0-			-0-
11		151 N	151	-0-	-0-	-0-	60 1	91 2	N		-0-			-0-
12		140 N	140	-0-	-0-	-0-	53 1	87 2	N		-0-			-0-
01		155 N	154	-0-	-1	-0-	51 1	103 2	N		-0-			-0-
02		145 N	114	-0-	-31	-0-	28 1	86 2	N		-0-			-0-

MORNINGSTAR GAS, INC.				586679										
GUERRA, R. R. PARTNERSHIP, ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	171710	COMPL. DATE	01/18/1998	TOTAL DEPTH 14150 PERF.10062 - 10360					
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

BOB WEST (L-3)				10041 140	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
CANTERA OPERATING, LLC				129692										
GUERRA-USA GAS UNIT D		WELL #:		9	RRCID ->	276162	COMPL. DATE	10/09/2014	TOTAL DEPTH 9083 PERF. 8535 - 8555					
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

DOLPHIN PETROLEUM, LP				222226										
YZAGUIRRE, J.		WELL #:		1	RRCID ->	157338	COMPL. DATE	03/24/1994	TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8230 - 8245					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

YZAGUIRRE, J.		WELL #:		6	RRCID ->	168331	COMPL. DATE	09/20/1996	TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8430 - 11565					
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10096			N		NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10096			N		NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10096			N		NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10096			N		NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10096			N		NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10096			N		NO RPT			-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		4	RRCID ->	247349	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8580 - 8585					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

BOB WEST (L-5-10)				10041 143	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR					
CANTERA OPERATING, LLC				129692											
RAMIREZ				WELL #: 1	RRCID -> 150567	COMPL. DATE 06/01/1994	TOTAL DEPTH 12539	PERF. 8400	- 10006						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 154501	COMPL. DATE 11/12/1993	TOTAL DEPTH 11350	PERF. N/A								
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	4	1	191	2	N	-0-				-0-
							5	3								
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	4	1	210	2	N	-0-				-0-
							7	3								
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	6	1	317	2	N	-0-				-0-
							10	3								
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	10	1	514	2	N	-0-				-0-
							15	3								
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	9	1	448	2	N	-0-				-0-
							13	3								
*02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	7	1	322	2	N	-0-				-0-
							10	3								

RAMIREZ GU "E"				WELL #: 13	RRCID -> 160895	COMPL. DATE 07/10/1996	TOTAL DEPTH 12300	PERF. 8678	- 10594							
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GUERRA GAS UNIT A				WELL #: 23	RRCID -> 161769	COMPL. DATE 08/04/2005	TOTAL DEPTH 12270	PERF. 9450	- 11378							
09	1260	N	1206	-0-	-54	-0-	23	1	1150	2	N	-0-				-0-
							31	3								
10	1240	N	1132	-0-	-108	-0-	22	1	1075	2	N	-0-				-0-
							33	3								
11	1290	N	869	-0-	-421	-0-	16	1	827	2	N	-0-				-0-
							25	3								
12	1240	N	770	-0-	-470	-0-	14	1	734	2	N	-0-				-0-
							21	3								
01	1147	N	747	-0-	-400	-0-	15	1	710	2	N	-0-				-0-
							21	3								
*02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	17	1	810	2	N	-0-				-0-
							24	3								

USA				WELL #: 309	RRCID -> 164869	COMPL. DATE 08/31/1997	TOTAL DEPTH 12547	PERF. N/A								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BOB WEST (L-5-10)		//CONT.// 10041 143		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692							
USA		WELL #: 108		RRCID -> 164902		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9466 - 10366	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SANDIA "C"		WELL #: 2		RRCID -> 165822		COMPL. DATE 10/14/1997		TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9658 - 12190	
09	2490 N	2204	-0-	-286	-0-	166 1	1981 2	N	-0-
						54 3	3 4		
10	2542 N	2373	-0-	-169	-0-	190 1	2113 2	N	-0-
						66 3	4 4		
11	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	180 1	2076 2	N	-0-
						63 3	3 4		
12	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	182 1	2099 2	N	-0-
						61 3	4 4		
01	2387 N	2313	-0-	-74	-0-	192 1	2057 2	N	-0-
						60 3	4 4		
02	2233 N	2189	-0-	-44	-0-	184 1	1943 2	N	-0-
						58 3	4 4		

RAMIREZ GU "E"		WELL #: 11		RRCID -> 167423		COMPL. DATE 07/19/1996		TOTAL DEPTH 12417 PERF. 8777 - 10492	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #: 21		RRCID -> 167600		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8537 - 9036	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL.		WELL #: 1		RRCID -> 175063		COMPL. DATE 11/08/1999		TOTAL DEPTH 15050 PERF.10968 - 11984	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

USA		WELL #: 308		RRCID -> 175373		COMPL. DATE 09/10/1999		TOTAL DEPTH 11328 PERF. 9059 - 9888	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692												
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 175721 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 15150 PERF.11157 - 11660												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SANDIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 176542 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13574 PERF. 9143 - 9187												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

USA WELL #: 1011 RRCID -> 178097 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF. 9700 - 9788												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

USA WELL #: 2013 RRCID -> 178117 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 8492 - 8564												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

USA WELL #: 3011 RRCID -> 183163 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9090 - 9178												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

USA WELL #: 1012 RRCID -> 187314 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11078 - 11100												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

USA WELL #: 306 RRCID -> 189703 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 11612 PERF. 8782 - 9399												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOB WEST (L-5-10)		//CONT.//		10041 143	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692									
SANDIA "C"		WELL #:		5	RRCID ->	191249	COMPL. DATE	07/06/2004	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	9158 - 11104	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1290 N	1071	-0-	-219	-0-	81 1	962 2	N	-0-			-0-
							26 3	2 4					
10		1333 N	1100	-0-	-233	-0-	88 1	980 2	N	-0-			-0-
							30 3	2 4					
11		1290 N	1023	-0-	-267	-0-	79 1	915 2	N	-0-			-0-
							28 3	1 4					
12		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	95 1	1093 2	N	-0-			-0-
							32 3	2 4					
01		1085 N	1022	-0-	-63	-0-	85 1	909 2	N	-0-			-0-
							26 3	2 4					
*02		998 N	998	-0-	-0-	-0-	84 1	885 2	N	-0-			-0-
							27 3	2 4					

SANDIA "C"		WELL #:		4	RRCID ->	192768	COMPL. DATE	06/05/2002	TOTAL DEPTH	13475	PERF.	9226 - 9968	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		13	RRCID ->	197650	COMPL. DATE	09/21/2003	TOTAL DEPTH	14575	PERF.	10470 - 10770	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

USA		WELL #:		307	RRCID ->	221890	COMPL. DATE	08/18/1999	TOTAL DEPTH	11360	PERF.	8532 - 9284	
09		6609 X	6609	-0-	-0-	-0-	498 1	5940 2	N	-0-			-0-
							161 3	10 4					
10		5456 X	4412	-0-	-1044	-0-	353 1	3929 2	N	1			1
							122 3	7 4					
11		5280 X	3948	-0-	-1332	-0-	305 1	3530 2	N	-0-			1
							107 3	6 4					
12		5456 X	5184	-0-	-272	-0-	401 1	4639 2	N	-0-			1
							136 3	8 4					
01		5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	477 1	5105 2	N	-0-			1
							148 3	9 4					
*02		7003 X	7003	-0-	-0-	-0-	588 1	6217 2	N	-0-			1
							186 3	12 4					

USA		WELL #:		102	RRCID ->	222993	COMPL. DATE	09/17/2006	TOTAL DEPTH	12110	PERF.	9674 - 10528	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BOB WEST (L-5-10)		//CONT.//		10041 143	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692								
USA		WELL #:		3014	RRCID ->	245535	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	9002 - 10180
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		4500 X	4005	-0-	-495	-0-	302 1	3599 2	N	-0-		-0-
							98 3	6 4				
10		4650 X	4097	-0-	-553	-0-	328 1	3650 2	N	-0-		-0-
							113 3	6 4				
11		4470 X	4002	-0-	-468	-0-	309 1	3578 2	N	1		1
							108 3	6 4				
12		4433 X	4088	-0-	-345	-0-	316 1	3659 2	N	-0-		1
							107 3	6 4				
01		4371 X	4032	-0-	-339	-0-	335 1	3586 2	N	-0-		1
							104 3	7 4				
02		3886 X	3627	-0-	-259	-0-	305 1	3220 2	N	-0-		1
							96 3	6 4				

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		17	RRCID ->	253789	COMPL. DATE	09/20/2009	TOTAL DEPTH	16450	PERF.	11604 - 12646
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		18	RRCID ->	257354	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	16640	PERF.	12700 - 12712
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMIREZ GU 'E'		WELL #:		5	RRCID ->	278501	COMPL. DATE	04/11/2015	TOTAL DEPTH	13034	PERF.	9590 - 10380
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOLPHIN PETROLEUM, LP		222226			RRCID ->	195025	COMPL. DATE	10/20/2002	TOTAL DEPTH	10847	PERF.	8614 - 8624
YZAGUIRRE, RAMIREZ		WELL #:		2								
09	90 N	16	-0-	-74	-0-	16 2		N	-0-			-0-
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-			-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-			-0-
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-			-0-
*01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

BOB WEST (L-7)				10041 146	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
CANTERA OPERATING, LLC				129692												
GUERRA-USA GAS UNIT D				WELL #: 5	RRCID -> 275551		COMPL. DATE 08/31/2014		TOTAL DEPTH 13257		PERF. 8727		-		9744	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
RAMIREZ, MARIA V.				WELL #: 5ST	RRCID -> 169426		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 13160		PERF. 11348		-		11408	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DOLPHIN PETROLEUM, LP				222226	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
YZAGUIRRE, J				WELL #: 11U	RRCID -> 167131		COMPL. DATE 05/20/1995		TOTAL DEPTH 12425		PERF. 8566		-		9218	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14)				10041 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR					
CANTERA OPERATING, LLC				129692												
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"				WELL #: 7	RRCID -> 166626		COMPL. DATE 10/06/1996		TOTAL DEPTH 14400		PERF. 11626		-		11935	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)				10041 151	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR					
CANTERA OPERATING, LLC				129692												
GUERRA GAS UNIT "A"				WELL #: 3	RRCID -> 141811		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9176		-		9602	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692														
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 141913 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9637 - 10112														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		630 N	609	-0-	-21	-0-	12 1	580 2	N	-0-				-0-
							16 3	1 4						
10		651 N	615	-0-	-36	-0-	12 1	584 2	N	-0-				-0-
							18 3	1 4						
11		630 N	584	-0-	-46	-0-	11 1	555 2	N	-0-				-0-
							17 3	1 4						
12		620 N	587	-0-	-33	-0-	11 1	559 2	N	-0-				-0-
							16 3	1 4						
01		620 N	563	-0-	-57	-0-	11 1	535 2	N	-0-				-0-
							16 3	1 4						
02		551 N	543	-0-	-8	-0-	11 1	516 2	N	-0-				-0-
							15 3	1 4						

USA WELL #: 203 RRCID -> 145954 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9014 - 9766														
09		712 N	712	-0-	-0-	-0-	54 1	640 2	N	-0-				-0-
							17 3	1 4						
10		838 N	838	-0-	-0-	-0-	67 1	747 2	N	-0-				-0-
							23 3	1 4						
11		927 N	927	-0-	-0-	-0-	72 1	829 2	N	-0-				-0-
							25 3	1 4						
12		840 N	840	-0-	-0-	-0-	65 1	752 2	N	-0-				-0-
							22 3	1 4						
01		837 N	796	-0-	-41	-0-	66 1	708 2	N	-0-				-0-
							21 3	1 4						
02		899 N	750	-0-	-149	-0-	63 1	666 2	N	-0-				-0-
							20 3	1 4						

GUERRA "A" SWD WELL #: 1 RRCID -> 147730 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 3154 - 3174														
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 147844 COMPL. DATE 12/05/1993 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9578 - 10058														
09		179 N	179	-0-	-0-	-0-	3 1	171 2	N	-0-				-0-
							5 3							
10		172 N	172	-0-	-0-	-0-	3 1	164 2	N	-0-				-0-
							5 3							
11		186 N	186	-0-	-0-	-0-	3 1	178 2	N	-0-				-0-
							5 3							
12		193 N	193	-0-	-0-	-0-	4 1	184 2	N	-0-				-0-
							5 3							
01		225 N	225	-0-	-0-	-0-	4 1	215 2	N	-0-				-0-
							6 3							
02		174 N	169	-0-	-5	-0-	3 1	161 2	N	-0-				-0-
							5 3							

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 148624 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9356 - 9864														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 4 RRCID -> 149037 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9110 - 9184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	3480 X	3407	-0-	-73	-0-	66 1	3248 2	5 4	N	-0-			-0-
						88 3	5 4						
10	3596 X	3185	-0-	-411	-0-	62 1	3024 2	5 4	N	-0-			-0-
						94 3	5 4						
11	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	81 1	4274 2	7 4	N	1			1
						129 3	7 4						
12	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	78 1	3988 2	7 4	N	-0-			1
						117 3	7 4						
01	3596 X	3488	-0-	-108	-0-	68 1	3318 2	6 4	N	-0-			1
						96 3	6 4						
*02	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	72 1	3465 2	7 4	N	-0-			1
						104 3	7 4						

USA WELL #: 2012 RRCID -> 151029 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 12322 PERF.10180 - 12054

09	2190 N	2079	-0-	-111	-0-	157 1	1868 2	3 4	N	-0-			-0-
						51 3	3 4						
10	2232 N	2123	-0-	-109	-0-	170 1	1891 2	3 4	N	-0-			-0-
						59 3	3 4						
11	2160 N	2069	-0-	-91	-0-	160 1	1850 2	3 4	N	-0-			-0-
						56 3	3 4						
12	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	170 1	1967 2	3 4	N	-0-			-0-
						57 3	3 4						
01	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	183 1	1963 2	4 4	N	-0-			-0-
						57 3	4 4						
*02	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	177 1	1867 2	4 4	N	-0-			-0-
						56 3	4 4						

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 151336 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9820 - 10506

09	570 N	569	-0-	-1	-0-	11 1	542 2	1 4	N	-0-			-0-
						15 3	1 4						
10	589 N	494	-0-	-95	-0-	10 1	468 2	1 4	N	-0-			-0-
						15 3	1 4						
11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	11 1	585 2	1 4	N	-0-			-0-
						18 3	1 4						
12	589 N	559	-0-	-30	-0-	10 1	532 2	1 4	N	-0-			-0-
						16 3	1 4						
01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	11 1	511 2	1 4	N	-0-			-0-
						15 3	1 4						
02	609 N	551	-0-	-58	-0-	11 1	523 2	1 4	N	-0-			-0-
						16 3	1 4						

USA WELL #: 303 RRCID -> 152439 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 13696 PERF. 9370 - 10082

09	420 N	310	-0-	-110	-0-	23 1	279 2	8 3	N	-0-			-0-
						8 3							
10	403 N	402	-0-	-1	-0-	32 1	358 2	11 3	N	-0-			-0-
						11 3	1 4						
11	360 N	256	-0-	-104	-0-	20 1	229 2	7 3	N	-0-			-0-
						7 3							
12	310 N	138	-0-	-172	-0-	11 1	123 2	4 3	N	-0-			-0-
						4 3							
01	403 N	267	-0-	-136	-0-	22 1	238 2	7 3	N	-0-			-0-
						7 3							
02	261 N	218	-0-	-43	-0-	18 1	194 2	6 3	N	-0-			-0-
						6 3							

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)			//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR						
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692												
RAMIREZ-USA GU "E"			WELL #:		5	RRCID -> 154277		COMPL. DATE 09/18/2005		TOTAL DEPTH 13034		PERF.10676 - 11717					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

STATE PARK			WELL #:		4	RRCID -> 154543		COMPL. DATE 05/15/1995		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10135 - 10875					
09		505 N	505	-0-	-0-	-0-	10	1	481	2	N	-0-					-0-
							13	3									
10		416 N	416	-0-	-0-	-0-	8	1	395	2	N	-0-					-0-
							12	3									
11		488 N	488	-0-	-0-	-0-	9	1	464	2	N	-0-					-0-
							14	3									
12		527 N	483	-0-	-44	-0-	9	1	460	2	N	-0-					-0-
							13	3									
01		403 N	236	-0-	-167	-0-	5	1	224	2	N	-0-					-0-
							7	3									
02		464 N	255	-0-	-209	-0-	5	1	243	2	N	-0-					-0-
							7	3									

SANDIA "C"			WELL #:		3	RRCID -> 156039		COMPL. DATE 06/25/2006		TOTAL DEPTH 13574		PERF. 9900 - 10272					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A"			WELL #:		16	RRCID -> 156802		COMPL. DATE 07/31/1995		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9572 - 9930					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USA			WELL #:		304	RRCID -> 156969		COMPL. DATE 07/25/1995		TOTAL DEPTH 12090		PERF. N/A					
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA			WELL #:		109	RRCID -> 157341		COMPL. DATE 12/23/1995		TOTAL DEPTH 12454		PERF. N/A					
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)			//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: STARR			
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692											
RAMIREZ-USA GU "E"			WELL #:		11	RRCID ->		158380	COMPL. DATE		07/19/1996	TOTAL DEPTH		12417	PERF.	8777 - 11564
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11		701 N	701	-0-	-0-	-0-	13	1	667	2	N	-0-			-0-	
							20	3		1	4					
12		334 N	334	-0-	-0-	-0-	6	1	318	2	N	-0-			-0-	
							9	3		1	4					
01		335 N	335	-0-	-0-	-0-	7	1	318	2	N	-0-			-0-	
							9	3		1	4					
02		667 N	293	-0-	-374	-0-	6	1	278	2	N	-0-			-0-	
							8	3		1	4					

USA			WELL #:		306	RRCID ->		159481	COMPL. DATE		11/15/2005	TOTAL DEPTH		11612	PERF.	8336 - 10173
09		2520 N	2402	-0-	-118	-0-	181	1	2158	2	N	-0-			-0-	
							59	3		4	4					
10		2511 N	2467	-0-	-44	-0-	198	1	2197	2	N	-0-			-0-	
							68	3		4	4					
11		2430 N	2369	-0-	-61	-0-	183	1	2119	2	N	-0-			-0-	
							64	3		3	4					
12		2480 N	2378	-0-	-102	-0-	184	1	2128	2	N	-0-			-0-	
							62	3		4	4					
01		2480 N	2394	-0-	-86	-0-	199	1	2129	2	N	-0-			-0-	
							62	3		4	4					
02		2291 N	2266	-0-	-25	-0-	190	1	2012	2	N	-0-			-0-	
							60	3		4	4					

USA			WELL #:		305	RRCID ->		159557	COMPL. DATE		09/02/1998	TOTAL DEPTH		12233	PERF.	10489 - 11558
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

GUERRA GAS UNIT "A"			WELL #:		24	RRCID ->		160485	COMPL. DATE		02/24/1996	TOTAL DEPTH		11340	PERF.	10432 - 10798
09		582 N	582	-0-	-0-	-0-	11	1	555	2	N	-0-			-0-	
							15	3		1	4					
10		651 N	140	-0-	-511	-0-	3	1	133	2	N	-0-			-0-	
							4	3								
11		660 N	142	-0-	-518	-0-	3	1	135	2	N	-0-			-0-	
							4	3								
12		589 N	143	-0-	-446	-0-	3	1	136	2	N	-0-			-0-	
							4	3								
01		155 N	69	-0-	-86	-0-	1	1	66	2	N	-0-			-0-	
							2	3								
02		145 N	140	-0-	-5	-0-	3	1	133	2	N	-0-			-0-	
							4	3								

IZAGUIRRE SWD			WELL #:		1	RRCID ->		160827	COMPL. DATE		10/24/1996	TOTAL DEPTH		3900	PERF.	3470 - 3610
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)			//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR			
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692										
ARRIAGA GU "F"			WELL #:		2	RRCID ->	160872	COMPL. DATE	06/28/2003	TOTAL DEPTH	12940	PERF.	11576	- 11669	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		6	RRCID ->	160889	COMPL. DATE	05/04/1996	TOTAL DEPTH	14940	PERF.	N/A		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT			WELL #:		13	RRCID ->	160891	COMPL. DATE	05/10/1996	TOTAL DEPTH	14230	PERF.	10052 - 10250		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIREZ-USA GU "E"			WELL #:		13	RRCID ->	160894	COMPL. DATE	10/28/2004	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10362 - 11443		
09	1740	N	1735	-0-	-5	-0-	34	1	1653	2	N	-0-			-0-
							45	3		3					
10	1705	N	1425	-0-	-280	-0-	28	1	1353	2	N	-0-			-0-
							42	3		2					
11	1440	N	1317	-0-	-123	-0-	24	1	1253	2	N	-0-			-0-
							38	3		2					
12	1798	N	1582	-0-	-216	-0-	29	1	1506	2	N	-0-			-0-
							44	3		3					
01	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	29	1	1396	2	N	-0-			-0-
							41	3		3					
*02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	26	1	1231	2	N	-0-			-0-
							37	3		2					

RAMIREZ-USA GU "E"			WELL #:		10	RRCID ->	161074	COMPL. DATE	07/15/1996	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	N/A		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA			WELL #:		2011	RRCID ->	161164	COMPL. DATE	08/27/1996	TOTAL DEPTH	10804	PERF.	10061 - 10398		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)			//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR		
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692									
STATE PARK			WELL #:		6	RRCID ->	161297	COMPL. DATE	01/10/1995	TOTAL DEPTH	14150	PERF.	N/A	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	

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

GUERRA GAS UNIT A			WELL #:		23	RRCID ->	161773	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	12270	PERF.	N/A	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

USA			WELL #:		301	RRCID ->	163797	COMPL. DATE	10/23/1996	TOTAL DEPTH	11743	PERF.	N/A	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

RAMIREZ-USA GU "E"			WELL #:		14	RRCID ->	164036	COMPL. DATE	01/08/1997	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10418 - 11060	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

USA			WELL #:		308	RRCID ->	164468	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	11328	PERF.	9053 - 9888	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

USA			WELL #:		309	RRCID ->	164870	COMPL. DATE	08/31/1997	TOTAL DEPTH	12547	PERF.	N/A	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

USA			WELL #:		108	RRCID ->	164903	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	12571	PERF.	9824 - 10517	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)			//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR		
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692								
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		7	RRCID -> 167580		COMPL. DATE 04/20/1997		TOTAL DEPTH 15216		PERF.10418 - 10878	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		9	RRCID -> 168759		COMPL. DATE 01/06/1998		TOTAL DEPTH 14500		PERF.10103 - 10260	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 170794		COMPL. DATE 09/01/1998		TOTAL DEPTH 13120		PERF.10015 - 10145	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 173244		COMPL. DATE 05/08/1999		TOTAL DEPTH 11655		PERF.10461 - 10662	
09	720	N	717	-0-	-3	-0-	14 1	683 2	N	-0-			-0-
							19 3	1 4					
10	775	N	738	-0-	-37	-0-	14 1	701 2	N	-0-			-0-
							22 3	1 4					
11	720	N	653	-0-	-67	-0-	12 1	621 2	N	-0-			-0-
							19 3	1 4					
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	14 1	712 2	N	-0-			-0-
							21 3	1 4					
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	19 1	901 2	N	-0-			-0-
							26 3	2 4					
*02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	18 1	862 2	N	-0-			-0-
							26 3	2 4					

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 174059		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 14646		PERF.10262 - 10423	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

USA			WELL #:		1011	RRCID -> 178100		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 12866		PERF. 9919 - 10412	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)			//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR				
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692										
USA			WELL #:		2013	RRCID ->		178118	COMPL. DATE		05/27/2000	TOTAL DEPTH	11971	PERF.	9032 - 9400
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

STATE PARK			WELL #:		8	RRCID ->		182936	COMPL. DATE		03/05/2001	TOTAL DEPTH	12720	PERF.	10329 - 10410

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

USA			WELL #:		101	RRCID ->		182952	COMPL. DATE		08/04/2001	TOTAL DEPTH	12987	PERF.	9904 - 10430

09	690 N	632	-0-	-58	-0-	48	1	568	2	N	-0-				-0-
						15	3		1	4					
10	682 N	634	-0-	-48	-0-	51	1	564	2	N	-0-				-0-
						18	3		1	4					
11	660 N	602	-0-	-58	-0-	46	1	536	2	N	3	3	8		-0-
						16	3		1	4					
12	651 N	642	-0-	-9	-0-	50	1	574	2	N	-0-				-0-
						17	3		1	4					
01	620 N	616	-0-	-4	-0-	51	1	548	2	N	-0-				-0-
						16	3		1	4					
*02	584 N	584	-0-	-0-	-0-	49	1	518	2	N	-0-				-0-
						16	3		1	4					

USA			WELL #:		3011	RRCID ->		183162	COMPL. DATE		03/18/2001	TOTAL DEPTH	11480	PERF.	9252 - 10064

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

USA			WELL #:		3013	RRCID ->		186581	COMPL. DATE		11/11/2000	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	10115 - 10456

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

USA			WELL #:		1012	RRCID ->		187313	COMPL. DATE		06/29/2001	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	11263 - 11589

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

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR										
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692										
SANDIA "C" WELL #: 5 RRCID -> 191251 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11080 - 11146										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 192155 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10082 - 10108										
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-

SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192766 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10446 - 11534										
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194707 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.10424 - 10476										
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 196179 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11385 - 11734										
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 204084 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 11430 PERF. 9177 - 9766										
09	4800 X	4536	-0-	-264	-0-	88	1	4324	2	-0-
						117	3	7	4	
10	4805 X	4543	-0-	-262	-0-	88	1	4314	2	-0-
						134	3	7	4	
11	4440 X	3823	-0-	-617	-0-	69	1	3637	2	1
						110	3	6	4	
12	4681 X	3698	-0-	-983	-0-	69	1	3520	2	1
						103	3	6	4	
01	4681 X	4183	-0-	-498	-0-	82	1	3978	2	1
						116	3	7	4	
02	4379 X	3712	-0-	-667	-0-	73	1	3526	2	1
						106	3	7	4	

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)		//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR		
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692								
RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #:		8	RRCID ->	205567	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	11980	PERF.	9612 - 10198
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

09		2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	50 1	2468 2	N	-0-		-0-
							67 3	4 4				
10		2697 N	2622	-0-	-75	-0-	51 1	2490 2	N	-0-		-0-
							77 3	4 4				
11		2640 N	2390	-0-	-250	-0-	43 1	2274 2	N	-0-		-0-
							69 3	4 4				
12		2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	50 1	2559 2	N	1		1
							75 3	4 4				
*01		2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	52 1	2527 2	N	-0-	1 1	-0-
							73 3	5 4				
*02		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	48 1	2309 2	N	1		1
							69 3	4 4				

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		8	RRCID ->	209796	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	11440	PERF.	9514 - 11250

09		3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	65 1	3187 2	N	-0-		-0-
							87 3	5 4				
10		3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	71 1	3493 2	N	-0-		-0-
							109 3	6 4				
11		3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	60 1	3135 2	N	-0-		-0-
							95 3	5 4				
12		3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	63 1	3241 2	N	1		1
							95 3	6 4				
01		3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	67 1	3231 2	N	-0-		1
							94 3	6 4				
*02		2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	54 1	2578 2	N	-0-		1
							77 3	5 4				

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		10	RRCID ->	210363	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	12763	PERF.	9564 - 12272

09		2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	45 1	2222 2	N	-0-		-0-
							60 3	4 4				
10		2480 N	2427	-0-	-53	-0-	47 1	2304 2	N	-0-		-0-
							72 3	4 4				
11		2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	43 1	2251 2	N	-0-		-0-
							68 3	4 4				
12		2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	49 1	2517 2	N	1		1
							74 3	4 4				
*01		2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	48 1	2335 2	N	-0-	1 1	-0-
							68 3	4 4				
*02		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	46 1	2223 2	N	-0-		-0-
							67 3	4 4				

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		15	RRCID ->	210469	COMPL. DATE	12/31/2004	TOTAL DEPTH	15100	PERF.	10844 - 10860

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

USA		WELL #:		102	RRCID ->	216302	COMPL. DATE	09/17/2006	TOTAL DEPTH	12110	PERF.	10258 - 10525

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

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692													
USA WELL #: 202 RRCID -> 221782 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9256 - 9604													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		1470 N	1416	-0-	-54	-0-	107 1	1272 2	N	-0-			-0-
							35 3	2 4					
10		1488 N	1465	-0-	-23	-0-	117 1	1305 2	N	-0-			-0-
							41 3	2 4					
11		1440 N	1360	-0-	-80	-0-	105 1	1216 2	N	-0-			-0-
							37 3	2 4					
12		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	114 1	1317 2	N	-0-			-0-
							38 3	2 4					
01		1457 N	1431	-0-	-26	-0-	119 1	1273 2	N	-0-			-0-
							37 3	2 4					
02		1305 N	1287	-0-	-18	-0-	108 1	1143 2	N	-0-			-0-
							34 3	2 4					

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 227023 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9415 - 9799													

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

STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238426 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF. N/A													

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

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 15 RRCID -> 243495 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8812 - 9498													

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

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 16 RRCID -> 245532 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13244 - 15696													

09	5130 X	3458	-0-	-1672	-0-	67 1	3295 2		N	-0-			-0-
						90 3	6 4						
10	4681 X	3184	-0-	-1497	-0-	62 1	3023 2		N	-0-			-0-
						94 3	5 4						
11	3780 X	2900	-0-	-880	-0-	52 1	2758 2		N	2	2 8		-0-
						83 3	5 4						
12	3813 X	2670	-0-	-1143	-0-	50 1	2541 2		N	1			1
						74 3	4 4						
01	3813 X	2354	-0-	-1459	-0-	46 1	2239 2		N	-0-			1
						65 3	4 4						
*02	3103 X	2403	-0-	-700	-0-	48 1	2283 2		N	-0-			1
						68 3	4 4						

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 USA WELL #: 3014 RRCID -> 245538 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10153 - 10180

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

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 248122 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13492 - 14630

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 18 RRCID -> 248407 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 16640 PERF.12700 - 13800

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

USA WELL #: 2016 RRCID -> 254724 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9314 - 10422

09	690 N	646	-0-	-44	-0-	49	1	580	2	N	-0-						-0-
						16	3		1	4							
10	682 N	662	-0-	-20	-0-	53	1	590	2	N	-0-						-0-
						18	3		1	4							
11	660 N	629	-0-	-31	-0-	49	1	562	2	N	-0-						-0-
						17	3		1	4							
12	682 N	641	-0-	-41	-0-	50	1	573	2	N	-0-						-0-
						17	3		1	4							
01	651 N	625	-0-	-26	-0-	52	1	556	2	N	-0-						-0-
						16	3		1	4							
02	609 N	573	-0-	-36	-0-	48	1	509	2	N	-0-						-0-
						15	3		1	4							

GUERRA-USA GAS UNIT C. WELL #: 13 RRCID -> 274929 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13287 PERF. 9832 - 9878

09	6600 X	5180	-0-	-1420	-0-	101	1	4937	2	N	-0-						-0-
						134	3		8	4							
10	6696 X	5204	-0-	-1492	-0-	101	1	4940	2	N	-0-						-0-
						154	3		9	4							
11	6030 X	4377	-0-	-1653	-0-	79	1	4164	2	N	1						1
						126	3		7	4							
12	6076 X	3956	-0-	-2120	-0-	74	1	3766	2	N	-0-						1
						110	3		6	4							
01	5735 X	4436	-0-	-1299	-0-	87	1	4218	2	N	-0-						1
						123	3		8	4							
02	4930 X	3511	-0-	-1419	-0-	69	1	3336	2	N	-0-						1
						100	3		6	4							

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692													
GUERRA-USA GAS UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 275455 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13257 PERF. 8727 - 9744													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		4770 X	2912	-0-	-1858	-0-	57 1	2775 2	N	-0-			-0-
							75 3	5 4					
10		4588 X	3025	-0-	-1563	-0-	59 1	2872 2	N	-0-			-0-
							89 3	5 4					
11		4080 X	2750	-0-	-1330	-0-	50 1	2616 2	N	1			1
							79 3	4 4					
12		3999 X	2716	-0-	-1283	-0-	50 1	2586 2	N	-0-			1
							76 3	4 4					
01		3875 X	2562	-0-	-1313	-0-	50 1	2437 2	N	-0-			1
							71 3	4 4					
02		2842 X	2370	-0-	-472	-0-	47 1	2252 2	N	-0-			1
							67 3	4 4					

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005													
RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157555 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 12511 PERF. 9534 - 11070													
09		2370 N	2347	-0-	-23	-0-	797 1	1550 2	N	-0-			-0-
10		2480 N	2416	-0-	-64	-0-	861 1	1555 2	N	-0-			-0-
11		2160 N	2077	-0-	-83	-0-	830 1	1247 2	N	-0-			-0-
12		2418 N	1948	-0-	-470	-0-	738 1	1210 2	N	-0-			-0-
01		2418 N	1821	-0-	-597	-0-	606 1	1215 2	N	-0-			-0-
02		2001 N	1818	-0-	-183	-0-	450 1	1368 2	N	-0-			-0-

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226													
YZAQUIRRE, J. WELL #: 2 RRCID -> 144321 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 12389 PERF.10082 - 10234													
09		480 N	392	-0-	-88	-0-	392 2		N	-0-			-0-
10		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2		N	-0-			-0-
11		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2		N	-0-			-0-
12		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-			-0-
*01		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 8 RRCID -> 148508 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 11509 PERF. 9475 - 18053													
09		120 N	109	-0-	-11	-0-	109 2		N	-0-			-0-
10		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-			-0-
11		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-			-0-
12		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-			-0-
*01		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 12 RRCID -> 151022 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9930 - 10226													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YZAQUIRRE, J. WELL #: 9ST RRCID -> 151239 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9439 - 10058													
09		420 N	246	-0-	-174	-0-	246 2		N	-0-			-0-
10		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 2		N	-0-			-0-
11		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2		N	-0-			-0-
12		862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 2		N	-0-			-0-
*01		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2		N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 DOLPHIN PETROLEUM, LP //CONT.// 222226
 YZAGUIRRE, J. WELL #: R 1ST RRCID -> 151740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 10342

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-			-0-
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-			-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-			-0-
*01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMIREZ SWD WELL #: 1 RRCID -> 152506 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3502 - 3552

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

RAMIREZ/YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 158032 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9488 - 9868

09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-			-0-
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-			-0-
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-			-0-
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-			-0-
*01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE WELL #: 2 RRCID -> 160383 COMPL. DATE 01/10/1996 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9573 - 10042

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

YZAGUIRRE, J. WELL #: 7 RRCID -> 166635 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9654 - 9840

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

YZAGUIRRE, J WELL #: 11M RRCID -> 167133 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 12425 PERF. 8596 - 11136

09	360 N	132	-0-	-228	-0-	132 2		N	-0-			-0-
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-			-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-			-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			-0-
*01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE, J WELL #: 13 RRCID -> 167135 COMPL. DATE 06/11/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9818 - 11640

09	90 N	27	-0-	-63	-0-	27 2		N	-0-			-0-
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-			-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-			-0-
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-			-0-
*01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 146317 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10175 - 11146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	3	1	148	2	N	-0-			-0-
						4	3							
10	155 N	113	-0-	-42	-0-	2	1	108	2	N	-0-			-0-
						3	3							
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	3	1	163	2	N	-0-			-0-
						5	3							
12	155 N	123	-0-	-32	-0-	2	1	118	2	N	-0-			-0-
						3	3							
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	2	1	120	2	N	-0-			-0-
						4	3							
*02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	3	1	167	2	N	-0-			-0-
						5	3							

USA WELL #: 202 RRCID -> 146320 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10225 - 11070

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

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: B 1 RRCID -> 146903 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 13415 PERF.10225 - 11090

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

USA WELL #: 102 RRCID -> 146926 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF. 9674 - 10531

09	6879 X	6879	-0-	-0-	-0-	518	1	6183	2	N	-0-			-0-
						168	3	10	4					
10	7514 X	7514	-0-	-0-	-0-	602	1	6692	2	N	-0-			-0-
						208	3	12	4					
11	7076 X	7076	-0-	-0-	-0-	547	1	6327	2	N	1			1
						191	3	10	4					
12	6944 X	6944	-0-	-0-	-0-	537	1	6214	2	N	-0-			1
						182	3	11	4					
01	6635 X	6635	-0-	-0-	-0-	551	1	5900	2	N	1	1 1		1
						172	3	11	4					
02	7018 X	6308	-0-	-710	-0-	530	1	5599	2	N	-0-			1
						168	3	11	4					

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 147062 COMPL. DATE 09/04/1993 TOTAL DEPTH 11440 PERF.10307 - 11250

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

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147598 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10896 - 11223

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

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147761 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11334 - 12274

09	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	58	1	2835	2	N	-0-		-0-
							77	3		5	4			
10	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	54	1	2645	2	N	-0-		-0-
							82	3		5	4			
11	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	45	1	2358	2	N	-0-		-0-
							71	3		4	4			
12	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	44	1	2233	2	N	1		1
							65	3		4	4			
01	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	58	1	2799	2	N	-0-		1
							81	3		5	4			
*02	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	56	1	2708	2	N	-0-		1
							81	3		5	4			

USA WELL #: 204 RRCID -> 148252 COMPL. DATE 02/05/1994 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9898 - 11706

09	90	N	71	-0-	-19	-0-	5	1	64	2	N	-0-		-0-
							2	3						
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	14	1	157	2	N	-0-		-0-
							5	3						
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	19	1	216	2	N	-0-		-0-
							7	3						
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	36	1	417	2	N	-0-		-0-
							12	3		1	4			
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	42	1	446	2	N	-0-		-0-
							13	3		1	4			
*02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	51	1	544	2	N	-0-		-0-
							16	3		1	4			

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 148278 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10211 - 11000

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

USA WELL #: 205 RRCID -> 148493 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9952 - 19656

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

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 6 RRCID -> 150895 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9470 - 10064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3540 X	2586	-0-	-954	-0-	50	1 2465	2	2 4	N	-0-			-0-
10	3658 X	2607	-0-	-1051	-0-	67	1 2475	2	2 4	N	-0-			-0-
11	3090 X	2712	-0-	-378	-0-	77	1 2581	2	2 4	N	-0-			-0-
12	3193 X	3025	-0-	-168	-0-	49	1 2879	2	2 4	N	1			1
01	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	84	1 2743	2	2 4	N	-0-			1
*02	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	57	1 2938	2	2 4	N	-0-			1
						80	3 6	4	4					
						61	1 6	4	4					
						88	3 6	4	4					

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151149 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10461 - 11402

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

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 151327 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9612 - 10198

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 107 RRCID -> 151749 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 12626 PERF.10995 - 11888

09	9209 X	9209	-0-	-0-	-0-	694	1 8276	2	2 4	N	-0-			-0-
						225	3 14	4	4					
10	10182 X	10182	-0-	-0-	-0-	816	1 9067	2	2 4	N	1			1
						282	3 16	4	4					
11	9177 X	9177	-0-	-0-	-0-	710	1 8206	2	2 4	N	-0-			1
						248	3 13	4	4					
12	8746 X	8746	-0-	-0-	-0-	677	1 7826	2	2 4	N	1			2
						229	3 13	4	4					
01	8893 X	8893	-0-	-0-	-0-	739	1 7910	2	2 4	N	-0-	1 1		1
						230	3 14	4	4					
*02	9552 X	9552	-0-	-0-	-0-	802	1 8479	2	2 4	N	1			2
						254	3 16	4	4					

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 152728 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10082 - 10930

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	9	1 470	2	2 4	N	-0-			-0-
						14	3 1	4	4					
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	6	1 327	2	2 4	N	-0-			-0-
						10	3 1	4	4					
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	7	1 316	2	2 4	N	-0-			-0-
						9	3 1	4	4					
02	464 N	276	-0-	-188	-0-	5	1 262	2	2 4	N	-0-			-0-
						8	3 1	4	4					

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)			//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR			
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692									
RAMIREZ-USA GU "E"			WELL #:		3	RRCID ->	153276	COMPL. DATE	02/11/1995	TOTAL DEPTH	14300 PERF.10000 - 12105			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

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

STATE PARK					WELL #:	4	RRCID ->	155287	COMPL. DATE	05/15/1995	TOTAL DEPTH	11200 PERF. N/A		
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

USA					WELL #:	304	RRCID ->	156048	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	12090 PERF. 9192 - 10822		
09		270 N	206	-0-	-64	-0-	16	1	185	2	N	-0-		-0-
							5	3						
10		217 N	180	-0-	-37	-0-	14	1	161	2	N	-0-		-0-
							5	3						
11		274 N	274	-0-	-0-	-0-	21	1	246	2	N	-0-		-0-
							7	3						
12		282 N	282	-0-	-0-	-0-	22	1	253	2	N	-0-		-0-
							7	3						
01		232 N	232	-0-	-0-	-0-	19	1	207	2	N	-0-		-0-
							6	3						
02		261 N	171	-0-	-90	-0-	14	1	152	2	N	-0-		-0-
							5	3						

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT					WELL #:	11	RRCID ->	156458	COMPL. DATE	08/11/1995	TOTAL DEPTH	13661 PERF.10770 - 11307		
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA GAS UNIT "A"					WELL #:	15	RRCID ->	156522	COMPL. DATE	08/05/1995	TOTAL DEPTH	13050 PERF.10298 - 11102		
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692										
USA		WELL #:		109	RRCID ->	157188	COMPL. DATE	12/23/1995	TOTAL DEPTH	12454	PERF.	9697 - 11251		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		14790 X	3637	-0-	-11153	-0-	274 1	3268 2	N	-0-			-0-	
							89 3	6 4						
10		15283 X	3297	-0-	-11986	-0-	264 1	2937 2	N	-0-			-0-	
							91 3	5 4						
11		11760 X	3054	-0-	-8706	-0-	236 1	2731 2	N	-0-			-0-	
							83 3	4 4						
12		12152 X	3146	-0-	-9006	-0-	243 1	2815 2	N	1			1	
							82 3	5 4						
01		3782 X	2900	-0-	-882	-0-	241 1	2579 2	N	-0-			1	
							75 3	5 4						
*02		3509 X	2551	-0-	-958	-0-	214 1	2265 2	N	-0-			1	
							68 3	4 4						

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	157367	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14047	PERF.	1.1192 - 11472
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		19	RRCID ->	158363	COMPL. DATE	01/25/1996	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	1.0618 - 10899
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

USA		WELL #:		305	RRCID ->	159483	COMPL. DATE	09/02/1998	TOTAL DEPTH	12233	PERF.	1.0489 - 11558
09	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	87 1	1037 2	N	-0-			-0-
						28 3	2 4					
10	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	87 1	966 2	N	-0-			-0-
						30 3	2 4					
11	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	79 1	914 2	N	-0-			-0-
						28 3	1 4					
12	1178 N	1025	-0-	-153	-0-	79 1	917 2	N	-0-			-0-
						27 3	2 4					
01	1085 N	996	-0-	-89	-0-	83 1	885 2	N	-0-			-0-
						26 3	2 4					
02	986 N	942	-0-	-44	-0-	79 1	836 2	N	-0-			-0-
						25 3	2 4					

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		6	RRCID ->	160888	COMPL. DATE	05/04/1996	TOTAL DEPTH	14940	PERF.	N/A
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692												
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160892 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11100 - 11338												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD	LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 161075 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10558 - 12772												
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	2	1	109	2	N	-0-	-0-
						3	3					
10	93 N	52	-0-	-41	-0-	1	1	49	2	N	-0-	-0-
						2	3					
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	7	1	387	2	N	-0-	-0-
						12	3		1			
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	5	1	237	2	N	-0-	-0-
						7	3					
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	5	1	264	2	N	-0-	-0-
						8	3					
02	406 N	262	-0-	-144	-0-	5	1	250	2	N	-0-	-0-
						7	3					

GUERRA GAS UNIT A WELL #: 23 RRCID -> 161774 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 12270 PERF. N/A												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

USA WELL #: 105 RRCID -> 161980 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12210 - 12408												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	3000 N	3362	-0-	362	362	260	1	3006	2	N	-0-	-0-
						91	3		5			
12	1842 N	1480	-0-	-362	-0-	115	1	1324	2	N	-0-	-0-
						39	3		2			
01	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	141	1	1512	2	N	-0-	-0-
						44	3		3			
*02	967 X	967	-0-	-0-	-0-	81	1	858	2	N	-0-	-0-
						26	3		2			

USA WELL #: 301 RRCID -> 163795 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11743 PERF. 9408 - 11184												
09	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	151	1	1801	2	N	-0-	-0-
						49	3		3			
10	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	165	1	1833	2	N	-0-	-0-
						57	3		3			
11	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	150	1	1737	2	N	-0-	-0-
						53	3		3			
12	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	155	1	1787	2	N	-0-	-0-
						52	3		3			
01	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	165	1	1761	2	N	-0-	-0-
						51	3		3			
*02	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	155	1	1640	2	N	-0-	-0-
						49	3		3			

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692														
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 14 RRCID -> 164039 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10418 - 11638														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	47	1	2313	2	N	-0-			-0-
						63	3		4					
10	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	48	1	2327	2	N	-0-			-0-
						72	3		4					
11	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	45	1	2358	2	N	-0-			-0-
						71	3		4					
12	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	48	1	2436	2	N	1			1
						71	3		4					
01	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	52	1	2526	2	N	-0-			1
						73	3		5					
*02	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	47	1	2259	2	N	-0-			1
						68	3		4					
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 164045 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11904 - 13148														
09	669 N	669	-0-	-0-	-0-	13	1	638	2	N	-0-			-0-
						17	3		1					
10	698 N	698	-0-	-0-	-0-	14	1	662	2	N	-0-			-0-
						21	3		1					
11	665 N	665	-0-	-0-	-0-	12	1	633	2	N	-0-			-0-
						19	3		1					
12	694 N	694	-0-	-0-	-0-	13	1	661	2	N	-0-			-0-
						19	3		1					
01	713 N	685	-0-	-28	-0-	13	1	652	2	N	-0-			-0-
						19	3		1					
02	638 N	630	-0-	-8	-0-	12	1	599	2	N	-0-			-0-
						18	3		1					
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164363 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13040 - 13130														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164378 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.11714 - 11758														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
USA WELL #: 309 RRCID -> 164868 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 12547 PERF.10008 - 12000														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		//CONT.// 10041 228		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692								
USA		WELL #: 108		RRCID -> 164900		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9466 - 11210		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	53 1	635 2	N	-0-	-0-
						17 3	1 4			
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	50 1	553 2	N	-0-	-0-
						17 3	1 4			
11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	52 1	605 2	N	-0-	-0-
						18 3	1 4			
12	729 N	729	-0-	-0-	-0-	56 1	653 2	N	-0-	-0-
						19 3	1 4			
01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	57 1	615 2	N	-0-	-0-
						18 3	1 4			
*02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	54 1	571 2	N	-0-	-0-
						17 3	1 4			

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #: 7		RRCID -> 167579		COMPL. DATE 04/20/1997		TOTAL DEPTH 15216 PERF.11033 - 11092		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #: 13		RRCID -> 167830		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 13287 PERF.10688 - 11634		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #: 9		RRCID -> 168760		COMPL. DATE 01/06/1998		TOTAL DEPTH 14500 PERF.10459 - 11093		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #: 12		RRCID -> 170743		COMPL. DATE 11/18/1998		TOTAL DEPTH 14227 PERF.10282 - 10334		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #: 10		RRCID -> 171530		COMPL. DATE 04/08/1998		TOTAL DEPTH 15150 PERF.12026 - 12186		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)			//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR		
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692								
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		10	RRCID -> 172360		COMPL. DATE 06/29/1998		TOTAL DEPTH 15098		PERF.11725 - 11742	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

COW CREEK CORPORATION, ET AL.			WELL #:		1	RRCID -> 173642		COMPL. DATE 11/08/1999		TOTAL DEPTH 15050		PERF.12643 - 13053	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

USA			WELL #:		1010	RRCID -> 175963		COMPL. DATE 11/01/1999		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11686 - 12479	
09	7800 X	7093	-0-	-707	-0-	534	1	6375	2	N	-0-		1
						173	3		11	4			
10	8060 X	5043	-0-	-3017	-0-	404	1	4491	2	N	-0-		1
						140	3		8	4			
11	7680 X	7576	-0-	-104	-0-	586	1	6774	2	N	-0-		1
						205	3		11	4			
12	7626 X	7467	-0-	-159	-0-	578	1	6682	2	N	1		2
						195	3		11	4			
01	7626 X	6434	-0-	-1192	-0-	535	1	5723	2	N	-0-	1 1	1
						166	3		10	4			
02	7337 X	5651	-0-	-1686	-0-	474	1	5017	2	N	-0-		1
						150	3		10	4			

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		15	RRCID -> 176089		COMPL. DATE 02/05/2000		TOTAL DEPTH 15100		PERF.11466 - 11870	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL.			WELL #:		2	RRCID -> 176822		COMPL. DATE 01/23/2000		TOTAL DEPTH 15052		PERF.12550 - 13042	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

USA			WELL #:		1011	RRCID -> 178098		COMPL. DATE 02/19/2000		TOTAL DEPTH 12866		PERF.10436 - 11130	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR	
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692					
USA		WELL #: 2013		RRCID -> 178110	COMPL. DATE 06/04/2000	TOTAL DEPTH 11971	PERF. 9760	- 10635	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #: 1		RRCID -> 178480	COMPL. DATE 02/23/2000	TOTAL DEPTH 13372	PERF.11259	- 11836	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

STATE PARK		WELL #: 8		RRCID -> 182937	COMPL. DATE 03/05/2001	TOTAL DEPTH 12720	PERF.10602	- 10877	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

USA		WELL #: 3011		RRCID -> 183160	COMPL. DATE 06/22/2006	TOTAL DEPTH 11480	PERF. 9093	- 10742	
09	5850 X	3693	-0-	-2157	-0-	278 1	3319 2	N	-0-
						90 3	6 4		
10	6045 X	4211	-0-	-1834	-0-	337 1	3751 2	N	-0-
						117 3	6 4		
11	5850 X	4120	-0-	-1730	-0-	319 1	3683 2	N	1
						111 3	6 4		1
12	6045 X	3962	-0-	-2083	-0-	307 1	3545 2	N	-0-
						104 3	6 4		1
01	6045 X	3869	-0-	-2176	-0-	322 1	3441 2	N	-0-
						100 3	6 4		1
02	3973 X	3494	-0-	-479	-0-	293 1	3102 2	N	-0-
						93 3	6 4		1

USA		WELL #: 3013		RRCID -> 186580	COMPL. DATE 11/11/2000	TOTAL DEPTH 12550	PERF.11122	- 11252	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

USA		WELL #: 1012		RRCID -> 187311	COMPL. DATE 06/24/2001	TOTAL DEPTH 13050	PERF.11999	- 12014	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)			//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR	
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692								
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		5	RRCID ->	190817	COMPL. DATE	08/04/1997	TOTAL DEPTH	13760	PERF.10619 - 11121	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

GUERRA GU "C"			WELL #:		14	RRCID ->	194708	COMPL. DATE	07/27/2002	TOTAL DEPTH	14600	PERF.11132 - 11372	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GUERRA GAS UNIT "A"			WELL #:		13	RRCID ->	212669	COMPL. DATE	05/27/2005	TOTAL DEPTH	12350	PERF.10150 - 10796	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GUERRA GAS UNIT "A"			WELL #:		10	RRCID ->	213585	COMPL. DATE	10/06/1994	TOTAL DEPTH	12763	PERF.10188 - 10883	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

USA			WELL #:		207	RRCID ->	223301	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	13873	PERF.10390 - 11346	
09	14910	X	14471	-0-	-439	-0-	1090	1	13006	2	N	-0-	1
							353	3	22	4			
10	15407	X	15048	-0-	-359	-0-	1206	1	13402	2	N	-0-	1
							417	3	23	4			
11	14910	X	14475	-0-	-435	-0-	1119	1	12942	2	N	1	2
							392	3	21	4			
12	15128	X	14838	-0-	-290	-0-	1148	1	13278	2	N	1	3
							388	3	23	4			
01	15128	X	14849	-0-	-279	-0-	1234	1	13207	2	N	-0-	2
							384	3	24	4		1 1	
02	14065	X	13790	-0-	-275	-0-	1158	1	12241	2	N	1	3
							367	3	23	4			

USA			WELL #:		2015	RRCID ->	228708	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	13400	PERF. 9710 - 10570	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692							
USA		WELL #: 1013		RRCID -> 228960	COMPL. DATE 05/23/2007	TOTAL DEPTH 12568	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STATE PARK		WELL #: 9		RRCID -> 230249	COMPL. DATE 07/02/2007	TOTAL DEPTH 13400	PERF.10340 - 10751				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STATE PARK		WELL #: 11		RRCID -> 238425	COMPL. DATE 06/05/2007	TOTAL DEPTH 12734	PERF. N/A				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #: 1		RRCID -> 238442	COMPL. DATE 03/05/2008	TOTAL DEPTH 13338	PERF.10438 - 13088				
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	11 1	520 2	N	-0-	-0-
							14 3	1 4			
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	10 1	493 2	N	-0-	-0-
							15 3	1 4			
11	450	N	425	-0-	-25	-0-	8 1	404 2	N	-0-	-0-
							12 3	1 4			
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-	-0-
01	527	N	200	-0-	-327	-0-	4 1	190 2	N	-0-	-0-
							6 3				
02	406	N	298	-0-	-108	-0-	6 1	283 2	N	-0-	-0-
							8 3	1 4			

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #: 4		RRCID -> 241689	COMPL. DATE 06/19/2008	TOTAL DEPTH 13800	PERF.11430 - 11440				
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	-0-
10	62	N	1	-0-	-61	-0-	1 2		N	-0-	-0-
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	11 1	554 2	N	-0-	-0-
							17 3	1 4			
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	6 1	305 2	N	-0-	-0-
							9 3	1 4			
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	10 1	482 2	N	-0-	-0-
							14 3	1 4			
02	551	N	332	-0-	-219	-0-	7 1	315 2	N	-0-	-0-
							9 3	1 4			

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)			//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR	
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692								
RAMIREZ-USA GU "E"			WELL #:		15	RRCID ->	243489	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 8812 - 10530	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		11580 X	10702	-0-	-878	-0-	806 1	9619 2	N	-0-			1
							261 3	16 4					
10		11935 X	11267	-0-	-668	-0-	903 1	10035 2	N	-0-			1
							312 3	17 4					
11		11310 X	9664	-0-	-1646	-0-	747 1	8642 2	N	-0-			1
							261 3	14 4					
12		11687 X	10730	-0-	-957	-0-	830 1	9601 2	N	1			2
							281 3	17 4					
01		11687 X	9419	-0-	-2268	-0-	783 1	8376 2	N	1	1 1		2
							244 3	15 4					
02		10440 X	9967	-0-	-473	-0-	837 1	8848 2	N	-0-			2
							265 3	17 4					

COW CREEK CORPORATION ET AL			WELL #:		3	RRCID ->	244199	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	14789	PERF.12920 - 13372	
09		22556 X	22556	-0-	-0-	-0-	438 1	21498 2	N	-0-			1
							584 3	36 4					
10		21545 X	19605	-0-	-1940	-0-	380 1	18614 2	N	-0-			1
							579 3	32 4					
11		21483 X	21483	-0-	-0-	-0-	388 1	20442 2	N	2			3
							618 3	33 4					
12		24674 X	24674	-0-	-0-	-0-	459 1	23488 2	N	1			4
							686 3	40 4					
01		23312 X	20008	-0-	-3304	-0-	392 1	19027 2	N	1	2 1		3
							553 3	35 4					
02		19256 X	16158	-0-	-3098	-0-	320 1	15348 2	N	1			4
							460 3	29 4					

GUERRA-USA GAS UNIT "D"			WELL #:		16	RRCID ->	245534	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL DEPTH	16100	PERF.14266 - 14480	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"			WELL #:		15	RRCID ->	246007	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	13185	PERF.10356 - 10788	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA GAS UNIT "A"			WELL #:		14ST	RRCID ->	251203	COMPL. DATE	09/11/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10714 - 11156	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		63 N	63	-0-	-0-	-0-	1 1	60 2	N	-0-			-0-
							2 3						
12		43 N	43	-0-	-0-	-0-	1 1	41 2	N	-0-			-0-
							1 3						
01		42 N	42	-0-	-0-	-0-	1 1	40 2	N	-0-			-0-
							1 3						
02		58 N	44	-0-	-14	-0-	1 1	42 2	N	-0-			-0-
							1 3						

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
 RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149151 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10579 - 11284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	128 1	250 2		N	-0-			-0-
10	372 N	369	-0-	-3	-0-	132 1	237 2		N	-0-			-0-
11	390 N	336	-0-	-54	-0-	134 1	202 2		N	-0-			-0-
12	403 N	341	-0-	-62	-0-	129 1	212 2		N	-0-			-0-
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	128 1	257 2		N	-0-			-0-
*02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	83 1	253 2		N	-0-			-0-

YZAGUIRRE, D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 156675 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 13634 PERF.10814 - 12246

09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	85 1	165 2		N	-0-			-0-
10	248 N	242	-0-	-6	-0-	86 1	156 2		N	-0-			-0-
11	270 N	233	-0-	-37	-0-	93 1	140 2		N	-0-			-0-
12	248 N	242	-0-	-6	-0-	92 1	150 2		N	-0-			-0-
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	85 1	170 2		N	-0-			-0-
*02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	59 1	180 2		N	-0-			-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157180 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 13798 PERF.11260 - 11818

09	90 N	89	-0-	-1	-0-	30 1	59 2		N	-0-			-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	33 1	60 2		N	-0-			-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	36 1	54 2		N	-0-			-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	35 1	58 2		N	-0-			-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	31 1	62 2		N	-0-			-0-
02	87 N	85	-0-	-2	-0-	21 1	64 2		N	-0-			-0-

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
 YZAGUIRRE, J. WELL #: 3 RRCID -> 145122 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12800 PERF.10443 - 11554

09	570 N	388	-0-	-182	-0-	388 2			N	-0-			-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2			N	-0-			-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2			N	-0-			-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2			N	-0-			-0-
*01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 5 RRCID -> 146219 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10406 - 11884

09	1350 N	650	-0-	-700	-0-	650 2			N	-0-			-0-
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2			N	-0-			-0-
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2			N	-0-			-0-
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2			N	-0-			-0-
*01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 6 RRCID -> 147606 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8430 - 11565

09	480 N	433	-0-	-47	-0-	433 2			N	-0-			-0-
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2			N	-0-			-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2			N	-0-			-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2			N	-0-			-0-
*01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
DOLPHIN PETROLEUM, LP		//CONT.//		222226									
YZAGUIRRE, J.		WELL #:		7	RRCID ->	148128	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	0 - 11341	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	510 N	291	-0-	-219	-0-	291	2			N	-0-	-0-	
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-	-0-	
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-	-0-	
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-	-0-	
*01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

YZAGUIRRE, J.		WELL #:		13	RRCID ->	151267	COMPL. DATE	07/18/1994	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10853 - 11646
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

YZAGUIRRE, J.		WELL #:		11L	RRCID ->	151471	COMPL. DATE	05/20/1995	TOTAL DEPTH	12425	PERF.	10546 - 11764
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

RAMIREZ/YZAGUIRRE		WELL #:		1	RRCID ->	156996	COMPL. DATE	07/26/1995	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10694 - 10788
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

YZAGUIRRE, J.		WELL #:		R 2ST	RRCID ->	167138	COMPL. DATE	05/20/1996	TOTAL DEPTH	13448	PERF.	11034 - 11556
09	1860 X	1129	-0-	-731	-0-	1129	2			N	-0-	-0-
10	1922 X	871	-0-	-1051	-0-	871	2			N	-0-	-0-
11	1860 X	474	-0-	-1386	-0-	474	2			N	-0-	-0-
12	1364 X	757	-0-	-607	-0-	757	2			N	-0-	-0-
*01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26)				10041 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
CANTERA OPERATING, LLC				129692								
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		2	RRCID ->	139825	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	17290	PERF.	11990 - 13094
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-24, 25, 26) CANTERA OPERATING, LLC STATE PARK		//CONT.// 10041 250 //CONT.// 129692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 143937 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11282 - 12550												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 145774		COMPL. DATE 09/01/1998		TOTAL DEPTH 13120		PERF.10015 - 12149	
09	1020 N	600	-0-	-420	-0-	12 1	571 2	2	N	-0-	-0-
						16 3	1 4				
10	930 N	387	-0-	-543	-0-	8 1	367 2	2	N	-0-	-0-
						11 3	1 4				
11	780 N	515	-0-	-265	-0-	9 1	490 2	2	N	-0-	-0-
						15 3	1 4				
12	620 N	368	-0-	-252	-0-	7 1	350 2	2	N	-0-	-0-
						10 3	1 4				
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	9 1	414 2	2	N	-0-	-0-
						12 3	1 4				
02	493 N	159	-0-	-334	-0-	3 1	151 2	2	N	-0-	-0-
						5 3					

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #: 1		RRCID -> 147406		COMPL. DATE 02/23/2000		TOTAL DEPTH 13372		PERF.10681 - 10840	
09	11610 X	9290	-0-	-2320	-0-	180 1	8854 2	2	N	-0-	1
						241 3	15 4				
10	11160 X	8975	-0-	-2185	-0-	174 1	8521 2	2	N	-0-	1
						265 3	15 4				
11	10800 X	9536	-0-	-1264	-0-	172 1	9074 2	2	N	-0-	1
						275 3	15 4				
12	11036 X	9482	-0-	-1554	-0-	176 1	9025 2	2	N	1	2
						264 3	16 4				
01	11392 X	11392	-0-	-0-	-0-	223 1	10833 2	2	N	1	2
						315 3	20 4			1 1	
*02	10838 X	10838	-0-	-0-	-0-	214 1	10296 2	2	N	-0-	2
						308 3	20 4				

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 149306		COMPL. DATE 12/24/2004		TOTAL DEPTH 14110		PERF.11033 - 12074	
09	330 N	126	-0-	-204	-0-	2 1	121 2	2	N	-0-	-0-
						3 3					
10	155 N	103	-0-	-52	-0-	2 1	98 2	2	N	-0-	-0-
						3 3					
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	4 1	235 2	2	N	-0-	-0-
						7 3					
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	4 1	182 2	2	N	-0-	-0-
						5 3					
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	2 1	102 2	2	N	-0-	-0-
						3 3					
02	232 N	136	-0-	-96	-0-	3 1	129 2	2	N	-0-	-0-
						4 3					

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #: 10		RRCID -> 149379		COMPL. DATE 12/14/2004		TOTAL DEPTH 12763		PERF.10188 - 12272	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-24, 25, 26) CANTERA OPERATING, LLC STATE PARK		//CONT.// 10041 250 //CONT.// 129692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			

WELL #: 2		RRCID -> 150386		COMPL. DATE 07/28/2006			TOTAL DEPTH 12850			PERF.10190 - 11967					
09	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	29 1	1435 2	N	-0-			-0-			
10	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	39 3	2 4	N	-0-			-0-			
11	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	48 3	3 4	N	-0-			-0-			
12	1550 N	1313	-0-	-237	-0-	26 1	1387 2	N	-0-			-0-			
01	1612 N	1188	-0-	-424	-0-	42 3	2 4	N	-0-			-0-			
02	1421 N	1236	-0-	-185	-0-	24 1	1250 2	N	-0-			-0-			
						37 3	2 4								
						23 1	1130 2	N	-0-			-0-			
						33 3	2 4					-0-			
						24 1	1175 2	N	-0-			-0-			
						35 3	2 4					-0-			

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #: 13		RRCID -> 150587			COMPL. DATE 01/05/2006			TOTAL DEPTH 12350			PERF.10150 - 12148		
09	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	85 1	4159 2	N	-0-			-0-			
10	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	113 3	7 4	N	-0-			-0-			
11	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	86 1	4214 2	N	-0-			-0-			
12	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	131 3	7 4	N	1			1			
01	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	71 1	3731 2	N	-0-			1			
*02	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	113 3	6 4	N	-0-			1			
						71 1	3467 2	N	-0-			1			
						101 3	6 4					1			
						73 1	3496 2	N	-0-			1			
						105 3	7 4					1			

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 151735			COMPL. DATE 11/18/1994			TOTAL DEPTH 13400			PERF.11898 - 12184		
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	12 1	609 2	N	-0-			-0-			
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	17 3	1 4	N	-0-			-0-			
11	660 N	227	-0-	-433	-0-	6 1	276 2	N	-0-			-0-			
12	961 N	961	-0-	-0-	-0-	9 3	216 2	N	-0-			-0-			
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	4 1	914 2	N	-0-			-0-			
*02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	7 3	2 4	N	-0-			-0-			
						18 1	329 2	N	-0-			-0-			
						27 3	1 4					-0-			
						7 1	289 2	N	-0-			-0-			
						10 3	1 4					-0-			
						6 1	289 2	N	-0-			-0-			
						9 3	1 4					-0-			

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #: 1		RRCID -> 153599			COMPL. DATE 03/03/2004			TOTAL DEPTH 13338			PERF.11235 - 12430		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #: 14		RRCID -> 153741			COMPL. DATE 10/18/1994			TOTAL DEPTH 12500			PERF.11686 - 12314		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

BOB WEST (L-24, 25, 26) CANTERA OPERATING, LLC GUERRA GAS UNIT "A"		//CONT.// 10041 250 //CONT.// 129692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
		WELL #: 15		RRCID -> 153909		COMPL. DATE 08/05/1995		TOTAL DEPTH 13050 PERF.10298 - 11102			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	7213 X	7213	-0-	-0-	-0-	140 1	6874 2	N	-0-		1
						187 3	12 4				
10	7688 X	7266	-0-	-422	-0-	141 1	6899 2	N	-0-		1
						214 3	12 4				
11	7440 X	7049	-0-	-391	-0-	127 1	6708 2	N	-0-		1
						203 3	11 4				
12	7688 X	7265	-0-	-423	-0-	135 1	6915 2	N	1		2
						202 3	12 4				
01	7440 X	7032	-0-	-408	-0-	138 1	6688 2	N	-0-	1 1	1
						194 3	12 4				
02	6960 X	6564	-0-	-396	-0-	130 1	6234 2	N	1		2
						187 3	12 4				

USA		WELL #: 103		RRCID -> 154133		COMPL. DATE 02/19/1995		TOTAL DEPTH 12860 PERF.12076 - 12116			
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-	-0-	
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-	-0-	
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #: 18		RRCID -> 154916		COMPL. DATE 05/14/1995		TOTAL DEPTH 13253 PERF.11997 - 12294			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #: 3		RRCID -> 155297		COMPL. DATE 07/10/1995		TOTAL DEPTH 15400 PERF.11880 - 12148			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 156459		COMPL. DATE 08/11/1995		TOTAL DEPTH 13661 PERF.11656 - 12114			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-24, 25, 26) CANTERA OPERATING, LLC GUERRA GAS UNIT "A"		//CONT.// //CONT.//	10041 250 129692	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
		WELL #:	20	RRCID ->	156581	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11944 - 12594
09	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	21 1	1009 2	N	-0-	-0-
						27 3	2 4			
10	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	21 1	1009 2	N	-0-	-0-
						31 3	2 4			
11	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	24 1	1280 2	N	-0-	-0-
						39 3	2 4			
12	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	25 1	1286 2	N	-0-	-0-
						38 3	2 4			
01	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	25 1	1233 2	N	-0-	-0-
						36 3	2 4			
*02	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	25 1	1215 2	N	-0-	-0-
						36 3	2 4			

STATE PARK		WELL #:	6	RRCID ->	156967	COMPL. DATE	01/10/1995	TOTAL DEPTH	14150	PERF.12346 - 12615
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STATE PARK		WELL #:	7	RRCID ->	156989	COMPL. DATE	10/07/1995	TOTAL DEPTH	13861	PERF. 9355 - 12020
09	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	79 1	3890 2	N	-0-	-0-
						106 3	7 4			
10	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	79 1	3855 2	N	-0-	-0-
						120 3	7 4			
11	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	71 1	3726 2	N	1	1
						113 3	6 4			
12	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	78 1	4003 2	N	-0-	1
						117 3	7 4			
01	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	82 1	3983 2	N	-0-	1
						116 3	7 4			
*02	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	71 1	3396 2	N	-0-	1
						102 3	6 4			

USA		WELL #:	109	RRCID ->	157345	COMPL. DATE	12/23/1995	TOTAL DEPTH	12454	PERF. N/A
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:	10	RRCID ->	157366	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14047	PERF.11998 - 12454
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) CANTERA OPERATING, LLC GUERRA GAS UNIT "A"		//CONT.// //CONT.//	10041 250 129692	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:	13	RRCID ->	160890	COMPL. DATE	05/10/1996	TOTAL DEPTH	14230	PERF.	9779 - 13128
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:	18	RRCID ->	164043	COMPL. DATE	12/28/1996	TOTAL DEPTH	13960	PERF.	13110 - 13148
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A.GAS UNIT "D"		WELL #:	8	RRCID ->	164364	COMPL. DATE	03/10/1997	TOTAL DEPTH	15400	PERF.	13454 - 13468
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:	11	RRCID ->	164380	COMPL. DATE	04/30/1997	TOTAL DEPTH	15068	PERF.	12024 - 12286
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:	7	RRCID ->	167809	COMPL. DATE	06/27/1996	TOTAL DEPTH	15216	PERF.	11857 - 12090
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

BOB WEST (L-24, 25, 26)		CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//	10041 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		13	RRCID ->	167829	COMPL. DATE	05/03/1997	TOTAL DEPTH	13287	PERF.	11476 - 11984	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		9	RRCID ->	168761	COMPL. DATE	01/06/1998	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	11334 - 11900	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		12	RRCID ->	170742	COMPL. DATE	05/17/1998	TOTAL DEPTH	14227	PERF.	11294 - 11702	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		10	RRCID ->	171514	COMPL. DATE	04/08/1998	TOTAL DEPTH	15150	PERF.	12652 - 12794	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		15	RRCID ->	172267	COMPL. DATE	02/05/2000	TOTAL DEPTH	15100	PERF.	12130 - 12294	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		10	RRCID ->	172361	COMPL. DATE	06/29/1998	TOTAL DEPTH	15098	PERF.	12038 - 12228	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		14	RRCID ->	173043	COMPL. DATE	12/29/1998	TOTAL DEPTH	14447	PERF.	11860 - 12120	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176823 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13128 - 13135

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

USA WELL #: 1011 RRCID -> 178096 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF. 9700 - 11846

09	10443	X	10443	-0-	-0-	-0-	787	1	9385	2	N	-0-					1
							255	3		16	4						
10	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	908	1	10097	2	N	-0-					1
							314	3		17	4						
11	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	754	1	8716	2	N	-0-					1
							264	3		14	4						
12	11386	X	11386	-0-	-0-	-0-	881	1	10188	2	N	1					2
							298	3		18	4						
01	11169	X	11169	-0-	-0-	-0-	928	1	9933	2	N	1	1	1			2
							289	3		18	4						
02	10614	X	10209	-0-	-405	-0-	857	1	9064	2	N	-0-					2
							271	3		17	4						

STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182935 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11084 - 11572

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

USA WELL #: 2014 RRCID -> 186013 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11362 - 12078

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

USA WELL #: 3013 RRCID -> 186568 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10115 - 12310

09	18210	X	14580	-0-	-3630	-0-	1098	1	13104	2	N	-0-					1
							356	3		22	4						
10	18817	X	16564	-0-	-2253	-0-	1327	1	14753	2	N	-0-					1
							459	3		25	4						
11	18210	X	15506	-0-	-2704	-0-	1199	1	13864	2	N	1					2
							419	3		23	4						
12	16833	X	14011	-0-	-2822	-0-	1084	1	12538	2	N	1					3
							366	3		22	4						
01	16554	X	9513	-0-	-7041	-0-	791	1	8461	2	N	-0-	1	1			2
							246	3		15	4						
02	15486	X	7817	-0-	-7669	-0-	656	1	6940	2	N	-0-					2
							208	3		13	4						

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 190818 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11530 - 11920

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194710 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11922 - 12128

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

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 196180 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11986 - 11996

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

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 3 RRCID -> 223218 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 14402 PERF. N/A

09	2070	N	1948	-0-	-122	-0-	38	1	1857	2	N	-0-					-0-
							50	3		3	4						
10	2077	N	2068	-0-	-9	-0-	40	1	1964	2	N	-0-					-0-
							61	3		3	4						
11	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	40	1	2123	2	N	-0-					-0-
							64	3		3	4						
12	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	42	1	2169	2	N	-0-					-0-
							63	3		4	4						
01	3100	N	3643	-0-	543	543	71	1	3465	2	N	-0-					-0-
							101	3		6	4						
*02	2900	N	3840	-0-	940	1483	76	1	3647	2	N	1					1
							109	3		7	4						

USA WELL #: 2015 RRCID -> 228707 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9710 - 11910

09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	54	1	643	2	N	-0-					-0-
							17	3		1	4						
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	57	1	631	2	N	-0-					-0-
							20	3		1	4						
11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	67	1	775	2	N	-0-					-0-
							23	3		1	4						
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	63	1	725	2	N	-0-					-0-
							21	3		1	4						
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	58	1	616	2	N	-0-					-0-
							18	3		1	4						
*02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	69	1	731	2	N	-0-					-0-
							22	3		1	4						

BOB WEST (L-24, 25, 26) CANTERA OPERATING, LLC USA		//CONT.// 10041 250 //CONT.// 129692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
		WELL #: 1013		RRCID -> 228951		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 12568 PERF.10000 - 11535								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	366	1	4367	2	N	-0-					-0-
						119	3		7	4						
10	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	424	1	4712	2	N	-0-					-0-
						146	3		8	4						
11	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	393	1	4546	2	N	1					1
						138	3		7	4						
12	5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	454	1	5253	2	N	-0-					1
						154	3		9	4						
01	5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	495	1	5292	2	N	-0-					1
						154	3		10	4						
*02	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	451	1	4769	2	N	-0-					1
						143	3		9	4						

STATE PARK		WELL #: 9		RRCID -> 230252		COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11240 - 11812		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STATE PARK		WELL #: 11		RRCID -> 238423		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 12734 PERF. N/A		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 243514		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 14789 PERF.13536 - 13572		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #: 15		RRCID -> 246008		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 13185 PERF.11214 - 11728		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) CANTERA OPERATING, LLC STATE PARK		//CONT.// 10041 250 //CONT.// 129692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 12 RRCID -> 251333 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13306 PERF.11634 - 13076										
09	9348 X	9348	-0-	-0-	-0-	181 1 242 3	8910 2 15 4	N	-0-	1
10	8636 X	8636	-0-	-0-	-0-	167 1 255 3	8200 2 14 4	N	-0-	1
11	8512 X	8512	-0-	-0-	-0-	154 1 245 3	8100 2 13 4	N	-0-	1
12	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	94 1 140 3	4803 2 8 4	N	1	2
01	7135 X	7135	-0-	-0-	-0-	140 1 197 3	6786 2 12 4	N	-0- 1 1	1
02	9048 X	9024	-0-	-24	-0-	179 1 257 3	8571 2 16 4	N	1	2

USA		WELL #: 2016		RRCID -> 254716		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11428 - 11562		
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. GUERRA		190005 WELL #: 2		RRCID -> 151021		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12402 - 12426		
09	8 N	6	-0-	-2	-0-	2 1	4 2	Y	-0-	-0-
10	6 N	4	-0-	-2	-0-	1 1	3 2	Y	-0-	-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2 1	2 2	Y	-0-	-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2 1	4 2	Y	-0-	-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2 1	4 2	Y	-0-	-0-
02	T. A.	8	-0-	8	8	2 1	6 2	Y	-0-	-0-

DOLPHIN PETROLEUM, LP YZAGUIRRE J.		222226 WELL #: R 2ST		RRCID -> 154706		COMPL. DATE 02/20/1995		TOTAL DEPTH 13448 PERF.11947 - 13006		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MORNINGSTAR GAS, INC. GUERRA, ET AL.		586679 WELL #: 2		RRCID -> 167399		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 15850 PERF.11822 - 12660		
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GUERRA, ET AL.		WELL #: 3		RRCID -> 225802		COMPL. DATE 01/07/2007		TOTAL DEPTH 15557 PERF.11326 - 12195		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-27, 28, 29) CANTERA OPERATING, LLC USA		10041 350 129692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
WELL #: 104		RRCID -> 149914		COMPL. DATE 09/21/1994		TOTAL DEPTH 13067		PERF.10924 - 12612					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		3 N	3	-0-	-0-		3 2		N	-0-			-0-
11		634 N	634	-0-	-0-		49 1	567 2	N	-0-			-0-
							17 3	1 4					
12		477 N	477	-0-	-0-		37 1	427 2	N	-0-			-0-
							12 3	1 4					
01		118 N	118	-0-	-0-		10 1	105 2	N	-0-			-0-
							3 3						
02		290 N	-0-	-0-	-290				N	-0-			-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 154635		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 14646		PERF.12577 - 12760			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #: 3		RRCID -> 155299		COMPL. DATE 07/10/1995		TOTAL DEPTH 15400		PERF.12654 - 12704			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 156457		COMPL. DATE 08/11/1995		TOTAL DEPTH 13661		PERF.10770 - 12946			
09	630 N	509	-0-	-121	-0-	10 1	485 2		N	-0-			-0-
						13 3	1 4						
10	759 N	759	-0-	-0-	-0-	15 1	721 2		N	-0-			-0-
						22 3	1 4						
11	734 N	734	-0-	-0-	-0-	13 1	699 2		N	-0-			-0-
						21 3	1 4						
12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	12 1	637 2		N	-0-			-0-
						19 3	1 4						
01	744 N	598	-0-	-146	-0-	12 1	568 2		N	-0-			-0-
						17 3	1 4						
02	696 N	604	-0-	-92	-0-	12 1	574 2		N	-0-			-0-
						17 3	1 4						

STATE PARK		WELL #: 6		RRCID -> 156968		COMPL. DATE 01/10/1995		TOTAL DEPTH 14150		PERF.12924 - 13097			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29)			//CONT.//		10041 350	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692								
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT			WELL #:		10	RRCID ->	157364	COMPL. DATE	10/21/1995	TOTAL DEPTH	14047	PERF.11192 - 13318	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09	750 N	673	-0-	-77	-0-	13 1	642 2	1 4	N	-0-			-0-
						17 3	1 4						
10	837 N	719	-0-	-118	-0-	14 1	683 2	1 4	N	-0-			-0-
						21 3	1 4						
11	696 N	696	-0-	-0-	-0-	13 1	662 2	1 4	N	-0-			-0-
						20 3	1 4						
12	808 N	808	-0-	-0-	-0-	15 1	770 2	1 4	N	-0-			-0-
						22 3	1 4						
01	756 N	756	-0-	-0-	-0-	15 1	719 2	1 4	N	-0-			-0-
						21 3	1 4						
*02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	14 1	672 2	1 4	N	-0-			-0-
						20 3	1 4						

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		6	RRCID ->	160886	COMPL. DATE	05/04/1996	TOTAL DEPTH	14940	PERF. N/A	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT			WELL #:		13	RRCID ->	160893	COMPL. DATE	05/10/1996	TOTAL DEPTH	14230	PERF.12836 - 13128	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		8	RRCID ->	164365	COMPL. DATE	03/10/1997	TOTAL DEPTH	15400	PERF.13680 - 13780	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		11	RRCID ->	164376	COMPL. DATE	04/30/1997	TOTAL DEPTH	15068	PERF.12564 - 12796	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		2	RRCID ->	164833	COMPL. DATE	09/22/1996	TOTAL DEPTH	16300	PERF.12930 - 12652	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29)										//CONT.// 10041 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
CANTERA OPERATING, LLC										//CONT.// 129692									
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"										WELL #: 7		RRCID -> 166628		COMPL. DATE 10/06/1996		TOTAL DEPTH 14400		PERF.12939 - 12976	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM		
					(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"										WELL #: 7		RRCID -> 167810		COMPL. DATE 06/27/1996		TOTAL DEPTH 15216		PERF.12502 - 12674	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"										WELL #: 9		RRCID -> 168762		COMPL. DATE 01/06/1998		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12200 - 12742	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"										WELL #: 12		RRCID -> 170741		COMPL. DATE 05/17/1998		TOTAL DEPTH 14227		PERF.12165 - 12491	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"										WELL #: 8		RRCID -> 170840		COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH 15678		PERF.12720 - 12738	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"										WELL #: 10		RRCID -> 171517		COMPL. DATE 04/08/1998		TOTAL DEPTH 15150		PERF.13110 - 13138	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"										WELL #: 11		RRCID -> 172098		COMPL. DATE 10/19/1998		TOTAL DEPTH 15400		PERF.13083 - 13104	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692													
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172362 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15098 PERF.12811 - 12827													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE	

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 14 RRCID -> 173042 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14447 PERF.12434 - 12647													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 173645 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.13784 - 13817													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176824 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13387 - 13407													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178481 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 13372 PERF.12447 - 12679													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182934 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10329 - 12380													
09	17414	X	17414	-0-	-0-	-0-	1312	1	15651	2	N	-0-	1
							425	3	26	4			
10	16001	X	16001	-0-	-0-	-0-	1282	1	14251	2	N	-0-	1
							443	3	25	4			
11	15893	X	15893	-0-	-0-	-0-	1229	1	14210	2	N	1	2
							430	3	23	4			
12	18114	X	18114	-0-	-0-	-0-	1402	1	16209	2	N	1	3
							474	3	28	4			
01	14729	X	14729	-0-	-0-	-0-	1224	1	13100	2	N	-0-	3
							381	3	24	4			
*02	14486	X	14486	-0-	-0-	-0-	1216	1	12860	2	N	-0-	3
							385	3	25	4			

BOB WEST (L-27, 28, 29) CANTERA OPERATING, LLC USA		//CONT.// 10041 350 //CONT.// 129692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
WELL #: 2014		RRCID -> 185550		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 12700		PERF.11384 - 12433			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	322 1 104 3	3842 2 6 4	N	-0-		-0-
10	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	378 1 131 3	4202 2 7 4	N	-0-		-0-
11	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	337 1 118 3	3898 2 6 4	N	1		1
12	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	330 1 111 3	3815 2 7 4	N	-0-		1
01	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	356 1 111 3	3814 2 7 4	N	-0-		1
*02	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	297 1 94 3	3139 2 6 4	N	-0-		1

USA		WELL #: 1012		RRCID -> 186868		COMPL. DATE 06/17/2001		TOTAL DEPTH 13050		PERF.11078 - 12464	
09	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	391 1 127 3	4666 2 8 4	N	-0-		-0-
10	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	353 1 122 3	3920 2 7 4	N	-0-		-0-
11	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	406 1 142 3	4691 2 8 4	N	1		1
12	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	396 1 134 3	4576 2 8 4	N	-0-		1
01	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	401 1 125 3	4287 2 8 4	N	-0-		1
*02	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	362 1 115 3	3828 2 7 4	N	-0-		1

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #: 5		RRCID -> 190819		COMPL. DATE 03/24/1996		TOTAL DEPTH 13760		PERF.12371 - 12761	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #: 13		RRCID -> 192868		COMPL. DATE 11/21/2002		TOTAL DEPTH 14575		PERF.12584 - 12608	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #: 14		RRCID -> 194711		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 14600		PERF.12518 - 12690	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 3 RRCID -> 223217 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 14402 PERF.12790 - 12806

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

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 229916 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12288 - 13138

09	1890	N	1838	-0-	-52	-0-	138	1	1652	2	N	-0-					-0-
							45	3		3							
10	2015	N	1973	-0-	-42	-0-	158	1	1757	2	N	-0-					-0-
							55	3		3							
11	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	139	1	1611	2	N	-0-					-0-
							49	3		3							
12	1891	N	1800	-0-	-91	-0-	139	1	1611	2	N	-0-					-0-
							47	3		3							
01	1984	N	1839	-0-	-145	-0-	153	1	1635	2	N	-0-					-0-
							48	3		3							
02	1740	N	1739	-0-	-1	-0-	146	1	1544	2	N	-0-					-0-
							46	3		3							

STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238420 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF.10100 - 12230

09	2340	N	1906	-0-	-434	-0-	144	1	1712	2	N	-0-					-0-
							47	3		3							
10	2232	N	1522	-0-	-710	-0-	122	1	1356	2	N	-0-					-0-
							42	3		2							
11	1650	N	1553	-0-	-97	-0-	120	1	1389	2	N	-0-					-0-
							42	3		2							
12	1984	N	1538	-0-	-446	-0-	119	1	1377	2	N	-0-					-0-
							40	3		2							
01	1519	N	1492	-0-	-27	-0-	124	1	1327	2	N	-0-					-0-
							39	3		2							
02	1508	N	1378	-0-	-130	-0-	116	1	1223	2	N	-0-					-0-
							37	3		2							

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 239323 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10356 - 13004

09	14499	X	14499	-0-	-0-	-0-	281	1	13820	2	N	-0-					1
							375	3		23							
10	14141	X	14141	-0-	-0-	-0-	274	1	13427	2	N	-0-					1
							417	3		23							
11	14397	X	14397	-0-	-0-	-0-	260	1	13700	2	N	1					2
							414	3		22							
12	14932	X	14932	-0-	-0-	-0-	278	1	14214	2	N	1					3
							415	3		24							
01	14303	X	14303	-0-	-0-	-0-	280	1	13602	2	N	-0-	1	1			2
							396	3		25							
*02	13437	X	13437	-0-	-0-	-0-	266	1	12764	2	N	1					3
							382	3		24							

STATE PARK WELL #: 12 RRCID -> 257353 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13306 PERF.12420 - 12844

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

BOB WEST (L-27, 28, 29)			//CONT.//		10041 350	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA	
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692							
COW CREEK CORPORATION ET AL			WELL #:		3	RRCID -> 263060		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 14789		PERF.13836 - 13954
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

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

DOLPHIN PETROLEUM, LP					222226							
YZAGUIRRE J.			WELL #:		R 2ST	RRCID -> 155369		COMPL. DATE 02/20/1995		TOTAL DEPTH 13448		PERF.11947 - 13006
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401				N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401				N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401				N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401				N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401				N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401				N	NO RPT	-0-

MORNINGSTAR GAS, INC.					586679							
GUERRA, ET AL.			WELL #:		1	RRCID -> 167664		COMPL. DATE 07/18/1997		TOTAL DEPTH 16921		PERF.13088 - 13378
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GUERRA, ET AL.			WELL #:		3	RRCID -> 177754		COMPL. DATE 04/12/2000		TOTAL DEPTH 15557		PERF.12177 - 12195
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GUERRA, ET AL.			WELL #:		2	RRCID -> 225804		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 15850		PERF.11822 - 12660
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

 BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 CANTERA OPERATING, LLC 129692
 U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155288 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14646 PERF.10262 - 13788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	3	1	157	2	N	-0-				-0-
						4	3								
10	62 N	28	-0-	-34	-0-	1	1	26	2	N	-0-				-0-
						1	3								
11	90 N	42	-0-	-48	-0-	1	1	40	2	N	-0-				-0-
						1	3								
12	155 N	5	-0-	-150	-0-	5	2			N	-0-				-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
*02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	3	1	157	2	N	-0-				-0-
						5	3								

 GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 3 RRCID -> 155300 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13170 - 13785

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

 STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156398 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11739 - 13787

09	12575 X	12575	-0-	-0-	-0-	244	1	11985	2	N	-0-				1
						326	3		20	4					
10	13727 X	13727	-0-	-0-	-0-	266	1	13034	2	N	-0-				1
						405	3		22	4					
11	12325 X	12325	-0-	-0-	-0-	223	1	11727	2	N	1				2
						355	3		19	4					
12	12559 X	12559	-0-	-0-	-0-	233	1	11955	2	N	1				3
						349	3		21	4					
01	12617 X	12617	-0-	-0-	-0-	247	1	11999	2	N	-0-	1	1		2
						349	3		22	4					
*02	10978 X	10978	-0-	-0-	-0-	217	1	10428	2	N	1				3
						312	3		20	4					

 GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 160864 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10619 - 13574

09	10200 X	8658	-0-	-1542	-0-	168	1	8252	2	N	-0-				1
						224	3		14	4					
10	10540 X	9068	-0-	-1472	-0-	176	1	8609	2	N	-0-				1
						268	3		15	4					
11	10020 X	8903	-0-	-1117	-0-	161	1	8472	2	N	-0-				1
						256	3		14	4					
12	10354 X	9262	-0-	-1092	-0-	172	1	8816	2	N	1				2
						258	3		15	4					
01	9641 X	9295	-0-	-346	-0-	182	1	8840	2	N	-0-	1	1		1
						257	3		16	4					
*02	8843 X	8843	-0-	-0-	-0-	175	1	8399	2	N	1				2
						252	3		16	4					

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160884 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF.11502 - 14432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	10170 X	7267	-0-	-2903	-0-	141 1	6926 2	188 3	12 4	N	-0-			1
10	9486 X	9344	-0-	-142	-0-	181 1	8872 2	276 3	15 4	N	-0-			1
11	9690 X	8212	-0-	-1478	-0-	148 1	7815 2	236 3	13 4	N	-0-			1
12	10013 X	6852	-0-	-3161	-0-	127 1	6522 2	191 3	11 4	N	1			2
01	10013 X	4876	-0-	-5137	-0-	96 1	4637 2	135 3	8 4	N	-0-	1 1		1
02	8729 X	2958	-0-	-5771	-0-	59 1	2810 2	84 3	5 4	N	-0-			1

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164383 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15068 PERF.11394 - 14855

09	1350 N	1121	-0-	-229	-0-	22 1	1068 2	29 3	2 4	N	-0-			-0-
10	1364 N	1179	-0-	-185	-0-	23 1	1119 2	35 3	2 4	N	-0-			-0-
11	990 N	971	-0-	-19	-0-	18 1	923 2	28 3	2 4	N	-0-			-0-
12	1147 N	1104	-0-	-43	-0-	21 1	1050 2	31 3	2 4	N	-0-			-0-
01	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	55 1	2673 2	78 3	5 4	N	-0-			-0-
*02	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	28 1	1338 2	40 3	3 4	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 164834 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13493 - 13501

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 7 RRCID -> 166625 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11626 - 14036

09	2820 N	926	-0-	-1894	-0-	18 1	883 2	24 3	1 4	N	-0-			-0-
10	1271 N	739	-0-	-532	-0-	14 1	702 2	22 3	1 4	N	-0-			-0-
11	900 N	655	-0-	-245	-0-	12 1	623 2	19 3	1 4	N	-0-			-0-
12	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	29 1	1473 2	43 3	3 4	N	-0-			-0-
01	789 N	789	-0-	-0-	-0-	15 1	751 2	22 3	1 4	N	-0-			-0-
*02	772 N	772	-0-	-0-	-0-	15 1	734 2	22 3	1 4	N	-0-			-0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33)			//CONT.//		10041 375	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR		
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692									
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		7	RRCID -> 167581			COMPL. DATE 04/16/2004			TOTAL DEPTH 15216 PERF.10451 - 15000		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE

09		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	22 1	1084 2	N	-0-				-0-
							29 3	2 4						
10		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	37 1	1827 2	N	-0-				-0-
							57 3	3 4						
11		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	31 1	1629 2	N	-0-				-0-
							49 3	3 4						
12		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	24 1	1252 2	N	-0-				-0-
							37 3	2 4						
01		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	30 1	1448 2	N	-0-				-0-
							42 3	3 4						
02		1392 N	1144	-0-	-248	-0-	23 1	1086 2	N	-0-				-0-
							33 3	2 4						

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		9	RRCID -> 168764			COMPL. DATE 01/06/1998			TOTAL DEPTH 14500 PERF.10103 - 13144		
09		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	22 1	1081 2	N	-0-				-0-
							29 3	2 4						
10		1178 N	754	-0-	-424	-0-	15 1	716 2	N	-0-				-0-
							22 3	1 4						
11		1110 N	450	-0-	-660	-0-	8 1	428 2	N	-0-				-0-
							13 3	1 4						
12		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	23 1	1157 2	N	-0-				-0-
							34 3	2 4						
01		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	23 1	1118 2	N	-0-				-0-
							33 3	2 4						
*02		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	21 1	998 2	N	-0-				-0-
							30 3	2 4						

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		12	RRCID -> 170745			COMPL. DATE 05/17/1998			TOTAL DEPTH 14227 PERF.10766 - 13166		
09		2790 X	466	-0-	-2324	-0-	9 1	444 2	N	-0-				-0-
							12 3	1 4						
10		2883 X	553	-0-	-2330	-0-	11 1	525 2	N	-0-				-0-
							16 3	1 4						
11		2790 X	406	-0-	-2384	-0-	7 1	386 2	N	-0-				-0-
							12 3	1 4						
12		1209 X	442	-0-	-767	-0-	8 1	421 2	N	-0-				-0-
							12 3	1 4						
01		558 X	48	-0-	-510	-0-	1 1	46 2	N	-0-				-0-
							1 3							
02		522 X	3	-0-	-519	-0-	3 2		N	-0-				-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		8	RRCID -> 170839			COMPL. DATE 08/13/1998			TOTAL DEPTH 15678 PERF.13047 - 13706		
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		10	RRCID -> 171513			COMPL. DATE 03/10/1998			TOTAL DEPTH 15150 PERF.13636 - 14010		
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33)		//CONT.//		10041 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692							
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		11	RRCID ->	172097	COMPL. DATE	10/08/1998	TOTAL DEPTH	15400	PERF.13517 - 13648
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		15	RRCID ->	172268	COMPL. DATE	09/18/1998	TOTAL DEPTH	15100	PERF.13299 - 13702
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		10	RRCID ->	172363	COMPL. DATE	06/29/1998	TOTAL DEPTH	15098	PERF.13236 - 13620
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		14	RRCID ->	173041	COMPL. DATE	12/29/1998	TOTAL DEPTH	14447	PERF.13059 - 13637
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL.		WELL #:		1	RRCID ->	173644	COMPL. DATE	11/08/1999	TOTAL DEPTH	15050	PERF.14152 - 14176
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL.		WELL #:		2	RRCID ->	176825	COMPL. DATE	01/11/2000	TOTAL DEPTH	15052	PERF.13639 - 13970
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		13	RRCID ->	192865	COMPL. DATE	11/21/2002	TOTAL DEPTH	14575	PERF.13016 - 13486
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33)		//CONT.//		10041 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692										
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		14	RRCID ->	194713	COMPL. DATE	07/19/2002	TOTAL DEPTH	14600 PERF.13122 - 13750				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

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

COW CREEK CORPORATION ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	243539	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	14789 PERF.14216 - 14244				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		15	RRCID ->	243752	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	13185 PERF.12932 - 12962				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

STATE PARK		WELL #:		12	RRCID ->	257482	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	13306 PERF.13040 - 13076				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

DOLPHIN PETROLEUM, LP		222226		WELL #:		R 2ST	RRCID ->	155371	COMPL. DATE	02/20/1995	TOTAL DEPTH	13448 PERF. N/A		
YZAGUIRRE J.														
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-34-47)				10041 376	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR	
CANTERA OPERATING, LLC				129692								
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"				WELL #: 2	RRCID -> 152904	COMPL. DATE 09/29/1996	TOTAL DEPTH 16300	PERF.12528	- 15766			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

09	450 N	350	-0-	-100	-0-	7 1	333 2	N	-0-		-0-	
						9 3	1 4					
10	465 N	444	-0-	-21	-0-	9 1	421 2	N	-0-		-0-	
						13 3	1 4					
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	8 1	401 2	N	-0-		-0-	
						12 3	1 4					
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	8 1	428 2	N	-0-		-0-	
						13 3	1 4					
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	9 1	421 2	N	-0-		-0-	
						12 3	1 4					
*02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	8 1	403 2	N	-0-		-0-	
						12 3	1 4					

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"				WELL #: 3	RRCID -> 154304	COMPL. DATE 07/10/1995	TOTAL DEPTH 15400	PERF.11880	- 13785			
09	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	86 1	4238 2	N	-0-		-0-	
						115 3	7 4					
10	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	89 1	4347 2	N	-0-		-0-	
						135 3	8 4					
11	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	66 1	3496 2	N	1		1	
						106 3	6 4					
12	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	58 1	2981 2	N	-0-		1	
						87 3	5 4					
01	6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	126 1	6126 2	N	-0-		1	
						178 3	11 4					
*02	7262 X	7262	-0-	-0-	-0-	144 1	6898 2	N	-0-		1	
						207 3	13 4					

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"				WELL #: 7	RRCID -> 158900	COMPL. DATE 12/29/1995	TOTAL DEPTH 15216	PERF.12536	- 12674			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"				WELL #: 6	RRCID -> 160882	COMPL. DATE 05/04/1996	TOTAL DEPTH 14940	PERF.14398	- 14432			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"				WELL #: 8	RRCID -> 164252	COMPL. DATE 03/10/1997	TOTAL DEPTH 15400	PERF.13040	- 15030			
09	1830 N	1369	-0-	-461	-0-	27 1	1305 2	N	-0-		-0-	
						35 3	2 4					
10	1891 N	1028	-0-	-863	-0-	20 1	976 2	N	-0-		-0-	
						30 3	2 4					
11	1830 N	345	-0-	-1485	-0-	6 1	328 2	N	-0-		-0-	
						10 3	1 4					
12	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	43 1	2222 2	N	-0-		-0-	
						65 3	4 4					
01	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	41 1	1969 2	N	-0-		-0-	
						57 3	4 4					
*02	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	41 1	1969 2	N	-0-		-0-	
						59 3	4 4					

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164375 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.13794 - 14855

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 7 RRCID -> 166629 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13849 - 14036

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 170841 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 15678 PERF.12720 - 15167

09	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	60	1	2927	2	N	-0-					-0-
							80	3		5	4						
10	3100	N	3442	-0-	342	342	67	1	3267	2	N	-0-					-0-
							102	3		6	4						
11	3000	N	2712	-0-	-288	54	49	1	2581	2	N	-0-					-0-
							78	3		4	4						
12	2783	X	2729	-0-	-54	-0-	51	1	2597	2	N	1					1
							76	3		4	4						
01	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	56	1	2715	2	N	-0-					1
							79	3		5	4						
*02	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	54	1	2601	2	N	-0-					1
							78	3		5	4						

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 171210 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 15100 PERF.10844 - 14878

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171510 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 15150 PERF.11157 - 14882

09	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	153	1	7507	2	N	-0-					1
							204	3		13	4						
10	19811	X	19811	-0-	-0-	-0-	384	1	18810	2	N	-0-					1
							585	3		32	4						
11	38682	X	38682	-0-	-0-	-0-	699	1	36808	2	N	2					3
							1113	3		60	4						
12	32739	X	32739	-0-	-0-	-0-	608	1	31164	2	N	2					5
							911	3		54	4						
01	28949	X	28949	-0-	-0-	-0-	567	1	27530	2	N	1	2	1			4
							801	3		50	4						
*02	22791	X	22791	-0-	-0-	-0-	451	1	21650	2	N	1					5
							648	3		41	4						

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692														
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 172096 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13083 - 15040														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE

09		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	36 1	1745 2	N	-0-				-0-
							47 3	3 4						
10		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	36 1	1744 2	N	-0-				-0-
							54 3	3 4						
11		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	32 1	1668 2	N	-0-				-0-
							50 3	3 4						
12		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	32 1	1637 2	N	-0-				-0-
							48 3	3 4						
01		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	33 1	1619 2	N	-0-				-0-
							47 3	3 4						
*02		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	28 1	1353 2	N	-0-				-0-
							41 3	3 4						

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172345 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 15098 PERF.10100 - 14796														

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		101 N	101	-0-	-0-	-0-	2 1	96 2	N	-0-				-0-
							3 3							
12		128 N	128	-0-	-0-	-0-	2 1	122 2	N	-0-				-0-
							4 3							
01		158 N	158	-0-	-0-	-0-	3 1	151 2	N	-0-				-0-
							4 3							
02		87 N	80	-0-	-7	-0-	2 1	76 2	N	-0-				-0-
							2 3							

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172811 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.10194 - 14785														

09		810 N	788	-0-	-22	-0-	15 1	752 2	N	-0-				-0-
							20 3	1 4						
10		848 N	848	-0-	-0-	-0-	16 1	806 2	N	-0-				-0-
							25 3	1 4						
11		979 N	979	-0-	-0-	-0-	18 1	931 2	N	-0-				-0-
							28 3	2 4						
12		831 N	831	-0-	-0-	-0-	15 1	792 2	N	-0-				-0-
							23 3	1 4						
01		845 N	845	-0-	-0-	-0-	17 1	804 2	N	-0-				-0-
							23 3	1 4						
02		957 N	820	-0-	-137	-0-	16 1	780 2	N	-0-				-0-
							23 3	1 4						

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 14 RRCID -> 173039 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 14447 PERF.11860 - 14014														

09		210 N	110	-0-	-100	-0-	2 1	105 2	N	-0-				-0-
							3 3							
10		189 N	189	-0-	-0-	-0-	4 1	179 2	N	-0-				-0-
							6 3							
11		480 N	480	-0-	-0-	-0-	9 1	456 2	N	-0-				-0-
							14 3	1 4						
12		543 N	543	-0-	-0-	-0-	10 1	517 2	N	-0-				-0-
							15 3	1 4						
01		496 N	496	-0-	-0-	-0-	10 1	471 2	N	-0-				-0-
							14 3	1 4						
*02		474 N	474	-0-	-0-	-0-	9 1	451 2	N	-0-				-0-
							13 3	1 4						

BOB WEST (L-34-47)		//CONT.//		10041 376	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692										
COW CREEK CORPORATION ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	176821	COMPL. DATE	10/27/2004	TOTAL DEPTH	15052	PERF.	12550 - 14502		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

09		1410 N	1363	-0-	-47	-0-	26 1	1300 2	N	-0-				-0-
							35 3	2 4						
10		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	31 1	1503 2	N	-0-				-0-
							47 3	3 4						
11		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	26 1	1392 2	N	-0-				-0-
							42 3	2 4						
12		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	29 1	1483 2	N	-0-				-0-
							43 3	3 4						
01		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	31 1	1503 2	N	-0-				-0-
							44 3	3 4						
*02		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	29 1	1390 2	N	-0-				-0-
							42 3	3 4						

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		14	RRCID ->	190273	COMPL. DATE	07/14/2002	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	N/A		

09		5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	115 1	5628 2	N	-0-				-0-
							153 3	10 4						
10		5580 X	4950	-0-	-630	-0-	96 1	4700 2	N	-0-				-0-
							146 3	8 4						
11		5400 X	4963	-0-	-437	-0-	90 1	4721 2	N	1				1
							143 3	8 4						
12		6169 X	5880	-0-	-289	-0-	109 1	5597 2	N	-0-				1
							164 3	10 4						
01		6169 X	5690	-0-	-479	-0-	111 1	5411 2	N	1	1 1			1
							157 3	10 4						
02		5713 X	5457	-0-	-256	-0-	108 1	5184 2	N	-0-				1
							155 3	10 4						

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		13	RRCID ->	192694	COMPL. DATE	09/21/2003	TOTAL DEPTH	14575	PERF.	11385 - 13808		

09		8366 X	8366	-0-	-0-	-0-	162 1	7974 2	N	-0-				1
							217 3	13 4						
10		6959 X	6959	-0-	-0-	-0-	135 1	6608 2	N	-0-				1
							205 3	11 4						
11		11192 X	11192	-0-	-0-	-0-	202 1	10651 2	N	-0-				1
							322 3	17 4						
12		9344 X	9344	-0-	-0-	-0-	174 1	8894 2	N	1				2
							260 3	15 4						
01		9526 X	9526	-0-	-0-	-0-	187 1	9058 2	N	1	1 1			2
							263 3	17 4						
*02		6292 X	6292	-0-	-0-	-0-	125 1	5977 2	N	-0-				2
							179 3	11 4						

COW CREEK CORPORATION ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	241704	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	14789	PERF.	13836 - 14746		

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

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		16	RRCID ->	245533	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL DEPTH	16100	PERF.	15541 - 15696		

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

BOB WEST (L-34-47)			//CONT.//		10041 376	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR		
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692									
GUERRA-USA GAS UNIT "D"			WELL #:		17	RRCID ->	248099	COMPL. DATE	01/05/2009	TOTAL DEPTH	16450	PERF.14539 - 16042		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2				N	-0-			-0-
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	3 1	149 2			N	-0-			-0-
						5 3								
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	3 1	141 2			N	-0-			-0-
						4 3								
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	1 1	69 2			N	-0-			-0-
						2 3								
01	155 N	59	-0-	-96	-0-	1 1	56 2			N	-0-			-0-
						2 3								
02	145 N	2	-0-	-143	-0-	2 2				N	-0-			-0-

BOB WEST (ROLETA)					10041 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR		
CANTERA OPERATING, LLC					129692									
SANDIA "C"			WELL #:		4	RRCID ->	192763	COMPL. DATE	05/28/2002	TOTAL DEPTH	13475	PERF. N/A		
09	1200 N	1150	-0-	-50	-0-	87 1	1033 2			N	-0-			-0-
						28 3	2 4							
10	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	97 1	1078 2			N	-0-			-0-
						34 3	2 4							
11	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	92 1	1069 2			N	-0-			-0-
						32 3	2 4							
12	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	96 1	1106 2			N	-0-			-0-
						32 3	2 4							
01	1209 N	1174	-0-	-35	-0-	98 1	1044 2			N	-0-			-0-
						30 3	2 4							
02	1160 N	1101	-0-	-59	-0-	92 1	978 2			N	-0-			-0-
						29 3	2 4							

STATE PARK			WELL #:		9	RRCID ->	229918	COMPL. DATE	01/16/2007	TOTAL DEPTH	13400	PERF.12288 - 12384		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (2700)					10041 600	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ZAPATA		
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.					190005									
GUERRA			WELL #:		3	RRCID ->	150554	COMPL. DATE	02/07/2006	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 2704 - 2714		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BOB WEST, NORTH (LZ-5)					10043 125	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.					190005									
U.S.A. GAS UNIT 2			WELL #:		1ST	RRCID ->	180337	COMPL. DATE	12/18/2000	TOTAL DEPTH	15400	PERF. 7140 - 7324		
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			28
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

BOB WEST, NORTH (LZ-5) //CONT.// 10043 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005												
PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 189851 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 14094 PERF. 7492 - 8900												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1500 N	1431	-0-	-69	-0-	486 1	945 2		N	-0-		3
10	1581 N	1517	-0-	-64	-0-	541 1	976 2		N	-0-		3
11	1500 N	1461	-0-	-39	-0-	584 1	877 2		N	-0-		3
12	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	580 1	951 2		N	-0-		3
01	1519 N	1485	-0-	-34	-0-	494 1	991 2		N	-0-		3
02	1421 N	1391	-0-	-30	-0-	344 1	1047 2		N	-0-		3

RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 5ST RRCID -> 191415 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10418 - 10438												
09	960 N	793	-0-	-167	-0-	266 1	516 2		Y	10		52
						11 9						
10	817 N	817	-0-	-0-	-0-	291 1	526 2		Y	-0-		52
11	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	472 1	709 2		Y	1		53
						1 9						
12 DLQ	G-10	794	-0-	794	794	301 1	493 2		Y	-0-		53
01 DLQ	G-10	745	-0-	745	1539	247 1	495 2		Y	3		56
						3 9						
02 DLQ	G-10	968	-0-	968	2507	239 1	726 2		Y	3		59
						3 9						

PALMYRA WELL #: 16C RRCID -> 192428 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9647 - 11268												
09	900 N	900	-0-	-0-	-0-	306 1	594 2		N	-0-		-0-
10	930 N	880	-0-	-50	-0-	314 1	566 2		N	-0-		-0-
11	894 N	894	-0-	-0-	-0-	357 1	537 2		N	-0-		-0-
12	930 N	863	-0-	-67	-0-	327 1	536 2		N	-0-		-0-
01	895 N	895	-0-	-0-	-0-	298 1	597 2		N	-0-		-0-
*02	877 N	877	-0-	-0-	-0-	217 1	660 2		N	-0-		-0-

RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 6 RRCID -> 193191 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 14140 PERF.10500 - 10530												
09	1380 N	1013	-0-	-367	-0-	340 1	662 2		Y	10		52
						11 9						
10	1147 N	1029	-0-	-118	-0-	367 1	662 2		Y	-0-		52
11	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	436 1	656 2		Y	1		53
						1 9						
12 DLQ	G-10	990	-0-	990	990	375 1	615 2		Y	-0-		53
01 DLQ	G-10	997	-0-	997	1987	331 1	663 2		Y	3		56
						3 9						
02 DLQ	G-10	889	-0-	889	2876	219 1	667 2		Y	3		59
						3 9						

ESPERANZA WELL #: 3 RRCID -> 197102 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6616 - 6764												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ESPERANZA WELL #: 4 RRCID -> 197587 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6966 - 6992												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST, NORTH (LZ-5) //CONT.// 10043 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
 ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 197606 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6867 - 7195

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

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 PALMYRA MINERALS LTD WELL #: 1 RRCID -> 166579 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7616 - 8395

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

PALMYRA WELL #: 3 RRCID -> 176056 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7885 - 7902

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

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
 SALINAS-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156453 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 7908 - 8196

09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	40	1	78	2	N	-0-					16
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	51	1	93	2	N	-0-					16
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	68	1	101	2	N	-0-					16
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	63	1	102	2	N	-0-					16
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	46	1	91	2	N	-0-					16
*02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	24	1	74	2	N	-0-					16

PEREZ, F. R. WELL #: 3 RRCID -> 156510 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 14970 PERF. 7970 - 7278

09	240 N	225	-0-	-15	-0-	76	1	149	2	N	-0-					-0-
10	248 N	162	-0-	-86	-0-	58	1	104	2	N	-0-					-0-
11	300 N	156	-0-	-144	-0-	62	1	94	2	N	-0-					-0-
12	248 N	158	-0-	-90	-0-	60	1	98	2	N	-0-					-0-
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	60	1	121	2	N	-0-					-0-
*02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	55	1	166	2	N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 2 RRCID -> 156991 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 13886 PERF. 7908 - 9394

09	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	1157	1	2248	2	N	-0-					-0-
10	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	1240	1	2240	2	N	-0-					-0-
11	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	1206	1	1812	2	N	-0-					-0-
12	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	1145	1	1877	2	N	-0-					-0-
01	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	1020	1	2043	2	N	-0-					-0-
*02	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	774	1	2354	2	N	-0-					-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005														
PEREZ, F.R. WELL #: 2 RRCID -> 157376 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14238 PERF. 7922 - 8220														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		587 N	587	-0-	-0-	-0-		199 1	388 2	N	-0-			-0-
10		643 N	643	-0-	-0-	-0-		229 1	414 2	N	-0-			-0-
11		600 N	589	-0-	-11	-0-		235 1	354 2	N	-0-			-0-
12		620 N	597	-0-	-23	-0-		226 1	371 2	N	-0-			-0-
01		651 N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-			-0-
02		580 N	183	-0-	-397	-0-		45 1	138 2	N	-0-			-0-

SALINAS "A" WELL #: 2 RRCID -> 157439 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 8120 - 8528														
09		630 N	542	-0-	-88	-0-		184 1	358 2	N	-0-			1
10		620 N	609	-0-	-11	-0-		217 1	392 2	N	-0-			1
11		690 N	585	-0-	-105	-0-		234 1	351 2	N	-0-			1
12		989 N	989	-0-	-0-	-0-		375 1	614 2	N	-0-			1
01		780 N	780	-0-	-0-	-0-		260 1	520 2	N	-0-			1
02		580 N	211	-0-	-369	-0-		52 1	159 2	N	-0-			1

MARTINEZ SWD WELL #: 1 RRCID -> 157452 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 2666 - 3610														
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 157832 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8052 - 8107														
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SALINAS "A" WELL #: 4 RRCID -> 157860 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8470 - 8502														
09		870 N	555	-0-	-315	-0-		189 1	366 2	N	-0-			-0-
10		744 N	669	-0-	-75	-0-		238 1	431 2	N	-0-			-0-
11		660 N	611	-0-	-49	-0-		244 1	367 2	N	-0-			-0-
12		769 N	769	-0-	-0-	-0-		291 1	478 2	N	-0-			-0-
01		682 N	631	-0-	-51	-0-		210 1	421 2	N	-0-			-0-
*02		730 N	730	-0-	-0-	-0-		181 1	549 2	N	-0-			-0-

SALINAS-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157861 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7860 - 7904														
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 160342 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 13402 PERF. 8532 - 9056														
09		390 N	217	-0-	-173	-0-		74 1	143 2	N	-0-			-0-
10		403 N	218	-0-	-185	-0-		78 1	140 2	N	-0-			-0-
11		360 N	213	-0-	-147	-0-		85 1	128 2	N	-0-			-0-
12		224 N	224	-0-	-0-	-0-		85 1	139 2	N	-0-			-0-
01		232 N	232	-0-	-0-	-0-		77 1	155 2	N	-0-			-0-
*02		207 N	207	-0-	-0-	-0-		51 1	156 2	N	-0-			-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ZAPATA					
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005																	
PALMYRA WELL #: 4 RRCID -> 160347 COMPL. DATE 02/28/1996												TOTAL DEPTH	9925	PERF.	8076 -	8306	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
				LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
09		569 N	569	-0-	-0-	-0-	193 1	376 2	N		-0-					-0-	
10		577 N	577	-0-	-0-	-0-	206 1	371 2	N		-0-					-0-	
11		575 N	575	-0-	-0-	-0-	230 1	345 2	N		-0-					-0-	
12		596 N	596	-0-	-0-	-0-	226 1	370 2	N		-0-					-0-	
01		589 N	573	-0-	-16	-0-	191 1	382 2	N		-0-					-0-	
02		551 N	495	-0-	-56	-0-	123 1	372 2	N		-0-					-0-	

PEREZ, F.R. WELL #: 6 RRCID -> 160512 COMPL. DATE 02/03/1996												TOTAL DEPTH	8912	PERF.	8216 -	8628	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-	

SALINAS "A" WELL #: 1 RRCID -> 160626 COMPL. DATE 07/27/2006												TOTAL DEPTH	11550	PERF.	7242 -	8226	
09	3060	X	2573	-0-	-487	-0-	874 1	1699 2	N		-0-					28	
10	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	843 1	1521 2	N		-0-					28	
11	2970	X	2312	-0-	-658	-0-	924 1	1388 2	N		-0-					28	
12	3069	X	2713	-0-	-356	-0-	1028 1	1685 2	N		-0-					28	
01	2759	X	2210	-0-	-549	-0-	736 1	1474 2	N		-0-					28	
02	2494	X	1319	-0-	-1175	-0-	327 1	992 2	N		-0-					28	

PALMYRA "B" WELL #: 1 RRCID -> 160881 COMPL. DATE 11/05/2004												TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8256 -	9154	
09	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	1128 1	2191 2	N		-0-					-0-	
10	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	1050 1	1896 2	N		-0-					-0-	
11	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	1262 1	1894 2	N		-0-					-0-	
12	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	1226 1	2010 2	N		-0-					-0-	
01	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	544 1	1090 2	N		-0-					-0-	
*02	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	686 1	2083 2	N		-0-					-0-	

PALMYRA WELL #: 5 RRCID -> 161329 COMPL. DATE 05/17/1996												TOTAL DEPTH	12886	PERF.	8570 -	8914	
09	5970	X	5295	-0-	-675	-0-	1799 1	3496 2	N		-0-					-0-	
10	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	1814 1	3275 2	N		-0-					-0-	
11	5310	X	4925	-0-	-385	-0-	1969 1	2956 2	N		-0-					-0-	
12	5487	X	4768	-0-	-719	-0-	1807 1	2961 2	N		-0-					-0-	
01	5487	X	4689	-0-	-798	-0-	1561 1	3128 2	N		-0-					-0-	
02	5133	X	4531	-0-	-602	-0-	1122 1	3409 2	N		-0-					-0-	

PALMYRA WELL #: 6ST RRCID -> 161391 COMPL. DATE 08/11/1996												TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9201 -	9970	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-	

ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161582 COMPL. DATE 07/26/1996												TOTAL DEPTH	10330	PERF.	9452 -	9695	
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	58 1	113 2	N		-0-					-0-	
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	66 1	118 2	N		-0-					-0-	
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	75 1	113 2	N		-0-					-0-	
12	186	N	151	-0-	-35	-0-	57 1	94 2	N		-0-					-0-	
01	186	N	137	-0-	-49	-0-	46 1	91 2	N		-0-					-0-	
02	174	N	118	-0-	-56	-0-	29 1	89 2	N		-0-					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																	
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005																	
ESPERANZA WELL #: 2 RRCID -> 161709 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7650 - 8088																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		6320 X	6320	-0-	-0-	-0-	905	1	5415	2	N	-0-					-0-
10		6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	602	1	5432	2	N	-0-					-0-
11		6240 X	5740	-0-	-500	-0-	933	1	4807	2	N	-0-					-0-
12		6448 X	5719	-0-	-729	-0-	973	1	4746	2	N	-0-					-0-
01		6448 X	5853	-0-	-595	-0-	835	1	5018	2	N	-0-					-0-
*02		6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	718	1	5347	2	N	-0-					-0-

FALCON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162251 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12701 PERF.10681 - 12382																	
09		60 N	54	-0-	-6	-0-	8	1	46	2	N	-0-					-0-
10		62 N	2	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALINAS "A" WELL #: 3 RRCID -> 164047 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7242 - 8226																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 9 RRCID -> 164127 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 11916 PERF. 8904 - 10418																	
09		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	719	1	1397	2	N	-0-					-0-
10		2635 N	2516	-0-	-119	-0-	897	1	1619	2	N	-0-					-0-
11		2430 N	2170	-0-	-260	-0-	867	1	1303	2	N	-0-					-0-
12		2201 N	1686	-0-	-515	-0-	639	1	1047	2	N	-0-					-0-
01		2511 N	2078	-0-	-433	-0-	692	1	1386	2	N	-0-					-0-
02		2088 N	1383	-0-	-705	-0-	342	1	1041	2	N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 7 RRCID -> 164858 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 13875 PERF.10063 - 10608																	
09		3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	1141	1	2218	2	N	-0-					28
10		3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	1391	1	2512	2	N	-0-					28
11		3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	1386	1	2082	2	N	-0-					28
12		3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	1406	1	2305	2	N	-0-					28
01		3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	1166	1	2336	2	N	-0-					28
*02		4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	1099	1	3341	2	N	-0-					28

PALMYRA WELL #: 8 RRCID -> 164860 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7300 - 8504																	
09		274 N	274	-0-	-0-	-0-	93	1	181	2	N	-0-					-0-
10		259 N	259	-0-	-0-	-0-	92	1	167	2	N	-0-					-0-
11		270 N	203	-0-	-67	-0-	81	1	122	2	N	-0-					-0-
12		279 N	169	-0-	-110	-0-	64	1	105	2	N	-0-					-0-
01		248 N	231	-0-	-17	-0-	77	1	154	2	N	-0-					-0-
02		203 N	181	-0-	-22	-0-	45	1	136	2	N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 10 RRCID -> 164861 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10398 - 10902																	
09		3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	1083	1	2105	2	N	-0-					-0-
10		2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	1055	1	1904	2	N	-0-					-0-
11		2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	973	1	1462	2	N	-0-					-0-
12		2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	970	1	1591	2	N	-0-					-0-
01		2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	856	1	1717	2	N	-0-					-0-
*02		2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	654	1	1987	2	N	-0-					-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005													
PALMYRA WELL #: 13 RRCID -> 165055 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8432 - 8488													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-		599 1	1165 2	N	-0-			-0-
10	1674 N	1507	-0-	-167	-0-		537 1	970 2	N	-0-			-0-
11	1620 N	1558	-0-	-62	-0-		623 1	935 2	N	-0-			-0-
12	1674 N	1464	-0-	-210	-0-		555 1	909 2	N	-0-			-0-
01	1519 N	1328	-0-	-191	-0-		442 1	886 2	N	-0-			-0-
02	1508 N	1505	-0-	-3	-0-		373 1	1132 2	N	-0-			-0-

U.S.A. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 166801 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10542 - 10614													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

FALCON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167510 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10152 - 10162													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 168964 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 14094 PERF. 9150 - 9390													
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RAMIREZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 177035 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8016 - 8152													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PALMYRA WELL #: 15 RRCID -> 191409 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12001 PERF. N/A													
09	2250 N	2114	-0-	-136	-0-		718 1	1396 2	N	-0-			19
10	2263 N	1898	-0-	-365	-0-		676 1	1222 2	N	-0-			19
11	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-		989 1	1486 2	N	-0-			19
12	2170 N	2150	-0-	-20	-0-		815 1	1335 2	N	-0-			19
01	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-		705 1	1413 2	N	-0-			19
02	2407 N	1954	-0-	-453	-0-		484 1	1470 2	N	-0-			19

PALMYRA WELL #: A 2 RRCID -> 191414 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A													
09	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-		1130 1	2195 2	N	-0-			-0-
10	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-		1634 1	2952 2	N	-0-			-0-
11	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-		1164 1	1747 2	N	-0-			-0-
12	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-		1394 1	2286 2	N	-0-			-0-
01	2232 X	2155	-0-	-77	-0-		717 1	1438 2	N	-0-			-0-
*02	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-		871 1	2648 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 RAMIREZ, J. EST. WELL #: E 3 RRCID -> 169060 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7836 - 8344

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3525 X	3525	-0-	-0-	305 1	3197 3	Y	21	1 8		66
10	3782 X	3605	-0-	-177	23 9	3249 3	Y	28			94
11	3660 X	3501	-0-	-159	31 9	3150 3	Y	17			111
12	3658 X	3516	-0-	-142	332 1	3210 3	Y	-0-			111
01	3658 X	3462	-0-	-196	19 9	3177 3	Y	4	4 8		111
02	3422 X	2980	-0-	-442	4 9	2729 3	Y	1	1 8		111
					1 9						

BOB WEST, NORTH (12,900) 10043 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
 ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 160338 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 13402 PERF.11854 - 13076

09	3240 X	1312	-0-	-1928	446 1	866 2	N	-0-			-0-
10	3348 X	1218	-0-	-2130	434 1	784 2	N	-0-			-0-
11	3240 X	933	-0-	-2307	373 1	560 2	N	-0-			-0-
12	1364 X	721	-0-	-643	273 1	448 2	N	-0-			-0-
01	1364 X	1144	-0-	-220	381 1	763 2	N	-0-			-0-
02	1276 X	1184	-0-	-92	293 1	891 2	N	-0-			-0-

SALINAS "B" WELL #: 1 RRCID -> 161137 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 13996 PERF. 7972 - 13254

09	90 N	80	-0-	-10	27 1	53 2	N	-0-			-0-
10	124 N	95	-0-	-29	34 1	61 2	N	-0-			-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	36 1	55 2	N	-0-			-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	35 1	58 2	N	-0-			-0-
01	93 N	62	-0-	-31	21 1	41 2	N	-0-			-0-
02	87 N	58	-0-	-29	14 1	44 2	N	-0-			-0-

RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 2 RRCID -> 161240 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 13761 PERF.11192 - 11262

09	2790 X	1271	-0-	-1519	432 1	839 2	N	-0-			-0-
10	2883 X	1413	-0-	-1470	504 1	909 2	N	-0-			-0-
11	2460 X	1827	-0-	-633	730 1	1097 2	N	-0-			-0-
12	2542 X	1437	-0-	-1105	544 1	893 2	N	-0-			-0-
01	2542 X	1581	-0-	-961	526 1	1055 2	N	-0-			-0-
*02	2741 X	2741	-0-	-0-	679 1	2062 2	N	-0-			-0-

BOB WEST, NORTHWEST (L-12-18) 10060 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
 YZAGUIRRE, D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 154296 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9584 - 9989

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

BOLD FORBES (9550)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
EXXON-YATES RANCH FEE "D"														
10210 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL														
386310														
WELL #: 8 RRCID -> 141285 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9508 - 9528														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		8578 R	3010	-0-	-5568	-0-	279 1	2623 3		Y	98	93 0		90
							108 9							
10		7626 #	3202	-0-	-4424	-0-	3039 3	163 9		Y	148	108 0		130
11		7380 #	238	-0-	-7142	-0-	137 3	101 9		Y	92	134 0	22 1	66
12		7626 #	7011	-0-	-615	-0-	6853 3	158 9		Y	144	82 0		128
01		5797 #	3742	-0-	-2055	-0-	3636 3	106 9		Y	96	107 0	34 1	83
02		2987 #	NO RPT	-0-	-2987	-0-				Y	NO RPT			83

BOLD FORBES (9800)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
EXXON-YATES RANCH FEE "D"														
10210 908 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL														
386310														
WELL #: 11 RRCID -> 161710 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9590 - 9843														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BOOTH RANCH (WILCOX 3500)														
MIDDLETON OIL COMPANY														
MIDDLETON, T. H.														
10606 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB														
565000														
WELL #: E 4 C RRCID -> 078036 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOOTH RANCH (9100 AUSTIN CHALK)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
RETTIG, MABEL														
10606 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB														
499978														
WELL #: L 57 RRCID -> 221863 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9564 - 9614														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		383 N	383	-0-	-0-	-0-	5 1	378 3		N	-0-			-0-
10		247 N	247	-0-	-0-	-0-	11 1	236 3		N	-0-			-0-
11		283 N	283	-0-	-0-	-0-	9 1	274 3		N	-0-			-0-
12		491 N	491	-0-	-0-	-0-	63 1	428 3		N	-0-			-0-
01		429 N	429	-0-	-0-	-0-	55 1	374 3		N	-0-			-0-
*02		348 N	348	-0-	-0-	-0-	38 1	310 3		N	-0-			-0-

BOROSA, E. (4460 FRIO)														
SMITH PRODUCTION INC.														
SLICK EST. -C-														
10712 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR														
789662														
WELL #: 8 RRCID -> 131371 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 4462 - 4478														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOROSA, E. (7540 VICKSBURG) 10712 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 11 RRCID -> 259012 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7271 - 7315

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

BOROSA, E. (8000 VICKSBURG) 10712 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 173177 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7919 - 7932

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

SLICK ESTATE -C- WELL #: 12 RRCID -> 218319 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8422 - 8492

09	T. A.	487	-0-	487	997	487	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.	460	-0-	460	1457	460	2			Y	-0-					-0-
11	546	546	-0-	-0-	1457	546	2			Y	-0-					-0-
12	1972 N	515	-0-	-1457	-0-	4	1	511	2	Y	-0-					-0-
01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
*02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-

BOROSA, E. (8270 VICKSBURG) 10712 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 164706 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8134 - 8212

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

SLICK ESTATE -C- WELL #: 13 RRCID -> 172907 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8708 - 8866

09	T. A.	3670	-0-	3670	7522	3670	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.	3611	-0-	3611	11133	3611	2			Y	-0-					-0-
11	15115 X	3982	-0-	-11133	-0-	3982	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
12	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	30	1	4163	2	Y	8	8	1			-0-
						9	9									
01	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	4215	2	109	9	Y	99					99
*02	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	4177	2	46	9	Y	42	116	1			25

SLICK ESTATE -C- WELL #: 15 RRCID -> 175988 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8523 - 8654

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

BOROSA, E. (8270 VICKSBURG) //CONT.// 10712 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 14 T RRCID -> 194604 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8172 - 8186

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

BOROSA, E. (8650 VICKSBURG) 10712 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 14 C RRCID -> 183255 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 7888 - 7908

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

BOROSA, NW. (VICKSBURG 8350) 10715 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK EST. -C- WELL #: 6 RRCID -> 126992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10491 PERF. 8346 - 8560

09	2940 #	2868	-0-	-72	-0-	2868	2			Y	-0-					22
10	3162 #	2756	-0-	-406	-0-	2756	2			Y	-0-					22
11	3060 #	3019	-0-	-41	-0-	2760	2	259	9	Y	235	132	1			125
12	3162 #	2576	-0-	-586	-0-	2573	2		3	Y	3		76	1		52
01	2976 #	2759	-0-	-217	-0-	2736	2	23	9	Y	21					73
02	2755	2516	-0-	-239	-0-	2516	2			Y	-0-	73	1			-0-

BOROSA, S. (FRIO 4) 10716 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK 531 WELL #: 4 RRCID -> 186015 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4819 - 4825

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

BOROSA, S. (VICKSBURG 3-A, UP) 10716 762 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 110 RRCID -> 166767 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5406 - 5452

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

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 105 RRCID -> 178794 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 5207 - 5215

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

BOROSA, SOUTH (VICKSBURG 7600) 10716 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 OXY USA INC. 630591
 SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 10 RRCID -> 170219 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7842 - 7882

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

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KING RANCH BORREGOS WELL #: 4 C RRCID -> 009485 COMPL. DATE 06/21/1964 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 5956 - 6006

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: 55 C RRCID -> 009486 COMPL. DATE 06/14/1959 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 6006 - 6038

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: 80 C RRCID -> 009488 COMPL. DATE 07/21/1959 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5900 - 5948

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: 211FH RRCID -> 034208 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 5142 - 6741

09	5550 X	4369	-0-	-1181	-0-	93 1	4276 2	Y	-0-			-0-
10	5735 X	5116	-0-	-619	-0-	98 1	5018 2	Y	-0-			-0-
11	5550 X	4892	-0-	-658	-0-	81 1	4811 2	Y	-0-			-0-
12	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	101 1	5222 2	Y	-0-			-0-
01	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	114 1	5119 2	Y	-0-			-0-
02	4785 X	4781	-0-	-4	-0-	95 1	4686 2	Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 404 RRCID -> 039347 COMPL. DATE 05/20/1966 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5027 - 5043

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

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)			//CONT.// 10730 013		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: KLEBERG		
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162									
KING RANCH SEELIGSON			WELL #: E 68 D		RRCID -> 050636			COMPL. DATE 04/30/1971		TOTAL DEPTH 7280		PERF. 6741 - 6758
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

KING RANCH BORREGOS			WELL #: 355 D		RRCID -> 058784			COMPL. DATE 04/03/2000		TOTAL DEPTH 5845		PERF. 5332 - 5698
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KING RANCH BORREGOS			WELL #: 73CT		RRCID -> 060816			COMPL. DATE 08/20/1954		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 5998 - 6403
09	3420 X	2777	-0-	-643	-0-	58 1	2685 2	Y	31	30 1		2
						34 9						
10	3472 X	1923	-0-	-1549	-0-	36 1	1859 2	Y	25	26 1		1
						28 9						
11	2580 X	1717	-0-	-863	-0-	29 1	1688 2	Y	-0-	1 1		-0-
12	1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	21 1	1106 2	Y	-0-			-0-
01	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	28 1	1273 2	Y	-0-			-0-
*02	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	25 1	1257 2	Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS			WELL #: 354DF		RRCID -> 062407			COMPL. DATE 06/09/1997		TOTAL DEPTH 5825		PERF. 4690 - 5370
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KING RANCH BORREGOS			WELL #: 332 F		RRCID -> 063461			COMPL. DATE 12/10/1996		TOTAL DEPTH 6975		PERF. 6460 - 6468
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KING RANCH BORREGOS			WELL #: 343 H		RRCID -> 064071			COMPL. DATE 07/12/1975		TOTAL DEPTH 7375		PERF. 6012 - 6040
09	7552 X	7552	-0-	-0-	-0-	161 1	7391 2	Y	-0-			-0-
10	7688 X	6400	-0-	-1288	-0-	123 1	6277 2	Y	-0-			-0-
11	7560 X	7560	-0-	-0-	-0-	126 1	7434 2	Y	-0-			-0-
12	7812 X	6777	-0-	-1035	-0-	128 1	6649 2	Y	-0-			-0-
01	7839 X	7839	-0-	-0-	-0-	171 1	7668 2	Y	-0-			-0-
02	7308 X	6672	-0-	-636	-0-	133 1	6539 2	Y	-0-			-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.//		10730 013		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162												
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		213DF		RRCID -> 064116		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5175 - 5640						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	** DISPOSITIONS	** AMT	** CODE	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)						M	PROD	AMT			BALANCE
09	5580 X	4501	-0-	-1079	-0-	96	1	4405	2	Y	-0-	-0-				-0-
10	5766 X	2107	-0-	-3659	-0-	40	1	2067	2	Y	-0-	-0-				-0-
11	5580 X	960	-0-	-4620	-0-	16	1	944	2	Y	-0-	-0-				-0-
12	753 X	753	-0-	-0-	-0-	14	1	739	2	Y	-0-	-0-				-0-
01	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
02	348 X	-0-	-0-	-348	-0-					Y	-0-	-0-				-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		303 D		RRCID -> 064405		COMPL. DATE 01/09/2000		TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4760 - 5594						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		99 C		RRCID -> 067354		COMPL. DATE 01/02/1976		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6730 - 6750						
09	2460 X	2149	-0-	-311	-0-	88	1	2061	2	Y	-0-	-0-				-0-
10	2573 X	2117	-0-	-456	-0-	94	1	2023	2	Y	-0-	-0-				-0-
11	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	95	1	2203	2	Y	-0-	-0-				-0-
12	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	77	1	2219	2	Y	-0-	-0-				-0-
01	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	73	1	2103	2	Y	-0-	-0-				-0-
*02	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	66	1	1961	2	Y	-0-	-0-				-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		463DF		RRCID -> 069291		COMPL. DATE 08/25/1976		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5888 - 6908						
09	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
10	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
11	810 X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		318 D		RRCID -> 070024		COMPL. DATE 08/20/1984		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6231 - 6256						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		424DF		RRCID -> 071074		COMPL. DATE 10/21/1976		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 4818 - 6000						
09	3060 X	3009	-0-	-51	-0-	64	1	2945	2	Y	-0-	-0-				-0-
10	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	77	1	3926	2	Y	-0-	-0-				-0-
11	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	68	1	4008	2	Y	-0-	-0-				-0-
12	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	90	1	4645	2	Y	-0-	-0-				-0-
01	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	112	1	5022	2	Y	-0-	-0-				-0-
*02	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	96	1	4746	2	Y	-0-	-0-				-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		536 F		RRCID -> 071737		COMPL. DATE 04/22/1997		TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6303 - 6694						
09	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
11	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	42	1	976	2	Y	-0-	-0-				-0-
12	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	69	1	1989	2	Y	-0-	-0-				-0-
01	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	62	1	1796	2	Y	-0-	-0-				-0-
*02	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	54	1	1599	2	Y	-0-	-0-				-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.// 10730 013		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 289 D		RRCID -> 074955		COMPL. DATE 12/25/1978		TOTAL DEPTH 7955 PERF. 6762 - 6790								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 545DF		RRCID -> 076388		COMPL. DATE 04/20/1997		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 4994 - 6296								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 548DF		RRCID -> 076412		COMPL. DATE 03/18/1978		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5050 - 5080								
09	7380	X	4497	-0-	-2883	-0-	96	1	4401	2	Y	-0-				-0-
10	7626	X	5474	-0-	-2152	-0-	105	1	5369	2	Y	-0-				-0-
11	6630	X	4582	-0-	-2048	-0-	76	1	4506	2	Y	-0-				-0-
12	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	85	1	4423	2	Y	-0-				-0-
01	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	100	1	4504	2	Y	-0-				-0-
*02	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	83	1	4113	2	Y	-0-				-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 546 F		RRCID -> 076851		COMPL. DATE 07/23/1996		TOTAL DEPTH 7577 PERF. 5055 - 5362								
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 364HJ		RRCID -> 077272		COMPL. DATE 12/29/1999		TOTAL DEPTH 7975 PERF. 4784 - 6465								
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 425DF		RRCID -> 083854		COMPL. DATE 09/16/1996		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6448 - 7010								
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 35CT		RRCID -> 086801		COMPL. DATE 01/08/1980		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6246 - 6647								
09	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	127	1	2978	2	Y	-0-				-0-
10	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	146	1	3148	2	Y	-0-				-0-
11	2700	X	2493	-0-	-207	-0-	103	1	2390	2	Y	-0-				-0-
12	3286	X	3270	-0-	-16	-0-	110	1	3160	2	Y	-0-				-0-
01	3286	X	3150	-0-	-136	-0-	105	1	3045	2	Y	-0-				-0-
02	3074	X	2781	-0-	-293	-0-	91	1	2690	2	Y	-0-				-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.//		10730 013	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		557	RRCID ->	091152	COMPL. DATE	06/24/1999	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5838 - 6240	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KING RANCH SEELIGSON		WELL #:		E 48	RRCID ->	093926	COMPL. DATE	03/06/1981	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7176 - 7184	
09	3840 X	3716	-0-	-124	-0-	3716	2		Y	-0-		-0-	
10	3968 X	3387	-0-	-581	-0-	3355	2	32 9	Y	29		29	
11	3840 X	3225	-0-	-615	-0-	3196	2	29 9	Y	26	19 1	36	
12	3379 X	3198	-0-	-181	-0-	3186	2	12 9	Y	11		47	
01	3379 X	3213	-0-	-166	-0-	1	1	3184 2	Y	25	24 1	48	
						28	9						
*02	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	1	1	3205 2	Y	31		79	
						34	9						

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		280	RRCID ->	101250	COMPL. DATE	08/30/2000	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5134 - 5468	
09	3450 X	2910	-0-	-540	-0-	62	1	2848 2	Y	-0-		-0-	
10	3565 X	857	-0-	-2708	-0-	16	1	841 2	Y	-0-		-0-	
11	3450 X	462	-0-	-2988	-0-	8	1	454 2	Y	-0-		-0-	
12	3937 X	19	-0-	-3918	-0-	19	2		Y	-0-		-0-	
01	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-				Y	-0-		-0-	
02	2813 X	-0-	-0-	-2813	-0-				Y	-0-		-0-	

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		586DF	RRCID ->	102751	COMPL. DATE	09/01/1982	TOTAL DEPTH	6735	PERF.	5008 - 6650	
09	5850 X	5575	-0-	-275	-0-	1	1	5549 2	Y	23	22 1	2	
						25	9						
10	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	2		Y	-0-	2 1	-0-	
11	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	2		Y	-0-		-0-	
12	7719 X	6108	-0-	-1611	-0-	6108	2		Y	-0-		-0-	
01	6696 X	5117	-0-	-1579	-0-	5117	2		Y	-0-		-0-	
02	5887 X	5588	-0-	-299	-0-	5588	2		Y	-0-		-0-	

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		407DF	RRCID ->	106401	COMPL. DATE	09/12/1999	TOTAL DEPTH	6625	PERF.	4709 - 6436	
09	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	75	1	3466 2	N	-0-		-0-	
10	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	74	1	3759 2	N	-0-		-0-	
11	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	59	1	3490 2	N	-0-		-0-	
12	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	70	1	3648 2	N	-0-		-0-	
01	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	77	1	3473 2	N	-0-		-0-	
*02	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	64	1	3180 2	N	-0-		-0-	

KING RANCH SEELIGSON		WELL #:		E 24	RRCID ->	106852	COMPL. DATE	05/17/1983	TOTAL DEPTH	6970	PERF.	6258 - 6781	
09	2220 N	1861	-0-	-359	-0-	1861	2		Y	-0-		-0-	
10	2263 N	1842	-0-	-421	-0-	1842	2		Y	-0-		-0-	
11	2160 N	1225	-0-	-935	-0-	1225	2		Y	-0-		-0-	
12	1922 N	1331	-0-	-591	-0-	1331	2		Y	-0-		-0-	
01	1829 N	1413	-0-	-416	-0-	1413	2		Y	-0-		-0-	
*02	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2		Y	-0-		-0-	

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 306DF RRCID -> 111541 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 4771 - 6520

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: 621 RRCID -> 112628 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5938 - 5998

09	6661 X	6661	-0-	-0-	-0-	271	1	6383	2	Y	6	6	1				-0-
						7	9										
10	6937 X	6937	-0-	-0-	-0-	307	1	6630	2	Y	-0-						-0-
11	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	218	1	5057	2	Y	-0-						-0-
12	7209 X	7209	-0-	-0-	-0-	242	1	6967	2	Y	-0-						-0-
01	6944 X	6836	-0-	-108	-0-	229	1	6607	2	Y	-0-						-0-
*02	7060 X	7060	-0-	-0-	-0-	231	1	6829	2	Y	-0-						-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 618 RRCID -> 118174 COMPL. DATE 06/24/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5382 - 5390

09	1710 N	1683	-0-	-27	-0-	69	1	1614	2	Y	-0-						-0-
10	1550 N	1506	-0-	-44	-0-	67	1	1439	2	Y	-0-						-0-
11	1800 N	1519	-0-	-281	-0-	63	1	1456	2	Y	-0-						-0-
12	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	59	1	1703	2	Y	-0-						-0-
01	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	59	1	1699	2	Y	-0-						-0-
*02	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	52	1	1525	2	Y	-0-						-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 547DF RRCID -> 118272 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 5388 - 6362

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: 528 RRCID -> 120419 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 6506 - 6525

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: 135 RRCID -> 120992 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6884 - 6942

09	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-						-0-
10	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-						-0-
11	960 X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-						-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 291DH RRCID -> 127849 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 5880 - 5979

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: 590DF RRCID -> 127868 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 6234 - 6448

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: 344DF RRCID -> 129189 COMPL. DATE 07/29/1996 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 4679 - 5536

09	7170 X	5904	-0-	-1266	-0-	126	1	5778	2	Y	-0-			-0-
10	7409 X	5647	-0-	-1762	-0-	108	1	5539	2	Y	-0-			-0-
11	7170 X	5737	-0-	-1433	-0-	96	1	5641	2	Y	-0-			-0-
12	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	90	1	4666	2	Y	-0-			-0-
01	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	126	1	5671	2	Y	-0-			-0-
*02	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	76	1	3733	2	Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 310DF RRCID -> 130631 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 4752 - 6318

09	5700 X	4584	-0-	-1116	-0-	97	1	4476	2	Y	10	9	1	1
						11	9							
10	5859 X	2714	-0-	-3145	-0-	52	1	2662	2	Y	-0-	1	1	-0-
11	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	81	1	4806	2	Y	-0-			-0-
12	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	66	1	3414	2	Y	-0-			-0-
01	3131 X	2406	-0-	-725	-0-	52	1	2354	2	Y	-0-			-0-
02	2929 X	2876	-0-	-53	-0-	57	1	2819	2	Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 495 RRCID -> 131347 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6623 - 6636

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: 435 F RRCID -> 131353 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 6572 - 6580

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

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.// 10730 013		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 541DF		RRCID -> 131887		COMPL. DATE 06/30/1999		TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4792 - 6222			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	2610 X	2408	-0-	-202	-0-	51 1	2357 2	Y	-0-	-0-	
10	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	53 1	2721 2	Y	-0-	-0-	
11	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	58 1	3438 2	Y	-0-	-0-	
12	2852 X	2459	-0-	-393	-0-	47 1	2412 2	Y	-0-	-0-	
01	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	66 1	2946 2	Y	-0-	-0-	
*02	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	59 1	2918 2	Y	-0-	-0-	

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 636F		RRCID -> 137414		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 7369 PERF. 5741 - 5788			
09	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	62 1	1460 2	Y	-0-	-0-	
10	930 N	207	-0-	-723	-0-	9 1	198 2	Y	-0-	-0-	
11	690 N	624	-0-	-66	-0-	26 1	598 2	Y	-0-	-0-	
12	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	52 1	1511 2	Y	-0-	-0-	
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	16 1	465 2	Y	-0-	-0-	
02	435 N	417	-0-	-18	-0-	14 1	403 2	Y	-0-	-0-	

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 598DF		RRCID -> 138973		COMPL. DATE 01/31/2000		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5539 - 6416			
09	14340 X	12741	-0-	-1599	-0-	264 1	12134 2	Y	312	306 1	22
						343 9					
10	14818 X	12389	-0-	-2429	-0-	234 1	11923 2	Y	211	222 1	11
						232 9					
11	14340 X	12957	-0-	-1383	-0-	211 1	12465 2	Y	255	253 1	13
						281 9					
12	15035 X	13229	-0-	-1806	-0-	245 1	12686 2	Y	271	274 1	10
						298 9					
01	14012 X	13783	-0-	-229	-0-	293 1	13173 2	Y	288	278 1	20
						317 9					
*02	12996 X	12996	-0-	-0-	-0-	253 1	12476 2	Y	243	245 1	18
						267 9					

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 43DF		RRCID -> 140279		COMPL. DATE 09/26/1991		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6342 - 6653			
09	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-			Y	-0-	-0-	
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-	-0-	
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 8		RRCID -> 143034		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6660 - 6680			
09	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	36 1	1676 2	Y	-0-	-0-	
10	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	40 1	2051 2	Y	-0-	-0-	
11	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	33 1	1937 2	Y	-0-	-0-	
12	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	34 1	1761 2	Y	-0-	-0-	
01	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	32 1	1449 2	Y	-0-	-0-	
*02	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	28 1	1398 2	Y	-0-	-0-	

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 36B		RRCID -> 152433		COMPL. DATE 11/08/1994		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6625 - 6650			
09	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-			N	-0-	-0-	
10	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-			N	-0-	-0-	
11	900 X	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.// 10730 013		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 610		RRCID -> 248715		COMPL. DATE 03/10/2009		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6088 - 6098								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 802		RRCID -> 258152		COMPL. DATE 04/07/2011		TOTAL DEPTH 8677 PERF. 6466 - 6472								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M850E		RRCID -> 268603		COMPL. DATE 08/23/2015		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6850 - 6958								
09	16338 X	16338	-0-	-0-	-0-	343	1	15791	2	N	185	174	1			13
						204	9									
10	9972 X	9972	-0-	-0-	-0-	189	1	9642	2	N	128	134	1			7
						141	9									
11	9422 X	9422	-0-	-0-	-0-	154	1	9119	2	N	135	135	1			7
						149	9									
12	16864 X	6490	-0-	-10374	-0-	121	1	6262	2	N	97	100	1			4
						107	9									
01	16895 X	2351	-0-	-14544	-0-	50	1	2264	2	N	34	36	1			2
						37	9									
02	15805 X	5420	-0-	-10385	-0-	415	1	4925	2	N	73	70	1			5
						80	9									
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 905		RRCID -> 275883		COMPL. DATE 11/26/2014		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5154 - 5364								
09	9510 X	6362	-0-	-3148	-0-	134	1	6165	2	N	57	56	1			4
						63	9									
10	9796 X	6260	-0-	-3536	-0-	120	1	6140	2	N	-0-	4	1			-0-
11	7710 X	5129	-0-	-2581	-0-	85	1	5044	2	N	-0-					-0-
12	5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	109	1	5620	2	N	-0-					-0-
01	5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	121	1	5419	2	N	-0-					-0-
02	5104 X	4929	-0-	-175	-0-	98	1	4831	2	N	-0-					-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M904E		RRCID -> 276269		COMPL. DATE 10/02/2014		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7282 - 7284								
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 926SW		RRCID -> 277318		COMPL. DATE 07/07/2015		TOTAL DEPTH 4810 PERF. 2870 - 4648								
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG																	
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162																	
KING RANCH BORREGOS WELL #: 927 RRCID -> 279108 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 7330 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORREGOS (VICKSBURG) 10730 016 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG																	
EOG RESOURCES, INC. 253162																	
KING RANCH BORREGOS WELL #: 801 RRCID -> 260451 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 8331 - 8335																	
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORREGOS (ZONE K-08) 10730 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG																	
EOG RESOURCES, INC. 253162																	
KING RANCH BORREGOS WELL #: M801E RRCID -> 257982 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9992 - 10116																	
09	18807	X	18807	-0-	-0-	-0-		139	1	16823	2	Y	1677	1637	1		117
								1845	9								
10	18068	X	18068	-0-	-0-	-0-		142	1	16122	2	Y	1640	1672	1		85
								1804	9								
11	14607	X	14607	-0-	-0-	-0-		122	1	14058	2	Y	388	453	1		20
								427	9								
12	16399	X	14438	-0-	-1961	-0-		141	1	13861	2	Y	396	401	1		15
								436	9								
01	16399	X	14410	-0-	-1989	-0-		151	1	13818	2	Y	401	388	1		28
								441	9								
02	15341	X	13395	-0-	-1946	-0-		140	1	12879	2	Y	342	344	1		26
								376	9								

KING RANCH BORREGOS WELL #: M804E RRCID -> 258848 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10069 - 10124																	
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

BORREGOS (ZONE K-11) 10730 183 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG																	
EOG RESOURCES, INC. 253162																	
KING RANCH BORREGOS WELL #: M100E RRCID -> 277477 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 12568 PERF.10742 - 10970																	
09	19350		1316	-0-	-18034	-0-		25	1	1147	2	N	131	135	1		9
								144	9								
10	0		1276	-0-	1276 B	1276		22	1	1113	2	N	128	130	1		7
								141	9								
11	0		1208	-0-	1208 B	2484		18	1	1043	2	N	134	134	1		7
								147	9								
12	2108		1062	-0-	-1046 B	1438		18	1	915	2	N	117	120	1		4
								129	9								
01	1767		529	-0-	-1238 B	200		10	1	447	2	N	65	64	1		5
								72	9								
02	1160	N	107	-0-	-1053 B	-0-		2	1	92	2	N	12	16	1		1
								13	9								

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BORREGOS (ZONE K-11)		//CONT.//		10730 183	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M102E	RRCID ->	278021	COMPL. DATE	06/20/2015	TOTAL DEPTH	12088	PERF.	10846 - 11038	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	38068 X	7520	-0-	-30548	-0-	52	1	7022	2	N	405	404 1	28
						446	9						
10	38068 X	5560	-0-	-32508 B	-0-	43	1	5165	2	N	320	331 1	17
						352	9						
11	38068 X	2839	-0-	-35229 B	-0-	24	1	2615	2	N	182	189 1	10
						200	9						
12	38068 X	4088	-0-	-33980 B	-0-	72	1	3723	2	N	266	266 1	10
						293	9						
01	38068 X	4143	-0-	-33925 B	-0-	83	1	3744	2	N	287	277 1	20
						316	9						
02	7279	3693	-0-	-3586 B	-34375	68	1	3365	2	N	236	238 1	18
						260	9						
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -34375													

BORREGOS (ZONE S-15, N)				10730 654	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: KLEBERG		
EOG RESOURCES, INC.				253162								
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		364 D	RRCID ->	052161	COMPL. DATE	01/03/1972	TOTAL DEPTH	7975	PERF.	N/A
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BORREGOS (ZONE V-15, E)				10730 818	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.				253162									
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M815E	RRCID ->	268093	COMPL. DATE	05/11/2012	TOTAL DEPTH	10998	PERF.	8506 - 8516	
09	27214	27214	-0-	-0-	-0-	181	1	26293	2	N	673	660 1	47
						740	9						
10	24239	24239	-0-	-0-	-0-	182	1	23431	2	N	569	587 1	29
						626	9						
11	23250	20770	-0-	-2480	-0-	173	1	19994	2	N	548	548 1	29
						603	9						
12	31620	19762	-0-	-11858	-0-	193	1	18979	2	N	536	545 1	20
						590	9						
01	30442 #	18768	-0-	-11674	-0-	196	1	18003	2	N	517	501 1	36
						569	9						
02	26303 #	16385	-0-	-9918	-0-	171	1	15760	2	N	413	418 1	31
						454	9						

BORREGOS (ZONE V-19, N)				10730 825	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: KLEBERG		
EOG RESOURCES, INC.				253162								
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		594	RRCID ->	121407	COMPL. DATE	04/19/2005	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7470 - 7985
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BORREGOS (ZONE V-35)		10730 852		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: KLEBERG							
EOG RESOURCES, INC.		253162													
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 581		RRCID -> 101858		COMPL. DATE 09/10/1982		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8287 - 8322					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M802E		RRCID -> 258173		COMPL. DATE 05/12/2011		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8290 - 8294					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											

KING RANCH SEELIGSON		WELL #: E833		RRCID -> 264340		COMPL. DATE 10/21/2014		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 8982 - 9324			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				246338									
09	0	8960	-0-	8960	B	255298	608 1	8156 2	N	178	174 1	12	
							196 9						
10	0	10895	-0-	10895	B	266193	716 1	9755 2	N	385	377 1	20	
							424 9						
11	14100	10090	-0-	-4010	B	262183	473 1	9178 2	N	399	398 1	21	
							439 9						
12	10974	9615	-0-	-1359	B	260824	330 1	8856 2	N	390	396 1	15	
							429 9						
01	10881	9290	-0-	-1591	B	259233	393 1	8470 2	N	388	376 1	27	
							427 9						
02	1876	4401	-0-	2525	B	261758	258 1	3957 2	N	169	183 1	13	
							186 9						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				261758									

KING RANCH SEELIGSON		WELL #: E900		RRCID -> 277800		COMPL. DATE 11/11/2014		TOTAL DEPTH 9414		PERF. 8880 - 8918			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				303528									
09	0 W	22855	-0-	22855	B	326383	104 1	22684 2	N	61	60 1	4	
							67 9						
10	0 W	20744	-0-	20744	B	347127	101 1	20267 2	N	342	328 1	18	
							376 9						
11	22691	19139	-0-	-3552	B	343575	89 1	18663 2	N	352	352 1	18	
							387 9						
12	129270	16577	-0-	-112693	B	230882	593 1	15636 2	N	316	322 1	12	
							348 9						
01	128175	15134	-0-	-113041	B	117841	673 1	14143 2	N	289	281 1	20	
							318 9						
02	22093	16341	-0-	-5752	B	112089	1003 1	15023 2	N	286	285 1	21	
							315 9						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				112089									

BORREGOS (ZONE V-40) 10730 856 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KING RANCH SEELIGSON WELL #: E900 RRCID -> 275296 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9310 - 9335

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

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E833T RRCID -> 275829 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9280 - 9324

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

BORREGOS (ZONE 7730') 10730 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KING RANCH BORREGOS WELL #: 562 RRCID -> 095306 COMPL. DATE 04/26/1981 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7727 - 7732

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

BOYLE (H-) 11096 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 H & P EXPLORATION CO. 341526
 ROOS BENNETT B WELL #: 01 RRCID -> 257356 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 4104 PERF. 3744 - 3747

09	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	884	2	278	9	N	253	185	1			178
10	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	887	2	273	9	N	248	182	1			244
11	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	935	2	252	9	N	229	363	1			110
12	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	951	2	257	9	N	234	182	1			162
*01	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	921	2	257	9	N	234	172	1			224
*02	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	824	2	237	9	N	215	186	1			253

BOYLE (3100) 11096 522 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 GARCIA, M. M. "D" WELL #: 27 RRCID -> 135985 COMPL. DATE 07/24/1990 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3098 - 3138

09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
10	713 N	635	-0-	-78	-0-	635	2			N	-0-					-0-
11	660 N	572	-0-	-88	-0-	572	2			N	-0-					-0-
12	651 N	574	-0-	-77	-0-	574	2			N	-0-					-0-
01	620 N	542	-0-	-78	-0-	542	2			N	-0-					-0-
02	551 N	495	-0-	-56	-0-	495	2			N	-0-					-0-

BOYLE (3400) 11096 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
 H & P EXPLORATION CO. 341526
 ROOS BENNETT WELL #: 1 C RRCID -> 234613 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3298 - 3306

09	300 #	94	-0-	-206	-0-	94	2			N	-0-					-0-
10	347 R	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
11	180 #	135	-0-	-45	-0-		2			N	-0-					-0-
12	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	319 #	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-					-0-

BOYLE (4100) 11096 928 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
 BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 115512 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 4093 - 4096

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

BOYLE (4700) 11096 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
 BLACK STONE MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 223002 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6050 - 6128

09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	27	1	135	2	N	-0-				-0-
10	186 N	170	-0-	-16	-0-	44	1	126	2	N	-0-				-0-
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	37	1	151	2	N	-0-				-0-
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	41	1	154	2	N	-0-				-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	42	1	126	2	N	-0-				-0-
02	174 N	165	-0-	-9	-0-	41	1	124	2	N	-0-				-0-

BOYLE (4800 RINCON) 11096 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
 LA BRISA WELL #: 1 RRCID -> 261507 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4767 - 4770

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

BOYLE, E. (3500) 11097 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
 H & P EXPLORATION CO. 341526
 ROOS BENNETT WELL #: 1 T RRCID -> 234611 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3460 - 3478

09	270 #	14	-0-	-256	-0-	1	2	13	9	N	12				317
10	130 R	130	-0-	-0-	-0-	1	2	129	9	N	117	182	1		252
11	60 #	42	-0-	-18	-0-	1	2	41	9	N	37				289
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				289
01	124 #	81	-0-	-43	-0-	1	2	80	9	N	73	185	1		177
02	116 #	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-				177

BOYLE, WEST (3400 SAND) 11103 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 ORPHAN WELLS, LLC 627006
 CARRUTH, E.B. JR. TRUST, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 150853 COMPL. DATE 02/18/1994 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A

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

BRAMAN (YEGUA)		11338 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS						
FREDCO		284921												
FOSTER, ZELLA HEIRS		WELL #: 6		RRCID -> 144532		COMPL. DATE 02/28/1993		TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7626 - 7630						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

INLAND OCEAN, INC.		424607												
ORTIZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 276191		COMPL. DATE 09/30/2014		TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6944 - 7106						
09		750 X	-0-	-0-	-750	-0-				N	-0-			124
10		775 X	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-			124
11		750 X	-0-	-0-	-750	-0-				N	-0-			124
12		T. A.	670	-0-	670	670	43	1	607	2	N	18		142
							20	9						
01		T. A.	940	-0-	940	1610	60	1	861	2	N	17		159
							19	9						
02		T. A.	1624	-0-	1624	3234	106	1	1504	2	N	13		172
							14	9						

BELIA BARRERA		WELL #: 1		RRCID -> 276350		COMPL. DATE 01/22/2014		TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6968 - 6976						
09		2430 X	1621	-0-	-809	-0-	106	1	1509	2	N	5		39
							6	9						
10		1612 X	1517	-0-	-95	-0-	97	1	1389	2	N	28		67
							31	9						
11		1800 X	688	-0-	-1112	-0-	44	1	629	2	N	14		81
							15	9						
12		1674 N	435	-0-	-1239	-0-	28	1	398	2	N	8		89
							9	9						
01		1519 N	878	-0-	-641	-0-	57	1	807	2	N	13		102
							14	9						
*02		2900 N	2939	-0-	39	39	175	1	2744	2	N	18		120
							20	9						

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		681459												
FOSTER, DORIS ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 113613		COMPL. DATE 10/19/1984		TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8388 - 8398						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FOSTER, DORIS ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 116369		COMPL. DATE 09/20/2002		TOTAL DEPTH 8494 PERF. 7207 - 7214						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11

BRAMAN (YEGUA)		//CONT.//		11338 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS							
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		//CONT.//		681459												
FOSTER, DORIS ET AL		WELL #:		5	RRCID ->	125039	COMPL. DATE	08/10/1987	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 7550 -	7560				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, DORIS ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	125955	COMPL. DATE	11/10/1987	TOTAL DEPTH	8488	PERF. 8096 -	8120				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, DORIS ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	126053	COMPL. DATE	11/25/1987	TOTAL DEPTH	8473	PERF. 7540 -	7545				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, DORIS ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	131345	COMPL. DATE	12/16/1987	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5785 -	6185				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN EXPLORATION, INC.		829289		WELL #:	1	RRCID ->	146384	COMPL. DATE	07/23/1993	TOTAL DEPTH	8201	PERF. 8106 -	8124			
09	0 W	2118	-0-	2118	4293	2073	2	45	9	N	41					122
10	0 W	2145	-0-	2145	6438	2114	2	31	9	N	28					150
11	0 W	2071	-0-	2071	8509	2016	2	55	9	N	50					200
12	2500 N	2110	-0-	-390	8119	2077	2	33	9	N	30	184	1			46
01	3100 N	2148	-0-	-952	7167	2086	2	62	9	N	56					102
*02	2900 N	1966	-0-	-934	6233	1941	2	25	9	N	23					125

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		WELL #:	2	RRCID ->	137846	COMPL. DATE	05/23/2004	TOTAL DEPTH	8232	PERF. 7018 -	7024			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

BRANNON (BREN, LO.)		11420 200		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO			
EOG RESOURCES, INC.		253162									
BLACKLAND GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	274848	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	11300	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BRANNON (GUEDIN, LO.)		11420 400		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SAN PATRICIO			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261									
AMER. NAT'L. BANK OF AUSTIN G.U.		WELL #:	1	RRCID ->	118489	COMPL. DATE	09/19/1985	TOTAL DEPTH	11071	PERF.10206 - 10234	
09	720 N	425	-0-	-295	-0-	425 2	N	-0-		62	
10	558 N	353	-0-	-205	-0-	353 2	N	-0-		62	
11	420 N	356	-0-	-64	-0-	356 2	N	-0-		62	
12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2	N	-0-		62	
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2	N	-0-		62	
02	348 N	230	-0-	-118	-0-	230 2	N	-0-		62	

BRAULIA (MILLER)		11504 090		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		789662									
REILLY HEIRS		WELL #:	32	RRCID ->	242218	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	7803	PERF. 4924 - 4938	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.)		11507 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
KEBO OIL & GAS, INC.		453170									
MARGO, R. E. HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	235511	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 7498 - 7546	
09	2550 X	1945	-0-	-605	-0-	1873 2	72 9	N	65	259	
10	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	1971 2	139 9	N	126	200	
11	1920 X	1140	-0-	-780	-0-	350 1	616 2	N	158	165	
						174 9					
12	1984 X	1211	-0-	-773	-0-	400 1	759 2	N	47	212	
						52 9					
01	2015 X	790	-0-	-1225	-0-	310 1	428 2	N	47	259	
						52 9					
02	1972 X	1278	-0-	-694	-0-	220 1	1058 2	N	-0-	259	

MARGO, R. E. HEIRS		WELL #:	4	RRCID ->	242006	COMPL. DATE	08/07/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 6940 - 7034	
09	3000 N	8480	-0-	5480	5835	8469 2	11 9	N	10	65	
10	3100 N	5626	-0-	2526	8361	5516 2	110 9	N	100	165	
11	8361 X	-0-	-0-	-8361	-0-			N	-0-	165	
12	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-			N	-0-	165	
01	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-			N	-0-	165	
02	2088 X	-0-	-0-	-2088	-0-			N	-0-	165	

MARGO, R. E. HEIRS		WELL #:	2	RRCID ->	243590	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	8613	PERF. 6710 - 6814	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	184	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	184	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	184	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	184	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	184	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	184	

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170															
MARGO, R.E. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 246237 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9277 - 9288															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
10		558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662															
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 9 RRCID -> 201194 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 5208 - 6972															

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

DE GARCIA, B. G. WELL #: 50 RRCID -> 211211 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7038 - 7340															

09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6

DE GARCIA, B. G. WELL #: 51 RRCID -> 212825 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 6550 - 6556															

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

HERMANN, E. WELL #: 9 RRCID -> 212828 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 5684 - 7494															

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

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214088 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7340 - 8002															

09		1800 N	1650	-0-	-150	-0-	161	1	1419	2	Y	64	63	1	7
							70	9							
10		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	202	1	1743	2	Y	56	56	1	7
							62	9							
11		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	147	1	1643	2	Y	66	67	1	6
							73	9							
12		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	155	1	1648	2	Y	82	82	1	6
							90	9							
01		1860 N	1847	-0-	-13	-0-	135	1	1621	2	Y	83	80	1	9
							91	9							
02		1740 N	1657	-0-	-83	-0-	120	1	1469	2	Y	62	60	1	11
							68	9							

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
DE GARCIA, B. G. WELL #: 55 RRCID -> 214093 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6632 - 6660														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	4380 X	3457	-0-	-923	-0-	345	1	3042	2	Y	64	63	1	3
10	4030 X	3246	-0-	-784	-0-	70	9	2854	2	Y	56	56	1	3
11	3900 X	2925	-0-	-975	-0-	62	9	2618	2	Y	66	67	1	2
12	4030 X	2816	-0-	-1214	-0-	234	1	2491	2	Y	82	82	1	2
01	3813 X	2627	-0-	-1186	-0-	73	9	2341	2	Y	83	80	1	5
02	3335 X	2250	-0-	-1085	-0-	235	1	2012	2	Y	67	60	1	12
						90	9							
						195	1							
						91	9							
						164	1							
						74	9							
DE GARCIA, B. G. WELL #: 58 RRCID -> 216387 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7167 - 7174														
09	14B2 EXT	4233	-0-	4233	8958	418	1	3686	2	Y	117	114	1	3
10	14B2 EXT	3753	-0-	3753	12711	129	9	3264	2	Y	101	101	1	3
11	15866 X	3155	-0-	-12711	-0-	378	1	2777	2	Y	118	120	1	1
12	3472 X	2824	-0-	-648	-0-	111	9	2433	2	Y	147	148	1	-0-
01	3472 X	2685	-0-	-787	-0-	248	1	2327	2	Y	149	144	1	5
02	3248 X	2387	-0-	-861	-0-	130	9	2097	2	Y	108	105	1	8
						229	1							
						162	9							
						194	1							
						164	9							
						171	1							
						119	9							
DE GARCIA, B. G. WELL #: 60 RRCID -> 216406 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 6276 - 7506														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DE GARCIA, B. G. WELL #: 59 RRCID -> 218400 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 5638 - 5668														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DE GARCIA, B. G. WELL #: 62 RRCID -> 218828 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 6286 - 6292														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662																	
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 13 RRCID -> 230566 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7484 - 7630																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

HERMANN, E. WELL #: 12 RRCID -> 230754 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 5370 - 5378																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERMANN, E. WELL #: 14 RRCID -> 231811 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7129 - 7384																	
09		4066 X	1969	-0-	-2097	-0-	197	1	1736	2	Y	33	32	1			24
							36	9									
10		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	231	1	1994	2	Y	28	28	1			24
							31	9									
11		2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	208	1	2321	2	Y	28	28	1			24
							31	9									
12		2108 X	330	-0-	-1778	-0-	25	1	268	2	Y	34	35	1			23
							37	9									
01		2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					23
02		2465 X	683	-0-	-1782	-0-	51	1	626	2	Y	5	5	1			23
							6	9									

ALVAREZ WELL #: 1 RRCID -> 231968 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 5864 - 7116																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 15 RRCID -> 233211 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 6350 - 7273																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
GARCIA L&L CO. WELL #: C 19 RRCID -> 234005 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7394 - 7400														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	7380 X	7380	-0-	-0-	-0-	748	1	6596	2	Y	33	32	1	2
						36	9							
10	6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	631	1	5450	2	Y	28	28	1	2
						31	9							
11	5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	439	1	4912	2	Y	32	33	1	1
						35	9							
12	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	414	1	4393	2	Y	41	41	1	1
						45	9							
01	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	350	1	4201	2	Y	47	40	1	8
						52	9							
*02	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	242	1	2957	2	Y	29	28	1	9
						32	9							
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 14 RRCID -> 234008 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7796 - 7816														
09	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	137	1	1212	2	Y	33	32	1	3
						36	9							
10	1519 N	1243	-0-	-276	-0-	126	1	1088	2	Y	26	26	1	3
						29	9							
11	1470 N	1032	-0-	-438	-0-	82	1	914	2	Y	33	33	1	3
						36	9							
12	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-			3
01	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-			3
02	986 N	-0-	-0-	-986	-0-					Y	-0-			3
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234345 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 7642 - 7694														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
ALVAREZ WELL #: 2 RRCID -> 235067 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 6772 - 7422														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 17 RRCID -> 236509 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 5802 - 5808														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DE GARCIA, B. G. WELL #: 75 RRCID -> 236531 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6322 - 7522														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 16 RRCID -> 236747 COMPL. DATE 07/30/2008										TOTAL DEPTH	8420	PERF.	5182 - 5190	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

DE GARCIA, B. G. WELL #: 73 RRCID -> 236879 COMPL. DATE 04/10/2008										TOTAL DEPTH	8299	PERF.	7268 - 7282	
09	810 N	358	-0-	-452	-0-	36	1	322	2	Y	-0-		3	
10	465 N	425	-0-	-40	-0-	44	1	381	2	Y	-0-		3	
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	18	1	204	2	Y	-0-		3	
12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	59	1	626	2	Y	-0-		3	
01	434 N	148	-0-	-286	-0-	11	1	137	2	Y	-0-		3	
*02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	26	1	315	2	Y	-0-		3	

ALVAREZ WELL #: 3 RRCID -> 238488 COMPL. DATE 04/24/2008										TOTAL DEPTH	7529	PERF.	7242 - 7256	
09	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	145	1	1278	2	Y	65	63	1	4
						72	9							
10	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	166	1	1435	2	Y	56	56	1	4
						62	9							
11	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	121	1	1358	2	Y	66	67	1	3
						73	9							
12	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	134	1	1424	2	Y	80	80	1	3
						88	9							
01	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	112	1	1343	2	Y	21	21	1	3
						23	9							
*02	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	103	1	1261	2	Y	14	13	1	4
						15	9							

HERMANN, E. WELL #: 13 RRCID -> 239263 COMPL. DATE 02/03/2008										TOTAL DEPTH	7999	PERF.	7446 - 7586	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

REILLY HEIRS WELL #: 40 RRCID -> 239578 COMPL. DATE 06/08/2008										TOTAL DEPTH	8099	PERF.	6638 - 7566	
09	3720 X	3119	-0-	-601	-0-	313	1	2756	2	Y	45	47	1	-0-
						50	9							
10	3100 X	3035	-0-	-65	-0-	310	1	2679	2	Y	42	42	1	-0-
						46	9							
11	3000 X	1004	-0-	-1996	-0-	81	1	901	2	Y	20	20	1	-0-
						22	9							
12	3100 X	2465	-0-	-635	-0-	212	1	2253	2	Y	-0-			-0-
01	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	248	1	2970	2	Y	-0-			-0-
*02	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	258	1	3162	2	Y	26	25	1	1
						29	9							

DE GARCIA, B. G. WELL #: 76 RRCID -> 239598 COMPL. DATE 03/28/2014										TOTAL DEPTH	7700	PERF.	5250 - 5258	
09	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-				Y	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

BRAULLIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662												
ALVAREZ		WELL #:	5	RRCID ->	239744	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7934	PERF.	6174 - 6334	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		4080 X	3568 -0-	-512	-0-	345 1	3044 2	Y	163	159 1		10
						179 9						
10		3813 X	3663 -0-	-150	-0-	372 1	3214 2	Y	70	70 1		10
						77 9						
11		3716 X	3716 -0-	-0-	-0-	298 1	3328 2	Y	82	83 1		9
						90 9						
12		3813 X	3744 -0-	-69	-0-	312 1	3320 2	Y	102	103 1		8
						112 9						
01		3813 X	3540 -0-	-273	-0-	264 1	3162 2	Y	104	100 1		12
						114 9						
02		3567 X	3287 -0-	-280	-0-	241 1	2944 2	Y	93	90 1		15
						102 9						

REILLY HEIRS		WELL #:	39	RRCID ->	239746	COMPL. DATE	06/15/2008	TOTAL DEPTH	7999	PERF.	6628 - 7536
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #:	71	RRCID ->	240222	COMPL. DATE	04/08/2013	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6020 - 6042
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FROST NATIONAL BANK -A-		WELL #:	19	RRCID ->	240293	COMPL. DATE	06/07/2008	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	7834 - 7906
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REILLY HEIRS		WELL #:	38	RRCID ->	240369	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	7799	PERF.	5873 - 5887
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRAULLIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662												
ALVAREZ WELL #: 4 RRCID -> 241034 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6692 - 7416												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2400 N	2384	-0-	-16	-0-	236	1	2078	2	Y	64	63 1
						70	9					1
10	2449 N	2290	-0-	-159	-0-	231	1	1997	2	Y	56	56 1
						62	9					1
11	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	179	1	1997	2	Y	67	67 1
						74	9					1
12	2449 N	2065	-0-	-384	-0-	170	1	1805	2	Y	82	83 1
						90	9					-0-
01	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	181	1	2168	2	Y	35	34 1
						39	9					1
02	2175 N	1059	-0-	-1116	-0-	79	1	962	2	Y	16	15 1
						18	9					2
REILLY HEIRS WELL #: 41 RRCID -> 241540 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 7401 - 7408												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
DE GARCIA, B. G. WELL #: 77 RRCID -> 241951 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 6785 - 7493												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
HERMANN, E. WELL #: 15 RRCID -> 241953 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 6038 - 7464												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
REILLY HEIRS WELL #: 43 RRCID -> 241980 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 6246 - 6268												
09	210 X	43	-0-	-167	-0-	4	1	39	2	Y	-0-	1
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	1
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	1
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	2	Y	-0-	1
*02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	-0-	1
HERMANN, E. WELL #: 16 RRCID -> 241981 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7256 - 7592												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 18 RRCID -> 242241 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 5586 - 5732

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

REILLY HEIRS WELL #: 42 RRCID -> 242254 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 6308 - 7094

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

GARCIA L&L CO. WELL #: C 20 RRCID -> 243238 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 6934 - 7922

09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	51	1	447	2	Y	9	9	1			-0-
						10	9									
10	372 N	75	-0-	-297	-0-	8	1	65	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
11	480 N	194	-0-	-286	-0-	14	1	161	2	Y	17	17	1			-0-
						19	9									
12	527 N	462	-0-	-65	-0-	38	1	401	2	Y	21	21	1			-0-
						23	9									
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*02	660 N	660	-0-	-0-	-0-	49	1	594	2	Y	15	15	1			-0-
						17	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 74 RRCID -> 243240 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 6894 - 7594

09	3510 X	3243	-0-	-267	-0-	323	1	2850	2	Y	64	63	1			4
						70	9									
10	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	340	1	2938	2	Y	56	56	1			4
						62	9									
11	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	267	1	2986	2	Y	66	67	1			3
						73	9									
12	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	271	1	2884	2	Y	82	82	1			3
						90	9									
01	3131 X	3073	-0-	-58	-0-	229	1	2753	2	Y	83	80	1			6
						91	9									
02	2929 X	2751	-0-	-178	-0-	203	1	2480	2	Y	62	60	1			8
						68	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 72 RRCID -> 243243 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7267 - 7376

09	T. A.	353	-0-	353	589	36	1	317	2	Y	-0-					4
10	T. A.	1191	-0-	1191	1780	124	1	1067	2	Y	-0-					4
11	2701 X	921	-0-	-1780	-0-	76	1	845	2	Y	-0-					4
12	372 N	195	-0-	-177	-0-	17	1	178	2	Y	-0-					4
01	854 N	854	-0-	-0-	-0-	66	1	788	2	Y	-0-					4
*02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	46	1	563	2	Y	-0-					4

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662																	
GARCIA L&L CO. WELL #: A 32 RRCID -> 243249 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7300 - 7364																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: 32A RRCID -> 243250 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 7894 - 7901																	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: A 35 RRCID -> 243727 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6584 - 6598																	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 26 RRCID -> 244041 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 6808 - 7518																	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 27 RRCID -> 245160 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7468 - 7502																	
09		2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	237	1	2091	2	Y	-0-					-0-
10		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	218	1	1884	2	Y	-0-					-0-
11		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	162	1	1809	2	Y	-0-					-0-
12		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	136	1	1443	2	Y	-0-					-0-
01		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	147	1	1764	2	Y	-0-					-0-
*02		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	135	1	1658	2	Y	-0-					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: A 34 RRCID -> 246187 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 4236 - 4257																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: A 33 RRCID -> 246544 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 5724 - 5731																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662																	
CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 28 RRCID -> 248456 COMPL. DATE 12/09/2009										TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7694 - 7700					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

BRAVO (WILCOX "A") 11539 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: DUVAL							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954																	
BRAVO LAND COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140036 COMPL. DATE 10/24/2007										TOTAL DEPTH	10473	PERF. 9644 - 9660					

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAVO LAND COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 256652 COMPL. DATE 02/26/2010										TOTAL DEPTH	9898	PERF. 9656 - 9660					

09	3090 #	1746	-0-	-1344	-0-	375	1	1371	2	N	-0-						274
10	3193 #	2553	-0-	-640	-0-	500	1	2053	2	N	-0-						274
11	3594 R	3594	-0-	-0-	-0-	600	1	2994	2	N	-0-						274
12	2914 #	2213	-0-	-701	-0-	364	1	1848	2	N	1	1	8				274
							1	9									
01	2542 #	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-						274
02	3480 #	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-						274

BRAVO (WILCOX 9750) 11539 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DUVAL							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954																	
BRAVO LAND COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 204579 COMPL. DATE 05/22/2007										TOTAL DEPTH	9898	PERF. 9696 - 9725					

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

BRAYTON (PERRY) 11546 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: NUECES							
SUN EXPLORATION, INC. 829289																	
RIVERS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 121126 COMPL. DATE 04/23/1986										TOTAL DEPTH	8065	PERF. 6558 - 6588					

09	420 N	405	-0-	-15	-0-	405	2			N	-0-						-0-
10	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-						-0-
11	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-						-0-
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-						-0-
01	837 N	521	-0-	-316	-0-	521	2			N	-0-						-0-
*02	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-						-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,400)				11550 840	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: NUECES			
LINN OPERATING, INC.				501545											
VON BLUCHER				WELL #:	2 F	RRCID ->	129372	COMPL. DATE	12/08/1988	TOTAL DEPTH	11472	PERF.	10440 - 10504		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLUCHER, VON				WELL #:	4 F	RRCID ->	136173	COMPL. DATE	08/25/1990	TOTAL DEPTH	11020	PERF.	10692 - 10721		
09		600 N	99	-0-	-501	-0-	62	1	37	2	Y	-0-			-0-
10		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			-0-
11		210 N	34	-0-	-176	-0-	4	1	30	2	Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LA JOLLA				WELL #:	3 F	RRCID ->	138098	COMPL. DATE	03/24/1991	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10384 - 10524		
09		90 N	58	-0-	-32	-0-	12	1	7	2	Y	35	43	1	47
							39	9							
10		81 N	81	-0-	-0-	-0-	36	1	4	2	Y	37	43	1	41
							41	9							
11		90 N	40	-0-	-50	-0-	5	1	33	2	Y	2	25	1	18
							2	9							
12		62 N	43	-0-	-19	-0-	5	1	38	2	Y	-0-	18	1	-0-
01		101 N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	68	2	Y	23	19	1	4
							25	9							
*02		91 N	91	-0-	-0-	-0-	17	1	49	2	Y	23	18	1	9
							25	9							

LA JOLLA				WELL #:	2	RRCID ->	143201	COMPL. DATE	11/27/1992	TOTAL DEPTH	11665	PERF.	10413 - 10521		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LA JOLLA				WELL #:	4D	RRCID ->	166996	COMPL. DATE	01/29/1998	TOTAL DEPTH	12128	PERF.	10482 - 10544		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,400)		//CONT.//		11550 840	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NUECES				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
VON BLUCHER		WELL #:		3	RRCID ->	247818	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	12180	PERF.	10774 - 10806		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	191	1	114	2	Y	32	27	1	27
						35	9							
10	341 N	338	-0-	-3	-0-	270	1	31	2	Y	34	32	1	29
						37	9							
11	922 N	922	-0-	-0-	-0-	114	1	808	2	Y	-0-	29	1	-0-
12	341 N	330	-0-	-11	-0-	34	1	273	2	Y	21	14	1	7
						23	9							
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	41	1	334	2	Y	34	33	1	8
						37	9							
02	319 N	282	-0-	-37	-0-	62	1	181	2	Y	35	30	1	13
						39	9							

VON BLUCHER		WELL #:		5	RRCID ->	262426	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	12261	PERF.	10808 - 10894		
09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	396	1	236	2	N	36	29	1	34
						40	9							
10	713 N	709	-0-	-4	-0-	595	1	69	2	N	41	38	1	37
						45	9							
11	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	184	1	1302	2	N	-0-	37	1	-0-
12	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	120	1	948	2	N	21	15	1	6
						23	9							
01	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	169	1	1389	2	N	25	26	1	5
						28	9							
02	1363 N	979	-0-	-384	-0-	248	1	723	2	N	7	9	1	3
						8	9							

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10540)		//CONT.//		11550 846	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NUECES				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		//CONT.//		647284										
GILLESPIE UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	120806	COMPL. DATE	04/06/1986	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10539 - 10620		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC		//CONT.//		828321	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NUECES				
GILLESPIE GAS UNIT		//CONT.//		647284										
GILLESPIE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	174524	COMPL. DATE	07/15/1999	TOTAL DEPTH	11361	PERF.	11016 - 11020		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10570)		//CONT.//		11550 847	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NUECES				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		//CONT.//		647284										
GILLESPIE UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	127922	COMPL. DATE	05/26/1988	TOTAL DEPTH	11245	PERF.	10576 - 10640		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11100)			11550 870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
LINN OPERATING, INC.			501545											
VON BLUCHER			WELL #: 2 D		RRCID -> 129375		COMPL. DATE 11/10/1988		TOTAL DEPTH 11472		PERF.11046 - 11126			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
VON BLUCHER			WELL #: 4 D		RRCID -> 136027		COMPL. DATE 08/25/1990		TOTAL DEPTH 11020		PERF.10922 - 10942			
09	2400 X	675	-0-	-1725	-0-	369	1	220	2	Y	78	57	1	60
						86	9							
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	32	1	28
11	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-	28	1	-0-
12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	14	14	8	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LA JOLLA			WELL #: 3 D		RRCID -> 138097		COMPL. DATE 03/27/1991		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10953 - 11221			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LA JOLLA			WELL #: 4 F		RRCID -> 145366		COMPL. DATE 03/01/1993		TOTAL DEPTH 12128		PERF.10944 - 11015			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PRIETO			WELL #: 1		RRCID -> 149002		COMPL. DATE 03/22/1994		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11404 - 11504			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	35	-0-	35	-0-	35	1			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	6716	-0-	6716	-0-	6751	1	5145	2	Y	631	439	1	192
						694	9							
01	0 W	11157	-0-	11157	-0-	17908	1	8719	2	Y	827	838	1	181
						910	9							
*02	21333 X	3425	-0-	-17908	-0-			1132	1	Y	247	300	1	128
						272	9							
BRAYTON, N. (VICKSBURG 11,100 A)			11550 871		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.			647284											
GILLESPIE			WELL #: 7		RRCID -> 130959		COMPL. DATE 04/06/1989		TOTAL DEPTH 11400		PERF.11078 - 11132			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11,500)		11550 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
LINN OPERATING, INC.		501545													
BLUCHER, VON		WELL #: 6		RRCID -> 146276		COMPL. DATE 02/28/2015		TOTAL DEPTH 11840		PERF.10593 - 10947					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BLUCHER, VON		11550 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
WELL #: 7		RRCID -> 147259		COMPL. DATE 10/26/1993		TOTAL DEPTH 11950		PERF.11838 - 11950							
09	510 N	432	-0-	-78	-0-	244 1	146 2	Y	38	34	1				44
10	465 N	247	-0-	-218	-0-	42 9	20 2	Y	52	46	1				50
11	564 N	564	-0-	-0-	-0-	57 9	412 2	Y	85	73	1				62
12	434 N	354	-0-	-80	-0-	58 1	292 2	Y	23	58	1				27
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	94 9	452 2	Y	30	45	1				12
02	551 N	437	-0-	-114	-0-	37 1	307 2	Y	22	22	1				12
						25 9									
						55 1									
						33 9									
						106 1									
						24 9									

BRAYTON, N. (VX. CAUSEY)		11550 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736													
SCHULZE, HERBERT K ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 173536		COMPL. DATE 04/09/1999		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9022 - 9057					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

BRELU (CHERNOSKY, W.)		11773 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL							
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284													
DCRC NCT-29		WELL #: 7		RRCID -> 061325		COMPL. DATE 01/07/1975		TOTAL DEPTH 1757		PERF. N/A					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

BRETTCHANCE (LOBO 1)		11813 420		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954													
BARNES ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 129751		COMPL. DATE 12/17/1988		TOTAL DEPTH 7639		PERF. 6766 - 6776					
09	1747 X	1747	-0-	-0-	-0-	147 1	1600 2	N	-0-						-0-
10	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	345 1	3632 2	N	10						10
11	1050 X	382	-0-	-668	-0-	11 9	345 2	N	1						11
12	1798 X	297	-0-	-1501	-0-	36 1	268 2	N	-0-						11
01	3999 X	294	-0-	-3705	-0-	1 9	268 2	N	-0-						11
02	3741 X	241	-0-	-3500	-0-	29 1	220 2	N	-0-						11

BRETTCHANCE (LOBO 1) //CONT.// 11813 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 78 RRCID -> 161287 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6708 - 7084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	371	1	4039	2	N	17	14	1		18
						19	9								
10	4433 X	4333	-0-	-100	-0-	373	1	3936	2	N	22	21	1		19
						24	9								
11	3150 X	2006	-0-	-1144	-0-	189	1	1803	2	N	13	20	1		12
						14	9								
12	4588 X	1920	-0-	-2668	-0-	188	1	1719	2	N	12	12	1		12
						13	9								
01	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	497	1	5134	2	N	33	38	1		7
						36	9								
*02	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	356	1	3686	2	N	20	19	1		8
						22	9								

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 237 RRCID -> 222833 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6008 - 6032

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 250 RRCID -> 223920 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6168 - 6178

09	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-				-0-
10	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				-0-
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRETTCHANCE (LOBO 2-A) 11813 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 18 RRCID -> 131666 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6948 - 6959

09	300 N	191	-0-	-109	-0-	16	1	174	2	N	1	1	1		1
						1	9								
10	248 N	181	-0-	-67	-0-	16	1	164	2	N	1	1	1		1
						1	9								
11	210 N	74	-0-	-136	-0-	7	1	67	2	N	-0-	1	1		-0-
12	186 N	49	-0-	-137	-0-	5	1	44	2	N	-0-				-0-
01	186 N	106	-0-	-80	-0-	9	1	96	2	N	1	1	1		-0-
						1	9								
*02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	14	1	147	2	N	1	1	1		-0-
						1	9								

BRETTCHANCE (LOBO 6) 11813 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 BARNES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 111545 COMPL. DATE 06/07/1984 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7252 - 7288

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

BRETTCHANCE (LOBO 6) //CONT.// 11813 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 119780 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7016 - 7225

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2250 N	1371	-0-	-879	-0-	115	1	1249	2	N	6	7	1			6
10	1767 N	592	-0-	-1175	-0-	51	1	538	2	N	3	6	1			3
11	1170 N	235	-0-	-935	-0-	22	1	212	2	N	1	3	1			1
12	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	197	1	1796	2	N	13	1	1			13
01	3100 N	3386	-0-	286	286	297	1	3068	2	N	19	28	1			4
*02	2900 N	2953	-0-	53	339	259	1	2677	2	N	15	13	1			6

BARNES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 129437 COMPL. DATE 12/11/1988 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7133 - 7206

09	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	336	1	3653	2	Y	-0-					19
10	1984 X	1241	-0-	-743	-0-	107	1	1131	2	Y	3					22
11	3240 X	163	-0-	-3077	-0-	15	1	148	2	Y	-0-					22
12	3348 X	144	-0-	-3204	-0-	14	1	130	2	Y	-0-					22
01	3348 X	49	-0-	-3299	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					22
02	885 X	13	-0-	-872	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					22

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 139686 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7912 - 7994

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 78 RRCID -> 143026 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6958 - 7084

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

BRETTCHANCE, W. (MIDDLE WILCOX) 11815 262 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 127 RRCID -> 235416 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 6872 - 6880

09	2130 X	1119	-0-	-1011	-0-	44	1	1075	2	N	-0-					3
10	2139 X	393	-0-	-1746	-0-	15	1	378	2	N	-0-					3
11	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	115	1	2879	2	N	2	3	1			2
12	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	93	1	2267	2	N	3					5
01	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	79	1	2048	2	N	5	8	1			2
02	2900 X	1858	-0-	-1042	-0-	69	1	1781	2	N	7	7	1			2

OIL AND GAS DIVISION

BRIDWELL (HOCKLEY, UPPER)		11934 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL		
PEREZ, H. F.		653300								
ROGERS, RICHARD		WELL #: 2		RRCID -> 048024		COMPL. DATE 03/13/1970		TOTAL DEPTH 3543 PERF. 3520 - 3524		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRISCOE (LOBO)		12006 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
MOHICAN OPERATING, L.L.C.		573707									
BRISCOE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 116446		COMPL. DATE 03/09/1985		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8663 - 8758			
09	1680 N	1375	-0-	-305	-0-	1367 2	8 9	Y	7	6 1	94
10	1829 N	1401	-0-	-428	-0-	1398 2	3 9	Y	3	3 1	94
11	1770 N	526	-0-	-1244	-0-	524 2	2 9	Y	2		96
12	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1642 2	3 9	Y	3	2 1	97
*01	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2026 2	7 9	Y	6	6 1	97
*02	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1729 2	41 9	Y	37	8 1	126

BRISCOE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 118775		COMPL. DATE 10/21/1985		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8264 - 8989			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRISCOE NUNLEY		WELL #: 1		RRCID -> 201863		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8226 - 8370			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		78
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		78
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		78

BRISCOE NUNNLEY		WELL #: 3		RRCID -> 209961		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8252 - 8384			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52

OLMITOS RANCH 1529		WELL #: 4		RRCID -> 226878		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A			
09	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1401 2	7 9	N	6	5 1	114
10	1736 N	1110	-0-	-626	-0-	1107 2	3 9	N	3	4 1	113
11	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1621 2	2 9	N	2		115
12	1457 N	1255	-0-	-202	-0-	1246 2	9 9	N	8	5 1	118
*01	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1328 2	7 9	N	6	5 1	119
02	1566 N	1241	-0-	-325	-0-	1234 2	7 9	N	6	5 1	120

BRISCOE (LOBO)		//CONT.//		12006 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
MOHICAN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		573707								
OLMITOS RANCH 463		WELL #:		3	RRCID ->	226883	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09		5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	5091 2	22 9	N	20	16 1	181
10		4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	4354 2	13 9	N	12	13 1	180
11		6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	6143 2	9 9	N	8		188
12		3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3735 2	26 9	N	24	18 1	194
01		2945 X	2669	-0-	-276	-0-	2651 2	18 9	N	16	15 1	195
02		2755 X	2299	-0-	-456	-0-	2286 2	13 9	N	12	10 1	197

BRISCOE (LOBO 8100)				12006 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861								
HUGHES RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	140166	COMPL. DATE	10/03/1991	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	8390 - 8415
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	311 1	1763 2	Y	40		111
							44 9					
10		2232 N	2097	-0-	-135	-0-	303 1	1793 2	Y	1		112
							1 9					
11		2220 N	1551	-0-	-669	-0-	249 1	1302 2	Y	-0-		112
12		2201 N	1648	-0-	-553	-0-	249 1	1396 2	Y	3		115
							3 9					
01		2108 N	1852	-0-	-256	-0-	297 1	1502 2	Y	48		163
							53 9					
*02		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	296 1	1364 2	Y	2		165
							2 9					

HUGHES RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	141297	COMPL. DATE	04/14/1992	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8438 - 8478
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HUGHES RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	142477	COMPL. DATE	09/10/1992	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8500 - 8522
09		2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	366 1	2079 2	Y	-0-		85
10		T. A.	2372	-0-	2372	-0-	343 1	2029 2	Y	-0-		85
11		T. A.	2067	-0-	2067	-0-	4439 1	1735 2	Y	-0-		85
12		T. A.	2368	-0-	2368	-0-	6807 1	2010 2	Y	-0-		85
01		T. A.	2263	-0-	2263	-0-	368 1	1861 2	Y	31		116
							34 9					
*02		T. A.	2011	-0-	2011	11081	358 1	1651 2	Y	2		118
							2 9					

BRUJA VIEJA (COLE SAND)				12601 500	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JIM HOGG		
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC				125952								
VELA - RAMIREZ		WELL #:		3	RRCID ->	196955	COMPL. DATE	08/14/2003	TOTAL DEPTH	7073	PERF.	1782 - 1783
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

BRUNI (OHERN)				12629 568	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: WEBB				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284											
BRUNI, A. M. ESTATE -B-		WELL #:		2	RRCID -> 186148		COMPL. DATE 11/08/2001		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 2588 -		2592		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5030				N	NO RPT				-0-

KHB		WELL #:		1	RRCID -> 190137		COMPL. DATE 03/06/2002		TOTAL DEPTH 3946		PERF. 2502 -		2916		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

BRUNI (QUEEN SAND)				12629 639	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WEBB				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284											
A.M. BRUNI ESTATE		WELL #:		2	RRCID -> 186179		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 5708		PERF. 5640 -		5700		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-

BRUNI (2300)				12629 923	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: WEBB				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284											
BRUNI		WELL #:		2	RRCID -> 009626		COMPL. DATE 01/00/1932		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2280 -		2300		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-

MARTIN, ALBERT		WELL #:		2	RRCID -> 153843		COMPL. DATE 07/29/1994		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2354 -		2950		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				5
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				5

BRUNI (3500)				12629 930	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WEBB				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284											
BENAVIDES, BRENNAN		WELL #:		59	RRCID -> 147402		COMPL. DATE 12/01/1993		TOTAL DEPTH 5910		PERF. 3318 -		3322		
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				16
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				16
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				16
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				16
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				16
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				16

BRUNI (3550)		12629 935		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB			
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284									
BRUNI, A. M. ESTATE		WELL #:	3	RRCID ->	068771	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	3942 PERF. 3482 - 3486		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	160	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	160	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	160	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	160	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	160	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	160	

BRUNI, NORTH (1100)		12631 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB		
RADIUS OPERATING, LLC		687835								
CUELLAR, J. V. -C-		WELL #:	2	RRCID ->	045158	COMPL. DATE	09/09/1973	TOTAL DEPTH	4051 PERF. 2590 - 2600	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRUNI, NE. (1ST HINNANT)		12633 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861									
BENAVIDES, ROSA V. "C"		WELL #:	8	RRCID ->	173548	COMPL. DATE	12/14/2000	TOTAL DEPTH	9388 PERF. 8727 - 8772		
09	10069 X	10069	-0-	-0-	-0-	1129	1	8940	2	N	-0-
10	7017 X	7017	-0-	-0-	-0-	945	1	6072	2	N	-0-
11	7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	972	1	6070	2	N	-0-
12	6302 X	6302	-0-	-0-	-0-	867	1	5435	2	N	-0-
01	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	736	1	4080	2	N	-0-
02	4176 X	2658	-0-	-1518	-0-	438	1	2220	2	N	-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C"		WELL #:		10		RRCID ->		180012		COMPL. DATE		07/26/2000		TOTAL DEPTH		10610		PERF. 9438 - 9734	
09	3420 X	3376	-0-	-44	-0-	379	1	2997	2	N	-0-	-0-							
10	3503 X	2622	-0-	-881	-0-	353	1	2269	2	N	-0-	-0-							
11	4050 X	3115	-0-	-935	-0-	430	1	2685	2	N	-0-	-0-							
12	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	629	1	3941	2	N	-0-	-0-							
01	4185 X	3575	-0-	-610	-0-	546	1	3029	2	N	-0-	-0-							
*02	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	585	1	2963	2	N	-0-	-0-							

BENAVIDES, ROSA V. -C-		WELL #:		6ST		RRCID ->		183389		COMPL. DATE		05/20/2001		TOTAL DEPTH		9250		PERF. 9215 - 9230	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-									

MARSHALL, STANLEY G.		WELL #:		3		RRCID ->		261379		COMPL. DATE		05/14/2011		TOTAL DEPTH		10250		PERF. 9100 - 9460	
09	990 X	911	-0-	-79	-0-	102	1	809	2	N	-0-	115							
10	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	156	1	1004	2	N	-0-	115							
11	1140 X	1086	-0-	-54	-0-	150	1	936	2	N	-0-	115							
12	1178 X	1162	-0-	-16	-0-	160	1	1002	2	N	-0-	115							
01	1178 X	964	-0-	-214	-0-	147	1	817	2	N	-0-	115							
*02	1073 X	974	-0-	-99	-0-	161	1	813	2	N	-0-	115							

BRUNI, NE. (9760)		12633 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861									
BENAVIDES, ROSA V. "C"		WELL #:	5	RRCID ->	170028	COMPL. DATE	09/05/1998	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9110 - 9134
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		990 X	394	-0-	-596	-0-	44 1	350 2	N	-0-	-0-
10		1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-	-0-
11		990 X	-0-	-0-	-990	-0-			N	-0-	-0-
12		1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-	-0-
01		434 X	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-	-0-
02		377 X	-0-	-0-	-377	-0-			N	-0-	-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C"		12633 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
BENAVIDES, ROSA V. "C"		WELL #:	9	RRCID ->	176812	COMPL. DATE	02/08/2000	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9146 - 9210
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BENAVIDES, ROSA V. -C-		12633 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
BENAVIDES, ROSA V. -C-		WELL #:	7	RRCID ->	196041	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	10206	PERF.	2530 - 6223
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRUNI, SE. (2940)		12635 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284									
MARTIN, ALBERT TRUSTEE		WELL #:	12	RRCID ->	092000	COMPL. DATE	01/23/1981	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	2943 - 2949
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRUNI, S.W. (HUBBERD)		12638 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649									
BMT-BRUNI, L.E. -B-		WELL #:	1	RRCID ->	123649	COMPL. DATE	02/25/1987	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	9942 - 9961
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		168
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		168
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		168
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		168
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		168
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		168

BRUNI RANCH (NAVARRO)				12642 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
BRUNI RANCH				WELL #: 3	RRCID -> 086010	COMPL. DATE 03/17/1980	TOTAL DEPTH 10048	PERF. 9798	- 9802			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		1722 X	1722	-0-	-0-	1722 2		N	-0-			-0-
10		2046 X	2046	-0-	-0-	2046 2		N	-0-			-0-
11		1359 X	1359	-0-	-0-	1359 2		N	-0-			-0-
12		1364 X	1357	-0-	-7	1357 2		N	-0-			-0-
*01		3394 X	3394	-0-	-0-	232 1	2691 2	N	-0-			-0-
						471 3						
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MARTINEZ, C.				WELL #: 4 T	RRCID -> 118511	COMPL. DATE 09/22/1985	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 9968	- 9974			
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	60		N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	60		N	-0-			-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	60		N	-0-			-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	60		N	-0-			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	60		N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	60		N	NO RPT			-0-
BRUNI RANCH				WELL #: 29	RRCID -> 152429	COMPL. DATE 05/16/1994	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9878	- 9886			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BRUNI RANCH (WILCOX 7250)				12642 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
BRUNI RANCH				WELL #: 40	RRCID -> 212269	COMPL. DATE 04/04/2005	TOTAL DEPTH 10367	PERF. 7184	- 7206			
09		2880 X	1988	-0-	-892	1988 2		N	-0-			44
10		2976 X	1949	-0-	-1027	1949 2		N	-0-			44
11		2100 X	1959	-0-	-141	1959 2		N	-0-			44
12		2139 X	1917	-0-	-222	1917 2		N	-0-			44
*01		2139 X	1851	-0-	-288	127 1	1468 2	N	-0-	44	7	-0-
						256 3						
02		1914 X	NO RPT	-0-	-1914			N	NO RPT			-0-
BRUNI RANCH				WELL #: 27	RRCID -> 215464	COMPL. DATE 08/04/2005	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 7192	- 7218			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BRUNI RANCH				WELL #: 26	RRCID -> 216021	COMPL. DATE 11/18/2005	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 7373	- 7382			
09		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		2 X	2	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
11		1 X	1	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		2 X	-0-	-0-	-2			N	-0-			-0-
02		2 X	NO RPT	-0-	-2			N	NO RPT			-0-

BRUNI RANCH (WILCOX 7250)		//CONT.//		12642 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BRUNI RANCH		WELL #:		114	RRCID ->	265903	COMPL. DATE	04/25/2012	TOTAL DEPTH	7590	PERF.	7183 - 7210
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	8100 X	7044	-0-	-1056	-0-	6999 2	45 9	N	41			106
10	7874 X	6837	-0-	-1037	-0-	6837 2		N	-0-			106
11	7590 X	6844	-0-	-746	-0-	6844 2		N	-0-			106
12	7347 X	6918	-0-	-429	-0-	6918 2		N	-0-			106
*01	7347 X	6655	-0-	-692	-0-	450 1	5204 2	N	84	106	7	84
						909 3	92 9					
02	6815 X	NO RPT	-0-	-6815	-0-			N	NO RPT			84

BRUNI RANCH (WILCOX 7700)				12642 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
BRUNI RANCH		WELL #:		20	RRCID ->	126734	COMPL. DATE	01/20/1988	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	7731 - 7770
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	360 N	263	-0-	-97	-0-	263 2		N	-0-			-0-
10	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 2		N	-0-			-0-
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2		N	-0-			-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-			-0-
01	961 N	391	-0-	-570	-0-	27 1	310 2	N	-0-			-0-
						54 3						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUENA SUERTE, N. (4800)				13019 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL				
HOLLIMON OIL CORPORATION				393345								
STILLMAN		WELL #:		1	RRCID ->	278520	COMPL. DATE	07/13/2014	TOTAL DEPTH	5580	PERF.	4900 - 4908
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
*09	3490	-0-	-0-	-3490	-0-			N	-0-			-0-
*10	10819	4559	-0-	-6260	-0-	4559 2		N	-0-			-0-
*11	10470	8441	-0-	-2029	-0-	8146 2	295 9	N	268	183	1	85
*12	10819	9691	-0-	-1128	-0-	9464 2	227 9	N	206	164	1	127
*01	10819	4259	-0-	-6560	-0-	4190 2	69 9	N	63			190
*02	10666	10666	-0-	-0-	-0-	10484 2	182 9	N	165	156	1	199

BUSTAMANTE (7950)				13991 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
FLORES, L. G.		WELL #:		17	RRCID ->	153316	COMPL. DATE	12/22/1994	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7888 - 7970
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CD NABORS (RINCON)				14221 370	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954								
CLEOPATRA		WELL #:		2	RRCID ->	184840	COMPL. DATE	06/28/2012	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	2830 - 3014
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CD NABORS (VICKSBURG)		14221 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954														
CLEOPATRA		WELL #: 1		RRCID -> 187038		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9337 - 9854								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEOPATRA		WELL #: 3		RRCID -> 204950		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9211 - 9215								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEOPATRA		WELL #: 4		RRCID -> 210447		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9190 - 9918								
09	1290 X	932	-0-	-358	-0-	142	1	784	2	N	5					174
						6	9									
10	1178 X	947	-0-	-231	-0-	163	1	777	2	N	6					180
						7	9									
11	1140 X	719	-0-	-421	-0-	713	2		6	9	N	5				185
12	1178 X	834	-0-	-344	-0-	821	2		13	9	N	12				197
01	992 X	723	-0-	-269	-0-	714	2		9	9	N	8	3	1		202
02	899 X	607	-0-	-292	-0-	598	2		9	9	N	8				210

CLEOPATRA		WELL #: 7		RRCID -> 223363		COMPL. DATE 05/12/2010		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 9638								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

CLEOPATRA		WELL #: 6		RRCID -> 228098		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 10351 PERF. 9314 - 10166								
09	4800 X	3928	-0-	-872	-0-	601	1	3321	2	Y	5					98
						6	9									
10	5022 X	4173	-0-	-849	-0-	725	1	3448	2	Y	-0-					98
11	4860 X	3152	-0-	-1708	-0-	3145	2		7	9	Y	6				104
12	5022 X	3290	-0-	-1732	-0-	3290	2				Y	-0-				104
01	4557 X	3454	-0-	-1103	-0-	3442	2		12	9	Y	11	11	1		104
*02	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2				Y	-0-				104

CLEOPATRA		WELL #: 8		RRCID -> 228261		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9640 - 9700								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CD NABORS (VICKSBURG)		//CONT.//		14221 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
HEARD		WELL #:		1	RRCID ->	228691	COMPL. DATE	05/30/2007	TOTAL DEPTH	12317	PERF.	10420 - 10450		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	672	1	935	2	N	22			97
10	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	24	9	721	1	N	15			112
11	1530 X	1067	-0-	-463	-0-	17	9	967	2	N	91	98	1	105
12	1674 X	301	-0-	-1373	-0-	288	2	13	9	N	12			117
01	1674 X	48	-0-	-1626	-0-	48	2			N	-0-			117
02	1566 X	132	-0-	-1434	-0-	132	2			N	-0-			117

CLEOPATRA		WELL #:		5	RRCID ->	235203	COMPL. DATE	08/07/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9394 - 9975		
09	7140 X	6722	-0-	-418	-0-	1025	1	5658	2	N	35			109
10	7378 X	6152	-0-	-1226	-0-	39	9	1061	1	N	36			145
11	6900 X	5288	-0-	-1612	-0-	40	9	5247	2	N	37			182
12	7130 X	5343	-0-	-1787	-0-	5300	2	43	9	N	39	173	1	48
01	7006 X	5282	-0-	-1724	-0-	5217	2	65	9	N	59	17	1	90
02	6496 X	4807	-0-	-1689	-0-	4763	2	44	9	N	40			130

VALLE GRANDE		WELL #:		1	RRCID ->	236571	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	12283	PERF.	10709 - 10735		
09	180 X	19	-0-	-161	-0-	8	1	11	2	N	-0-			33
10	186 X	44	-0-	-142	-0-	20	1	24	2	N	-0-			33
11	180 X	74	-0-	-106	-0-	70	2	4	9	N	4	4	1	33
12	108 X	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			33
01	114 X	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			33
*02	55 X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			33

CLEOPATRA		WELL #:		9	RRCID ->	242848	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	11176 - 11290		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JACKS, JAY		WELL #:		2	RRCID ->	245368	COMPL. DATE	01/21/2009	TOTAL DEPTH	11721	PERF.	10928 - 11006		
09	1530 X	1035	-0-	-495	-0-	430	1	599	2	N	5			156
10	1581 X	879	-0-	-702	-0-	6	9	393	1	N	8			164
11	990 X	538	-0-	-452	-0-	9	9	439	2	N	90	85	1	169
12	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	1122	2	9	9	N	8			177
01	1085 X	766	-0-	-319	-0-	751	2	15	9	N	14			191
02	1015 X	415	-0-	-600	-0-	404	2	11	9	N	10			201

CD NABORS (VICKSBURG) //CONT.// 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954													
CLEOPATRA WELL #: 11 RRCID -> 263111 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9194 - 9770													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	2760 X	2384	-0-	-376	-0-	39 1	2292 2	N		48			177
10	2914 X	2362	-0-	-552	-0-	53 9	2267 2	N		51	167 1		61
11	2820 X	2317	-0-	-503	-0-	39 1	2262 2	N		50			111
12	2914 X	2514	-0-	-400	-0-	56 9	2458 2	N		51			162
01	2759 X	2508	-0-	-251	-0-	56 9	2443 2	N		59	182 1		39
02	2291 X	2116	-0-	-175	-0-	2065 2	51 9	N		46			85
CABEZON (WILCOX 5900) 14452 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313													
BRUNI, A. M. EST., -B- WELL #: 2 RRCID -> 009640 COMPL. DATE 03/14/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
09	731 N	731	-0-	-0-	-0-	107 1	623 3	Y		1			23
10	796 N	796	-0-	-0-	-0-	1 9	686 3	Y		-0-			23
11	330 N	63	-0-	-267	-0-	110 1	52 3	Y		-0-			23
12	341 N	335	-0-	-6	-0-	11 1	279 3	Y		1			24
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	55 1	305 3	Y		1			25
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-	1 9		Y		NO RPT			25
BRUNI, A. M. EST., -C- WELL #: 1 RRCID -> 009641 COMPL. DATE 05/06/1961 TOTAL DEPTH 6510 PERF. N/A													
09	874 N	874	-0-	-0-	-0-	128 1	746 3	Y		-0-			17
10	856 N	856	-0-	-0-	-0-	118 1	737 3	Y		1			18
11	854 N	854	-0-	-0-	-0-	1 9	708 3	Y		-0-			18
12	733 N	733	-0-	-0-	-0-	146 1	612 3	Y		-0-			18
01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	121 1	575 3	Y		-0-			18
02	319 N	NO RPT	-0-	-319	-0-	103 1		Y		NO RPT			18
BRUNI, A. M. EST. -B- WELL #: 1 RRCID -> 009644 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5866 - 6032													
09	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	248 1	1442 3	Y		-0-			18
10	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	251 1	1572 3	Y		1			19
11	1590 N	1419	-0-	-171	-0-	1 9	1176 3	Y		-0-			19
12	1736 N	1482	-0-	-254	-0-	243 1	1238 3	Y		-0-			19
01	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	244 1	1713 3	Y		-0-			19
02	1363 N	NO RPT	-0-	-1363	-0-	308 1		Y		NO RPT			19
EOG RESOURCES, INC. 253162													
SLATOR RANCH "E" WELL #: 1 RRCID -> 175609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6006 - 6056													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			13
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			13
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			13
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			13
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			13
SLATOR RANCH WELL #: E 3S RRCID -> 242713 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6022 - 6380													
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			5

CABEZON, E. (WILCOX 3-A)		14453 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
VAQUILLAS BORREGO		WELL #: 23		RRCID -> 252120		COMPL. DATE 09/08/2009		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 6842 - 6850		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CABEZON, E. (WILCOX 6700)		14453 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
BRUNI, A. M. ESTATE		WELL #: 3B		RRCID -> 266121		COMPL. DATE 12/24/2011		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6090 - 6124		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	21770 X	3003	-0-	-18767	-0-	440	1	2561	3	Y	2	43
10	4309 X	3258	-0-	-1051	-0-	449	1	2805	3	Y	4	47
11	3480 X	3016	-0-	-464	-0-	516	1	2500	3	Y	-0-	47
12	3596 X	3199	-0-	-397	-0-	526	1	2667	3	Y	5	52
01	3255 X	3080	-0-	-175	-0-	469	1	2609	3	Y	2	54
02	3045 X	NO RPT	-0-	-3045	-0-					Y	NO RPT	54

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
BMT B TR5		11										
		WELL #: 11		RRCID -> 241639		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 6503		PERF. 5885 - 6120		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	4472	2	17	9	Y	15	36
10	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	5267	2	23	9	Y	21	8
11	5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	5679	2	7	9	Y	6	14
12	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	4797	2	9	9	Y	8	7
*01	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	4017	3	75	9	Y	68	14
02	2262 X	NO RPT	-0-	-2262	-0-					Y	NO RPT	14

CABO (FRIO F)		14471 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426										
EIA		WELL #: 2C		RRCID -> 220933		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 7386		PERF. 6554 - 6568		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	13

CERDA		14471 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
		1 C										
		WELL #: 1 C		RRCID -> 223780		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6398 - 6464		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-8898				N	1	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-8898				N	9	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-8898				N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-8898				N	2	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-8898				N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-8898				N	-0-	-0-

EIA STATE GAS UNIT		224436		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
		3										
		WELL #: 3		RRCID -> 224436		COMPL. DATE 10/05/2011		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6346 - 6373		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	5340 X	5304	-0-	-36	B	-0-	5260	2	44	9	N	18
10	5518 X	5140	-0-	-378	B	-0-	5098	2	42	9	N	56
11	5490 X	4644	-0-	-846	B	-0-	4594	2	50	9	N	101
12	5673 X	4845	-0-	-828	B	-0-	4798	2	47	9	N	144
01	5673 X	4602	-0-	-1071	B	-0-	4550	2	52	9	N	191
02	5133 X	4495	-0-	-638	B	-0-	4442	2	53	9	N	46

CABO (FRIO F)		//CONT.//		14471 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426									
REYNA		WELL #:		1	RRCID ->	269945	COMPL. DATE	01/02/2013	TOTAL DEPTH	7002	PERF.	6302 - 6316	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14550 X	12859	-0-	-1691 B	-0-	12718 2	141 9	N	128	128	257 1		75
10	14291 X	13893	-0-	-398 B	-0-	13742 2	151 9	N	137	137	192 1		20
11	14450 X	14450	-0-	-0- B	-0-	14308 2	142 9	N	129	129			149
12	20094 X	20094	-0-	-0- B	-0-	19850 2	244 9	N	222	222	179 1		192
01	19107 X	19107	-0-	-0- B	-0-	18883 2	224 9	N	204	204	192 1		204
*02	17568 X	17568	-0-	-0- B	-0-	17371 2	197 9	N	179	179	199 1		184

CABO (FRIO G)				14471 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426									
CERDA		WELL #:		1 T	RRCID ->	210426	COMPL. DATE	03/19/2005	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6724 - 6757	
09	8922 X	8922	-0-	-0- B	-0-	8890 2	32 9	N	29	29	86 1	1 8	187
10	9225 X	9225	-0-	-0- B	-0-	9177 2	48 9	N	44	44	2 8		229
11	8875 X	8875	-0-	-0- B	-0-	8834 2	41 9	N	37	37	2 8		264
12	8476 X	8476	-0-	-0- B	-0-	8432 2	44 9	N	40	40	7 8		297
01	7893 X	7893	-0-	-0- B	-0-	7879 2	14 9	N	13	13			310
*02	7600 X	7600	-0-	-0- B	-0-	7577 2	23 9	N	21	21	49 1		282

EIA		WELL #:		1	RRCID ->	212647	COMPL. DATE	05/24/2005	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6719 - 6735	
09	4560 X	4409	-0-	-151 B	-0-	4332 2	77 9	N	70	70	193 1	2 8	12
10	4743 X	4739	-0-	-4 B	-0-	4641 2	98 9	N	89	89	7 8		94
11	4590 X	4290	-0-	-300 B	-0-	4238 2	52 9	N	47	47	2 8		139
12	4774 X	4524	-0-	-250 B	-0-	4489 2	35 9	N	32	32	7 8		164
01	4743 X	2717	-0-	-2026 B	-0-	2709 2	8 9	N	7	7			171
02	4437 X	-0-	-0-	-4437 B	-0-			N	27	27	183 1		15

CATLETT		WELL #:		1	RRCID ->	220733	COMPL. DATE	06/07/2006	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6643 - 6725	
09	12240 X	11315	-0-	-925 B	-0-	11275 2	40 9	N	36	36	166 1	1 8	62
10	10887 X	10887	-0-	-0- B	-0-	10854 2	33 9	N	30	30			92
11	10481 X	10481	-0-	-0- B	-0-	10451 2	30 9	N	27	27			119
12	12462 X	11136	-0-	-1326 B	-0-	11100 2	36 9	N	33	33			152
01	12462 X	10485	-0-	-1977 B	-0-	10446 2	39 9	N	35	35			187
02	10933 X	10715	-0-	-218 B	-0-	10653 2	62 9	N	56	56	182 1		61

EIA		WELL #:		2T	RRCID ->	220936	COMPL. DATE	06/03/2006	TOTAL DEPTH	7386	PERF.	6832 - 6846	
09	1590 X	540	-0-	-1050 B	-0-	540 2		N	-0-	-0-			64
10	1643 X	490	-0-	-1153 B	-0-	490 2		N	-0-	-0-			64
11	1410 X	440	-0-	-970 B	-0-	440 2		N	-0-	-0-			64
12	1395 X	366	-0-	-1029 B	-0-	360 2	6 9	N	5	5			69
01	1240 X	260	-0-	-980 B	-0-	260 2		N	-0-	-0-			69
02	522 X	55	-0-	-467 B	-0-	55 2		N	-0-	-0-			69

USFW		WELL #:		1	RRCID ->	221597	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	7004	PERF.	6667 - 6703	
09	11223 X	11223	-0-	-0- B	-0-	11223 2		N	-0-	-0-			21
10	7291 X	7291	-0-	-0- B	-0-	7291 2		N	-0-	-0-			21
11	11292 X	11292	-0-	-0- B	-0-	11292 2		N	-0-	-0-			21
12	9861 X	9861	-0-	-0- B	-0-	9861 2		N	-0-	-0-			21
01	10943 X	10943	-0-	-0- B	-0-	10943 2		N	-0-	-0-			21
*02	9415 X	9415	-0-	-0- B	-0-	9415 2		N	-0-	-0-			21

OIL AND GAS DIVISION

CADENA (HOCKLEY 3)		14537 462		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880										
CUELLAR		WELL #: 1		RRCID -> 213307		COMPL. DATE 08/11/2003		TOTAL DEPTH 5512		PERF. 4573 - 4576		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CADENA (YEGUA)		14537 660		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
GASPER RICE RESOURCES, LTD.		297089										
ALMA GARCIA		WELL #: 1		RRCID -> 278403		COMPL. DATE 09/14/2015		TOTAL DEPTH 5729		PERF. 5119 - 5122		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	0	2863	-0-	2863	2863	240 1	2604 2	N	17			17
10	6000	5085	-0-	-915	1948	19 9	4591 2	N	40			57
11	5925	3977	-0-	-1948	-0-	44 9	3495 2	N	29			86
12	5735	3280	-0-	-2455	-0-	32 9	2785 2	N	27			113
01	5735	1638	-0-	-4097	-0-	465 1	1257 2	N	19			132
02	5365	1235	-0-	-4130	-0-	30 9	877 2	N	12			144
						360 1						
						21 9						
						345 1						
						13 9						

CADENA (YEGUA 5700)		14537 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797										
GARCIA, GENARO		WELL #: 1		RRCID -> 194977		COMPL. DATE 04/11/2003		TOTAL DEPTH 6886		PERF. 5716 - 5724		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	299 R	299	-0-	-0-	-0-	299 2		N	-0-			35
10	248 #	165	-0-	-83	-0-	165 2		N	-0-			35
11	473 R	473	-0-	-0-	-0-	473 2		N	-0-			35
12	699 R	699	-0-	-0-	-0-	699 2		N	-0-			35
01	310 #	83	-0-	-227	-0-	83 2		N	-0-			35
02	464 #	143	-0-	-321	-0-	142 2	1 9	N	1			36

CADRE (VICKSBURG PATRIOT)		14567 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
GUERRA BROS.		WELL #: 1 R		RRCID -> 230797		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL DEPTH 16350		PERF.15259 - 16088		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44

GUERRA BROTHERS		14567 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
		216748										
		WELL #: 2		RRCID -> 246240		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 16400		PERF.16091 - 16101		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	119 1	979 3	N	-0-			32
10	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	114 1	908 3	N	-0-			32
11	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	116 1	1042 3	N	-0-			32
12	651 N	350	-0-	-301	-0-	43 1	307 3	N	-0-			32
01	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	157 1	1566 3	N	-0-			32
*02	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	129 1	948 3	N	-0-			32

CADRE (VICKSBURG PATRIOT)		//CONT.//		14567 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
MAGNUM PRODUCING, LP				521516											
JERICHO, LTD. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	144942	COMPL. DATE	11/14/1996	TOTAL DEPTH	16700	PERF.	14522 - 15164			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

J. C. MANN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	145065	COMPL. DATE	05/21/2000	TOTAL DEPTH	15562	PERF.	14230 - 15398
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

J. C. MANN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	146858	COMPL. DATE	09/03/1993	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	14253 - 15686
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

J. C. MANN GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	150211	COMPL. DATE	06/16/1994	TOTAL DEPTH	16100	PERF.	14456 - 15657
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

JERICHO LTD.GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	175691	COMPL. DATE	12/11/1999	TOTAL DEPTH	15600	PERF.	14450 - 15024			
09	2070	X	1905	-0-	-165	-0-	1870	2	35	9	Y	32	41	1	17
10	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	1976	2	47	9	Y	43	28	1	32
11	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	1991	2	59	9	Y	54	66	1	20
12	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2158	2	37	9	Y	34	15	1	39
01	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2119	2	42	9	Y	38	43	1	34
*02	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2273	2	41	9	Y	37	46	1	25

J. C. MANN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	191413	COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL DEPTH	15860	PERF.	14131 - 14750
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

JERICHO LTD GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	196646	COMPL. DATE	08/04/2004	TOTAL DEPTH	15805	PERF.	14280 - 15320			
09	4620	X	4431	-0-	-189	-0-	4342	2	89	9	Y	81	105	1	122
10	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4629	2	124	9	Y	113	72	1	163
11	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4663	2	154	9	Y	140	171	1	132
12	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	4986	2	92	9	Y	84	37	1	179
01	4743	X	3155	-0-	-1588	-0-	3049	2	106	9	Y	96	107	1	168
02	4669	X	148	-0-	-4521	-0-	54	2	94	9	Y	85	107	1	146

CADRE (VICKSBURG PATRIOT)		//CONT.// 14567 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.// 521516													
JERICO LTD. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 212867		COMPL. DATE 01/24/2006			TOTAL DEPTH 15934 PERF.14274 - 14290						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	4860 X	4478	-0-	-382	-0-	-0-	4371	2	107	9	Y	97	125	1	57
10	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	-0-	4742	2	147	9	Y	134	86	1	105
11	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	-0-	4780	2	185	9	Y	168	204	1	69
12	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	-0-	5210	2	109	9	Y	99	44	1	124
01	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	-0-	5384	2	114	9	Y	104	116	1	112
*02	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	-0-	5380	2	107	9	Y	97	123	1	86

JERICO LTD GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 217454		COMPL. DATE 03/28/2006			TOTAL DEPTH 15561 PERF.14814 - 14824						
09	14490 X	11224	-0-	-3266	-0-	-0-	11012	2	212	9	Y	193	250	1	55
10	15861 X	15861	-0-	-0-	-0-	-0-	15560	2	301	9	Y	274	175	1	154
11	15068 X	15068	-0-	-0-	-0-	-0-	14694	2	374	9	Y	340	414	1	80
12	16789 X	16789	-0-	-0-	-0-	-0-	16568	2	221	9	Y	201	89	1	192
01	13988 X	13988	-0-	-0-	-0-	-0-	13725	2	263	9	Y	239	267	1	164
*02	14010 X	14010	-0-	-0-	-0-	-0-	13767	2	243	9	Y	221	280	1	105

MANN, J. C. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 235265		COMPL. DATE 07/03/2008			TOTAL DEPTH 15950 PERF.14260 - 15614						
09	8130 X	7184	-0-	-946	-0-	-0-	7111	2	73	9	N	66	177	1	50
10	8153 X	7759	-0-	-394	-0-	-0-	7637	2	122	9	N	111			161
11	7890 X	7811	-0-	-79	-0-	-0-	7681	2	130	9	N	118	197	1	82
12	8420 X	8420	-0-	-0-	-0-	-0-	8269	2	151	9	N	137			219
01	8160 X	8160	-0-	-0-	-0-	-0-	8049	2	111	9	N	101	171	1	149
*02	8556 X	8556	-0-	-0-	-0-	-0-	8499	2	57	9	N	52			201

SAXUM OIL & GAS, LLC		749687		RRCID -> 153649		COMPL. DATE 01/23/1995			TOTAL DEPTH 16750 PERF.14712 - 14856						
GARZA GAS UNIT		WELL #: 1													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34

CAGE RANCH (LOMA BLANCA)		14611 206		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS						
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005													
CAGE RANCH II		WELL #: 7091		RRCID -> 160004		COMPL. DATE 09/03/1996			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8816 - 8847						
09	2640 X	2450	-0-	-190	-0-	-0-	91	1	2356	2	N	3			320
10	2821 X	2523	-0-	-298	-0-	-0-	99	1	2418	2	N	5	193	1	132
11	2730 X	2521	-0-	-209	-0-	-0-	53	1	2462	2	N	5			137
12	2821 X	2067	-0-	-754	-0-	-0-	50	1	1922	2	N	86			223
01	2542 X	2425	-0-	-117	-0-	-0-	51	1	2335	2	N	35			258
02	2436 X	2340	-0-	-96	-0-	-0-	82	1	2248	2	N	9			267

CAGE RANCH II		WELL #: 7092		RRCID -> 166322		COMPL. DATE 09/18/1997			TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9238 - 9388						
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAGE RANCH (LOMA BLANCA)		//CONT.//		14611 206	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS				
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		//CONT.//		190005										
CAGE RANCH		WELL #:		6492	RRCID ->	171580	COMPL. DATE	10/04/1998	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9142 - 9398		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
09		213 N	213	-0-	-0-		7 1	195 2	N	10				97
							11 9							
10		231 N	231	-0-	-0-		9 1	213 2	N	8				105
							9 9							
11		270 N	216	-0-	-54		4 1	209 2	N	3				108
							3 9							
12		217 N	204	-0-	-13		5 1	180 2	N	17				125
							19 9							
01		224 N	224	-0-	-0-		5 1	206 2	N	12				137
							13 9							
*02		214 N	214	-0-	-0-		7 1	193 2	N	13				150
							14 9							

CAGE RANCH		WELL #:		7096	RRCID ->	175360	COMPL. DATE	01/04/2000	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9672 - 9765		
09		1407 N	1407	-0-	-0-		52 1	1355 2	Y	-0-				60
10		1421 N	1421	-0-	-0-		56 1	1365 2	Y	-0-				60
11		1380 N	1343	-0-	-37		28 1	1315 2	Y	-0-				60
12		1457 N	1258	-0-	-199		32 1	1226 2	Y	-0-				60
01		1426 N	1202	-0-	-224		26 1	1176 2	Y	-0-				60
02		1305 N	1209	-0-	-96		43 1	1166 2	Y	-0-				60

CAGE RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	195882	COMPL. DATE	03/25/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10092 - 10122		
09		930 X	885	-0-	-45		28 1	730 2	N	115	195 1			197
							127 9							
10		899 X	791	-0-	-108		28 1	696 2	N	61				258
							67 9							
11		840 X	751	-0-	-89		14 1	672 2	N	59				317
							65 9							
12		930 X	736	-0-	-194		17 1	650 2	N	63				380
							69 9							
01		930 X	731	-0-	-199		14 1	643 2	N	67	197 1			250
							74 9							
02		870 X	648	-0-	-222		21 1	585 2	N	38				288
							42 9							

ROYKO OIL COMPANY		732198			RRCID ->	202925	COMPL. DATE	11/04/2003	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10222 - 10249		
PAINTER, F.		WELL #:		1										
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT				17
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT				17
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT				17
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT				17
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT				17
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT				17

CAGE RANCH (MYRICK 5)		14611 230		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BROOKS					
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005												
CAGE RANCH		WELL #:		18	RRCID ->	201881	COMPL. DATE	02/07/2004	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8522 - 8544		
09		120 R	120	-0-	-0-		4 1	116 2	N	-0-				152
10		124 #	118	-0-	-6		5 1	113 2	N	-0-				152
11		120 #	63	-0-	-57		1 1	62 2	N	-0-				152
12		124 #	50	-0-	-74		1 1	49 2	N	-0-				152
01		124 #	33	-0-	-91		33 2		N	-0-				152
02		116 #	9	-0-	-107		9 2		N	-0-				152

CAGE RANCH (6800)		14611 295		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005								
CAGE RANCH 7071 GAS UNIT		WELL #: 7071-C		RRCID -> 157566		COMPL. DATE 10/17/1995		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6785 - 6793		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CAGE RANCH (6900)		14611 312		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005								
CAGE RANCH I		WELL #: 6491		RRCID -> 165993		COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7300 - 7312		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CAGE RANCH (7100)		14611 364		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005								
CAGE RANCH 7071 GAS UNIT		WELL #: 7071-T		RRCID -> 157567		COMPL. DATE 04/03/1996		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6931 - 7003		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		91
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		91
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		91
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		91
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		91
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		91

CAGE RANCH (7400)		14611 520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005								
CAGE RANCH 725		WELL #: 1		RRCID -> 174910		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7909 - 7912		
09	7 N	5	-0-	-2	-0-	5 2	N	-0-		37
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-		37
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-		37
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		37
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	3 1	N	5		42
						6 9				
*02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	4 1	N	1		43
						1 9				

CAGE RANCH (VXBG. 7990)		14611 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.		029710								
CAGE RANCH 656		WELL #: 1		RRCID -> 257626		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 9253 PERF. 7704 - 7710		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	155	177 1	282
10	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	2617 2	N	86	52 1	311
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	181 1	130
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		130
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		130
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		130

CAGE RANCH (8000 VICKSBURG UP.)		14611 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.		029710														
CAGE RANCH 603		WELL #: 1		RRCID -> 255385		COMPL. DATE 03/03/2010		TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8113 - 8146								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
PLUGGED AND ABANDONED										11/13/2015 - PLUGGED 11/13/15						

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROOKS								
CAGE, R. G., -J-		WELL #: 2		RRCID -> 055999		COMPL. DATE 08/10/1973		TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A								
09	2550	N	2015	-0-	-535	-0-	75	1	1940	2	N	-0-				140
10	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	84	1	2070	2	N	-0-				140
11	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	45	1	2112	2	N	35				175
							39	9								
12	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	61	1	2329	2	N	12				187
							13	9								
01	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	47	1	2127	2	N	-0-				187
02	2117	N	1948	-0-	-169	-0-	68	1	1866	2	N	13				200
							14	9								

CAGE RANCH		190005		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROOKS								
CAGE RANCH		WELL #: 30		RRCID -> 244845		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8290 - 8338								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80

CAGE RANCH (8025 VICKSBURG)		14611 837		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROOKS								
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005														
CAGE RANCH STATE GAS UNIT I		WELL #: 7103		RRCID -> 191885		COMPL. DATE 09/28/2002		TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8023 - 8300								
09	390	N	303	-0-	-87	B	-0-	11	1	292	2	N	-0-			22
10	421	N	421	-0-	-0-	B	-0-	16	1	405	2	N	-0-			22
11	874	N	874	-0-	-0-	B	-0-	18	1	856	2	N	-0-			22
12	316	N	316	-0-	-0-	B	-0-	8	1	299	2	N	8			30
								9	9							
01	434	N	310	-0-	-124	B	-0-	7	1	303	2	N	-0-			30
02	841	N	358	-0-	-483	B	-0-	13	1	345	2	N	-0-			30

CAGE RANCH II		190005		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROOKS								
CAGE RANCH II		WELL #: 7102A		RRCID -> 197934		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8002 - 8028								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917			N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917			N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917			N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917			N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917			N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917			N	NO RPT					-0-

CAGE RANCH (8080 VICKSBURG)		14611 846		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS								
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005														
GARLAND LASATER		WELL #: 11		RRCID -> 217391		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8092 - 8170						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1080 #	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-	178	1			-0-
10	1116 #	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
11	1080 #	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
12	961 #	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	59 R		59	-0-	-0-		59	2		N	-0-					-0-

CAGE RANCH (8150 VICKSBURG)		14611 865		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005														
CAGE RANCH		WELL #: 7093		RRCID -> 172968		COMPL. DATE 02/10/2003		TOTAL DEPTH 9535		PERF. 8167 - 8276						
09	120 X	46	-0-	-74	-0-	2	1	44	2	N	-0-					152
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					152
11	146 X	146	-0-	-0-	-0-	3	1	143	2	N	-0-					152
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					152
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	5	1	223	2	N	-0-					152
02	145 N	46	-0-	-99	-0-	2	1	44	2	N	-0-					152

CAGE RANCH 648		WELL #: 1		RRCID -> 180874		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 8344 - 8416						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 191399		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8545 - 8636						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

CAGE RANCH II		WELL #: 7092		RRCID -> 194046		COMPL. DATE 02/26/2003		TOTAL DEPTH 9435		PERF. 8234 - 8340						
09	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					158
10	41 X	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					158
11	39 X	39	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
12	51 X	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	2	N	-0-					158
01	31 X	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					158
02	29 X	14	-0-	-15	-0-	14	2			N	-0-					158

CAGE RANCH (8300 VICKSBURG)		14611 884		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005														
CAGE RANCH II		WELL #: 7101		RRCID -> 191837		COMPL. DATE 09/14/2002		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8056 - 8090						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAGE RANCH (8300 VICKSBURG) //CONT.// 14611 884 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS												
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005												
CAGE RANCH WELL #: 15 RRCID -> 194508 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 8592 - 8607												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				N	-0-	112
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	145	2	N	112
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	369	2	N	115
							3	9				
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	288	2	N	132
							19	9				
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	213	2	N	150
							20	9				
02	377 N	280	-0-	-97	-0-	-0-	9	1	260	2	N	160
							11	9				

CAGE ESTATE G WELL #: 4 RRCID -> 245284 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8824 - 8844												
09	12900 X	12351	-0-	-549	-0-	-0-	457	1	11868	2	N	92
							26	9				
10	12445 X	12445	-0-	-0-	-0-	-0-	487	1	11947	2	N	102
							11	9				
11	12269 X	12269	-0-	-0-	-0-	-0-	256	1	11908	2	N	197
							105	9				
12	12617 X	12363	-0-	-254	-0-	-0-	312	1	11996	2	N	247
							55	9				
01	12617 X	12599	-0-	-18	-0-	-0-	271	1	12278	2	N	95
							50	9			197 1	
02	11803 X	11709	-0-	-94	-0-	-0-	411	1	11252	2	N	137
							46	9				

CAGE RANCH (8400 VICKSBURG) 14611 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS												
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005												
CAGE RANCH WELL #: 2801 RRCID -> 190849 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8525 - 8635												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	230
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	230
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	230
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	230
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	230
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	230

CAGE RANCH STATE-TRACT WELL #: 2601 RRCID -> 196015 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 11435 PERF. 8534 - 8542												
09	720 X	592	-0-	-128	-0-	-0-	22	1	562	2	N	105
							8	9				
10	744 X	241	-0-	-503	-0-	-0-	9	1	232	2	N	105
11	660 X	144	-0-	-516	-0-	-0-	3	1	141	2	N	105
12	620 X	436	-0-	-184	-0-	-0-	11	1	425	2	N	105
01	620 X	265	-0-	-355	-0-	-0-	6	1	259	2	N	105
02	580 X	220	-0-	-360	-0-	-0-	8	1	212	2	N	105

CAGE RANCH WELL #: 291 RRCID -> 245154 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8575 - 8582												
09	30 X	28	-0-	-2	-0-	-0-	1	1	27	2	N	137
10	84 X	84	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	81	2	N	137
11	81 X	81	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	79	2	N	137
12	80 X	80	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	78	2	N	137
01	93 X	67	-0-	-26	-0-	-0-	1	1	66	2	N	137
*02	105 X	105	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	101	2	N	137

CAGE RANCH (8400 VICKSBURG) //CONT.// 14611 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS													
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005													
CAGE RANCH WELL #: 31 RRCID -> 246620 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8752 - 8849													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	480 X	343	-0-	-137	-0-	13	1	330	2	N	-0-		243
10	620 X	196	-0-	-424	-0-	8	1	188	2	N	-0-		243
11	600 X	205	-0-	-395	-0-	4	1	201	2	N	-0-		243
12	620 X	503	-0-	-117	-0-	13	1	490	2	N	-0-		243
01	465 X	458	-0-	-7	-0-	10	1	438	2	N	9		252
						10	9						
*02	406 X	406	-0-	-0-	-0-	14	1	392	2	N	-0-		252

CAGE RANCH (9800 VICKSBURG) 14611 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS													
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005													
CAGE RANCH WELL #: 7097-T RRCID -> 180264 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10434 - 10759													
09	656 N	656	-0-	-0-	-0-	24	1	630	2	N	2		310
						2	9						
10	713 N	686	-0-	-27	-0-	27	1	659	2	N	-0-	191 1	119
11	693 N	693	-0-	-0-	-0-	15	1	678	2	N	-0-		119
12	703 N	703	-0-	-0-	-0-	18	1	682	2	N	3		122
						3	9						
01	710 N	710	-0-	-0-	-0-	15	1	681	2	N	13		135
						14	9						
*02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	24	1	665	2	N	13		148
						14	9						

CAGE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 191710 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9872 - 9942													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-		45
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-		45
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	11	1	505	2	N	8		53
						9	9						
*02	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	53	1	1463	2	N	4		57
						4	9						

CAGE RANCH, NE. (8200) 14618 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS													
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005													
CAGE RANCH II WELL #: 7102A RRCID -> 163523 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7236 - 8242													
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP 457807													
CAGE RANCH II WELL #: 6472 RRCID -> 165942 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8260 - 8266													
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CALALLEN, WEST (4900) 14690 174 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
R.C.I. ENERGY 685838
BALLARD, C. F. WELL #: 2 C RRCID -> 111403 COMPL. DATE 05/22/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4936 - 4942

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

CALLAGHAN, N. (WILCOX, LO.) 14810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 135453 COMPL. DATE 05/26/1990 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6238 - 6272

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 136 RRCID -> 153170 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6036 - 6113

09	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	214 1	2332 2	N	-0-		-0-
10	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	173 1	1828 2	N	-0-		-0-
11	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	151 1	1437 2	N	-0-		-0-
12	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	152 1	1384 2	N	-0-		-0-
01	3083 N	3083	-0-	-0-	-0-	272 1	2811 2	N	-0-		-0-
*02	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	171 1	1772 2	N	-0-		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 177 RRCID -> 185247 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6232 - 6238

09	3570 X	13	-0-	-3557	-0-	1 1	12 2	N	-0-		-0-
10	3689 X	60	-0-	-3629	-0-	5 1	55 2	N	-0-		-0-
11	3300 X	140	-0-	-3160	-0-	13 1	127 2	N	-0-		-0-
12	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	385 1	3519 2	N	-0-		-0-
01	7443 X	7443	-0-	-0-	-0-	657 1	6786 2	N	-0-		-0-
*02	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	404 1	4181 2	N	-0-		-0-

CAMARON GRANDE (11,800) 14989 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARZA, M.G. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 127637 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11788 - 11804

09	4980 X	2768	-0-	-2212	-0-	2768 2		N	-0-		-0-
10	5146 X	2710	-0-	-2436	-0-	2710 2		N	-0-		-0-
11	3840 X	2580	-0-	-1260	-0-	2580 2		N	-0-		-0-
12	3627 X	3057	-0-	-570	-0-	3057 2		N	-0-		-0-
01	3627 X	2781	-0-	-846	-0-	2781 2		N	-0-		-0-
02	2668 X	1967	-0-	-701	-0-	1967 2		N	-0-		-0-

BUSTAMANTE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 131596 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11812 - 11966

09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2		N	-0-		-0-
10	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 2		N	-0-		-0-
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2		N	-0-		-0-
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2		N	-0-		-0-
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-		-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-			N	-0-		-0-

CAMERON (E, UPPER)		15030 205		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
SCORPION OPERATING, INC.		758492										
HEARD		WELL #: 1		RRCID -> 125275		COMPL. DATE 07/30/1987		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4134 - 4137				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CAMERON (FRIO 3900)		15030 533		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
FALCON PRODUCTION CO.		260263										
LYONS, HELENE		WELL #: 1		RRCID -> 009696		COMPL. DATE 12/07/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3934 - 3944				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CAMERON, NW (FRIO G-2)		15034 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
CM TX PRODUCTION, LLC		161403										
GARZA, JUAN M.		WELL #: 3		RRCID -> 135457		COMPL. DATE 05/10/1990		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4304 - 4322				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CAMP FOLLOWER (YEGUA)		15087 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
LINN OPERATING, INC.		501545										
DCR 82 NCT 25		WELL #: 1		RRCID -> 155617		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 7630 PERF. 2870 - 2910				
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CANDELARIA (CONSOLIDATED)		15261 017		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY				
GREEHEYCO, INC.		330145										
TOBIN ARMSTRONG 7X		WELL #: 1		RRCID -> 254825		COMPL. DATE 04/07/2009		TOTAL DEPTH 13401 PERF.10620 - 10626				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061										
ARMSTRONG, CHARLES M.		WELL #: 87		RRCID -> 172814		COMPL. DATE 11/07/2004		TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5344 - 5422				
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANDELARIA (CONSOLIDATED)		//CONT.//		15261 017	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY		
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061								
ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:		2 T	RRCID ->	202846	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	9727	PERF.	9457 - 9686
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	11 1	42 3	Y	47	59 1		11
						52 9						
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	14 1	45 3	Y	67	65 1		13
						74 9						
11	150 N	101	-0-	-49	-0-	11 1	27 3	Y	57	60 1		10
						63 9						
12	124 N	83	-0-	-41	-0-	9 1	16 3	Y	53	45 1		18
						58 9						
01	124 N	77	-0-	-47	-0-	6 1	16 3	Y	49	46 1		21
						1 4	54 9					
02	87 N	43	-0-	-44	-0-	6 1	12 3	Y	21	33 1		9
						2 4	23 9					

ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:		3	RRCID ->	203505	COMPL. DATE	05/17/2004	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9531 - 9641
09	609 N	609	-0-	-0-	-0-	105 1	504 3	Y	-0-			-0-
10	959 N	959	-0-	-0-	-0-	176 1	783 3	Y	-0-			-0-
11	675 N	675	-0-	-0-	-0-	150 1	518 3	Y	6	5 1		1
						7 9						
12	620 N	455	-0-	-165	-0-	116 1	331 3	Y	7	6 1		2
						8 9						
01	961 N	789	-0-	-172	-0-	177 1	591 3	Y	3	4 1		1
						18 4	3 9					
02	667 N	572	-0-	-95	-0-	134 1	398 3	Y	3	3 1		1
						37 4	3 9					

ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:		6	RRCID ->	207048	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	6649 - 9438
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:		7	RRCID ->	208655	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	9467	PERF.	6436 - 9144
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:		5	RRCID ->	208656	COMPL. DATE	08/05/2004	TOTAL DEPTH	9699	PERF.	9062 - 9442
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	52 1	268 3	Y	-0-			-0-
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	70 1	349 3	Y	-0-			-0-
11	240 N	141	-0-	-99	-0-	29 1	112 3	Y	-0-			-0-
12	341 N	198	-0-	-143	-0-	47 1	151 3	Y	-0-			-0-
01	434 N	322	-0-	-112	-0-	69 1	246 3	Y	-0-			-0-
						7 4						
*02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	66 1	218 3	Y	-0-			-0-
						18 4						

 CANDELARIA (CONSOLIDATED) //CONT.// 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
 ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 4 RRCID -> 208657 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6637 - 9228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	927 N	927	-0-	-0-	-0-	242	1	461	3	Y	204	243	1			45
						224	9									
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	119	1	26	3	Y	104	124	1			25
						114	9									
11	600 N	32	-0-	-568	-0-	15	1	17	9	Y	15	34	1			6
12	620 N	27	-0-	-593	-0-	9	1	18	9	Y	16	16	1			6
01	248 N	15	-0-	-233	-0-	3	1	4	3	Y	7	9	1			4
						8	9									
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-	3	1			1

 ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 9 RRCID -> 208718 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8607 - 9202

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

 ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 10 RRCID -> 211347 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 7738 - 9172

09	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	286	1	1462	3	Y	54	69	1			13
						59	9									
10	2418 X	2205	-0-	-213	-0-	380	1	1730	3	Y	86	82	1			17
						95	9									
11	2340 X	1966	-0-	-374	-0-	410	1	1413	3	Y	130	125	1			22
						143	9									
12	2418 X	2066	-0-	-352	-0-	468	1	1357	3	Y	219	172	1			69
						241	9									
01	2201 X	1494	-0-	-707	-0-	308	1	1041	3	Y	103	118	1			54
						32	4	113	9							
02	2059 X	946	-0-	-1113	-0-	202	1	610	3	Y	72	98	1			28
						55	4	79	9							

 TOBIN ARMSTRONG WELL #: 12 RRCID -> 223881 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9878 - 9880

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

 ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 14 RRCID -> 234516 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9058 - 9810

09	3000 N	3458	-0-	458	458	560	1	2898	3	Y	-0-					-0-
10	2052 N	1594	-0-	-458	-0-	269	1	1325	3	Y	-0-					-0-
11	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	364	1	1386	3	Y	-0-					-0-
12	1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	404	1	1292	3	Y	-0-					-0-
01	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	524	1	1873	3	Y	14	10	1			4
						54	4	15	9							
*02	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	574	1	1887	3	Y	12	12	1			4
						158	4	13	9							

CANDELARIA (CONSOLIDATED) //CONT.// 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY													
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061													
ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 15 RRCID -> 245399 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9775 - 9784													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	284 1	1466 3	Y	-0-			-0-
10		2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	464 1	2257 3	Y	-0-			-0-
11		2400 N	2336	-0-	-64	-0-	493 1	1843 3	Y	-0-			-0-
12		1798 N	1744	-0-	-54	-0-	419 1	1325 3	Y	-0-			-0-
01		2635 N	2108	-0-	-527	-0-	452 1	1609 3	Y	-0-			-0-
							47 4						
02		2262 N	2007	-0-	-255	-0-	441 1	1445 3	Y	-0-			-0-
							121 4						

SAXUM OIL & GAS, LLC 749687													
BNP WELL #: 1 RRCID -> 257075 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10466 - 10470													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 269599 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8902 - 8910													
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANDELARIA, EAST (DEEP FRIO) 15265 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY													
ABACO OPERATING, LLC 000894													
ARMSTRONG WELL #: RRCID -> 181794 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14990 - 15610													
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			285
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			285
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			285
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			285
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			285
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			285
			PLUGGED AND ABANDONED		05/20/2009								

CANDY B. (ANDERSON SAND 9500) 15274 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO													
SANDEL OPERATING COMPANY 747534													
HAISLEY WELL #: 5 RRCID -> 195196 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 10028 PERF. 9446 - 9656													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CANELO (I-08, S)		//CONT.//		15289 914	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.				253162								
KING RANCH-STATE		WELL #:		1	RRCID ->	197285	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	9835	PERF. 9488 - 9706	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		25215 X	25215	-0-	-0- B	-0-	1502 1	23606 2	N	97	193 1	119
							107 9					
10		26349 X	26349	-0-	-0- B	-0-	1427 1	24808 2	N	104		223
							114 9					
11		25938 X	25938	-0-	-0- B	-0-	1430 1	24388 2	N	109	194 1	138
							120 9					
12		26577 X	26577	-0-	-0- B	-0-	1531 1	24913 2	N	121		259
							133 9					
01		26350 X	25133	-0-	-1217 B	-0-	1482 1	23520 2	N	119	196 1	182
							131 9					
02		25085 X	24702	-0-	-383 B	-0-	1415 1	23181 2	N	96	189 1	89
							106 9					

CANELO CAMOODI (LOWER VICKSBURG)				15300 010	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.				253162							
KING RANCH CANELO		WELL #:		51	RRCID ->	201882	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	16500	PERF.15608 - 15826
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CANO-MEXICO (5100)				15401 051	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.				743197							
RAMEY, ALEX		WELL #:		4	RRCID ->	147013	COMPL. DATE	09/04/1993	TOTAL DEPTH	5844	PERF. 5114 - 5129
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ALEX RAMEY UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	217450	COMPL. DATE	12/27/2005	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 5644 - 5654
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

CANO-MEXICO (5900 FRIO UPPER)				15401 111	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
BXP OPERATING, LLC				042191							
RAMEY, ALEX		WELL #:		7	RRCID ->	110242	COMPL. DATE	03/21/1984	TOTAL DEPTH	7710	PERF. 5290 - 5320
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CANO-MEXICO (6450)		15401 222		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		743197							
RAMEY, ALEX UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 171636		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6470 - 6480	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3510 #	934	-0-	-2576	-0-	934	1		-0-
10	3844 #	2273	-0-	-1571	-0-	2273	1		-0-
11	3720 #	150	-0-	-3570	-0-	150	1		-0-
12	3844 #	29	-0-	-3815	-0-	29	1		-0-
01	4593	4593	-0-	-0-	-0-	4593	1		-0-
*02	5163	5163	-0-	-0-	-0-	5163	1		-0-

CANO-MEXICO (6700)		15401 444		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		743197							
RAMEY, ALEX		WELL #: 2 U		RRCID -> 009732		COMPL. DATE 03/10/1958		TOTAL DEPTH 8393 PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

CANO-MEXICO (6800)		15401 555		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		743197							
RAMEY, ALEX		WELL #: 2L		RRCID -> 175697		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 8393 PERF. 6820 - 6832	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				130
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				130
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				130
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				130
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				130
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				130

CANO-MEXICO (7590)		15401 862		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411							
ZOLA S. ECTOR		WELL #: 1		RRCID -> 058421		COMPL. DATE 03/18/1974		TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		743197		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
ALEX RAMEY		WELL #: 8		RRCID -> 274970		COMPL. DATE 08/27/2014		TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7500 - 7554	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3180 #	740	-0-	-2440	-0-	740	1		4
10	2821 #	667	-0-	-2154	-0-	667	1		4
11	1380 #	300	-0-	-1080	-0-	300	1		4
12	1364 #	112	-0-	-1252	-0-	112	1		4
01	1364 #	43	-0-	-1321	-0-	43	1		4
02	725 #	65	-0-	-660	-0-	65	1		4

CANO-MEXICO (8550)		15401 925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179														
CONRAD, V. L.		WELL #: 1		RRCID -> 088445		COMPL. DATE 05/10/1980		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8555 - 8557								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	4			N	-0-					34
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	4			N	-0-					34
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
ANNIDRAWAY, ILSE		WELL #: 1		RRCID -> 120840		COMPL. DATE 11/20/1985		TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8520 - 8526								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPRICORN (FIRST QUEEN CITY)		15497 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
FARGO OIL & GAS, LLC		261666		WELL #: 1 C		RRCID -> 158910		COMPL. DATE 02/17/1996		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6158 - 6173						
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESCOBAR		WELL #: 3		RRCID -> 181294		COMPL. DATE 02/03/2001		TOTAL DEPTH 7942 PERF. 6256 - 6688								
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129

MOHICAN OPERATING, L.L.C.		573707		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MUNOZ UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 141972		COMPL. DATE 06/28/1992		TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6020 - 6028								
09	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					28
10	1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					28
11	840 X	835	-0-	-5	-0-	835	2			N	-0-					28
12	1023 X	837	-0-	-186	-0-	837	2			N	-0-					28
01	1116 X	716	-0-	-400	-0-	716	2			N	-0-					28
02	1044 X	684	-0-	-360	-0-	684	2			N	-0-					28

MUNOZ UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 149102		COMPL. DATE 03/03/1994		TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5990 - 6000								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

CAPRICORN (FIRST QUEEN CITY)		//CONT.//		15497 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
MOHICAN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		573707							
MUNOZ UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 149909	COMPL. DATE 05/06/1991	TOTAL DEPTH 6216	PERF. 6016	- 6044		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CAPRICORN (QUEEN CITY A)				15497 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
FARGO OIL & GAS, LLC				261666							
ESCOBAR UNIT		WELL #:		1 T	RRCID -> 160489	COMPL. DATE 05/22/1998	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 6158	- 6587		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
ESCOBAR		WELL #:		2	RRCID -> 182806	COMPL. DATE 05/18/2001	TOTAL DEPTH 7514	PERF. 6441	- 6531		
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22			Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22			Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22			Y	-0-		-0-
CAPRICORN (QUEEN CITY 6700)				15497 725	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR			
SCHIEFELBEIN OIL & GAS COMPANY				751370							
MARTINEZ		WELL #:		1	RRCID -> 243722	COMPL. DATE 11/14/2008	TOTAL DEPTH 9080	PERF. 6573	- 6652		
09	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		123
10	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		123
11	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		123
12	DELQ PR NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		123
01	DELQ PR NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		123
02	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		123
CAPTAIN LUCEY (U-3)				15519 270	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JIM WELLS			
QUATRO OIL AND GAS, INC.				684588							
ERCK, FRED		WELL #:		3	RRCID -> 163986	COMPL. DATE 08/07/1997	TOTAL DEPTH 5404	PERF. 5060	- 5074		
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-		-0-
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-		-0-
11	210 N	129	-0-	-81	-0-	129 2		N	-0-		-0-
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-		-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-		-0-
*02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-		-0-
CAPTAIN LUCEY (V)				15519 288	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JIM WELLS			
QUATRO OIL AND GAS, INC.				684588							
ERCK, FRED		WELL #:		4	RRCID -> 148497	COMPL. DATE 01/07/1994	TOTAL DEPTH 5688	PERF. 5188	- 5192		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CAPTAIN LUCEY (3400)		15519 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
QUATRO OIL AND GAS, INC.		684588									
MOORE -C-		WELL #: 2		RRCID -> 009741		COMPL. DATE 05/07/1952		TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-	-0-	
10	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	2	N	-0-	-0-	
11	270 N	171	-0-	-99	-0-	171	2	N	-0-	-0-	
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-	-0-	
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2	N	-0-	-0-	
*02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2	N	-0-	-0-	

CAPTAIN LUCEY (3550)		15519 486		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS		
QUATRO OIL AND GAS, INC.		684588								
POPE, W. E., -A-		WELL #: 2		RRCID -> 009742		COMPL. DATE 09/20/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CAPTAIN LUCEY (3800)		15519 504		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
DOLPHIN PETROLEUM, LP		222226								
DODD, LEONA ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 147743		COMPL. DATE 01/04/1994		TOTAL DEPTH 5704 PERF. 3771 - 3775		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

QUATRO OIL AND GAS, INC.		684588		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
MOORE		WELL #: 1		RRCID -> 146782		COMPL. DATE 09/20/1993		TOTAL DEPTH 6002 PERF. 3771 - 3777		
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	Y	-0-	45
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	Y	-0-	45
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	Y	-0-	45
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	Y	-0-	45
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2	Y	-0-	45
*02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	Y	-0-	45

BLUNDELL, F. L.		684588		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
		WELL #: 8		RRCID -> 148495		COMPL. DATE 01/21/1994		TOTAL DEPTH 6180 PERF. 3774 - 3779		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MOORE		684588		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
		WELL #: 4		RRCID -> 149287		COMPL. DATE 03/08/1994		TOTAL DEPTH 6164 PERF. 3760 - 3766		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CAPTAIN LUCEY (3860) 15519 514 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
 QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
 ERCK, FRED WELL #: 7 RRCID -> 148392 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 5059 PERF. 3866 - 3872

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

POPE, W.E. -A- WELL #: 1 RRCID -> 154491 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 5351 PERF. 3857 - 3860

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

CAPTAIN LUCEY (4000) 15519 522 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
 DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
 DODD, LEONA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 009744 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4000 - 4008

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

DURANGO RESOURCES CORP. 235945
 ESTELL, MARY KING WELL #: C 22 RRCID -> 143413 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4004 - 4009

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

QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
 ERCK, FRED WELL #: 1 RRCID -> 009747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3978 - 3989

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

CAPTAIN LUCEY (4100) 15519 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
 DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
 DODD, LEONA ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 009751 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3453 - 3458

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

OIL AND GAS DIVISION

CAPTAIN LUCEY (4100 H-1)
QUATRO OIL AND GAS, INC.
MOORE

15519 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
684588
WELL #: 3 RRCID -> 148326 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4058 - 4149

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

CAPTAIN LUCEY (4300)
QUATRO OIL AND GAS, INC.
MOORE

15519 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
684588
WELL #: 2 RRCID -> 147421 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 4283 - 4288

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

CAPTAIN LUCEY (4700)
QUATRO OIL AND GAS, INC.
MOORE

15519 738 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
684588
WELL #: 4 RRCID -> 119272 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 4553 - 4559

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

CAPTAIN LUCEY (4925)
QUATRO OIL AND GAS, INC.
BLUNDELL, F. L. -B-

15519 774 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
684588
WELL #: 1 RRCID -> 062311 COMPL. DATE 06/06/1975 TOTAL DEPTH 5271 PERF. N/A

09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	29 N	24	-0-	-5	-0-	24	2			N	-0-					-0-

SOUTH MOORE KIMBROUGH

WELL #: 1 RRCID -> 184754 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5091 - 5098

09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					53
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					53
11	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					53
12	124 N	34	-0-	-90	-0-	34	2			N	-0-					53
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					53
02	58 N	56	-0-	-2	-0-	56	2			N	-0-					53

CAPTAIN LUCEY (4950 SAND)
DURANGO RESOURCES CORP.
ESTELL, MARY KING

15519 792 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
235945
WELL #: C 29 RRCID -> 165916 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4986 - 4996

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

OIL AND GAS DIVISION

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

CAPTAIN LUCEY (4950 SAND)		//CONT.//		15519 792	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
DURANGO RESOURCES CORP.		//CONT.//		235945								
ESTELL, MARY KING		WELL #:		15A	RRCID ->	253827	COMPL. DATE	08/05/2009	TOTAL DEPTH	6974	PERF.	5414 - 5420
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAPTAIN LUCEY (5320 SAND)				15519 830	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
DURANGO RESOURCES CORP.				235945								
ESTELL, MARY KING		WELL #:		A 14	RRCID ->	227879	COMPL. DATE	07/12/2006	TOTAL DEPTH	5725	PERF.	5322 - 5325
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAPTAIN LUCEY (5440)				15519 841	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
DOLPHIN PETROLEUM, LP				222226								
DODD, LEONA		WELL #:		5	RRCID ->	111547	COMPL. DATE	05/11/1984	TOTAL DEPTH	5687	PERF.	5432 - 5444
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARO CREEK (YEGUA 15)				15774 585	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
KEBO OIL & GAS, INC.				453170								
SOUTHEND		WELL #:		1	RRCID ->	256534	COMPL. DATE	06/14/2010	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6651 - 6656
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127

STACHA, EDDY A.				810868				CNTY: JIM WELLS				
CADENA		WELL #:		1	RRCID ->	124484	COMPL. DATE	05/20/1987	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7118 - 7130
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50

CARO CREEK (YEGUA 21)													
KEBO OIL & GAS, INC.													
PIPER													
15774 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS													
453170													
WELL #: 1 RRCID -> 235487 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7114 - 7116													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09		7440 X	6873	-0-	-567	-0-	6873	2	N	-0-			48
10		7657 X	6862	-0-	-795	-0-	6862	2	N	-0-			48
11		7410 X	6331	-0-	-1079	-0-	6241	2	N	82			130
12		7595 X	6344	-0-	-1251	-0-	6292	2	N	47	90	9	177
01		7347 X	6030	-0-	-1317	-0-	6030	2	N	-0-			177
02		6641 X	5348	-0-	-1293	-0-	5348	2	N	-0-			177

CAROLINA-TEX (2100 MIRANDO)													
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION													
G. B. MINERALS													
15829 249 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB													
178030													
WELL #: 1 RRCID -> 213112 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2120 - 2124													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09		2182 R	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2	N	-0-			-0-
10		1891 #	1282	-0-	-609	-0-	1282	2	N	-0-			-0-
11		2190 #	2077	-0-	-113	-0-	2077	2	N	-0-			-0-
12		2263 #	1820	-0-	-443	-0-	1820	2	N	-0-			-0-
01		2263 #	2020	-0-	-243	-0-	2020	2	N	-0-			-0-
02		2117 #	1417	-0-	-700	-0-	1417	2	N	-0-			-0-

SEDCO OPERATING, LLC													
LAREDO NATIONAL BANK, TRUSTEE													
763159													
WELL #: 1 RRCID -> 009784 COMPL. DATE 03/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAREDO NATIONAL BANK													
WELL #: 1A RRCID -> 094497 COMPL. DATE 06/22/1981 TOTAL DEPTH 2276 PERF. 2095 - 2099													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAROLINA-TX (3000)													
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION													
DE LA GARZA, RAUL													
15829 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB													
178030													
WELL #: 4336 RRCID -> 204234 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2650 - 2653													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAROLINA-TEX, N. (WILCOX)													
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION													
DE LA GARZA, RAUL - STATE													
15831 380 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB													
178030													
WELL #: 1 RRCID -> 068868 COMPL. DATE 03/21/1973 TOTAL DEPTH 7499 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			104
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			105
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			106
12		14B2 EXT	101	-0-	101	101	100	1	N	1	9		107
01		14B2 EXT	101	-0-	101	202	100	1	N	1	9		108
02		14B2 EXT	101	-0-	101	303	100	1	N	1	9		109

CARRETA (BASAL QUEEN CITY) 15877 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
 BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
 FUNK, TOMMY R. WELL #: 1 RRCID -> 187974 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 8660 - 8682

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106

CARRL RANCH (2ND YEGUA SAND) 15929 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 CENIZA PETROLEUM, INC. 141023
 CARL, W. E. WELL #: RRCID -> 179540 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7608 - 7624

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			179
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			179
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			179
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			179
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			179
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			179

PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2005

CASA BLANCA, WEST (COLE) 16134 333 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
 SMITH PRODUCTION INC. 789662
 DROUGHT 156 WELL #: 6 RRCID -> 274228 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 988 - 1022

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13964 04/28/2015

CASA VERDE (CLARK) 16140 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 KILLAM & HURD AMOCO "Q" WELL #: 1 RRCID -> 119829 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6593 - 6620

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 25 RRCID -> 124688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6472 - 6500

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3810	#	935	-0-	-2875	-0-	83 1	852 2	Y	-0-			-0-
10	2976		1173	-0-	-1803	-0-	111 1	1056 2	Y	5	3 1		2
11	2880		1158	-0-	-1722	-0-	134 1	1013 2	Y	10	7 1		5
12	2511	#	1088	-0-	-1423	-0-	116 1	963 2	Y	8	7 1		6
01	3753		3753	-0-	-0-	-0-	336 1	3396 2	Y	19	11 1		14
*02	2989		2989	-0-	-0-	-0-	163 1	2807 2	Y	17	13 1		18

CASA VERDE (DIX)		16140 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB						
KILLAM OIL CO., LTD.		460054												
KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #: 16		RRCID -> 109777		COMPL. DATE 01/05/1984		TOTAL DEPTH 7635		PERF. 6720 - 6736				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CASA VERDE (HIRSCH LOWER)		16140 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
KILLAM OIL CO., LTD.		460054												
KILLAM-HURD-AMOCO RANGE		WELL #: 2		RRCID -> 098916		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6412 - 6541				
09	8340	X	2014	-0-	-6326	-0-	178	1	1833	2	Y	3		26
							3	9						
10	8618	X	383	-0-	-8235	-0-	36	1	345	2	Y	2	14	14
							2	9						
11	8340	X	183	-0-	-8157	-0-	21	1	160	2	Y	2	9	7
							2	9						
12	6324	X	5578	-0-	-746	-0-	593	1	4931	2	Y	49	28	28
							54	9						
01	12980	X	12980	-0-	-0-	-0-	1161	1	11728	2	Y	83	47	64
							91	9						
*02	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	467	1	8070	2	Y	61	52	73
							67	9						

KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #: 4		RRCID -> 103036		COMPL. DATE 11/11/1982		TOTAL DEPTH 6909		PERF. 6516 - 6661	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #: 5		RRCID -> 103352		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6980		PERF. 6578 - 6732	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #: 7		RRCID -> 104939		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6992		PERF. 6564 - 6681			
09	3570	X	3097	-0-	-473	-0-	274	1	2823	2	Y	-0-	-0-
10	3689	X	3231	-0-	-458	-0-	305	1	2911	2	Y	14	7
							15	9					
11	3420	X	2591	-0-	-829	-0-	300	1	2260	2	Y	28	19
							31	9					
12	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	378	1	3146	2	Y	30	23
							33	9					
01	3534	X	3527	-0-	-7	-0-	316	1	3187	2	Y	22	19
							24	9					
02	3016	X	2074	-0-	-942	-0-	113	1	1946	2	Y	14	17
							15	9					

CASA VERDE (HIRSCH LOWER)		//CONT.//		16140 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		9	RRCID ->	104940	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6892	PERF. 6476	- 6626	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	4050 X	3231	-0-	-819	-0-	285	1	2940	2	Y	5		25
10	4185 X	3357	-0-	-828	-0-	317	1	3023	2	Y	15	20 1	20
11	3660 X	1921	-0-	-1739	-0-	222	1	1678	2	Y	19	22 1	17
12	3782 X	2835	-0-	-947	-0-	302	1	2509	2	Y	22	20 1	19
01	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	354	1	3572	2	Y	22	17 1	24
02	3132 X	2620	-0-	-512	-0-	142	1	2460	2	Y	16	17 1	23

KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		22	RRCID ->	124687	COMPL. DATE	12/15/1987	TOTAL DEPTH	7158	PERF. 6734	- 6770	
09	780 N	468	-0-	-312	-0-	41	1	427	2	Y	-0-		-0-
10	434 N	244	-0-	-190	-0-	23	1	221	2	Y	-0-		-0-
11	660 N	157	-0-	-503	-0-	18	1	139	2	Y	-0-		-0-
12	697 N	697	-0-	-0-	-0-	75	1	622	2	Y	-0-		-0-
01	914 N	914	-0-	-0-	-0-	82	1	832	2	Y	-0-		-0-
*02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	35	1	607	2	Y	-0-		-0-

KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		23	RRCID ->	125272	COMPL. DATE	02/09/1987	TOTAL DEPTH	7691	PERF. 7444	- 7547	
09	3450 X	1704	-0-	-1746	-0-	151	1	1553	2	Y	-0-		-0-
10	3565 X	1419	-0-	-2146	-0-	134	1	1276	2	Y	8	4 1	4
11	3450 X	922	-0-	-2528	-0-	106	1	803	2	Y	12	9 1	7
12	2883 X	2370	-0-	-513	-0-	252	1	2093	2	Y	23	15 1	15
01	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	351	1	3547	2	Y	28	18 1	25
*02	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	143	1	2472	2	Y	21	19 1	27

KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		44	RRCID ->	140737	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6985	PERF. 6640	- 6772	
09	2520 X	41	-0-	-2479	-0-	4	1	37	2	Y	-0-		7
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	4 1	3
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	3 1	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		43	RRCID ->	140849	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6975	PERF. 6686	- 6754	
09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	52	1	532	2	Y	-0-		-0-
10	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	135	1	1291	2	Y	7	4 1	3
11	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	185	1	1398	2	Y	19	12 1	10
12	2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	215	1	1787	2	Y	19	15 1	14
01	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	228	1	2301	2	Y	17	13 1	18
*02	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	94	1	1627	2	Y	13	13 1	18

CASA VERDE (HIRSCH LOWER)		//CONT.// 16140 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054									
KHE RANGE		WELL #: 1		RRCID -> 206632		COMPL. DATE 12/24/2004			TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6062 - 6508		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	1380 N	1221	-0-	-159	-0-	108 1	3	1110 2	Y	3	15
10	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	105 1	9	1007 2	Y	9	12 1
11	1590 N	807	-0-	-783	-0-	93 1	9	699 2	Y	14	14 1
12	1271 N	1264	-0-	-7	-0-	134 1	9	1111 2	Y	17	15 1
01	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	177 1	9	1788 2	Y	19	14 1
*02	966 N	966	-0-	-0-	-0-	52 1	9	903 2	Y	10	12 1
						11 9					
KHE FEE		WELL #: 2		RRCID -> 207402		COMPL. DATE 01/14/2005			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6566 - 6596		
09	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	57 1		1777 2	Y	-0-	-0-
10	1488 X	1323	-0-	-165	-0-	45 1		1271 2	Y	6	6
11	1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	7 9		1714 2	Y	34	40
12	2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	54 1		2079 2	Y	-0-	40
01	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	37 9		2322 2	Y	-0-	40
02	1392 N	1366	-0-	-26	-0-	56 1			Y	-0-	40
						66 1					
						1366 2					
KHE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 208328		COMPL. DATE 01/10/2005			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6646 - 6780		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
KHE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 208779		COMPL. DATE 04/03/2005			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7675 - 7732		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
KHE "A M"		WELL #: 1		RRCID -> 209904		COMPL. DATE 05/14/2005			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6206 - 6250		
09	558 N	558	-0-	-0-	-0-	17 1		541 2	Y	-0-	-0-
10	558 N	534	-0-	-24	-0-	18 1		516 2	Y	-0-	-0-
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	19 1		612 2	Y	-0-	-0-
12	589 N	517	-0-	-72	-0-	14 1		503 2	Y	-0-	-0-
01	527 N	439	-0-	-88	-0-	12 1		427 2	Y	-0-	-0-
02	609 N	142	-0-	-467	-0-	142 2			Y	-0-	-0-
KHE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 209907		COMPL. DATE 08/15/2005			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6627 - 6754		
09	1020 N	383	-0-	-637	-0-	34 1		349 2	Y	-0-	-0-
10	465 N	130	-0-	-335	-0-	12 1		118 2	Y	-0-	-0-
11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-				Y	-0-	-0-
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	45 1		378 2	Y	-0-	-0-
01	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	182 1		1841 2	Y	-0-	-0-
*02	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	79 1		1364 2	Y	-0-	-0-

CASA VERDE (HIRSCH LOWER)		//CONT.//		16140 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054											
KHE "E" FEE		WELL #:		4	RRCID ->	209909	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	7500	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

KHE FEE		WELL #:		7	RRCID ->	211424	COMPL. DATE	06/18/2005	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6850 - 7280
09	2160 X	1211	-0-	-949	-0-	37 1	1152 2	Y	20		77
						22 9					
10	1736 X	1557	-0-	-179	-0-	53 1	1497 2	Y	6		83
						7 9					
11	1680 X	1278	-0-	-402	-0-	38 1	1217 2	Y	21		104
						23 9					
12	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	61 1	2271 2	Y	-0-		104
01	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	68 1	2384 2	Y	-0-		104
*02	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305 2		Y	-0-		104

CASAS (6756)		16162 960		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO		
WAGNER OIL COMPANY		891175									
OLIVAREZ DRESSER "B"		WELL #:		2	RRCID ->	115087	COMPL. DATE	08/07/1984	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6766 - 6776
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CEDRO HILL (WILCOX)		16627 225		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DUVAL		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
DCRC SEC 189		WELL #:		1	RRCID ->	141872	COMPL. DATE	03/29/1992	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9535 - 9596
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CEDRO HILL (1400)		16627 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: DUVAL		
TRACE OPERATING, LLC		863902									
DUVAL COUNTY RANCH CO., -G-		WELL #:		3	RRCID ->	035381	COMPL. DATE	11/19/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CEDRO HILL, WEST (1400) 16633 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 2 RRCID -> 181029 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 1459 - 1466

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

CELICIA (WILCOX CARRIZO) 16665 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 BENAVIDES, ROSA V.B. WELL #: 70 RRCID -> 191386 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7422 - 8730

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	1480	-0-	1480	1480	1480	3		N	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1480				N	NO RPT					-0-

CERRITO CREEK (LOBO) 16724 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 32 RRCID -> 141433 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10160 - 10350

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

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 28 RRCID -> 141742 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10766 PERF. 8988 - 10360

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-					-0-
10		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	137	1	884	2	Y	-0-				-0-
11		656 N	656	-0-	-0-	-0-	93	1	563	2	Y	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-					-0-
02		58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-				Y	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 35 RRCID -> 141945 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10208 - 10412

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		360 X	319	-0-	-41	-0-	43	1	276	2	Y	-0-				2
10		279 N	262	-0-	-17	-0-	35	1	227	2	Y	-0-				2
11		300 N	213	-0-	-87	-0-	30	1	179	2	Y	4	5	1		1
12		310 N	256	-0-	-54	-0-	4	9								
01		248 N	185	-0-	-63	-0-	15	1	241	2	Y	-0-				1
02		203 N	NO RPT	-0-	-203	-0-	42	1	143	2	Y	-0-				1

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 31 RRCID -> 142472 COMPL. DATE 09/06/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10124 - 10418

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

CERRITO CREEK (LOBO)		//CONT.// 16724 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 40		RRCID -> 142742		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8346 - 9524					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	166	1	1057	2	Y	-0-	1	
10	1674 N	1151	-0-	-523	-0-	154	1	997	2	Y	-0-	1	
11	1620 N	1015	-0-	-605	-0-	141	1	851	2	Y	21	20 1	2
12	1271 N	793	-0-	-478	-0-	23	9						
01	1147 N	956	-0-	-191	-0-	47	1	746	2	Y	-0-	2	
02	986 N	NO RPT	-0-	-986	-0-	216	1	740	2	Y	NO RPT	2	

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 39		RRCID -> 144345		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 11025		PERF. 9833 - 10720			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 41		RRCID -> 161869		COMPL. DATE 05/12/1997		TOTAL DEPTH 10863		PERF. 8930 - 10435			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 42		RRCID -> 178897		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 10620		PERF. 10329 - 10339			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 43		RRCID -> 178978		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9071 - 9895			
09	2370 X	1932	-0-	-438	-0-	262	1	1670	2	N	-0-	1	
10	2449 X	1934	-0-	-515	-0-	259	1	1675	2	N	-0-	1	
11	2190 X	1669	-0-	-521	-0-	235	1	1423	2	N	10	11 1	-0-
12	2139 X	1136	-0-	-1003	-0-	11	9						
01	2015 X	110	-0-	-1905	-0-	67	1	1069	2	N	-0-	-0-	
02	1856 X	NO RPT	-0-	-1856	-0-	25	1	85	2	N	NO RPT	-0-	

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 22		RRCID -> 224425		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9484 - 9588			
09	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	189	1	1203	2	N	-0-	-0-	
10	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	181	1	1171	2	N	-0-	-0-	
11	1290 N	1165	-0-	-125	-0-	165	1	1000	2	N	-0-	-0-	
12	1426 N	878	-0-	-548	-0-	52	1	826	2	N	-0-	-0-	
01	1364 N	928	-0-	-436	-0-	210	1	718	2	N	-0-	-0-	
02	1131 N	NO RPT	-0-	-1131	-0-					N	NO RPT	-0-	

CERRITO CREEK (LOBO)		//CONT.// 16724 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 49		RRCID -> 228451		COMPL. DATE 12/02/2007			TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9425 - 10486		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1680 N	1526	-0-	-154	-0-	207 1	1319 2	N	-0-		-0-
10	1674 N	1538	-0-	-136	-0-	206 1	1332 2	N	-0-		-0-
11	1590 N	1385	-0-	-205	-0-	196 1	1188 2	N	1	1 1	-0-
12	1581 N	1165	-0-	-416	-0-	69 1	1096 2	N	-0-		-0-
01	1550 N	1367	-0-	-183	-0-	309 1	1058 2	N	-0-		-0-
02	1334 N	NO RPT	-0-	-1334	-0-			N	NO RPT		-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		16724 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861									
MCKENDRICK, W. H. ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 149186		COMPL. DATE 05/03/1995			TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8710 - 9107		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1920 X	1398	-0-	-522	-0-	167 1	1231 2	N	-0-		72
10	1581 X	1241	-0-	-340	-0-	170 1	1071 2	N	-0-		72
11	1440 X	1393	-0-	-47	-0-	151 1	1242 2	N	-0-		72
12	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	210 1	1525 2	N	37		109
01	1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	217 1	1467 2	N	28		137
*02	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	188 1	1362 2	N	-0-		137

MCKENDRICK, W. H. ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 149614		COMPL. DATE 05/22/1994			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9069 - 9155		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	3840 X	2865	-0-	-975	-0-	343 1	2522 2	N	-0-		61
10	2666 X	2277	-0-	-389	-0-	311 1	1966 2	N	-0-		61
11	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	310 1	2554 2	N	-0-		61
12	2976 X	2641	-0-	-335	-0-	319 1	2322 2	N	-0-		61
01	2976 X	2196	-0-	-780	-0-	280 1	1890 2	N	24		85
*02	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	354 1	2558 2	N	-0-		85

MCKENDRICK, W. H. ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 149682		COMPL. DATE 05/02/1994			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8847 - 8865		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCKENDRICK		WELL #: 10		RRCID -> 150159		COMPL. DATE 06/10/1994			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9075 - 9125		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1050 X	528	-0-	-522	-0-	63 1	465 2	N	-0-		48
10	1085 X	506	-0-	-579	-0-	69 1	437 2	N	-0-		48
11	1050 X	467	-0-	-583	-0-	51 1	416 2	N	-0-		48
12	589 X	519	-0-	-70	-0-	63 1	456 2	N	-0-		48
01	589 X	543	-0-	-46	-0-	68 1	456 2	N	17		65
02	522 X	477	-0-	-45	-0-	58 1	419 2	N	-0-		65

MCKENDRICK		WELL #: 11		RRCID -> 151200		COMPL. DATE 09/13/2007			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8364 - 9310		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 5A RRCID -> 151326 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8657 - 8852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	2	N	-0-			22
10	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			22
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 152460 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9217 - 9292

09	2580 X	2421	-0-	-159	-0-	289	1	2129	2	N	3			121
						3	9							
10	2294 X	1850	-0-	-444	-0-	253	1	1595	2	N	2			123
						2	9							
11	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	278	1	2287	2	N	2			125
						2	9							
12	2511 X	2319	-0-	-192	-0-	280	1	2036	2	N	3			128
						3	9							
01	2511 X	2332	-0-	-179	-0-	297	1	2003	2	N	29			157
						32	9							
02	2494 X	2099	-0-	-395	-0-	253	1	1831	2	N	14			171
						15	9							

MCKENDRICK WELL #: 13 RRCID -> 152604 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7580 - 7604

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

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 15 RRCID -> 157721 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8782 - 9164

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

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 159307 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8080 - 8100

09	1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	142	1	1048	2	N	-0-			105
10	713 X	619	-0-	-94	-0-	85	1	534	2	N	-0-			105
11	784 X	784	-0-	-0-	-0-	85	1	699	2	N	-0-			105
12	1240 X	629	-0-	-611	-0-	76	1	553	2	N	-0-			105
01	1240 X	643	-0-	-597	-0-	73	1	494	2	N	69			174
						76	9							
02	1160 X	534	-0-	-626	-0-	64	1	461	2	N	8			182
						9	9							

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB										
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861										
MARTIN, S. J. A WELL #: 1 RRCID -> 165820 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9266 - 9276										
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1290 X	1048	-0-	-242	-0-	327 1	719 2	N	2	41
10	1333 X	1006	-0-	-327	-0-	328 1	678 2	N	-0-	41
11	1260 X	1250	-0-	-10	-0-	373 1	877 2	N	-0-	41
12	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	368 1	821 2	N	-0-	41
01	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	343 1	818 2	N	5	46
02	1218 X	1076	-0-	-142	-0-	330 1	737 2	N	8	54

MARTIN, S J WELL #: 1 RRCID -> 166087 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8980 - 8990										
09	4020 X	3145	-0-	-875	-0-	833 1	2311 2	N	1	48
10	4340 X	2630	-0-	-1710	-0-	721 1	1901 2	N	7	55
11	4200 X	1596	-0-	-2604	-0-	643 1	953 2	N	-0-	55
12	4340 X	1929	-0-	-2411	-0-	719 1	1210 2	N	-0-	55
01	3317 X	2021	-0-	-1296	-0-	843 1	1161 2	N	15	70
02	3045 X	1742	-0-	-1303	-0-	754 1	988 2	N	-0-	70

MCKENDRICK WELL #: 17 RRCID -> 168551 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8232 - 8990										
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	12 1	89 2	N	-0-	-0-
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	12 1	77 2	N	-0-	-0-
11	120 N	76	-0-	-44	-0-	8 1	68 2	N	-0-	-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	12 1	90 2	N	-0-	-0-
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	10 1	67 2	N	-0-	-0-
02	87 N	83	-0-	-4	-0-	10 1	73 2	N	-0-	-0-

MARTIN, S.J. A WELL #: 2 RRCID -> 168661 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9087 - 9614										
09	1710 X	1619	-0-	-91	-0-	506 1	1113 2	N	-0-	26
10	1767 X	1346	-0-	-421	-0-	438 1	908 2	N	-0-	26
11	1650 X	1482	-0-	-168	-0-	442 1	1040 2	N	-0-	26
12	1674 X	1454	-0-	-220	-0-	450 1	1004 2	N	-0-	26
01	1674 X	1429	-0-	-245	-0-	405 1	965 2	N	54	80
02	1566 X	1368	-0-	-198	-0-	421 1	938 2	N	8	88

MCKENDRICK WELL #: 18 RRCID -> 193122 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8544 - 9268										
09	600 X	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-	190
10	620 X	7	-0-	-613	-0-	1 1	6 2	N	-0-	190
11	180 X	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-	190
12	186 X	22	-0-	-164	-0-	3 1	19 2	N	-0-	190
01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	2	192
02	7 X	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-	192

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
MCKENDRICK WELL #: 19 RRCID -> 193635 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8561 - 8695														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1020 N	956	-0-	-64	-0-	114	1	842	2	Y	-0-			-0-
10	1023 N	934	-0-	-89	-0-	128	1	806	2	Y	-0-			-0-
11	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	110	1	905	2	Y	-0-			-0-
12	992 N	975	-0-	-17	-0-	118	1	857	2	Y	-0-			-0-
01	984 N	984	-0-	-0-	-0-	127	1	854	2	Y	3			3
02	986 N	872	-0-	-114	-0-	106	1	766	2	Y	-0-			3

MCKENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 194081 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7538 - 7563														
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	23	1	168	2	N	-0-			161
10	217 N	159	-0-	-58	-0-	22	1	137	2	N	-0-			161
11	210 N	167	-0-	-43	-0-	18	1	149	2	N	-0-			161
12	186 N	98	-0-	-88	-0-	12	1	86	2	N	-0-			161
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	17	1	117	2	N	60			221
02	174 N	68	-0-	-106	-0-	66	9	8	1	N	-0-			221

MCKENDRICK WELL #: 20 RRCID -> 203853 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8582 - 8670														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCKENDRICK WELL #: 22 RRCID -> 210581 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8494 - 9322														
09	300 X	216	-0-	-84	-0-	26	1	190	2	N	-0-			114
10	310 X	202	-0-	-108	-0-	28	1	174	2	N	-0-			114
11	300 X	215	-0-	-85	-0-	23	1	192	2	N	-0-			114
12	310 X	183	-0-	-127	-0-	22	1	161	2	N	-0-			114
01	279 X	175	-0-	-104	-0-	21	1	142	2	N	11			125
02	203 X	176	-0-	-27	-0-	12	9	21	1	N	-0-			125

MCKENDRICK WELL #: 21 RRCID -> 210585 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8626 - 9198														
09	1380 X	1105	-0-	-275	-0-	132	1	973	2	N	-0-			105
10	1209 X	980	-0-	-229	-0-	134	1	846	2	N	-0-			105
11	1170 X	1141	-0-	-29	-0-	124	1	1017	2	N	-0-			105
12	1209 X	1137	-0-	-72	-0-	137	1	1000	2	N	-0-			105
01	1178 X	1120	-0-	-58	-0-	144	1	976	2	N	-0-			105
02	1102 X	1033	-0-	-69	-0-	126	1	907	2	N	-0-			105

MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 222218 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8144 - 8204														
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	5			157
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			157
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			157
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			157
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			157
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			157

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
MCKENDRICK "A" WELL #: 24 RRCID -> 225682 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8302 - 9271													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	** EOM BALANCE
09		840 X	275	-0-	-565	-0-	33	1	242	2	N	-0-	84
10		868 X	308	-0-	-560	-0-	42	1	266	2	N	-0-	84
11		422 X	422	-0-	-0-	-0-	46	1	376	2	N	-0-	84
12		508 X	508	-0-	-0-	-0-	61	1	447	2	N	-0-	84
01		552 X	552	-0-	-0-	-0-	71	1	481	2	N	-0-	84
*02		1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	127	1	919	2	N	-0-	84
MCKENDRICK "B" WELL #: 25 RRCID -> 226184 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8936 - 8946													
09		3210 X	2619	-0-	-591	-0-	313	1	2306	2	N	-0-	82
10		2728 X	2526	-0-	-202	-0-	345	1	2181	2	N	-0-	82
11		4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	497	1	4088	2	N	25	107
							28	9					
12		3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	448	1	3258	2	N	18	125
							20	9					
01		3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	479	1	3237	2	N	67	192
							74	9					
02		4466 X	3363	-0-	-1103	-0-	407	1	2942	2	N	13	205
							14	9					
MCKENDRICK "C" WELL #: 26 RRCID -> 226607 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7250 - 9098													
09		1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	175	1	1286	2	N	-0-	180
10		1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	209	1	1318	2	N	-0-	180
11		1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	177	1	1461	2	N	-0-	180
12		1551 X	1551	-0-	-0-	-0-	187	1	1364	2	N	-0-	180
01		1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	203	1	1369	2	N	10	190
							11	9					
02		1595 X	1224	-0-	-371	-0-	148	1	1068	2	N	7	197
							8	9					
MCKENDRICK, W. H. "A" WELL #: 23 RRCID -> 227843 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8084 - 8584													
09		3330 X	3021	-0-	-309	-0-	361	1	2660	2	N	-0-	-0-
10		2914 X	2487	-0-	-427	-0-	340	1	2147	2	N	-0-	-0-
11		3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	329	1	2710	2	N	-0-	-0-
12		3131 X	2568	-0-	-563	-0-	310	1	2258	2	N	-0-	-0-
01		3131 X	2242	-0-	-889	-0-	285	1	1924	2	N	30	30
							33	9					
02		2929 X	2174	-0-	-755	-0-	264	1	1910	2	N	-0-	30
MCKENDRICK WELL #: 8 RRCID -> 230733 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8581 - 8858													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		16724 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861									
MCKENDRICK		WELL #:		27	RRCID ->	240359	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	10895	PERF.	8758 - 9162	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		310 N	310	-0-	-0-	37 1	273 2	273 2	Y	-0-			50
10		263 N	263	-0-	-0-	36 1	227 2	227 2	Y	-0-			50
11		330 N	270	-0-	-60	29 1	241 2	241 2	Y	-0-			50
12		310 N	294	-0-	-16	36 1	258 2	258 2	Y	-0-			50
01		262 N	262	-0-	-0-	32 1	216 2	216 2	Y	13			63
						14 9							
*02		261 N	256	-0-	-5	27 1	197 2	197 2	Y	29			92
						32 9							

MCKENDRICK		WELL #:		30	RRCID ->	242058	COMPL. DATE	09/12/2008	TOTAL DEPTH	9318	PERF.	8274 - 8320	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23

MCKENDRICK, W. H. ET AL		WELL #:		29	RRCID ->	242060	COMPL. DATE	07/17/2008	TOTAL DEPTH	10695	PERF.	9346 - 9398	
09		353 N	353	-0-	-0-	42 1	311 2	311 2	N	-0-			15
10		434 N	213	-0-	-221	29 1	184 2	184 2	N	-0-			15
11		510 N	372	-0-	-138	40 1	332 2	332 2	N	-0-			15
12		487 N	487	-0-	-0-	59 1	428 2	428 2	N	-0-			15
01		275 N	275	-0-	-0-	33 1	223 2	223 2	N	17			32
						19 9							
02		348 N	337	-0-	-11	41 1	296 2	296 2	N	-0-			32

MCKENDRICK		WELL #:		28	RRCID ->	242084	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	9470	PERF.	8220 - 8268	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954											
MARTIN, S.J.		WELL #:		3A	RRCID ->	087777	COMPL. DATE	05/21/1990	TOTAL DEPTH	10040	PERF.	9110 - 9127	
09		1093 N	1093	-0-	-0-	183 1	910 2	910 2	N	-0-			-0-
10		1209 N	973	-0-	-236	195 1	778 2	778 2	N	-0-			-0-
11		1263 N	1263	-0-	-0-	193 1	1070 2	1070 2	N	-0-			-0-
12		1204 N	1204	-0-	-0-	189 1	1015 2	1015 2	N	-0-			-0-
01		979 N	979	-0-	-0-	282 1	697 2	697 2	N	-0-			-0-
02		1218 N	925	-0-	-293	400 1	525 2	525 2	N	-0-			-0-

MARTIN, SOPHIE J.		WELL #:		3	RRCID ->	088729	COMPL. DATE	12/14/1979	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8934 - 9023	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954												
MARTIN, J.C. III WELL #: 4 RRCID -> 089914 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8190 - 8224												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	43 1	1164 2	N	6	4 1		5
10	1116 X	1006	-0-	-110	-0-	41 1	961 2	N	4	5 1		4
11	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	44 1	1138 2	N	2	5 1		1
12	1240 X	1098	-0-	-142	-0-	45 1	1050 2	N	3			4
01	1240 X	1085	-0-	-155	-0-	47 1	1035 2	N	3	5 1		2
02	1160 X	1056	-0-	-104	-0-	34 1	1019 2	N	3			5

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 133764 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8884 - 8922												
09	630 N	540	-0-	-90	-0-	77 1	463 2	Y	-0-			79
10	620 N	348	-0-	-272	-0-	64 1	283 2	Y	1			80
11	600 N	558	-0-	-42	-0-	75 1	483 2	Y	-0-			80
12	558 N	531	-0-	-27	-0-	81 1	450 2	Y	-0-			80
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	63 1	333 2	Y	10	10 1		80
*02	538 N	333	-0-	-205	-0-	42 1	291 2	Y	-0-			80

MCKENDRICK WELL #: 6 RRCID -> 135454 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8336 - 8426												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/20/2016 - PLUGGED 02/20/16												

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 3 RRCID -> 140492 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8161 - 8204												
09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	67 1	399 2	Y	2			64
10	434 N	400	-0-	-34	-0-	74 1	325 2	Y	1			65
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	65 1	418 2	Y	5			70
12	496 N	459	-0-	-37	-0-	69 1	384 2	Y	5			75
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	65 1	346 2	Y	14	10 1		79
02	464 N	436	-0-	-28	-0-	55 1	381 2	Y	-0-			79

MARTIN, SOPHIE J. "A" GU WELL #: 3 RRCID -> 144232 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 10077 PERF. 9764 - 9800												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
MARTIN, J.C. III WELL #: 3 RRCID -> 146700 COMPL. DATE 07/22/1993										TOTAL DEPTH	9400	PERF. 9086 - 9172		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MARTIN, J. C. III WELL #: 9 RRCID -> 147772 COMPL. DATE 12/27/1993										TOTAL DEPTH	9450	PERF. 9110 - 9192		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

MARTIN, J.C. III WELL #: 11 RRCID -> 149171 COMPL. DATE 03/31/1994										TOTAL DEPTH	9358	PERF. 8962 - 9038		
09	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	3196	2	N	19	12 1	83
							21	9						
10	3131 X	2807	-0-	-324	-0-	-0-	113	1	2683	2	N	10	14 1	79
							11	9						
11	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	3211	2	N	7	14 1	72
							8	9						
12	3441 X	3274	-0-	-167	-0-	-0-	133	1	3130	2	N	10		82
							11	9						
01	3441 X	3205	-0-	-236	-0-	-0-	140	1	3058	2	N	6	14 1	74
							7	9						
02	3219 X	2903	-0-	-316	-0-	-0-	93	1	2802	2	N	7		81
							8	9						

MARTIN, J.C. III WELL #: 12 T RRCID -> 149690 COMPL. DATE 04/25/1994										TOTAL DEPTH	9450	PERF. 8862 - 8944		
09	767 N	767	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	736	2	N	4	3 1	3
							4	9						
10	620 N	590	-0-	-30	-0-	-0-	24	1	564	2	N	2	3 1	2
							2	9						
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-	-0-					N	-0-		2
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-	-0-					N	-0-		2
01	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-	-0-					N	NO RPT		2
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		2

MARTIN, J.C. III WELL #: 14 RRCID -> 150753 COMPL. DATE 08/23/1994										TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8884 - 8928		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 7 RRCID -> 164168 COMPL. DATE 08/01/1997										TOTAL DEPTH	9649	PERF. 9238 - 9274		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		16724 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
MARTIN, SOPHIE J.		WELL #:		9	RRCID ->	164914	COMPL. DATE	08/10/1997	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	9020 - 9024	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	158 1	946 2	Y		9			118
10	1178 N	947	-0-	-231	-0-	174 1	767 2	Y		5			123
11	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	162 1	1041 2	Y		7			130
12	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	184 1	1022 2	Y		-0-			130
01	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	192 1	1019 2	Y		29	29 1		130
02	1160 N	1107	-0-	-53	-0-	141 1	966 2	Y		-0-			130

MARTIN, J. C. III		WELL #:		16	RRCID ->	165178	COMPL. DATE	10/20/1997	TOTAL DEPTH	9567	PERF.	9155 - 9270	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	

MCKENDRICK		WELL #:		1	RRCID ->	171707	COMPL. DATE	12/14/1998	TOTAL DEPTH	9416	PERF.	8940 - 9000	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-	
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/23/2016 - PLUGGED 02/23/16													

MARTIN, S. J.		WELL #:		B 9	RRCID ->	182711	COMPL. DATE	03/30/2001	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8830 - 9316	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-	

MARTIN, S. J.		WELL #:		B 8	RRCID ->	183249	COMPL. DATE	04/23/2001	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	9170 - 9210	
09	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	245 1	1463 2	Y		-0-			183
10	1364 N	1329	-0-	-35	-0-	246 1	1083 2	Y		-0-			183
11	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	198 1	1273 2	Y		-0-			183
12	1364 N	1262	-0-	-102	-0-	192 1	1070 2	Y		-0-			183
01	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	216 1	1145 2	Y		33	203 1		13
*02	800 N	1368	-0-	568	-0-	174 1	1194 2	Y		-0-			13

MARTIN, SOPHIE J.		WELL #:		A 8	RRCID ->	184918	COMPL. DATE	08/28/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8928 - 9118	
09	62 X	62	-0-	-0-	-0-	10 1	52 2	N		-0-			-0-
10	62 X	39	-0-	-23	-0-	8 1	31 2	N		-0-			-0-
11	73 X	73	-0-	-0-	-0-	11 1	62 2	N		-0-			-0-
12	106 X	106	-0-	-0-	-0-	17 1	89 2	N		-0-			-0-
01	77 X	77	-0-	-0-	-0-	22 1	55 2	N		-0-			-0-
02	58 X	41	-0-	-17	-0-	18 1	23 2	N		-0-			-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		16724 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
VOLZ-MARTIN		WELL #:		1	RRCID ->	184960	COMPL. DATE	08/02/2001	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9070 - 9156	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	150 X	121	-0-	-29	-0-	38	1	83	2	N	-0-		-0-
10	173 X	173	-0-	-0-	-0-	62	1	111	2	N	-0-		-0-
11	130 X	130	-0-	-0-	-0-	50	1	80	2	N	-0-		-0-
12	155 X	72	-0-	-83	-0-	34	1	38	2	N	-0-		-0-
01	186 X	50	-0-	-136	-0-	21	1	29	2	N	-0-		-0-
02	174 X	56	-0-	-118	-0-	23	1	33	2	N	-0-		-0-

VOLZ-MARTIN		WELL #:		2	RRCID ->	184977	COMPL. DATE	12/11/2002	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8536 - 9145	
09	360 N	337	-0-	-23	-0-	48	1	289	2	Y	-0-		1
10	310 N	275	-0-	-35	-0-	51	1	224	2	Y	-0-		1
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	50	1	320	2	Y	-0-		1
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	56	1	313	2	Y	-0-		1
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	48	1	255	2	Y	7	7 1	1
						8	9						
*02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	40	1	273	2	Y	-0-		1

MARTIN, J. C.		WELL #:		18	RRCID ->	184978	COMPL. DATE	08/27/2001	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	9134 - 9178	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

VOLZ-MARTIN		WELL #:		3	RRCID ->	186177	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9712	PERF.	8686 - 9390	
09	990 N	741	-0-	-249	-0-	106	1	635	2	Y	-0-		7
10	620 N	552	-0-	-68	-0-	102	1	450	2	Y	-0-		7
11	749 N	749	-0-	-0-	-0-	101	1	648	2	Y	-0-		7
12	662 N	662	-0-	-0-	-0-	101	1	561	2	Y	-0-		7
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	90	1	478	2	Y	14	15 1	6
						15	9						
*02	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	269	1	1851	2	Y	-0-		6

VOLZ-MARTIN		WELL #:		4	RRCID ->	186209	COMPL. DATE	11/19/2009	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8735 - 9183	
09	3090 X	2551	-0-	-539	-0-	802	1	1749	2	N	-0-		-0-
10	3193 X	2252	-0-	-941	-0-	806	1	1446	2	N	-0-		-0-
11	3090 X	2053	-0-	-1037	-0-	790	1	1263	2	N	-0-		-0-
12	3007 X	1760	-0-	-1247	-0-	834	1	926	2	N	-0-		-0-
01	3007 X	2009	-0-	-998	-0-	847	1	1162	2	N	-0-		-0-
02	2465 X	1923	-0-	-542	-0-	789	1	1134	2	N	-0-		-0-

MARTIN, J. C. III		WELL #:		16	RRCID ->	198155	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	9567	PERF.	8493 - 8528	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954												
MARTIN, SOPHIE J. WELL #: B 9 RRCID -> 207828 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8214 - 8405												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	296	1	1774	2	Y	4	134
10	2108 N	1819	-0-	-289	-0-	336	1	1483	2	Y	-0-	134
11	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	325	1	2090	2	Y	14	148
12	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	332	1	1844	2	Y	-0-	148
01	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	373	1	1980	2	Y	65	157
*02	2349 N	2236	-0-	-113	-0-	284	1	1952	2	Y	-0-	157

CERRITO CREEK (LOBO 1) 16724 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 11 RRCID -> 143314 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8946 - 9046												
09	2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	295	1	1882	2	N	-0-	-0-
10	2201 X	1895	-0-	-306	-0-	254	1	1641	2	N	-0-	-0-
11	2310 X	1741	-0-	-569	-0-	247	1	1493	2	N	1	-0-
12	2387 X	1466	-0-	-921	-0-	86	1	1380	2	N	-0-	-0-
01	2387 X	1859	-0-	-528	-0-	420	1	1439	2	N	-0-	-0-
02	2117 X	NO RPT	-0-	-2117	-0-					N	NO RPT	-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 31 RRCID -> 149936 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9082 - 10418												
09	3840 X	3280	-0-	-560	-0-	445	1	2835	2	Y	-0-	6
10	4464 X	3227	-0-	-1237	-0-	432	1	2794	2	Y	1	7
11	4320 X	2889	-0-	-1431	-0-	406	1	2459	2	Y	22	3
12	3999 X	2276	-0-	-1723	-0-	133	1	2133	2	Y	9	12
01	3596 X	2416	-0-	-1180	-0-	546	1	1870	2	Y	-0-	12
02	3161 X	NO RPT	-0-	-3161	-0-					Y	NO RPT	12

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 42 RRCID -> 178900 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9613 - 10339												
09	900 X	584	-0-	-316	-0-	79	1	505	2	Y	-0-	1
10	744 N	650	-0-	-94	-0-	87	1	563	2	Y	-0-	1
11	750 N	511	-0-	-239	-0-	72	1	435	2	Y	4	-0-
12	589 N	326	-0-	-263	-0-	19	1	307	2	Y	-0-	-0-
01	651 N	225	-0-	-426	-0-	51	1	174	2	Y	-0-	-0-
02	493 N	NO RPT	-0-	-493	-0-					Y	NO RPT	-0-

CERRITO CREEK (WILCOX) 16724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 26 RRCID -> 142386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9402 - 9475												
09	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	2			Y	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

CERRITO CREEK (WILCOX)		//CONT.// 16724 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 32		RRCID -> 150006		COMPL. DATE 10/24/2000		TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8866 - 10350				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

B.M.T.		WELL #: 13		RRCID -> 170404		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 11913 PERF. 9632 - 10608			
09	6300 X	6260	-0-	-40	-0-	6260	2		Y	-0-	-0-
10	6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	6397	2		Y	-0-	-0-
11	6394 X	6394	-0-	-0-	-0-	6394	2		Y	-0-	-0-
12	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	2		Y	-0-	-0-
*01	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	4562	3	14 9	Y	13	8 1 5
02	4031 X	NO RPT	-0-	-4031	-0-				Y	NO RPT	5

B.M.T.		WELL #: 9		RRCID -> 171669		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9294 - 9310			
09	1980 X	1510	-0-	-470	-0-	1510	2		Y	-0-	-0-
10	1240 X	1087	-0-	-153	-0-	1087	2		Y	-0-	-0-
11	1200 X	1092	-0-	-108	-0-	1092	2		Y	-0-	-0-
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		Y	-0-	-0-
01	1085 N	953	-0-	-132	-0-	953	3		Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

B.M.T.		WELL #: 164		RRCID -> 194802		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8374 - 9142			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BMT A		WELL #: 14		RRCID -> 205346		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8236 - 10280			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

BMT		WELL #: 123		RRCID -> 212254		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9430 - 9460			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

B.M.T. A		WELL #: 16		RRCID -> 220906		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8321 - 8461			
09	1140 N	1042	-0-	-98	-0-	1040	2	2 9	Y	2	15
10	1116 N	1105	-0-	-11	-0-	1096	2	9 9	Y	8	8
11	1080 N	1018	-0-	-62	-0-	1016	2	2 9	Y	2	10
12	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1002	2	9 9	Y	8	6
*01	1116 N	845	-0-	-271	-0-	845	3		Y	-0-	1
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	1

CERRITOS (LF-7) 16731 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 GUERRA, A. E. WELL #: 19 H RRCID -> 095053 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7285 - 7295

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

CERRITOS (8000) 16731 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 GUERRA, A. E. WELL #: 19 F RRCID -> 071355 COMPL. DATE 05/03/1977 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

CHAPENO (MIDDLE WILCOX "A") 17016 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 SONTERRA OPERATING, INC. 802302
 SILVA WELL #: 1 RRCID -> 137160 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 12137 PERF. 11992 - 12018

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

CHAPMAN RANCH 17075 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 CREST RESOURCES, INC. 189901
 CHAPMAN, J.O. WELL #: 33 RRCID -> 208726 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10126 - 10100

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39

CHAPMAN RANCH (CATAHOULA CONS.) 17075 021 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
 CHAPMAN, J. O. "D" WELL #: 146 RRCID -> 225204 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 3915 - 3950

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

CHAPMAN RANCH WELL #: 2111 RRCID -> 247918 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3889 - 3893

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

CHAPMAN RANCH (CATAHOULA CONS.) //CONT.// 17075 021 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347												
CHAPMAN RANCH WELL #: 647 RRCID -> 261596 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4574 - 4582												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		789 N	789	-0-	-0- B	-0-	489 1	257 2	Y	39	45 1	8
							43 9					
10		633 N	633	-0-	-0- B	-0-	313 1	277 2	Y	39	40 1	7
							43 9					
11		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	789 1	276 2	Y	27	26 1	8
							30 9					
12		848 N	848	-0-	-0-	-0-	667 1	148 2	Y	30	26 1	12
							33 9					
01		775 N	775	-0-	-0-	-0-	486 1	250 2	Y	35	39 1	8
							39 9					
*02		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	765 1	258 2	Y	163	169 1	2
							179 9					

CHAPMAN RANCH (MID. FRIO CONS.) 17075 370 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347												
CHAPMAN, J. O. WELL #: 133C RRCID -> 267998 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7550 - 7556												
09		2024 R	-0-	-0-	-2024	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516												
CHAPMAN RANCH WELL #: 774 RRCID -> 123388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11043 PERF. 6446 - 6550												
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHAPMAN RANCH (MIOCENE CONS.) 17075 372 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347												
CHAPMAN, J. O. WELL #: 89 H RRCID -> 154352 COMPL. DATE 04/18/1995 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 2917 - 2921												
09		85 N	85	-0-	-0-	-0-	56 1	29 2	Y	-0-		-0-
10		115 N	115	-0-	-0-	-0-	61 1	54 2	Y	-0-		-0-
11		147 N	147	-0-	-0-	-0-	109 1	38 2	Y	-0-		-0-
12		317 N	317	-0-	-0-	-0-	259 1	58 2	Y	-0-		-0-
01		672 N	672	-0-	-0-	-0-	444 1	228 2	Y	-0-		-0-
*02		140 N	140	-0-	-0-	-0-	105 1	35 2	Y	-0-		-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 874 RRCID -> 175211 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3085 - 3103												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CHAPMAN RANCH (MIOCENE CONS.)		//CONT.//		17075 372	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NUECES				
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		//CONT.//		209347										
CHAPMAN, J. O.		WELL #:		131	RRCID ->	176929	COMPL. DATE	08/10/2000	TOTAL DEPTH	4035	PERF.	3075 -	3104	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 02/17/2016 - PLUGGED 02/17/16														

VENTEX OPERATING CORP.		884527		WELL #:		7	RRCID ->	201651	COMPL. DATE	03/20/2004	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	2920 -	2924
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

CHAPMAN RANCH (UPPER FRIO CONS.)		17075 396		ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: NUECES				
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347											
CHAPMAN RANCH		WELL #:		439	RRCID ->	247512	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	5810	PERF.	5330 -	5332
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		46
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		46
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		46
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		46
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		46
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		46
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

CHAPMAN RANCH		WELL #:		4038	RRCID ->	276142	COMPL. DATE	01/02/2015	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6782 -	6798			
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	102806													
09		32697	17428	-0-	-15269	B	87537	260	1	16534	2	N	576	720	1	43
								634	9							
10		30225	13525	-0-	-16700	B	70837	264	1	12725	2	N	487	337	1	193
								536	9							
11		29340	9808	-0-	-19532	B	51305	246	1	9173	2	N	354	384	1	163
								389	9							
12		30318	7352	-0-	-22966	B	28339	239	1	6814	2	N	272	378	1	57
								299	9							
01		24992	6451	-0-	-18541	B	9798	237	1	6002	2	N	193	194	1	56
								212	9							
02		16849	3578	-0-	-13271	B	-3473	211	1	3229	2	N	125			181
								138	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3473																

VENTEX OPERATING CORP.		884527		WELL #:		1045	RRCID ->	249353	COMPL. DATE	08/15/2003	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	7230 -	9324	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
09		730 N	730	-0-	-0-	B	-0-	261	3	469	9	N	426	383	1	81
10		864 N	864	-0-	-0-	B	-0-	273	3	591	9	N	537	557	1	61
11		694 N	694	-0-	-0-	B	-0-	233	3	461	9	N	419	373	1	107
12		838 N	838	-0-	-0-	B	-0-	269	3	569	9	N	517	532	1	92
01		814 N	814	-0-	-0-	B	-0-	256	3	558	9	N	507	492	1	107
*02		809 N	809	-0-	-0-	B	-0-	407	3	402	9	N	365	371	1	101
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

CHAPMAN RANCH (9650)		17075 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347										
CHAPMAN RANCH "B"		WELL #: 237		RRCID -> 199951		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9742 - 9757				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	720 X	532	-0-	-188	-0-	451 1	81 2	N	-0-			242
10	744 X	475	-0-	-269	-0-	465 1	10 2	N	-0-			242
11	720 X	228	-0-	-492	-0-	166 1	62 2	N	-0-			242
12	620 X	3	-0-	-617	-0-	3 2		N	-0-			242
01	620 X	68	-0-	-552	-0-	1 1	67 2	N	-0-			242
02	522 X	-0-	-0-	-522	-0-			N	-0-			242
CHARAMOUSCA, WEST (JACKSON)		17115 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710										
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-		WELL #: 54		RRCID -> 173764		COMPL. DATE 04/02/1999		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 728 - 836				
09	185 X	185	-0-	-0-	-0-	60 1	125 2	N	-0-			-0-
10	186 X	184	-0-	-2	-0-	59 1	125 2	N	-0-			-0-
11	180 X	157	-0-	-23	-0-	51 1	106 2	N	-0-			-0-
12	188 X	188	-0-	-0-	-0-	59 1	129 2	N	-0-			-0-
01	186 X	154	-0-	-32	-0-	55 1	99 2	N	-0-			-0-
*02	186 X	186	-0-	-0-	-0-	60 1	126 2	N	-0-			-0-
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-		WELL #: 51		RRCID -> 174106		COMPL. DATE 07/28/1999		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 779 - 809				
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
DUVAL COUNTY RANCH CO -K-		WELL #: 68		RRCID -> 175357		COMPL. DATE 11/05/1999		TOTAL DEPTH 930 PERF. 732 - 868				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-		WELL #: 15D		RRCID -> 176014		COMPL. DATE 07/23/1999		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 770 - 796				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DUVAL COUNTY RANCH -K-		WELL #: 60		RRCID -> 180467		COMPL. DATE 12/02/2000		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 718 - 726				
09	61 X	61	-0-	-0-	-0-	20 1	41 2	N	-0-			-0-
10	103 X	103	-0-	-0-	-0-	33 1	70 2	N	-0-			-0-
11	78 X	78	-0-	-0-	-0-	25 1	53 2	N	-0-			-0-
12	99 X	99	-0-	-0-	-0-	31 1	68 2	N	-0-			-0-
01	93 X	88	-0-	-5	-0-	32 1	56 2	N	-0-			-0-
*02	114 X	114	-0-	-0-	-0-	37 1	77 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 1, C)		17115 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710								
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-		WELL #: 19 D		RRCID -> 148266		COMPL. DATE 01/12/1994		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5272 - 5284
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	40 1	83 2	Y	-0-	-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	43 1	94 2	Y	-0-	-0-
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	43 1	88 2	Y	-0-	-0-
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	44 1	97 2	Y	-0-	-0-
01	124 N	88	-0-	-36	-0-	32 1	56 2	Y	-0-	-0-
02	116 N	106	-0-	-10	-0-	34 1	72 2	Y	-0-	-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-		WELL #: 65 F		RRCID -> 151055		COMPL. DATE 08/09/1994		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 5201 - 5208
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2)		17115 280		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710								
DUVAL COUNTY RANCH CO. 'K'		WELL #: 34 F		RRCID -> 144189		COMPL. DATE 08/12/1992		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5296 - 5302
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. "K"		WELL #: 31		RRCID -> 144562		COMPL. DATE 01/25/1993		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5224 - 5244
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-		WELL #: 47		RRCID -> 149494		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5192 - 5245
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG B)		17115 315		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL		
WALLIS ENERGY, INC.		893997								
WORDEN - DROUGHT		WELL #: 8		RRCID -> 041674		COMPL. DATE 03/05/1967		TOTAL DEPTH 8000		PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			Y	NO RPT	-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG C)		17115 350		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710										
DUVAL COUNTY RANCH CO. "K"		WELL #:	45	RRCID ->	143307	COMPL. DATE	04/26/1995	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5282 - 5300		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	20	1	42	2	Y	-0-	-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	18	1	37	2	Y	-0-	-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	17	1	35	2	Y	-0-	-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	22	1	49	2	Y	-0-	-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	24	1	42	2	Y	-0-	-0-
*02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	26	1	54	2	Y	-0-	-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-		WELL #:	15 F	RRCID ->	146159	COMPL. DATE	02/27/1967	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5342 - 5346
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-		WELL #:	64-C	RRCID ->	150094	COMPL. DATE	05/28/1994	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 5242 - 5262
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-		WELL #:	34 D	RRCID ->	155474	COMPL. DATE	08/21/1995	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5216 - 5224
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG E)		17115 420		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL		
WALLIS ENERGY, INC.		893997								
WORDEN - DROUGHT		WELL #:	9	RRCID ->	045236	COMPL. DATE	10/14/1968	TOTAL DEPTH	6000	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 3)		17115 455		ASSOCIATED		49B		CNTY: DUVAL		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710								
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-		WELL #:	42	RRCID ->	150241	COMPL. DATE	04/26/1994	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 5218 - 5238
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CHARAMOUSCA, W. (YEGUA, UP.) 17115 735 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 TRISTAR OIL & GAS 871133
 WORDEN-DROUGHT WELL #: 4AC RRCID -> 009843 COMPL. DATE 08/18/1958 TOTAL DEPTH 3579 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	17 N		17	-0-	-0-	17	2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2100) 17115 840 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 TRISTAR OIL & GAS 871133
 WORDEN-DROUGHT WELL #: 2 T RRCID -> 056753 COMPL. DATE 02/00/1966 TOTAL DEPTH 2114 PERF. 1308 - 1314

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2344			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2344			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2344			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2344			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2344			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2344			N	NO RPT			-0-

WORDEN-DROUGHT WELL #: 4 RRCID -> 062172 COMPL. DATE 04/04/1975 TOTAL DEPTH 2250 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2335			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2335			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2335			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2335			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2335			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2335			N	NO RPT			-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
 WORDEN-DROUGHT WELL #: 1 RRCID -> 056752 COMPL. DATE 07/21/1973 TOTAL DEPTH 6017 PERF. N/A

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

CHARAMOUSCA, WEST (2200) 17115 945 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 DUVAL COUNTY RANCH CO., -K- WELL #: 2 RRCID -> 009854 COMPL. DATE 04/22/1984 TOTAL DEPTH 2501 PERF. 1280 - 1336

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

DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 13 D RRCID -> 133951 COMPL. DATE 01/28/1990 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2064 - 2072

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

CHARAMOUSCA, WEST (2200)		//CONT.//		17115 945	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DUVAL			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710									
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-		WELL #:		58	RRCID ->	167591	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	2070 - 2080	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	30	1	62	2	N	-0-		-0-
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	37	1	80	2	N	-0-		-0-
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	43	1	88	2	N	-0-		-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	46	1	101	2	N	-0-		-0-
01	124 N	88	-0-	-36	-0-	32	1	56	2	N	-0-		-0-
02	116 N	106	-0-	-10	-0-	34	1	72	2	N	-0-		-0-

TRISTAR OIL & GAS				871133		ONE WELL				CNTY: DUVAL			
WORDEN-DROUGHT		WELL #:		4 T	RRCID ->	009853	COMPL. DATE	08/18/1958	TOTAL DEPTH	3579	PERF.	N/A	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT		-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2200 MASSIVE)				17115 946	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DUVAL			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710									
DUVAL COUNTY RANCH CO. "K"		WELL #:		59	RRCID ->	138372	COMPL. DATE	04/28/1991	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	2230 - 2237	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CHARCO (9200)				17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861									
GUTIERREZ, HIGINIO		WELL #:		1	RRCID ->	136182	COMPL. DATE	08/20/1990	TOTAL DEPTH	9821	PERF.	N/A	
09	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-		88
10	155 N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-		88
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-		88
12	186 N	151	-0-	-35	-0-	23	1	128	2	N	-0-	88 7	-0-
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	22	1	142	2	N	-0-		-0-
02	174 N	153	-0-	-21	-0-	22	1	131	2	N	-0-		-0-

CARBURANTE EXPLORATION CO, LTD.				130787		ONE WELL				CNTY: ZAPATA			
VILLARREAL, AMANDO-STATE		WELL #:		1	RRCID ->	200037	COMPL. DATE	02/04/2004	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	N/A	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310		ONE WELL				CNTY: ZAPATA			
GARZA, A.		WELL #:		1	RRCID ->	094266	COMPL. DATE	04/09/1981	TOTAL DEPTH	10517	PERF.	9207 - 9362	
09	180 N	177	-0-	-3	-0-	12	1	165	2	Y	-0-		-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	14	1	207	2	Y	-0-		-0-
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	23	1	347	2	Y	-0-		-0-
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	36	1	558	2	Y	-0-		-0-
*01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	19	1	286	2	Y	-0-		-0-
02	232 N	NO RPT	-0-	-232	-0-					Y	NO RPT		-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
ASCHE		WELL #:		2	RRCID ->	095072	COMPL. DATE	08/07/1981	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9068 - 9293			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	8460 X	7037	-0-	-1423	-0-	7035	2	2	9	Y	2	13	1		19
10	7037 X	6337	-0-	-700	-0-	6336	2	1	9	Y	1	14	1		6
11	6989 X	6989	-0-	-0-	-0-	6988	2	1	9	Y	1				7
12	7285 X	6249	-0-	-1036	-0-	6203	2	46	9	Y	42	8	1		41
01	7285 X	5899	-0-	-1386	-0-	5881	2	18	9	Y	16				57
02	6815 X	NO RPT	-0-	-6815	-0-					Y	NO RPT				57

GARZA, A.		WELL #:		2-C	RRCID ->	100535	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	10531	PERF.	9150 - 9978			
09	2250 N	2014	-0-	-236	-0-	132	1	1882	2	Y	-0-				-0-
10	2232 N	1998	-0-	-234	-0-	125	1	1873	2	Y	-0-				-0-
11	2070 N	1862	-0-	-208	-0-	114	1	1748	2	Y	-0-				-0-
12	2077 N	1850	-0-	-227	-0-	112	1	1737	2	Y	1	1	1		-0-
01	1984 N	1807	-0-	-177	-0-	113	1	1694	2	Y	-0-				-0-
02	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT				-0-

ALFONSO		WELL #:		1	RRCID ->	101258	COMPL. DATE	07/03/1982	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	9201 - 9447			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ASCHE		WELL #:		5	RRCID ->	103582	COMPL. DATE	09/30/1982	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9115 - 9392			
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	130	2	N	-0-				-0-
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	169	2	N	1	1	1		-0-
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	N	1				1
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	N	-0-	1	1		-0-
*01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	N	1	1	1		-0-
02	87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-	1	9			N	NO RPT				-0-

ALFONSO		WELL #:		4	RRCID ->	103583	COMPL. DATE	11/18/1982	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9484 - 9664			
09	3270 X	2884	-0-	-386	-0-	190	1	2693	2	Y	1	1	1		-0-
10	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	188	1	2809	2	Y	-0-				-0-
11	2760 X	2670	-0-	-90	-0-	164	1	2506	2	Y	-0-				-0-
12	2852 X	2707	-0-	-145	-0-	164	1	2542	2	Y	1	1	1		-0-
01	2852 X	2475	-0-	-377	-0-	155	1	2320	2	Y	-0-				-0-
02	2581 N	NO RPT	-0-	-2581	-0-					Y	NO RPT				-0-

ALFONSO		WELL #:		6	RRCID ->	113615	COMPL. DATE	10/08/1984	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9434 - 10051			
09	270 N	264	-0-	-6	-0-	17	1	247	2	Y	-0-				-0-
10	279 N	269	-0-	-10	-0-	17	1	252	2	Y	-0-				-0-
11	270 N	263	-0-	-7	-0-	16	1	247	2	Y	-0-				-0-
12	279 N	265	-0-	-14	-0-	16	1	249	2	Y	-0-				-0-
01	279 N	254	-0-	-25	-0-	16	1	238	2	Y	-0-				-0-
02	261 N	NO RPT	-0-	-261	-0-					Y	NO RPT				-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
ASCHE		WELL #:		8	RRCID ->	117737	COMPL. DATE	08/10/1985	TOTAL DEPTH	10480	PERF.	9484 - 10178			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		990 X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-			-0-
10		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALFONSO		WELL #:		5R	RRCID ->	118274	COMPL. DATE	09/22/1985	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9383 - 9604			
09		1620 X	874	-0-	-746	-0-	57	1	817	2	Y	-0-			-0-
10		1457 X	855	-0-	-602	-0-	54	1	801	2	Y	-0-			-0-
11		990 X	799	-0-	-191	-0-	49	1	750	2	Y	-0-			-0-
12		899 N	777	-0-	-122	-0-	47	1	730	2	Y	-0-			-0-
01		868 N	740	-0-	-128	-0-	46	1	694	2	Y	-0-			-0-
02		783 N	NO RPT	-0-	-783	-0-					Y	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		11	RRCID ->	119540	COMPL. DATE	12/13/1985	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9132 - 9229			
09		3030 X	2468	-0-	-562	-0-	161	1	2285	2	Y	20	7	1	13
							22	9							
10		3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	195	1	2907	2	Y	-0-	8	1	5
11		3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	196	1	3001	2	Y	-0-			5
12		2945 X	1824	-0-	-1121	-0-	111	1	1712	2	Y	1	5	1	1
							1	9							
*01		3100 N	3331	-0-	231	231	209	1	3122	2	Y	-0-	1	1	-0-
02		2842 X	NO RPT	-0-	-2842	-0-					Y	NO RPT			-0-

LEONARDO		WELL #:		7	RRCID ->	120232	COMPL. DATE	02/14/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9211 - 9377			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEONARDO		WELL #:		9	RRCID ->	123375	COMPL. DATE	12/31/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9241 - 9286			
09		8400 X	1989	-0-	-6411	-0-	131	1	1857	2	Y	1	2	1	3
							1	9							
10		11098 X	4189	-0-	-6909	-0-	263	1	3925	2	Y	1	3	1	1
							1	9							
11		11854 X	11854	-0-	-0-	-0-	727	1	11125	2	Y	2			3
							2	9							
12		10441 X	10441	-0-	-0-	-0-	634	1	9804	2	Y	3	3	1	3
							3	9							
01		9734 X	8816	-0-	-918	-0-	553	1	8262	2	Y	1	2	1	2
							1	9							
02		10382 X	NO RPT	-0-	-10382	-0-					Y	NO RPT			2

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
GUTIERREZ, J.M.		WELL #: 4		RRCID -> 123611		COMPL. DATE 02/22/1987		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9304 - 9470				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	7283 X	7283	-0-	-0-	-0-	479 1	6804 2	Y	-0-			-0-
10	5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	368 1	5501 2	Y	-0-			-0-
11	8184 X	8184	-0-	-0-	-0-	502 1	7682 2	Y	-0-			-0-
12	7732 X	7732	-0-	-0-	-0-	469 1	7263 2	Y	-0-			-0-
*01	7197 X	7197	-0-	-0-	-0-	452 1	6744 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
02	3538 X	NO RPT	-0-	-3538	-0-			Y	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #: 12		RRCID -> 123646		COMPL. DATE 02/23/1987		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9194 - 9694				
09	3540 X	94	-0-	-3446	-0-	6 1	88 2	Y	-0-			-0-
10	2418 X	242	-0-	-2176	-0-	15 1	227 2	Y	-0-			-0-
11	960 X	247	-0-	-713	-0-	15 1	232 2	Y	-0-			-0-
12	775 X	378	-0-	-397	-0-	23 1	355 2	Y	-0-			-0-
*01	319 X	319	-0-	-0-	-0-	20 1	299 2	Y	-0-			-0-
02	232 X	NO RPT	-0-	-232	-0-			Y	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #: 13		RRCID -> 124681		COMPL. DATE 07/03/1987		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9224 - 9258				
09	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	149 1	2113 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
10	2046 X	1972	-0-	-74	-0-	124 1	1848 2	Y	-0-			-0-
11	2520 X	1692	-0-	-828	-0-	104 1	1588 2	Y	-0-			-0-
12	2604 X	1513	-0-	-1091	-0-	92 1	1420 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
01	2604 X	1678	-0-	-926	-0-	105 1	1573 2	Y	-0-			-0-
02	2175 X	NO RPT	-0-	-2175	-0-			Y	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #: 14		RRCID -> 124838		COMPL. DATE 07/26/1987		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9211 - 9327				
09	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	89 1	1271 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
10	2108 X	1083	-0-	-1025	-0-	68 1	1015 2	Y	-0-			-0-
11	2040 X	1515	-0-	-525	-0-	93 1	1422 2	Y	-0-			-0-
12	2108 X	1059	-0-	-1049	-0-	64 1	994 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
01	1674 X	517	-0-	-1157	-0-	32 1	485 2	Y	-0-			-0-
02	1479 X	NO RPT	-0-	-1479	-0-			Y	NO RPT			-0-

GUTIERREZ, J.M.		WELL #: 7		RRCID -> 126079		COMPL. DATE 11/06/1987		TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9255 - 9305				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #: 15 C		RRCID -> 126891		COMPL. DATE 02/24/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9144 - 9807				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ASCHE		WELL #: 16 C		RRCID -> 127199		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9240 - 9844				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	270 N	84	-0-	-186	-0-	6	1 78	2	Y	-0-		-0-
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	17	1 260	2	Y	-0-		-0-
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	11	1 163	2	Y	-0-		-0-
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	12	1 180	2	Y	-0-		-0-
01	279 N	243	-0-	-36	-0-	15	1 228	2	Y	-0-		-0-
02	174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-				Y	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #: 17		RRCID -> 127380		COMPL. DATE 05/06/1988		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9171 - 9310				
09	4560 X	3777	-0-	-783	-0-	248	1 3528	2	Y	1	1 1	-0-
10	4681 X	4583	-0-	-98	-0-	288	1 4295	2	Y	-0-		-0-
11	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	267	1 4093	2	Y	1		1
12	4402 X	4381	-0-	-21	-0-	266	1 4113	2	Y	2	2 1	1
01	4588 X	4026	-0-	-562	-0-	253	1 3772	2	Y	1	1 1	1
02	4292 X	NO RPT	-0-	-4292	-0-				Y	NO RPT		1

GARZA, A.		WELL #: 5		RRCID -> 158171		COMPL. DATE 04/22/1996		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9320 - 9350				
09	5707 X	2861	-0-	-2846	-0-	188	1 2671	2	Y	2	1 1	1
10	5363 X	2422	-0-	-2941	-0-	152	1 2269	2	Y	1	1 1	1
11	5190 X	2265	-0-	-2925	-0-	139	1 2125	2	Y	1		2
12	3472 X	2206	-0-	-1266	-0-	134	1 2070	2	Y	2	2 1	2
01	3472 X	2289	-0-	-1183	-0-	144	1 2144	2	Y	1	2 1	1
02	2755 X	NO RPT	-0-	-2755	-0-				Y	NO RPT		1

LEONARDO		WELL #: 12		RRCID -> 158464		COMPL. DATE 04/17/1996		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9340 - 9470				
09	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	358	1 5092	2	Y	2	1 1	1
10	6479 X	5396	-0-	-1083	-0-	339	1 5056	2	Y	1	2 1	-0-
11	6822 X	6822	-0-	-0-	-0-	418	1 6403	2	Y	1		1
12	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	358	1 5538	2	Y	2	2 1	1
01	5642 X	5578	-0-	-64	-0-	350	1 5227	2	Y	1	2 1	-0-
02	6583 X	NO RPT	-0-	-6583	-0-				Y	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #: 28		RRCID -> 161743		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9147 - 9366				
09	4320 X	3709	-0-	-611	-0-	244	1 3464	2	Y	1		1
10	4433 X	1304	-0-	-3129	-0-	82	1 1222	2	Y	-0-	1 1	-0-
11	4290 X	854	-0-	-3436	-0-	52	1 802	2	Y	-0-		-0-
12	12625 X	12625	-0-	-0-	-0-	766	1 11855	2	Y	4	3 1	1
*01	17287 X	17287	-0-	-0-	-0-	1085	1 16200	2	Y	2	3 1	-0-
02	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-				Y	NO RPT		-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LEONARDO-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 162158		COMPL. DATE 02/15/1997		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9072 - 9194		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #: 30		RRCID -> 164059		COMPL. DATE 07/19/1997		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9145 - 9318			
09	5370 X	5139	-0-	-231	-0-	338 1	4800 2	Y	1	1 1	6
						1 9					
10	5549 X	5197	-0-	-352	-0-	326 1	4870 2	Y	1	1 1	6
						1 9					
11	5340 X	4963	-0-	-377	-0-	304 1	4658 2	Y	1		7
						1 9					
12	5518 X	5014	-0-	-504	-0-	304 1	4708 2	Y	2	2 1	7
						2 9					
01	5301 X	4994	-0-	-307	-0-	313 1	4679 2	Y	2	1 1	8
						2 9					
02	4959 X	NO RPT	-0-	-4959	-0-			Y	NO RPT		8

RMT		WELL #: 4		RRCID -> 164132		COMPL. DATE 07/24/1997		TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9100 - 9224			
09	480 N	259	-0-	-221	-0-	12 1	247 2	N	-0-		-0-
10	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	61 1	1306 2	N	-0-		-0-
11	969 N	969	-0-	-0-	-0-	37 1	932 2	N	-0-		-0-
12	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	50 1	1132 2	N	-0-		-0-
*01	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	46 1	1056 2	N	-0-		-0-
02	841 N	NO RPT	-0-	-841	-0-			N	NO RPT		-0-

GARZA, A.		WELL #: 6		RRCID -> 164457		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9242 - 9548			
09	4470 X	4292	-0-	-178	-0-	282 1	4009 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
10	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	276 1	4128 2	Y	-0-		-0-
11	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	282 1	4314 2	Y	1		1
						1 9					
12	4433 X	4394	-0-	-39	-0-	267 1	4126 2	Y	1	2 1	-0-
						1 9					
01	4433 X	4036	-0-	-397	-0-	253 1	3781 2	Y	2	1 1	1
						2 9					
02	4437 X	NO RPT	-0-	-4437	-0-			Y	NO RPT		1

ASCHE		WELL #: 31		RRCID -> 164659		COMPL. DATE 09/09/1997		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9151 - 9312			
09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	40 1	567 2	Y	-0-		-0-
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	40 1	592 2	Y	-0-		-0-
11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	37 1	571 2	Y	-0-		-0-
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	38 1	583 2	Y	-0-		-0-
*01	623 N	623	-0-	-0-	-0-	39 1	584 2	Y	-0-		-0-
02	580 N	NO RPT	-0-	-580	-0-			Y	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #: 32		RRCID -> 164660		COMPL. DATE 08/14/1997		TOTAL DEPTH 9946 PERF. 9218 - 9249			
09	390 N	366	-0-	-24	-0-	24 1	342 2	Y	-0-		-0-
10	558 N	387	-0-	-171	-0-	24 1	363 2	Y	-0-		-0-
11	390 N	304	-0-	-86	-0-	19 1	285 2	Y	-0-		-0-
12	372 N	329	-0-	-43	-0-	20 1	309 2	Y	-0-		-0-
*01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	25 1	372 2	Y	-0-		-0-
02	290 N	NO RPT	-0-	-290	-0-			Y	NO RPT		-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ASCHE		WELL #:		29	RRCID ->	164676	COMPL. DATE	05/15/1997	TOTAL DEPTH	10185	PERF.	9113 - 10081	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	236	1	3351	2	Y	14	6 1	9
10	3906 X	3751	-0-	-155	-0-	15	9	3515	2	Y	1	6 1	4
11	3780 X	3665	-0-	-115	-0-	1	9	3439	2	Y	1		5
12	3906 X	3886	-0-	-20	-0-	225	1	3649	2	Y	1	4 1	2
*01	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	236	1	3908	2	Y	1	2 1	1
02	3538 X	NO RPT	-0-	-3538	-0-	1	9			Y	NO RPT		1

LEONARDO		WELL #:		13	RRCID ->	164795	COMPL. DATE	08/31/1997	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9222 - 9242	
09	300 X	277	-0-	-23	-0-	18	1	259	2	Y	-0-	-0-	
10	310 N	181	-0-	-129	-0-	11	1	170	2	Y	-0-	-0-	
11	240 N	153	-0-	-87	-0-	9	1	144	2	Y	-0-	-0-	
12	279 N	62	-0-	-217	-0-	4	1	58	2	Y	-0-	-0-	
01	186 N	34	-0-	-152	-0-	2	1	32	2	Y	-0-	-0-	
02	145 N	NO RPT	-0-	-145	-0-					Y	NO RPT	-0-	

ASCHE		WELL #:		34	RRCID ->	164805	COMPL. DATE	09/10/1997	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9193 - 9302	
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-	-0-	
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-	-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-	
12	62 N	7	-0-	-55	-0-	7	2			Y	-0-	-0-	
01	11 N	1	-0-	-10	-0-	1	2			Y	-0-	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

AMANDO		WELL #:		1	RRCID ->	164964	COMPL. DATE	07/24/1997	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9381 - 9422	
09	2130 X	2082	-0-	-48	-0-	137	1	1944	2	Y	1	1 1	-0-
10	2294 X	1782	-0-	-512	-0-	1	9	1670	2	Y	-0-	-0-	
11	2220 X	1148	-0-	-1072	-0-	112	1	1078	2	Y	-0-	-0-	
12	2294 X	1849	-0-	-445	-0-	70	1	1736	2	Y	1	1 1	-0-
01	2201 X	1055	-0-	-1146	-0-	112	1	989	2	Y	-0-	-0-	
02	2001 X	NO RPT	-0-	-2001	-0-	1	9			Y	NO RPT	-0-	

ASCHE		WELL #:		33	RRCID ->	165054	COMPL. DATE	10/03/1997	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9098 - 9192	
09	2940 X	2763	-0-	-177	-0-	182	1	2580	2	Y	1	1 1	-0-
10	2883 N	2534	-0-	-349	-0-	1	9	2375	2	Y	-0-	-0-	
11	2790 N	2602	-0-	-188	-0-	159	1	2442	2	Y	-0-	-0-	
12	2852 N	2787	-0-	-65	-0-	160	1	2617	2	Y	1	1 1	-0-
*01	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	169	1	2510	2	Y	-0-	-0-	
02	2523 N	NO RPT	-0-	-2523	-0-	1	9			Y	NO RPT	-0-	

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LEONARDO		WELL #:		14	RRCID ->	165193	COMPL. DATE	10/02/1997	TOTAL DEPTH	9922	PERF.	9037 - 9273	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		4702 X	4702	-0-	-0-	309	1	4393	2	Y	-0-		-0-
10		2604 X	1702	-0-	-902	107	1	1595	2	Y	-0-		-0-
11		6401 X	6401	-0-	-0-	393	1	6008	2	Y	-0-		-0-
12		5855 X	5855	-0-	-0-	355	1	5499	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
*01		5261 X	5261	-0-	-0-	330	1	4930	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
02		2436 X	NO RPT	-0-	-2436					Y	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #:		35	RRCID ->	165564	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9118 - 9334	
09		360 N	206	-0-	-154	14	1	192	2	Y	-0-		-0-
10		372 N	281	-0-	-91	18	1	263	2	Y	-0-		-0-
11		360 N	205	-0-	-155	13	1	192	2	Y	-0-		-0-
12		231 N	231	-0-	-0-	14	1	217	2	Y	-0-		-0-
*01		345 N	345	-0-	-0-	22	1	323	2	Y	-0-		-0-
02		203 N	NO RPT	-0-	-203					Y	NO RPT		-0-

LEONARDO		WELL #:		15	RRCID ->	165569	COMPL. DATE	10/26/1997	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9048 - 9218	
09		2633 X	2633	-0-	-0-	173	1	2459	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
10		4650 X	3447	-0-	-1203	216	1	3231	2	Y	-0-		-0-
11		4500 X	3238	-0-	-1262	199	1	3039	2	Y	-0-		-0-
12		4650 X	3974	-0-	-676	241	1	3732	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
01		4526 X	3602	-0-	-924	226	1	3375	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
02		3219 X	NO RPT	-0-	-3219					Y	NO RPT		-0-

LEONARDO		WELL #:		18	RRCID ->	166973	COMPL. DATE	02/04/1998	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9272 - 9332	
09		420 N	66	-0-	-354	4	1	62	2	Y	-0-		-0-
10		341 N	59	-0-	-282	4	1	55	2	Y	-0-		-0-
11		217 N	217	-0-	-0-	13	1	204	2	Y	-0-		-0-
12		313 N	313	-0-	-0-	19	1	294	2	Y	-0-		-0-
*01		175 N	175	-0-	-0-	11	1	164	2	Y	-0-		-0-
02		203 N	NO RPT	-0-	-203					Y	NO RPT		-0-

GUTIERREZ, J. M.		WELL #:		8	RRCID ->	166974	COMPL. DATE	02/03/1998	TOTAL DEPTH	9505	PERF.	9173 - 9231	
09		434 N	434	-0-	-0-	29	1	405	2	Y	-0-		-0-
10		434 N	431	-0-	-3	27	1	404	2	Y	-0-		-0-
11		420 N	384	-0-	-36	24	1	360	2	Y	-0-		-0-
12		434 N	339	-0-	-95	21	1	318	2	Y	-0-		-0-
01		434 N	394	-0-	-40	25	1	369	2	Y	-0-		-0-
02		377 N	NO RPT	-0-	-377					Y	NO RPT		-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LEONARDO		WELL #: 19		RRCID -> 168277		COMPL. DATE 04/25/1998		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9177 - 9310	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1260 N	1150	-0-	-110	-0-	76	1	1074	2	Y	-0-
10	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	79	1	1180	2	Y	-0-
11	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	76	1	1165	2	Y	1
12	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	79	1	1221	2	Y	1 1
*01	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	83	1	1245	2	Y	-0-
02	1189 N	NO RPT	-0-	-1189	-0-					Y	NO RPT

GARZA, A.		WELL #: 8		RRCID -> 169178		COMPL. DATE 06/01/1998		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9235 - 10174	
09	4020 X	4014	-0-	-6	-0-	264	1	3749	2	Y	1
10	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	257	1	3837	2	Y	-0-
11	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	243	1	3718	2	Y	-0-
12	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	242	1	3740	2	Y	43
01	3968 X	3748	-0-	-220	-0-	235	1	3512	2	Y	1 11 1
02	3712 X	NO RPT	-0-	-3712	-0-					Y	NO RPT

GARZA, A.		WELL #: 9		RRCID -> 172494		COMPL. DATE 03/10/1999		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9215 - 9511	
09	1710 X	1435	-0-	-275	-0-	94	1	1340	2	Y	1
10	2108 X	1737	-0-	-371	-0-	109	1	1628	2	Y	-0-
11	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	151	1	2312	2	Y	1 1
12	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	159	1	2463	2	Y	1 1 1
*01	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	149	1	2222	2	Y	-0-
02	2378 X	NO RPT	-0-	-2378	-0-					Y	NO RPT

ALFONSO		WELL #: 10		RRCID -> 173999		COMPL. DATE 07/25/1999		TOTAL DEPTH 10310		PERF. 9337 - 10116	
09	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	102	1	1442	2	Y	-0-
10	1643 N	1524	-0-	-119	-0-	96	1	1428	2	Y	-0-
11	1530 N	1458	-0-	-72	-0-	89	1	1369	2	Y	-0-
12	1581 N	1482	-0-	-99	-0-	90	1	1392	2	Y	-0-
01	1519 N	1405	-0-	-114	-0-	88	1	1317	2	Y	-0-
02	1421 N	NO RPT	-0-	-1421	-0-					Y	NO RPT

GUTIERREZ, J. M.		WELL #: 9		RRCID -> 174309		COMPL. DATE 08/12/1999		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9338 - 9442	
09	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	348	1	4941	2	Y	2 1 1
10	6014 X	5238	-0-	-776	-0-	329	1	4908	2	Y	1 1 1
11	5820 X	4995	-0-	-825	-0-	306	1	4688	2	Y	1
12	5704 X	5095	-0-	-609	-0-	309	1	4784	2	Y	2 2 1
01	5580 X	4971	-0-	-609	-0-	312	1	4658	2	Y	1 1 1
02	5104 X	NO RPT	-0-	-5104	-0-					Y	NO RPT

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
ALFONSO		WELL #:		11	RRCID ->	175983	COMPL. DATE	12/09/1999	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9450 - 10152			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	227	1	3230	2	Y	-0-	9	1		13
10	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	206	1	3072	2	Y	-0-	11	1		2
11	3150 X	3037	-0-	-113	-0-	186	1	2851	2	Y	-0-				2
12	3286 X	3229	-0-	-57	-0-	196	1	3032	2	Y	1	3	1		-0-
						1	9								
01	3286 X	3088	-0-	-198	-0-	194	1	2894	2	Y	-0-				-0-
02	3074 X	NO RPT	-0-	-3074	-0-					Y	NO RPT				-0-

ALFONSO		WELL #:		12	RRCID ->	176407	COMPL. DATE	05/06/2000	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9324 - 10026			
09	5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	374	1	5311	2	Y	1				1
						1	9								
10	3100 N	6586	-0-	3486	3486	413	1	6173	2	Y	-0-	1	1		-0-
11	11762 X	8276	-0-	-3486	-0-	508	1	7768	2	Y	-0-				-0-
12	2945 X	838	-0-	-2107	-0-	51	1	786	2	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
01	2945 X	808	-0-	-2137	-0-	51	1	757	2	Y	-0-				-0-
02	2755 X	NO RPT	-0-	-2755	-0-					Y	NO RPT				-0-

GARZA, A.		WELL #:		10	RRCID ->	176495	COMPL. DATE	11/23/1999	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	9190 - 10060			
09	1170 N	1067	-0-	-103	-0-	70	1	997	2	Y	-0-				-0-
10	1178 N	1026	-0-	-152	-0-	64	1	962	2	Y	-0-				-0-
11	1110 N	1033	-0-	-77	-0-	63	1	970	2	Y	-0-				-0-
12	1116 N	925	-0-	-191	-0-	56	1	869	2	Y	-0-				-0-
01	1023 N	793	-0-	-230	-0-	50	1	743	2	Y	-0-				-0-
02	986 N	NO RPT	-0-	-986	-0-					Y	NO RPT				-0-

ASCHE		WELL #:		44	RRCID ->	176496	COMPL. DATE	02/01/2000	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9264 - 9505			
09	3360 X	3112	-0-	-248	-0-	205	1	2907	2	Y	-0-	2	1		4
10	3348 X	3047	-0-	-301	-0-	191	1	2856	2	Y	-0-	3	1		1
11	3240 X	1751	-0-	-1489	-0-	107	1	1644	2	Y	-0-				1
12	3224 X	1741	-0-	-1483	-0-	106	1	1634	2	Y	1	2	1		-0-
						1	9								
01	3224 X	1452	-0-	-1772	-0-	91	1	1361	2	Y	-0-				-0-
02	3016 X	NO RPT	-0-	-3016	-0-					Y	NO RPT				-0-

GARZA, A.		WELL #:		11	RRCID ->	176866	COMPL. DATE	02/11/2000	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9500 - 9530			
09	3360 X	1036	-0-	-2324	-0-	68	1	967	2	Y	1				3
						1	9								
10	2790 X	998	-0-	-1792	-0-	63	1	935	2	Y	-0-	1	1		2
11	2340 X	893	-0-	-1447	-0-	55	1	838	2	Y	-0-				2
12	1984 X	647	-0-	-1337	-0-	39	1	607	2	Y	1	1	1		2
						1	9								
01	1085 X	1001	-0-	-84	-0-	63	1	938	2	Y	-0-	1	1		1
02	1015 X	NO RPT	-0-	-1015	-0-					Y	NO RPT				1

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GARZA, A.		WELL #: 12		RRCID -> 177030		COMPL. DATE 03/16/2000			TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9256 - 9451		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	720 N	485	-0-	-235	-0-	32 1	453 2	Y	-0-		-0-
10	589 N	435	-0-	-154	-0-	27 1	408 2	Y	-0-		-0-
11	540 N	345	-0-	-195	-0-	21 1	323 2	Y	1		1
12	496 N	294	-0-	-202	-0-	1 9					
01	434 N	259	-0-	-175	-0-	18 1	276 2	Y	-0-	1 1	-0-
02	348 N	NO RPT	-0-	-348	-0-	16 1	243 2	Y	NO RPT		-0-

ALFONSO		WELL #: 14		RRCID -> 177301		COMPL. DATE 02/09/2001			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9335 - 10097		
09	2310 X	1759	-0-	-551	-0-	116 1	1643 2	Y	-0-		-0-
10	2294 X	1891	-0-	-403	-0-	119 1	1772 2	Y	-0-		-0-
11	1800 N	1740	-0-	-60	-0-	107 1	1633 2	Y	-0-		-0-
12	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	112 1	1739 2	Y	1	1 1	-0-
01	1891 N	1594	-0-	-297	-0-	1 9					-0-
02	1682 N	NO RPT	-0-	-1682	-0-	100 1	1494 2	Y	NO RPT		-0-

ALFONSO		WELL #: 13		RRCID -> 177332		COMPL. DATE 05/08/2000			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9463 - 10138		
09	3540 X	3333	-0-	-207	-0-	219 1	3114 2	Y	-0-	2 1	3
10	3503 X	3368	-0-	-135	-0-	211 1	3157 2	Y	-0-	3 1	-0-
11	3300 X	2888	-0-	-412	-0-	177 1	2711 2	Y	-0-		-0-
12	3441 X	2584	-0-	-857	-0-	157 1	2426 2	Y	1	1 1	-0-
*01	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	1 9					
02	3219 X	NO RPT	-0-	-3219	-0-	342 1	5102 2	Y	8	1 1	7
						9 9					7

GARZA, A.		WELL #: 13		RRCID -> 178027		COMPL. DATE 06/05/2000			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9202 - 9304		
09	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	67 1	957 2	Y	-0-		-0-
10	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	119 1	1781 2	Y	-0-		-0-
11	968 N	968	-0-	-0-	-0-	59 1	909 2	Y	-0-		-0-
12	961 N	808	-0-	-153	-0-	49 1	759 2	Y	-0-		-0-
01	961 N	681	-0-	-280	-0-	43 1	638 2	Y	-0-		-0-
02	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			Y	NO RPT		-0-

LEONARDO		WELL #: 22		RRCID -> 179225		COMPL. DATE 09/19/2000			TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9210 - 9248		
09	874 N	874	-0-	-0-	-0-	57 1	817 2	Y	-0-		-0-
10	930 N	874	-0-	-56	-0-	55 1	819 2	Y	-0-		-0-
11	870 N	836	-0-	-34	-0-	51 1	785 2	Y	-0-		-0-
12	970 N	970	-0-	-0-	-0-	59 1	911 2	Y	-0-		-0-
*01	981 N	981	-0-	-0-	-0-	62 1	919 2	Y	-0-		-0-
02	812 N	NO RPT	-0-	-812	-0-			Y	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #: 50		RRCID -> 179851		COMPL. DATE 10/26/2000			TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9079 - 9257		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LEONARDO		WELL #: 21		RRCID -> 179884		COMPL. DATE 02/18/2001		TOTAL DEPTH 12780 PERF. 9263 - 12588								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 51		RRCID -> 179909		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9258 - 9670								
09	782 N	782	-0-	-0-	-0-	51	1	731	2	Y	-0-					-0-
10	806 N	745	-0-	-61	-0-	47	1	698	2	Y	-0-					-0-
11	780 N	702	-0-	-78	-0-	43	1	659	2	Y	-0-					-0-
12	806 N	781	-0-	-25	-0-	47	1	734	2	Y	-0-					-0-
*01	791 N	791	-0-	-0-	-0-	50	1	741	2	Y	-0-					-0-
02	667 N	NO RPT	-0-	-667	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEONARDO		WELL #: 24		RRCID -> 180033		COMPL. DATE 11/07/2000		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9134 - 9232								
09	3510 X	1426	-0-	-2084	-0-	94	1	1331	2	Y	1	1	1			4
10	3627 X	2728	-0-	-899	-0-	171	1	2557	2	Y	-0-			1	1	3
11	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	244	1	3734	2	Y	1					4
12	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	226	1	3490	2	Y	8	6	1			6
*01	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	186	1	2778	2	Y	-0-	3	1			3
02	3857 X	NO RPT	-0-	-3857	-0-					Y	NO RPT					3

LEONARDO		WELL #: 23		RRCID -> 181186		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9115 - 9170								
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	32	1	448	2	Y	-0-					-0-
10	688 N	688	-0-	-0-	-0-	43	1	645	2	Y	-0-					-0-
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	31	1	481	2	Y	1					1
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	35	1	538	2	Y	-0-	1	1			-0-
*01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	43	1	644	2	Y	-0-					-0-
02	493 N	NO RPT	-0-	-493	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALFONSO		WELL #: 16		RRCID -> 181199		COMPL. DATE 01/26/2001		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9482 - 9526								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 53		RRCID -> 181200		COMPL. DATE 01/29/2001		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9246 - 9317								
09	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	285	1	4047	2	Y	40	15	1			25
10	4030 X	3697	-0-	-333	-0-	232	1	3465	2	Y	-0-	17	1			8
11	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	256	1	3924	2	Y	-0-					8
12	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	248	1	3839	2	Y	1	9	1			-0-
01	4030 X	3890	-0-	-140	-0-	244	1	3646	2	Y	-0-					-0-
02	3770 X	NO RPT	-0-	-3770	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LEONARDO		WELL #:		27	RRCID ->	181532	COMPL. DATE	02/09/2001	TOTAL DEPTH	10158	PERF.	9052 - 9216		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		52	RRCID ->	181583	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9178 - 9198		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		54	RRCID ->	181736	COMPL. DATE	02/21/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9031 - 9046		
09	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	142	1	2012	2	Y	-0-			-0-
10	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	74	1	1101	2	Y	-0-			-0-
11	1140 N	26	-0-	-1114	-0-	2	1	24	2	Y	-0-			-0-
12	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-			-0-
01	1178 N	1039	-0-	-139	-0-	65	1	974	2	Y	-0-			-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-					Y	NO RPT			-0-

LEONARDO		WELL #:		25	RRCID ->	181739	COMPL. DATE	02/11/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9168 - 9392		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		57	RRCID ->	182790	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9244 - 9345		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		58	RRCID ->	183089	COMPL. DATE	06/02/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9086 - 9176		
09	2400 N	774	-0-	-1626	-0-	51	1	723	2	Y	-0-			-0-
10	748 N	748	-0-	-0-	-0-	47	1	701	2	Y	-0-			-0-
11	841 N	841	-0-	-0-	-0-	52	1	789	2	Y	-0-			-0-
12	806 N	756	-0-	-50	-0-	46	1	710	2	Y	-0-			-0-
01	744 N	551	-0-	-193	-0-	35	1	516	2	Y	-0-			-0-
02	812 N	NO RPT	-0-	-812	-0-					Y	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		59	RRCID ->	183380	COMPL. DATE	06/26/2001	TOTAL DEPTH	9918	PERF.	9180 - 9196		
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	32	1	448	2	Y	-0-			-0-
10	527 N	184	-0-	-343	-0-	12	1	172	2	Y	-0-			-0-
11	570 N	85	-0-	-485	-0-	5	1	80	2	Y	-0-			-0-
12	496 N	150	-0-	-346	-0-	9	1	141	2	Y	-0-			-0-
01	186 N	162	-0-	-24	-0-	10	1	152	2	Y	-0-			-0-
02	87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
GARZA, A.		WELL #:		15	RRCID ->	184829	COMPL. DATE	08/30/2001	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9244 - 9510
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1230 X	1064	-0-	-166	-0-	70 1	993 2	Y	1			1
10	1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	75 1	1113 2	Y	-0-	1 1		-0-
11	1080 X	737	-0-	-343	-0-	45 1	691 2	Y	1			1
12	1116 X	1091	-0-	-25	-0-	66 1	1024 2	Y	1	1 1		1
01	1178 X	831	-0-	-347	-0-	52 1	779 2	Y	-0-	1 1		-0-
02	1102 X	NO RPT	-0-	-1102	-0-			Y	NO RPT			-0-

GUTIERREZ, J. M.		WELL #:		12	RRCID ->	185866	COMPL. DATE	09/28/2001	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9382 - 9508
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		63	RRCID ->	186147	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	9726	PERF.	9272 - 9284
09	300 N	137	-0-	-163	-0-	9 1	128 2	Y	-0-			-0-
10	310 N	35	-0-	-275	-0-	2 1	33 2	Y	-0-			-0-
11	240 N	197	-0-	-43	-0-	12 1	185 2	Y	-0-			-0-
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	15 1	240 2	Y	-0-			-0-
*01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	15 1	227 2	Y	-0-			-0-
02	203 N	NO RPT	-0-	-203	-0-			Y	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		62	RRCID ->	186834	COMPL. DATE	10/14/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9155 - 9205
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4 1	58 2	Y	-0-			-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	4 1	52 2	Y	-0-			-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 2	Y	-0-			-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	3 1	52 2	Y	-0-			-0-
01	62 N	21	-0-	-41	-0-	1 1	20 2	Y	-0-			-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-			Y	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		60	RRCID ->	187152	COMPL. DATE	11/11/2001	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9298 - 9358
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALFONSO		WELL #:		20	RRCID ->	189743	COMPL. DATE	01/05/2002	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	9035 - 9048
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ALFONSO		WELL #: 22		RRCID -> 190902		COMPL. DATE 07/16/2002		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9360 - 9404			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALFONSO		WELL #: 24		RRCID -> 191769		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9350 - 9481			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LEONARDO		WELL #: 34		RRCID -> 195346		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 10023 PERF. 9050 - 9692			
09	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	93	1	1328	2	Y	-0-
10	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	99	1	1474	2	Y	-0-
						1	9				
11	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	91	1	1388	2	Y	1
						1	9				
12	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	98	1	1509	2	Y	-0-
*01	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	104	1	1557	2	Y	-0-
						1	9				
02	1421 N	NO RPT	-0-	-1421	-0-			Y	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #: 70		RRCID -> 195603		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9047 - 9212			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GARZA, A.		WELL #: 17		RRCID -> 195605		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9492 - 9593			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #: 69		RRCID -> 195922		COMPL. DATE 05/19/2003		TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9239 - 11958			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
ASCHE		WELL #:		71	RRCID ->	196552	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	9148 - 9286			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		72	RRCID ->	196925	COMPL. DATE	11/21/2003	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9277 - 9363			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, D.		WELL #:		1	RRCID ->	197097	COMPL. DATE	10/30/2003	TOTAL DEPTH	10229	PERF.	9153 - 9168			
09	300 X	201	-0-	-99	-0-	201	2				N	-0-			-0-
10	156 X	156	-0-	-0-	-0-	156	2				N	-0-			-0-
11	270 X	161	-0-	-109	-0-	161	2				N	-0-			-0-
12	279 X	154	-0-	-125	-0-	154	2				N	-0-			-0-
01	279 X	160	-0-	-119	-0-	160	2				N	-0-			-0-
02	203 X	NO RPT	-0-	-203	-0-						N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		73	RRCID ->	197274	COMPL. DATE	09/06/2003	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	9141 - 9266			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		76	RRCID ->	198423	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	9946 - 9978			
09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	41	1	585	2		Y	-0-			-0-
10	678 N	678	-0-	-0-	-0-	43	1	635	2		Y	-0-			-0-
11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	38	1	576	2		Y	-0-			-0-
12	651 N	594	-0-	-57	-0-	36	1	558	2		Y	-0-			-0-
*01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	53	1	789	2		Y	-0-			-0-
02	580 N	NO RPT	-0-	-580	-0-						Y	NO RPT			-0-

LEONARDO		WELL #:		38	RRCID ->	199638	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	9300 - 11887			
09	3142 X	2999	-0-	-143	-0-	197	1	2801	2	Y	1	1	1		2
						1	9								
10	3286 X	3014	-0-	-272	-0-	189	1	2824	2	Y	1	1	1		2
						1	9								
11	3180 X	2611	-0-	-569	-0-	160	1	2450	2	Y	1				3
						1	9								
12	3193 X	2698	-0-	-495	-0-	163	1	2526	2	Y	8	5	1		6
						9	9								
01	3100 X	2904	-0-	-196	-0-	182	1	2722	2	Y	-0-	2	1		4
02	2900 X	NO RPT	-0-	-2900	-0-					Y	NO RPT				4

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ASCHE		WELL #: 80		RRCID -> 201861		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9216 - 9357								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 81		RRCID -> 201884		COMPL. DATE 04/14/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9752 - 9787								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO		WELL #: 26		RRCID -> 207314		COMPL. DATE 09/19/2004		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9574 - 9591								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 96		RRCID -> 209114		COMPL. DATE 03/12/2005		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9276 - 9329								
09	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	110	1	1568	2	Y	2					2
						2	9									
10	2139 X	1672	-0-	-467	-0-	105	1	1566	2	Y	1	1	1			2
						1	9									
11	2070 X	1438	-0-	-632	-0-	88	1	1349	2	Y	1					3
						1	9									
12	2139 X	1283	-0-	-856	-0-	78	1	1203	2	Y	2	2	1			3
						2	9									
01	1860 X	1440	-0-	-420	-0-	90	1	1349	2	Y	1	1	1			3
						1	9									
02	1624 X	NO RPT	-0-	-1624	-0-					Y	NO RPT					3

ASCHE		WELL #: 98		RRCID -> 211338		COMPL. DATE 05/27/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9184 - 9374								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO		WELL #: 31		RRCID -> 211340		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9174 - 9194								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ASCHE		WELL #: 97		RRCID -> 211527		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9448								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 106		RRCID -> 212852		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9228 - 9244								
09	90 X	67	-0-	-23	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					-0-
10	93 N	66	-0-	-27	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
11	90 N	62	-0-	-28	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALFONSO		WELL #: 36		RRCID -> 212922		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 9300								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO		WELL #: 43		RRCID -> 216142		COMPL. DATE 12/23/2005		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9223 - 9315								
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	2	Y	-0-					-0-
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	198	2	Y	-0-					-0-
11	270 N	165	-0-	-105	-0-	10	1	155	2	Y	-0-					-0-
12	186 N	153	-0-	-33	-0-	9	1	144	2	Y	-0-					-0-
01	217 N	138	-0-	-79	-0-	9	1	129	2	Y	-0-					-0-
02	174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA, L. "2"		WELL #: 9		RRCID -> 217119		COMPL. DATE 01/14/2006		TOTAL DEPTH 9844 PERF. 9556 - 9673								
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-					Y	NO RPT					-0-

A. GARZA		WELL #: 19		RRCID -> 218654		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8960 - 8986								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A. GARZA		WELL #: 20		RRCID -> 219685		COMPL. DATE 03/29/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9067 - 9095								
09	330 N	324	-0-	-6	-0-	21	1	303	2	Y	-0-					-0-
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	22	1	325	2	Y	-0-					-0-
11	330 N	323	-0-	-7	-0-	20	1	303	2	Y	-0-					-0-
12	341 N	312	-0-	-29	-0-	19	1	293	2	Y	-0-					-0-
*01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	29	1	427	2	Y	-0-					-0-
02	319 N	NO RPT	-0-	-319	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ASCHE		WELL #: 111		RRCID -> 223346		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 9962 PERF. 9275 - 9315			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LEONARDO		WELL #: 45		RRCID -> 223448		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9234 - 9333			
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	Y	-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	2	Y	-0-
11	150 N	111	-0-	-39	-0-	7	1	104	2	Y	-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	2	Y	-0-
01	155 N	77	-0-	-78	-0-	5	1	72	2	Y	-0-
02	116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-			Y	NO RPT		-0-

AMANDO GARZA TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 223900		COMPL. DATE 12/03/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9262 - 9312			
09	13980 X	9065	-0-	-4915	-0-	596	1	8466	2	N	3
10	11780 X	7763	-0-	-4017	-0-	487	1	7274	2	N	2
11	10800 X	7897	-0-	-2903	-0-	484	1	7411	2	N	2
12	11345 X	11345	-0-	-0-	-0-	688	1	10653	2	N	4
*01	11495 X	11495	-0-	-0-	-0-	721	1	10773	2	N	1
02	8758 X	NO RPT	-0-	-8758	-0-	1	9			N	NO RPT

ALFONSO		WELL #: 39		RRCID -> 234464		COMPL. DATE 11/06/2007		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10021			
09	2850 X	2114	-0-	-736	-0-	139	1	1974	2	Y	1
10	2945 X	2150	-0-	-795	-0-	135	1	2015	2	Y	-0-
11	2490 X	1995	-0-	-495	-0-	122	1	1873	2	Y	-0-
12	2573 X	2154	-0-	-419	-0-	131	1	2022	2	Y	1
*01	2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	142	1	2119	2	Y	-0-
02	2030 X	NO RPT	-0-	-2030	-0-			Y	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #: 115		RRCID -> 239180		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9350 - 9796			
09	210 N	204	-0-	-6	-0-	13	1	191	2	Y	-0-
10	217 N	190	-0-	-27	-0-	12	1	178	2	Y	-0-
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	2	Y	-0-
12	217 N	178	-0-	-39	-0-	11	1	167	2	Y	-0-
01	186 N	116	-0-	-70	-0-	7	1	109	2	Y	-0-
02	203 N	NO RPT	-0-	-203	-0-			Y	NO RPT		-0-

JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC.		433012		RRCID -> 164016		COMPL. DATE 07/22/1997		TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9143 - 9288			
GUTIERREZ, MOBIL H.		WELL #: 1									
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
12	T. A.	1471	-0-	1471	1471	1387	1	84	2	Y	-0-
01	T. A.	884	-0-	884	2355	837	1	47	2	Y	-0-
02	T. A.	975	-0-	975	3330	933	1	42	2	Y	-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC.		//CONT.//		433012								
FERNANDEZ, N.		WELL #:		3	RRCID ->	165065	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	9777	PERF.	9414 - 9446
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		43
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		43
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		43
12	T. A.	434	-0-	434	434	412	1	22	2	Y	-0-	43
01	T. A.	245	-0-	245	679	232	1	13	2	Y	-0-	43
02	T. A.	245	-0-	245	924	232	1	13	2	Y	-0-	43

GUTIERREZ, HIGINIO JR.		WELL #:		A 1	RRCID ->	215139	COMPL. DATE	08/30/2005	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	9333 - 9372
09	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	777	1	325	2	N	-0-	22
10	3100 N	3514	-0-	414	414	1778	1	1736	2	N	-0-	22
11	2040 N	952	-0-	-1088	-0-	952	2			N	-0-	22
12	1147 N	796	-0-	-351	-0-	756	1	40	2	N	-0-	22
01	2108 X	847	-0-	-1261	-0-	802	1	45	2	N	-0-	22
02	1972 X	713	-0-	-1259	-0-	682	1	31	2	N	-0-	22

GUTIERREZ, HIGINIO JR		WELL #:		B 1	RRCID ->	215141	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9206 - 9366
09	1920 N	1861	-0-	-59	-0-	1311	1	550	2	N	-0-	47
10	2697 N	1839	-0-	-858	-0-	930	1	909	2	N	-0-	47
11	1770 N	1726	-0-	-44	-0-	1726	2			N	-0-	47
12	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2347	1	124	2	N	-0-	47
01	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1807	1	101	2	N	-0-	47
02	1682 N	1449	-0-	-233	-0-	1386	1	63	2	N	-0-	47

OXY USA INC.		WELL #:		630591	RRCID ->	254373	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9339 - 9455
HAYNES, L.				176								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TX ENERGY SERVICES, LLC		WELL #:		875192	RRCID ->	125435	COMPL. DATE	10/20/2003	TOTAL DEPTH	10615	PERF.	6520 - 6730
LEONARD				1								
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		WELL #:		877099	RRCID ->	170762	COMPL. DATE	03/12/1999	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9493 - 9515
CHEVRON H GUTIEREZ				1								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
GUTIERREZ, CHEVRON R.		WELL #:		1	RRCID ->	173073	COMPL. DATE	06/24/1999	TOTAL DEPTH	10305	PERF.	9652 - 10048
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHARCO (9400)				17130 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
LEONARDO		WELL #:		2	RRCID ->	087817	COMPL. DATE	10/31/1979	TOTAL DEPTH	10514	PERF.	9405 - 9612
09	810	N	802	-0-	-8	-0-	53 1	749 2	Y	-0-		-0-
10	837	N	821	-0-	-16	-0-	52 1	769 2	Y	-0-		-0-
11	840	N	780	-0-	-60	-0-	48 1	732 2	Y	-0-		-0-
12	837	N	780	-0-	-57	-0-	47 1	733 2	Y	-0-		-0-
*01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	51 1	761 2	Y	-0-		-0-
02	754	N	NO RPT	-0-	-754	-0-			Y	NO RPT		-0-

PORRAS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	102788	COMPL. DATE	07/21/1982	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	9511 - 9570
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5	3 1	2	
01	T. A.	3126	-0-	3126	3126	196 1	2928 2	Y	2	3 1		1	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	3126	2 9		Y	NO RPT			1	

ALFONSO				WELL #:	3	RRCID ->	104941	COMPL. DATE	02/24/1983	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	9420 - 9550
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	14 1	194 2	Y	-0-		-0-	
10	155	N	105	-0-	-50	-0-	7 1	98 2	Y	-0-		-0-	
11	300	N	63	-0-	-237	-0-	4 1	59 2	Y	-0-		-0-	
12	217	N	30	-0-	-187	-0-	2 1	28 2	Y	-0-		-0-	
01	93	N	44	-0-	-49	-0-	3 1	41 2	Y	-0-		-0-	
02	58	N	NO RPT	-0-	-58	-0-			Y	NO RPT		-0-	

PORRAS GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	106086	COMPL. DATE	05/05/1983	TOTAL DEPTH	10348	PERF.	9388 - 9596
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

GARZA, L. "2"				WELL #:	2	RRCID ->	121487	COMPL. DATE	06/01/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9550 - 9580
09	1230	X	1143	-0-	-87	-0-	75 1	1067 2	N	1	1 1		-0-
10	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	110 1	1644 2	N	-0-			-0-
11	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	120 1	1829 2	N	-0-			-0-
12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	100 1	1543 2	N	1	1 1		-0-
01	1767	N	1471	-0-	-296	-0-	92 1	1379 2	N	-0-			-0-
02	1885	N	NO RPT	-0-	-1885	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARCO (9400)		//CONT.// 17130 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
PORRAS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 164266		COMPL. DATE 07/08/1997			TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9464 - 10026					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		2989 X	2989	-0-	-0-	196	1	2792	2	Y	1	1	1	2
10		2945 X	2809	-0-	-136	176	1	2633	2	Y	-0-	1	1	1
11		3510 X	2379	-0-	-1131	146	1	2233	2	Y	-0-			1
12		3627 X	2886	-0-	-741	175	1	2710	2	Y	1	2	1	-0-
01		3627 X	3368	-0-	-259	211	1	3156	2	Y	1	1	1	-0-
02		2900 X	NO RPT	-0-	-2900					Y	NO RPT			-0-

ALFONSO		WELL #: 15		RRCID -> 177255		COMPL. DATE 05/08/2000			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9538 - 9578					
09		1020 N	994	-0-	-26	65	1	929	2	Y	-0-			-0-
10		1028 N	1028	-0-	-0-	65	1	963	2	Y	-0-			-0-
11		990 N	986	-0-	-4	60	1	926	2	Y	-0-			-0-
12		1023 N	1014	-0-	-9	62	1	952	2	Y	-0-			-0-
01		1023 N	879	-0-	-144	55	1	824	2	Y	-0-			-0-
02		957 N	NO RPT	-0-	-957					Y	NO RPT			-0-

LEONARDO		WELL #: 28		RRCID -> 181694		COMPL. DATE 02/26/2001			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9636 - 9689					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALFONSO		WELL #: 17		RRCID -> 182120		COMPL. DATE 03/19/2001			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9315 - 9669					
09		583 N	583	-0-	-0-	38	1	545	2	Y	-0-			-0-
10		589 N	584	-0-	-5	37	1	547	2	Y	-0-			-0-
11		600 N	577	-0-	-23	35	1	542	2	Y	-0-			-0-
12		623 N	623	-0-	-0-	38	1	585	2	Y	-0-			-0-
*01		634 N	634	-0-	-0-	40	1	594	2	Y	-0-			-0-
02		551 N	NO RPT	-0-	-551					Y	NO RPT			-0-

ALFONSO		WELL #: 19		RRCID -> 183856		COMPL. DATE 06/19/2001			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9588 - 9702					
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #: 61		RRCID -> 185028		COMPL. DATE 09/14/2001			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9270 - 9386					
09		279 N	279	-0-	-0-	18	1	261	2	Y	-0-			-0-
10		289 N	289	-0-	-0-	18	1	271	2	Y	-0-			-0-
11		300 N	245	-0-	-55	15	1	230	2	Y	-0-			-0-
12		279 N	170	-0-	-109	10	1	160	2	Y	-0-			-0-
01		279 N	117	-0-	-162	7	1	110	2	Y	-0-			-0-
02		232 N	NO RPT	-0-	-232					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CHARCO (9400)		//CONT.//		17130 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
ALFONSO		WELL #:		21	RRCID ->	185809	COMPL. DATE	09/29/2001	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9302 - 9540			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ASCHE		WELL #:		48	RRCID ->	186869	COMPL. DATE	11/14/2001	TOTAL DEPTH	12435	PERF.	9615 - 12130			
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	45	1	638	2	Y	-0-			-0-
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	43	1	648	2	Y	-0-			-0-
11	720	N	643	-0-	-77	-0-	39	1	604	2	Y	-0-			-0-
12	713	N	647	-0-	-66	-0-	39	1	608	2	Y	-0-			-0-
01	682	N	634	-0-	-48	-0-	40	1	594	2	Y	-0-			-0-
02	609	N	NO RPT	-0-	-609	-0-					Y	NO RPT			-0-

LEONARDO		WELL #:		31	RRCID ->	188503	COMPL. DATE	02/07/2002	TOTAL DEPTH	9648	PERF.	9548 - 9564			
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	11	1	158	2	Y	-0-			-0-
10	186	N	148	-0-	-38	-0-	9	1	138	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	143	2	Y	1			1
							1	9							
12	186	N	112	-0-	-74	-0-	7	1	105	2	Y	-0-	1	1	-0-
01	155	N	136	-0-	-19	-0-	9	1	127	2	Y	-0-			-0-
02	145	N	NO RPT	-0-	-145	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARZA, A.		WELL #:		16	RRCID ->	195427	COMPL. DATE	10/25/2002	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9453 - 9463			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ASCHE		WELL #:		78	RRCID ->	202350	COMPL. DATE	04/03/2004	TOTAL DEPTH	10847	PERF.	9356 - 9563			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

RAMIREZ, D.		WELL #:		3	RRCID ->	202992	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	9265 - 9636			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CHARCO (9400)		//CONT.//		17130 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
LEONARDO		WELL #:		39	RRCID ->	204753	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	12816	PERF. 9470 - 9613
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

LAUREL O M ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	205586	COMPL. DATE	09/08/2004	TOTAL DEPTH	12810	PERF. 9424 - 11683
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

ALFONSO		WELL #:		26	RRCID ->	207275	COMPL. DATE	09/19/2004	TOTAL DEPTH	10320	PERF. 9574 - 10190
09	3210 X	3145	-0-	-65	-0-	207	1	2937	2	Y	-0-
						1	9				
10	3286 X	2308	-0-	-978	-0-	145	1	2163	2	Y	-0-
11	3420 X	1862	-0-	-1558	-0-	114	1	1747	2	Y	1
						1	9				
12	3534 X	1736	-0-	-1798	-0-	105	1	1629	2	Y	1
						2	9				
*01	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	232	1	3465	2	Y	1
						1	9				
02	3045 X	NO RPT	-0-	-3045	-0-					Y	1
										NO RPT	

LEONARDO		WELL #:		41	RRCID ->	208736	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF. 9438 - 9591
09	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
										NO RPT	

ALFONSO		WELL #:		33	RRCID ->	209117	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	10320	PERF. 9654 - 9756
09	150 N	119	-0-	-31	-0-	8	1	111	2	Y	-0-
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	2	Y	-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	2	Y	-0-
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	137	2	Y	-0-
*01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	169	2	Y	-0-
02	145 N	NO RPT	-0-	-145	-0-					Y	-0-
										NO RPT	

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	210540	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	11930	PERF. 9472 - 11680
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CHARCO (9400)		//CONT.// 17130 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
ALFONSO		WELL #: 32		RRCID -> 210739		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9364 - 9509							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #: 97		RRCID -> 211525		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9867							
09	2040 N	1251	-0-	-789	-0-	-0-	82	1	1169	2	Y	-0-			-0-
10	2015 N	1444	-0-	-571	-0-	-0-	91	1	1353	2	Y	-0-			-0-
11	2100 N	1266	-0-	-834	-0-	-0-	78	1	1188	2	Y	-0-			-0-
12	1302 N	1090	-0-	-212	-0-	-0-	66	1	1024	2	Y	-0-			-0-
01	1457 N	1048	-0-	-409	-0-	-0-	66	1	982	2	Y	-0-			-0-
02	1218 N	NO RPT	-0-	-1218	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #: 105		RRCID -> 212920		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 13032 PERF. 9519 - 9630							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALFONSO		WELL #: 35		RRCID -> 213487		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9536 - 9694							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #: 107		RRCID -> 213835		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9228 - 9308							
09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	471	2	Y	-0-			-0-
10	558 N	514	-0-	-44	-0-	-0-	32	1	482	2	Y	-0-			-0-
11	510 N	496	-0-	-14	-0-	-0-	30	1	466	2	Y	-0-			-0-
12	653 N	653	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	613	2	Y	-0-			-0-
*01	612 N	612	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	574	2	Y	-0-			-0-
02	493 N	NO RPT	-0-	-493	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

O. M. LAUREL ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 214124		COMPL. DATE 07/30/2005		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9506 - 11672							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAS OVEJAS-STATE		WELL #: 2		RRCID -> 214191		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9423 - 11422							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHARCO (9400)			//CONT.//		17130 525	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
LAS OVEJAS-STATE			WELL #:		1	RRCID ->	214906	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	12160	PERF. 9656 - 12000					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

LAUREL, O. M. ESTATE			WELL #:		3	RRCID ->	215502	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 9382 - 11826					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A. GARZA			WELL #:		18	RRCID ->	215889	COMPL. DATE	12/09/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9266 - 9431					
09		235 N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	220	2	Y	-0-					-0-
10		279 N	60	-0-	-219	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
11		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12		248 N	169	-0-	-79	-0-	10	1	159	2	Y	-0-					-0-
*01		218 N	218	-0-	-0-	-0-	14	1	204	2	Y	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALFONSO			WELL #:		37	RRCID ->	217118	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	10320	PERF. 9454 - 9600					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE			WELL #:		109	RRCID ->	217126	COMPL. DATE	01/10/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 9540 - 9703					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO			WELL #:		38	RRCID ->	219271	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	10320	PERF. 9477 - 9507					
09		540 N	481	-0-	-59	-0-	32	1	448	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10		1488 N	452	-0-	-1036	-0-	28	1	424	2	Y	-0-					-0-
11		750 N	491	-0-	-259	-0-	30	1	461	2	Y	-0-					-0-
12		496 N	462	-0-	-34	-0-	28	1	433	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	139	1	2071	2	Y	-0-					-0-
02		464 N	NO RPT	-0-	-464	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARCO (9400)		//CONT.// 17130 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 219459		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 11830 PERF. 11150 - 11524				
M	O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 220420		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9632 - 11740				
09	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

O. M. LAUREL ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 221326		COMPL. DATE 05/21/2006		TOTAL DEPTH 12577 PERF. 9145 - 12224				
09	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EL REFUGIO		WELL #: 2		RRCID -> 222011		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9443 - 11368				
09	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 222034		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9490 - 11762				
09	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GARZA, A.		WELL #: 21		RRCID -> 222881		COMPL. DATE 07/09/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9276 - 9336				
09	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GARZA, A.		WELL #: 24		RRCID -> 222883		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9301 - 9385				
09	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHARCO (9400)		//CONT.// 17130 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
AMANDO		WELL #: 2		RRCID -> 223034		COMPL. DATE 10/16/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9301 - 9306								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

A. GARZA		WELL #: 23		RRCID -> 223411		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9374 - 9472								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 225216		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 12554 PERF. 9160 - 12086								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O.M. ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 229761		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9538 - 11542								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

7A INVESTMENTS LTD. GU		WELL #: 1		RRCID -> 230568		COMPL. DATE 08/27/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9337 - 9361								
09	3450 X	1990	-0-	-1460	-0-	131	1	1858	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
10	3565 X	1623	-0-	-1942	-0-	102	1	1520	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
11	2580 X	1249	-0-	-1331	-0-	77	1	1171	2	N	1					1
						1	9									
12	2356 X	1263	-0-	-1093	-0-	77	1	1185	2	N	1	2	1			-0-
						1	9									
01	2046 X	1964	-0-	-82	-0-	123	1	1840	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
02	1914 X	NO RPT	-0-	-1914	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O.M. ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 236295		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 11870 PERF. 9520 - 11600								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9400)		//CONT.//		17130 525	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LEONARDO		WELL #:		49	RRCID ->	241973	COMPL. DATE	03/27/2009	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9430 - 9454	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	60 N	21	-0-	-39	-0-		1	1	20	2	N	-0-	-0-
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-		5	1	76	2	N	-0-	-0-
11	60 N	37	-0-	-23	-0-		2	1	35	2	N	-0-	-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-		4	1	58	2	N	-0-	-0-
01	62 N	45	-0-	-17	-0-		3	1	42	2	N	-0-	-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-						N	NO RPT	-0-

PORRAS GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	241998	COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	9635 - 9660	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

LEONARDO		WELL #:		48	RRCID ->	242173	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9203 - 9254	
09	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-		317	1	4503	2	N	-0-	-0-
10	4991 X	4959	-0-	-32	-0-		311	1	4648	2	N	-0-	-0-
11	4830 X	4781	-0-	-49	-0-		293	1	4487	2	N	1	1
							1	9					
12	4991 X	4956	-0-	-35	-0-		297	1	4603	2	N	51	34 1 18
							56	9					
01	4991 X	4930	-0-	-61	-0-		309	1	4621	2	N	-0-	14 1 4
02	4669 X	NO RPT	-0-	-4669	-0-						N	NO RPT	4

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		22	RRCID ->	243410	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	13442	PERF.	9250 - 11540	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

LAS OVEJAS-STATE		WELL #:		3	RRCID ->	248124	COMPL. DATE	11/23/2008	TOTAL DEPTH	12569	PERF.	9358 - 12306	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		25	RRCID ->	248128	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	12725	PERF.	9298 - 12248	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

CHARCO (9900)		17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
COWRIE ENERGY LLC		183056										
ALFONSO		WELL #: 7		RRCID -> 115093		COMPL. DATE 01/27/1985		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9918 - 10078				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	757 X	757	-0-	-0-	-0-	757	2	N	-0-			-0-
10	744 X	658	-0-	-86	-0-	658	2	N	-0-			-0-
11	720 X	663	-0-	-57	-0-	663	2	N	-0-			-0-
12	868 X	656	-0-	-212	-0-	656	2	N	-0-			-0-
01	868 X	708	-0-	-160	-0-	708	2	N	-0-			-0-
02	725 X	NO RPT	-0-	-725	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
JENNINGS RANCH "B"		WELL #: 1		RRCID -> 104618		COMPL. DATE 12/14/1983		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9788 - 10401				
09	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	395	1	5283	2	N	-0-	15
10	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	392	1	5059	2	N	13	28
						14	9					
11	5970 X	5239	-0-	-731	-0-	381	1	4858	2	N	-0-	28
12	6169 X	3360	-0-	-2809	-0-	38	1	3322	2	N	-0-	28
*01	6169 X	3063	-0-	-3106	-0-	3063	2	N	-0-	28	7	-0-
02	5481 X	NO RPT	-0-	-5481	-0-			N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #: 6		RRCID -> 107943		COMPL. DATE 05/07/2010		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9540 - 9552				
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	20	1	286	2	Y	-0-	-0-
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	18	1	265	2	Y	1	-0-
						1	9				1	1
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	178	2	Y	1	1
						1	9					
12	217 N	210	-0-	-7	-0-	13	1	197	2	Y	-0-	-0-
01	217 N	181	-0-	-36	-0-	11	1	169	2	Y	1	-0-
						1	9				1	1
02	174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-			Y	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #: 7		RRCID -> 112821		COMPL. DATE 08/14/1984		TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9339 - 10022				
09	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	228	1	3234	2	Y	1	2
						1	9				1	1
10	2852 X	2724	-0-	-128	-0-	171	1	2553	2	Y	-0-	-0-
11	2760 X	1449	-0-	-1311	-0-	89	1	1360	2	Y	-0-	-0-
12	2852 X	2555	-0-	-297	-0-	155	1	2399	2	Y	1	-0-
						1	9				1	1
*01	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	213	1	3179	2	Y	-0-	-0-
02	2668 X	NO RPT	-0-	-2668	-0-			Y	NO RPT			-0-

LEONARDO		WELL #: 6		RRCID -> 117133		COMPL. DATE 06/27/1985		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9702 - 9787				
09	3090 X	2535	-0-	-555	-0-	167	1	2367	2	Y	1	-0-
						1	9				1	1
10	3038 X	2043	-0-	-995	-0-	128	1	1915	2	Y	-0-	-0-
11	2760 X	1827	-0-	-933	-0-	112	1	1715	2	Y	-0-	-0-
12	2666 X	1971	-0-	-695	-0-	120	1	1850	2	Y	1	1
						1	9					
01	2666 X	2013	-0-	-653	-0-	126	1	1887	2	Y	-0-	-0-
02	2465 X	NO RPT	-0-	-2465	-0-			Y	NO RPT		1	-0-

GARZA, A.		WELL #: 3		RRCID -> 120420		COMPL. DATE 03/03/1986		TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9756 - 9885				
09	300 N	240	-0-	-60	-0-	16	1	224	2	Y	-0-	-0-
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	21	1	313	2	Y	-0-	-0-
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	19	1	291	2	Y	-0-	-0-
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	26	1	395	2	Y	-0-	-0-
*01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	29	1	435	2	Y	-0-	-0-
02	290 N	NO RPT	-0-	-290	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
JENNINGS RANCH "B"		WELL #: 7		RRCID -> 121256		COMPL. DATE 05/06/1986		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9182 - 9201							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEONARDO		WELL #: 11		RRCID -> 124005		COMPL. DATE 03/27/1987		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9710 - 9743							
09	1800 X	1021	-0-	-779	-0-	67	1	953	2	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
10	3317 X	1117	-0-	-2200	-0-	70	1	1047	2	Y	-0-				-0-
11	2850 X	754	-0-	-2096	-0-	46	1	708	2	Y	-0-				-0-
12	2449 X	481	-0-	-1968	-0-	29	1	451	2	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
01	1364 X	354	-0-	-1010	-0-	22	1	332	2	Y	-0-				-0-
02	1044 X	NO RPT	-0-	-1044	-0-					Y	NO RPT				-0-

ASCHE		WELL #: 15 T		RRCID -> 126890		COMPL. DATE 03/07/1988		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9648 - 9807							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ASCHE		WELL #: 16 T		RRCID -> 127204		COMPL. DATE 04/11/1988		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9719 - 9844							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ASCHE		WELL #: 18		RRCID -> 127867		COMPL. DATE 06/06/1988		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9695 - 9726							
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-				-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-				-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-				-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-				-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-					Y	NO RPT				-0-

ASCHE		WELL #: 20		RRCID -> 130636		COMPL. DATE 04/20/1989		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9796 - 9856							
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	Y	-0-				-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	Y	-0-				-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	5	1	82	2	Y	-0-				-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	Y	-0-				-0-
*01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	Y	-0-				-0-
02	87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-					Y	NO RPT				-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ALFONSO		WELL #:		8	RRCID ->	142622	COMPL. DATE	02/13/2010	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9586 - 10204
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	5790 X	5442	-0-	-348	-0-	358 1	5083 2	Y	1	1 1		8
10	5859 X	5511	-0-	-348	-0-	346 1	5165 2	Y	-0-			8
11	5550 X	5232	-0-	-318	-0-	321 1	4910 2	Y	1			9
12	5735 X	5296	-0-	-439	-0-	321 1	4973 2	Y	2	2 1		9
01	5673 X	5264	-0-	-409	-0-	330 1	4933 2	Y	1	1 1		9
02	5249 X	NO RPT	-0-	-5249	-0-	1 9		Y	NO RPT			9

ASCHE		WELL #:		25	RRCID ->	148977	COMPL. DATE	03/04/1994	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	9804 - 10136
09	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	96 1	1368 2	Y	-0-			7
10	1612 N	1159	-0-	-453	-0-	73 1	1085 2	Y	1	2 1		6
11	1560 N	1198	-0-	-362	-0-	73 1	1124 2	Y	1			7
12	1519 N	1110	-0-	-409	-0-	67 1	1043 2	Y	-0-	1 1		6
*01	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	87 1	1300 2	Y	-0-	1 1		5
02	1160 N	NO RPT	-0-	-1160	-0-			Y	NO RPT			5

ASCHE		WELL #:		27	RRCID ->	152399	COMPL. DATE	11/07/1994	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9428 - 10214
09	750 N	581	-0-	-169	-0-	38 1	543 2	Y	-0-			-0-
10	713 N	713	-0-	-0-	-0-	45 1	668 2	Y	-0-			-0-
11	750 N	703	-0-	-47	-0-	43 1	660 2	Y	-0-			-0-
12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	43 1	672 2	Y	-0-			-0-
*01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	46 1	692 2	Y	-0-			-0-
02	667 N	NO RPT	-0-	-667	-0-			Y	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		29	RRCID ->	162845	COMPL. DATE	04/15/1997	TOTAL DEPTH	10185	PERF.	9760 - 10081
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		37	RRCID ->	165975	COMPL. DATE	12/01/1997	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9420 - 10053
09	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	88 1	1255 2	Y	-0-			-0-
10	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	84 1	1247 2	Y	-0-			-0-
11	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	82 1	1257 2	Y	-0-			-0-
12	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	85 1	1313 2	Y	-0-			-0-
*01	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	87 1	1298 2	Y	-0-			-0-
02	1131 N	NO RPT	-0-	-1131	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARZA, A.		WELL #:		8	RRCID ->	167971	COMPL. DATE	03/26/1998	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9810 - 10174
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ALFONSO		WELL #: 9		RRCID -> 168273		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9983 - 10068			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	86	1 1225 2	Y	-0-		-0-
10	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	79	1 1178 2	Y	-0-		-0-
11	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	86	1 1322 2	Y	-0-		-0-
12	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	95	1 1474 2	Y	-0-		-0-
*01	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	89	1 1323 2	Y	-0-		-0-
02	1131 N	NO RPT	-0-	-1131	-0-			Y	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 1-C		RRCID -> 170221		COMPL. DATE 10/12/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9316 - 9868			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GARZA, A.		WELL #: 2-T		RRCID -> 172580		COMPL. DATE 02/01/1999		TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9901 - 9978			
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALFONSO		WELL #: 10		RRCID -> 173998		COMPL. DATE 07/13/1999		TOTAL DEPTH 10310 PERF. 10002 - 10116			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PORRAS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 174020		COMPL. DATE 12/07/2008		TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9484 - 10057			
09	4020 X	3550	-0-	-470	-0-	233	1 3317 2	Y	-0-	2 1	4
10	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	258	1 3853 2	Y	-0-	2 1	2
11	3690 X	3658	-0-	-32	-0-	224	1 3434 2	Y	-0-		2
12	3813 X	3759	-0-	-54	-0-	228	1 3530 2	Y	1	2 1	1
						1	9				
01	4123 X	3249	-0-	-874	-0-	204	1 3044 2	Y	1	1 1	1
						1	9				
02	3857 X	NO RPT	-0-	-3857	-0-			Y	NO RPT		1

ALFONSO		WELL #: 11		RRCID -> 175982		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9902 - 10152			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ALFONSO		WELL #:		12	RRCID ->	176406	COMPL. DATE	01/05/2000	TOTAL DEPTH	10320	PERF. 9895 - 10026	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GARZA, A.		WELL #:		10	RRCID ->	176410	COMPL. DATE	11/26/1999	TOTAL DEPTH	10190	PERF.10030 - 10060	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		11	RRCID ->	176940	COMPL. DATE	02/10/2000	TOTAL DEPTH	12900	PERF. 9633 - 10037	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GARZA, A.		WELL #:		12	RRCID ->	177098	COMPL. DATE	03/02/2000	TOTAL DEPTH	10060	PERF. 9928 - 9960	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALFONSO		WELL #:		13	RRCID ->	177331	COMPL. DATE	04/06/2000	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9928 - 10138	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		3	RRCID ->	177721	COMPL. DATE	04/24/2000	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11861 - 11921	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		15	RRCID ->	178601	COMPL. DATE	06/13/2000	TOTAL DEPTH	13000	PERF. 9860 - 12220	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
ASCHE		WELL #:		47	RRCID ->	178774	COMPL. DATE	06/24/2000	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9533 - 10358		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2760 X	1211	-0-	-1549	-0-	80	1	1131	2	Y	-0-			-0-
10	2170 N	1550	-0-	-620	-0-	97	1	1453	2	Y	-0-			-0-
11	1440 N	1277	-0-	-163	-0-	78	1	1199	2	Y	-0-			-0-
12	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	103	1	1598	2	Y	-0-			-0-
01	1550 N	1478	-0-	-72	-0-	93	1	1385	2	Y	-0-			-0-
02	1247 N	NO RPT	-0-	-1247	-0-					Y	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		49	RRCID ->	179512	COMPL. DATE	09/23/2000	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9590 - 10138		
09	3000 N	4400	-0-	1400	1400	289	1	4111	2	Y	-0-			-0-
10	3100 N	5269	-0-	2169	3569	331	1	4938	2	Y	-0-			-0-
11	3000 N	4364	-0-	1364	4933	268	1	4096	2	Y	-0-			-0-
12	9096 X	4163	-0-	-4933	-0-	253	1	3910	2	Y	-0-			-0-
*01	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	234	1	3492	2	Y	-0-			-0-
02	1305 X	NO RPT	-0-	-1305	-0-					Y	NO RPT			-0-

GUTIERREZ, J. M.		WELL #:		11	RRCID ->	179570	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	9662 - 9712		
09	780 N	656	-0-	-124	-0-	43	1	613	2	Y	-0-			-0-
10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	43	1	643	2	Y	-0-			-0-
11	648 N	648	-0-	-0-	-0-	40	1	608	2	Y	-0-			-0-
12	682 N	532	-0-	-150	-0-	32	1	500	2	Y	-0-			-0-
01	682 N	461	-0-	-221	-0-	29	1	432	2	Y	-0-			-0-
02	638 N	NO RPT	-0-	-638	-0-					Y	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		50	RRCID ->	179850	COMPL. DATE	11/03/2000	TOTAL DEPTH	10206	PERF.	9079 - 9890		
09	5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	383	1	5439	2	Y	1			1
10	3875 X	2474	-0-	-1401	-0-	155	1	2319	2	Y	-0-	1	1	-0-
11	3090 X	2459	-0-	-631	-0-	151	1	2308	2	Y	-0-			-0-
12	4464 X	2682	-0-	-1782	-0-	163	1	2518	2	Y	1	1	1	-0-
01	4464 X	3071	-0-	-1393	-0-	192	1	2871	2	Y	7			7
02	4176 X	NO RPT	-0-	-4176	-0-	8	9			Y	NO RPT			7

LEONARDO		WELL #:		26	RRCID ->	181151	COMPL. DATE	12/06/2000	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10010 - 10242		
09	540 N	483	-0-	-57	-0-	32	1	451	2	Y	-0-			-0-
10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	33	1	488	2	Y	1	1	1	-0-
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	28	1	435	2	Y	1			1
12	496 N	463	-0-	-33	-0-	28	1	435	2	Y	-0-	1	1	-0-
01	527 N	396	-0-	-131	-0-	25	1	371	2	Y	-0-			-0-
02	435 N	NO RPT	-0-	-435	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALFONSO		WELL #:		16	RRCID ->	181195	COMPL. DATE	02/09/2001	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9482 - 10197		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	462					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	462					N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ASCHE		WELL #:		52	RRCID ->	181581	COMPL. DATE	02/02/2001	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9178 - 9883	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	130 1	1845 2	Y	-0-			-0-
10		2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	146 1	2179 2	Y	-0-			-0-
11		1860 X	1655	-0-	-205	-0-	102 1	1553 2	Y	-0-			-0-
12		2046 X	1620	-0-	-426	-0-	98 1	1522 2	Y	-0-			-0-
01		2325 N	1133	-0-	-1192	-0-	71 1	1062 2	Y	-0-			-0-
02		1595 N	NO RPT	-0-	-1595	-0-			Y	NO RPT			-0-

LEONARDO		WELL #:		25	RRCID ->	181737	COMPL. DATE	03/02/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9168 - 9810	
09		3960 X	3798	-0-	-162	-0-	250 1	3547 2	Y	1			3
							1 9						
10		3596 X	3315	-0-	-281	-0-	208 1	3106 2	Y	1	1 1		3
							1 9						
11		3480 X	2761	-0-	-719	-0-	169 1	2591 2	Y	1			4
							1 9						
12		3596 X	2725	-0-	-871	-0-	165 1	2559 2	Y	1	1 1		4
							1 9						
01		3596 X	2444	-0-	-1152	-0-	153 1	2290 2	Y	1	1 1		4
							1 9						
02		3364 X	NO RPT	-0-	-3364	-0-			Y	NO RPT			4

JENNINGS RANCH C		WELL #:		24	RRCID ->	181940	COMPL. DATE	02/15/2001	TOTAL DEPTH	12757	PERF.	9064 - 12536	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		57	RRCID ->	182789	COMPL. DATE	04/12/2001	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9667 - 10102	
09		305 N	305	-0-	-0-	-0-	20 1	285 2	Y	-0-			-0-
10		372 N	232	-0-	-140	-0-	15 1	217 2	Y	-0-			-0-
11		456 N	456	-0-	-0-	-0-	28 1	428 2	Y	-0-			-0-
12		438 N	438	-0-	-0-	-0-	27 1	411 2	Y	-0-			-0-
*01		427 N	427	-0-	-0-	-0-	27 1	400 2	Y	-0-			-0-
02		435 N	NO RPT	-0-	-435	-0-			Y	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		27	RRCID ->	182951	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	12796	PERF.	9953 - 12225	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ALFONSO		WELL #: 18		RRCID -> 182966		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 10320		PERF.10016 - 10103						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2370 N	2344	-0-	-26	-0-	154	1	2189	2	Y	1	1	1			-0-
10	2697 X	2504	-0-	-193	-0-	157	1	2347	2	Y	-0-					-0-
11	2610 X	2152	-0-	-458	-0-	132	1	2020	2	Y	-0-					-0-
12	2418 X	1761	-0-	-657	-0-	107	1	1653	2	Y	1	1	1			-0-
01	2511 X	2091	-0-	-420	-0-	131	1	1960	2	Y	-0-					-0-
02	2349 X	NO RPT	-0-	-2349	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALFONSO		WELL #: 19		RRCID -> 183776		COMPL. DATE 07/26/2001		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 9588 - 10090						
09	1320 N	1258	-0-	-62	-0-	83	1	1175	2	Y	-0-					-0-
10	1333 N	1273	-0-	-60	-0-	80	1	1193	2	Y	-0-					-0-
11	1260 N	1143	-0-	-117	-0-	70	1	1073	2	Y	-0-					-0-
12	1302 N	1192	-0-	-110	-0-	72	1	1120	2	Y	-0-					-0-
01	1271 N	1200	-0-	-71	-0-	75	1	1125	2	Y	-0-					-0-
02	1102 N	NO RPT	-0-	-1102	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 60		RRCID -> 185040		COMPL. DATE 11/12/2001		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9298 - 9837						
09	6000 X	485	-0-	-5515	-0-	32	1	452	2	Y	1					3
10	4805 X	3	-0-	-4802	-0-	3	2			Y	-0-	1	1			2
11	4380 X	2	-0-	-4378	-0-	2	2			Y	-0-					2
12	3906 X	1	-0-	-3905	-0-	1	2			Y	-0-	2	1			-0-
01	496 X	7	-0-	-489	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	464 X	NO RPT	-0-	-464	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 5		RRCID -> 185694		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 12951		PERF.10406 - 12598						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J. M.		WELL #: 12		RRCID -> 185730		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9382 - 10102						
09	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	79	1	1127	2	Y	-0-					-0-
10	868 N	541	-0-	-327	-0-	34	1	507	2	Y	-0-					-0-
11	840 N	397	-0-	-443	-0-	24	1	373	2	Y	-0-					-0-
12	868 N	665	-0-	-203	-0-	40	1	625	2	Y	-0-					-0-
*01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	38	1	572	2	Y	-0-					-0-
02	377 N	NO RPT	-0-	-377	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALFONSO		WELL #: 21		RRCID -> 185744		COMPL. DATE 10/26/2001		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 9302 - 10175						
09	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	224	1	3184	2	Y	1	1	1			2
10	3441 X	3231	-0-	-210	-0-	203	1	3027	2	Y	1	2	1			1
11	3930 X	3218	-0-	-712	-0-	197	1	3020	2	Y	1					2
12	4061 X	2972	-0-	-1089	-0-	180	1	2791	2	Y	1	2	1			1
01	4061 X	2571	-0-	-1490	-0-	161	1	2409	2	Y	1	1	1			1
02	3306 X	NO RPT	-0-	-3306	-0-					Y	NO RPT					1

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
GUTIERREZ, J. M.		WELL #: 13		RRCID -> 186145		COMPL. DATE 10/24/2001		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9952 - 9984		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	8 1	119 2	Y	-0-	-0-
10	124 N	96	-0-	-28	-0-	6 1	90 2	Y	-0-	-0-
11	120 N	76	-0-	-44	-0-	5 1	71 2	Y	-0-	-0-
12	124 N	70	-0-	-54	-0-	4 1	66 2	Y	-0-	-0-
01	93 N	67	-0-	-26	-0-	4 1	63 2	Y	-0-	-0-
02	87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-			Y	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 30		RRCID -> 186257		COMPL. DATE 11/06/2001		TOTAL DEPTH 12434 PERF. 9590 - 12025		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GARZA, A.		WELL #: 14		RRCID -> 186727		COMPL. DATE 10/15/2001		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9987 - 10000		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 23		RRCID -> 187085		COMPL. DATE 12/01/2001		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10115 - 10151		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #: 3		RRCID -> 187301		COMPL. DATE 12/28/2001		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10394 - 12832		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 34		RRCID -> 187511		COMPL. DATE 01/27/2002		TOTAL DEPTH 12740 PERF. 9411 - 12435		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #: 1		RRCID -> 187667		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 12824 PERF. 9561 - 12401		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LEONARDO		WELL #: 32		RRCID -> 188516		COMPL. DATE 03/05/2002		TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9970 - 9980				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	14 1	198 2	Y	-0-			-0-
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	19 1	291 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	14 1	221 2	Y	1			1
						1 9						
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	15 1	232 2	Y	-0-	1 1		-0-
*01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	19 1	287 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
02	203 N	NO RPT	-0-	-203	-0-			Y	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 35		RRCID -> 189071		COMPL. DATE 04/09/2002		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9787 - 11623				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALFONSO		WELL #: 20		RRCID -> 189556		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9035 - 10008				
09	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	159 1	2255 2	Y	-0-			-0-
10	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	155 1	2319 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
11	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	146 1	2233 2	Y	1			1
						1 9						
12	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	127 1	1972 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
*01	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	120 1	1793 2	Y	1	2 1		-0-
						1 9						
02	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			Y	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #: 13		RRCID -> 189858		COMPL. DATE 06/27/2002		TOTAL DEPTH 12794 PERF. 9886 - 11282				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 7		RRCID -> 189951		COMPL. DATE 06/05/2002		TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9957 - 10186				
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #: 6		RRCID -> 189995		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 10136 - 11343				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS RANCH A		WELL #:		2	RRCID ->	190010	COMPL. DATE	06/20/2002	TOTAL DEPTH	12881	PERF. 9799 - 10045	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		38	RRCID ->	190131	COMPL. DATE	05/25/2002	TOTAL DEPTH	12600	PERF.10268 - 10344	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		36	RRCID ->	190136	COMPL. DATE	05/23/2002	TOTAL DEPTH	12765	PERF. 9558 - 9730	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		9	RRCID ->	190283	COMPL. DATE	07/03/2002	TOTAL DEPTH	12650	PERF.10170 - 10280	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		16	RRCID ->	190766	COMPL. DATE	07/02/2002	TOTAL DEPTH	13050	PERF. 9254 - 9740	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		33	RRCID ->	190805	COMPL. DATE	08/08/2002	TOTAL DEPTH	13036	PERF. 9954 - 10020	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ALFONSO		WELL #:		22	RRCID ->	190831	COMPL. DATE	08/30/2002	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9360 - 10106	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		540 N	524	-0-	-16	-0-	34 1	490 2	Y	-0-			-0-
10		558 N	533	-0-	-25	-0-	33 1	499 2	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
11		540 N	508	-0-	-32	-0-	31 1	476 2	Y	1			1
							1 9						
12		648 N	648	-0-	-0-	-0-	39 1	609 2	Y	-0-	1 1		-0-
*01		573 N	573	-0-	-0-	-0-	36 1	536 2	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
02		493 N	NO RPT	-0-	-493	-0-			Y	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		39	RRCID ->	190952	COMPL. DATE	08/01/2002	TOTAL DEPTH	12280	PERF.	10194 - 10214	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS, ROY		WELL #:		3	RRCID ->	191104	COMPL. DATE	09/15/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9992 - 10060	
09	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2			N	-0-			-0-
10	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	173 1	1105 2		N	-0-			-0-
11	1200 N	1158	-0-	-42	-0-	41 1	1117 2		N	-0-			-0-
12	1240 N	1062	-0-	-178	-0-	1062 2			N	-0-			-0-
01	1271 N	754	-0-	-517	-0-	32 1	722 2		N	-0-			-0-
02	1131 N	NO RPT	-0-	-1131	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		8	RRCID ->	191125	COMPL. DATE	08/15/2002	TOTAL DEPTH	12314	PERF.	10105 - 10233	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS, ROY		WELL #:		2	RRCID ->	191362	COMPL. DATE	08/08/2002	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	9086 - 12220	
09	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912 2			N	-0-			-0-
10	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	276 1	1759 2		N	-0-			-0-
11	1920 N	1858	-0-	-62	-0-	65 1	1793 2		N	-0-			-0-
12	1984 N	1380	-0-	-604	-0-	1380 2			N	-0-			-0-
*01	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	96 1	2188 2		N	-0-			-0-
02	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-				N	NO RPT			-0-

ALFONSO		WELL #:		23	RRCID ->	191396	COMPL. DATE	08/13/2002	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9540 - 10081	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JENNINGS, ROY		WELL #:		4	RRCID ->	191697	COMPL. DATE	11/07/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10047	- 10220	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1780 N	1780	-0-	-0-	1780 2			N	-0-			-0-
10		1901 N	1901	-0-	-0-	258 1	1643 2		N	-0-			-0-
11		1764 N	1764	-0-	-0-	62 1	1702 2		N	-0-			-0-
12		1829 N	1296	-0-	-533	1296 2			N	-0-			-0-
01		1891 N	8	-0-	-1883	8 2			N	-0-			-0-
02		1711 N	NO RPT	-0-	-1711				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #:		14	RRCID ->	191713	COMPL. DATE	09/05/2002	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10116	- 10372	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #:		11	RRCID ->	191719	COMPL. DATE	09/13/2002	TOTAL DEPTH	13050	PERF. 9675	- 9695	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALFONSO		WELL #:		24	RRCID ->	191768	COMPL. DATE	04/14/2003	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9350	- 10050	
09	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	117 1	1666 2	Y	1	1 1			-0-
						1 9							
10	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	118 1	1758 2	Y	-0-				-0-
11	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	137 1	2096 2	Y	-0-				-0-
12	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	146 1	2253 2	Y	1	1 1			-0-
						1 9							
*01	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	131 1	1960 2	Y	-0-				-0-
02	2146 N	NO RPT	-0-	-2146	-0-			Y	NO RPT				-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		10	RRCID ->	191824	COMPL. DATE	10/03/2002	TOTAL DEPTH	12600	PERF.10026	- 10057	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #:		4	RRCID ->	192099	COMPL. DATE	08/28/2002	TOTAL DEPTH	13050	PERF.10078	- 10258	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS RANCH C		WELL #:		29	RRCID ->	192226	COMPL. DATE	11/01/2002	TOTAL DEPTH	12900	PERF. 9700 - 10112	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		42	RRCID ->	192990	COMPL. DATE	08/27/2002	TOTAL DEPTH	12800	PERF. 9646 - 9786	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ALFONSO		WELL #:		25	RRCID ->	193100	COMPL. DATE	11/14/2002	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9906 - 9990	
09	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	70 1	991 2	Y	-0-		-0-	
10	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	71 1	1059 2	Y	-0-		-0-	
11	951 N	951	-0-	-0-	-0-	58 1	893 2	Y	-0-		-0-	
12	899 N	864	-0-	-35	-0-	52 1	812 2	Y	-0-		-0-	
*01	909 N	909	-0-	-0-	-0-	57 1	852 2	Y	-0-		-0-	
02	841 N	NO RPT	-0-	-841	-0-			Y	NO RPT		-0-	

JENNINGS RANCH D		WELL #:		13	RRCID ->	193252	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	12350	PERF. 9984 - 10201	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		14	RRCID ->	193303	COMPL. DATE	11/07/2002	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10386 - 10626	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		16	RRCID ->	193867	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	12696	PERF.10148 - 12058	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		12	RRCID ->	195094	COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL DEPTH	12907	PERF.10434 - 10571	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
JENNINGS RANCH C		WELL #:		48	RRCID ->	195199	COMPL. DATE	05/09/2003	TOTAL DEPTH	12765	PERF. 9726 - 9871
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		27	RRCID ->	195201	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	12818	PERF. 9902 - 9944
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		26	RRCID ->	195204	COMPL. DATE	04/15/2003	TOTAL DEPTH	12550	PERF.10094 - 10219
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GARZA, A.		WELL #:		16	RRCID ->	195428	COMPL. DATE	11/01/2002	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9453 - 10034
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GARZA, A.		WELL #:		17	RRCID ->	195545	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9492 - 9886
09	270 N	121	-0-	-149	-0-	8 1	113 2	Y	-0-	-0-	
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-	-0-	
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	28 1	425 2	Y	-0-	-0-	
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	14 1	223 2	Y	-0-	-0-	
*01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	8 1	125 2	Y	-0-	-0-	
02	203 N	NO RPT	-0-	-203	-0-			Y	NO RPT	-0-	

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		21	RRCID ->	195548	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	12900	PERF. 9957 - 10040
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

JENNINGS RANCH B1		WELL #:		12	RRCID ->	195559	COMPL. DATE	06/02/2003	TOTAL DEPTH	13185	PERF.10010 - 10288
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ASCHE		WELL #: 69		RRCID -> 195563		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9792 - 9804				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #: 70		RRCID -> 195571		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9626 - 9778				
09		963 X	963	-0-	-0-	-0-	63	1	900	2	Y	-0-
10		816 N	816	-0-	-0-	-0-	51	1	765	2	Y	-0-
11		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	62	1	954	2	Y	-0-
12		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	83	1	1288	2	Y	-0-
*01		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	68	1	1013	2	Y	-0-
02		493 N	NO RPT	-0-	-493	-0-			Y	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #: 71		RRCID -> 196166		COMPL. DATE 04/25/2004		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9148 - 9746				
09		6240 X	-0-	-0-	-6240	-0-	1076	1	16063	2	Y	-0-
10		T. A.	17141	-0-	17141	17141	2	9	2	1	1	1
11		T. A.	15134	-0-	15134	32275	928	1	14203	2	Y	4
12		T. A.	11761	-0-	11761	44036	713	1	11041	2	Y	4
01		T. A.	9622	-0-	9622	53658	604	1	9015	2	Y	3
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	53658	3	9	Y	NO RPT		3

LEONARDO		WELL #: 36		RRCID -> 196170		COMPL. DATE 06/03/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9438 - 9806				
09		540 N	471	-0-	-69	-0-	31	1	440	2	Y	-0-
10		515 N	515	-0-	-0-	-0-	32	1	482	2	Y	-0-
11		526 N	526	-0-	-0-	-0-	1	9	1	1	1	1
12		496 N	380	-0-	-116	-0-	32	1	493	2	Y	1
*01		633 N	633	-0-	-0-	-0-	23	1	357	2	Y	-0-
02		522 N	NO RPT	-0-	-522	-0-	40	1	592	2	Y	-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 30		RRCID -> 196380		COMPL. DATE 06/16/2003		TOTAL DEPTH 13155 PERF.10208 - 10396				
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 53		RRCID -> 196590		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 12761 PERF. 9844 - 9956				
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ASCHE		WELL #: 72		RRCID -> 196924		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9730 - 9825								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4950 X	4141	-0-	-809	-0-	272	1	3869	2	Y	-0-	3	1			2
10	4743 X	4142	-0-	-601	-0-	260	1	3882	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	4500 X	3871	-0-	-629	-0-	237	1	3634	2	Y	-0-					-0-
12	4526 X	3908	-0-	-618	-0-	237	1	3670	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
01	4433 X	3896	-0-	-537	-0-	244	1	3643	2	Y	8	1	1			7
						9	9									
02	4002 X	NO RPT	-0-	-4002	-0-					Y	NO RPT					7

ASCHE		WELL #: 73		RRCID -> 197095		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9141 - 11810								
09	3870 X	3017	-0-	-853	-0-	198	1	2809	2	Y	9	4	1			5
						10	9									
10	3999 X	2925	-0-	-1074	-0-	184	1	2741	2	Y	-0-	4	1			1
11	3870 X	2363	-0-	-1507	-0-	145	1	2218	2	Y	-0-					1
12	3906 X	2083	-0-	-1823	-0-	126	1	1956	2	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
01	3131 X	1904	-0-	-1227	-0-	119	1	1784	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
02	2929 X	NO RPT	-0-	-2929	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 40		RRCID -> 197282		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 13098 PERF. 9182 - 9985								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 20		RRCID -> 197683		COMPL. DATE 08/20/2003		TOTAL DEPTH 12885 PERF.10020 - 10234								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 18		RRCID -> 198138		COMPL. DATE 09/01/2003		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10070 - 10080								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 32		RRCID -> 198406		COMPL. DATE 08/21/2003		TOTAL DEPTH 13150 PERF.10280 - 10547								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
JENNINGS RANCH D		WELL #: 19		RRCID -> 198564		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10470 - 10782								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 28		RRCID -> 199520		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 13115 PERF. 9667 - 9707								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J. M.		WELL #: 15		RRCID -> 199524		COMPL. DATE 12/02/2003		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9392 - 10036								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 33		RRCID -> 200063		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 14200 PERF.10312 - 10540								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH B1		WELL #: 16		RRCID -> 200310		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10079 - 10089								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 78		RRCID -> 200323		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9356 - 10086								
09	6510 X	4779	-0-	-1731	-0-	314	1	4463	2	Y	2	1	1			4
						2	9									
10	6665 X	4802	-0-	-1863	-0-	301	1	4500	2	Y	1	2	1			3
						1	9									
11	6300 X	4602	-0-	-1698	-0-	282	1	4319	2	Y	1					4
						1	9									
12	6262 X	4051	-0-	-2211	-0-	246	1	3803	2	Y	2	2	1			4
						2	9									
01	5952 X	5110	-0-	-842	-0-	320	1	4781	2	Y	8	2	1			10
						9	9									
02	4611 X	NO RPT	-0-	-4611	-0-					Y	NO RPT					10

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 JENNINGS RANCH C WELL #: 46 RRCID -> 201130 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10391 - 10415

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

ASCHE WELL #: 80 RRCID -> 201332 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9216 - 9930

09	3270	X	921	-0-	-2349	-0-	60	1	853	2	Y	7	3	1			4
							8	9									
10	3379	X	1002	-0-	-2377	-0-	63	1	939	2	Y	-0-	4	1			-0-
11	2370	X	776	-0-	-1594	-0-	48	1	728	2	Y	-0-					-0-
12	961	X	540	-0-	-421	-0-	33	1	507	2	Y	-0-					-0-
01	992	X	468	-0-	-524	-0-	29	1	439	2	Y	-0-					-0-
02	928	X	NO RPT	-0-	-928	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 52 RRCID -> 201680 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 12423 PERF. N/A

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

ASCHE WELL #: 81 RRCID -> 201696 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9752 - 10042

09	1770	N	1656	-0-	-114	-0-	109	1	1547	2	Y	-0-					-0-
10	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	81	1	1210	2	Y	-0-					-0-
11	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	153	1	2345	2	Y	-0-					-0-
12	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	165	1	2550	2	Y	-0-					-0-
*01	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	177	1	2640	2	Y	-0-					-0-
02	2001	N	NO RPT	-0-	-2001	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 10 RRCID -> 201859 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9011 - 9031

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

JENNINGS RANCH AA WELL #: 25 RRCID -> 202327 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10298 - 10512

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

CHARCO (9900)			//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310									
JENNINGS RANCH C			WELL #: 59		RRCID -> 202334		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 13045 PERF.10248 - 10330			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C			WELL #: 5		RRCID -> 204192		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 12910 PERF.10334 - 10344			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C			WELL #: 57		RRCID -> 204195		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 13037 PERF. 9636 - 9713			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEONARDO			WELL #: 39		RRCID -> 204423		COMPL. DATE 11/08/2004		TOTAL DEPTH 12816 PERF. 9470 - 10388			
09	2190 X	1308	-0-	-882	-0-	86 1	1222 2	Y	-0-			-0-
10	2263 X	1414	-0-	-849	-0-	89 1	1324 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
11	1350 N	1309	-0-	-41	-0-	80 1	1228 2	Y	1			1
						1 9						
12	1364 N	1318	-0-	-46	-0-	80 1	1237 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
01	1426 N	1260	-0-	-166	-0-	79 1	1180 2	Y	1	2 1		-0-
						1 9						
02	1276 N	NO RPT	-0-	-1276	-0-			Y	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C			WELL #: 4		RRCID -> 204519		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9781 - 9855			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALFONSO			WELL #: 28		RRCID -> 204581		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 10320 PERF.10015 - 10039			
09	360 N	246	-0-	-114	-0-	16 1	230 2	Y	-0-			-0-
10	372 N	225	-0-	-147	-0-	14 1	211 2	Y	-0-			-0-
11	330 N	172	-0-	-158	-0-	11 1	161 2	Y	-0-			-0-
12	248 N	154	-0-	-94	-0-	9 1	145 2	Y	-0-			-0-
01	217 N	108	-0-	-109	-0-	7 1	101 2	Y	-0-			-0-
02	174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		34	RRCID ->	204637	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	12940	PERF.	9692 - 9777		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		21	RRCID ->	204643	COMPL. DATE	06/23/2004	TOTAL DEPTH	13082	PERF.	10851 - 11043
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ASCHE		WELL #:		85	RRCID ->	204765	COMPL. DATE	10/02/2004	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9976 - 10129
09	1230 X	251	-0-	-979	-0-	17	1	234	2	Y	-0-	-0-
10	1302 N	167	-0-	-1135	-0-	11	1	156	2	Y	-0-	-0-
11	1590 N	344	-0-	-1246	-0-	21	1	323	2	Y	-0-	-0-
12	248 N	217	-0-	-31	-0-	13	1	204	2	Y	-0-	-0-
*01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	17	1	261	2	Y	-0-	-0-
02	319 N	NO RPT	-0-	-319	-0-					Y	NO RPT	-0-

ALFONSO		WELL #:		27	RRCID ->	206073	COMPL. DATE	10/23/2004	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9466 - 9656
09	870 N	820	-0-	-50	-0-	54	1	766	2	Y	-0-	-0-
10	868 N	777	-0-	-91	-0-	49	1	728	2	Y	-0-	-0-
11	840 N	800	-0-	-40	-0-	49	1	751	2	Y	-0-	-0-
12	837 N	827	-0-	-10	-0-	50	1	777	2	Y	-0-	-0-
*01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	52	1	777	2	Y	-0-	-0-
02	783 N	NO RPT	-0-	-783	-0-					Y	NO RPT	-0-

ALFONSO		WELL #:		29	RRCID ->	206084	COMPL. DATE	11/25/2009	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	10020 - 10128
09	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	156	1	2213	2	Y	2	1 1 2
10	1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	113	1	1684	2	Y	1	1 1 2
11	1320 X	1089	-0-	-231	-0-	67	1	1021	2	Y	1	3
12	2449 X	851	-0-	-1598	-0-	52	1	798	2	Y	1	2 1 2
01	2449 X	1574	-0-	-875	-0-	99	1	1474	2	Y	1	1 1 2
02	2291 X	NO RPT	-0-	-2291	-0-	1	9			Y	NO RPT	2

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ASCHE		WELL #:		86	RRCID ->	206428	COMPL. DATE	11/26/2004	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	9628 - 12224	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		5523 X	5523	-0-	-0-	363	1	5158	2	Y	2	1 1	3
						2	9						
10		5611 X	5281	-0-	-330	331	1	4949	2	Y	1	1 1	3
						1	9						
11		5663 X	5663	-0-	-0-	347	1	5315	2	Y	1		4
						1	9						
12		6232 X	6232	-0-	-0-	378	1	5852	2	Y	2	2 1	4
						2	9						
01		5704 X	5612	-0-	-92	352	1	5251	2	Y	8	2 1	10
						9	9						
02		5481 X	NO RPT	-0-	-5481					Y	NO RPT		10

ASCHE		WELL #:		88	RRCID ->	207656	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	13330	PERF.	9668 - 12194	
09		1061 N	1061	-0-	-0-	70	1	991	2	Y	-0-		-0-
10		1272 N	1272	-0-	-0-	80	1	1192	2	Y	-0-		-0-
11		1713 N	1713	-0-	-0-	105	1	1608	2	Y	-0-		-0-
12		1646 N	1646	-0-	-0-	100	1	1546	2	Y	-0-		-0-
01		1147 N	1065	-0-	-82	67	1	998	2	Y	-0-		-0-
02		1073 N	NO RPT	-0-	-1073					Y	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #:		90	RRCID ->	208654	COMPL. DATE	01/23/2005	TOTAL DEPTH	10683	PERF.	9724 - 9870	
09		330 N	308	-0-	-22	20	1	288	2	Y	-0-		-0-
10		341 N	325	-0-	-16	20	1	305	2	Y	-0-		-0-
11		310 N	310	-0-	-0-	19	1	291	2	Y	-0-		-0-
12		323 N	323	-0-	-0-	20	1	303	2	Y	-0-		-0-
*01		348 N	348	-0-	-0-	22	1	326	2	Y	-0-		-0-
02		290 N	NO RPT	-0-	-290					Y	NO RPT		-0-

JENNINGS, ROY		WELL #:		7	RRCID ->	209133	COMPL. DATE	01/13/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9416 - 10049	
09		73 N	73	-0-	-0-	69	2	4	9	N	4	4 1	-0-
10		125 N	125	-0-	-0-	17	1	108	2	N	-0-		-0-
11		240 N	196	-0-	-44	7	1	189	2	N	-0-		-0-
12		62 N	55	-0-	-7	55	2			N	-0-		-0-
01		124 N	5	-0-	-119	5	2			N	-0-		-0-
02		203 N	NO RPT	-0-	-203					N	NO RPT		-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	209475	COMPL. DATE	02/07/2005	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9390 - 10110	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
ASCHE		WELL #: 95		RRCID -> 209641		COMPL. DATE 04/13/2005				TOTAL DEPTH 12282 PERF. 9708 - 9790				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3450 X	2175	-0-	-1275	-0-	143	1	2031	2	Y	1	1	1	-0-
10	3565 X	2092	-0-	-1473	-0-	131	1	1961	2	Y	-0-			-0-
11	2850 X	2141	-0-	-709	-0-	131	1	2010	2	Y	-0-			-0-
12	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	167	1	2587	2	Y	1			1
*01	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	243	1	3634	2	Y	1	1	1	1
02	2117 X	NO RPT	-0-	-2117	-0-					Y	NO RPT			1
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 36		RRCID -> 209647		COMPL. DATE 09/01/2004				TOTAL DEPTH 13250 PERF. 10058 - 10281				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LEONARDO		WELL #: 42		RRCID -> 210429		COMPL. DATE 05/06/2005				TOTAL DEPTH 12772 PERF. 9977 - 10274				
09	570 N	528	-0-	-42	-0-	35	1	493	2	Y	-0-			-0-
10	558 N	514	-0-	-44	-0-	32	1	482	2	Y	-0-			-0-
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	33	1	507	2	Y	-0-			-0-
12	558 N	555	-0-	-3	-0-	34	1	521	2	Y	-0-			-0-
01	527 N	522	-0-	-5	-0-	33	1	489	2	Y	-0-			-0-
02	522 N	NO RPT	-0-	-522	-0-					Y	NO RPT			-0-
JENNINGS, ROY		WELL #: 8		RRCID -> 210449		COMPL. DATE 04/22/2005				TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9067 - 9992				
09	3210 X	2416	-0-	-794	-0-	2412	2	4	9	N	4	4	1	-0-
10	2914 X	2202	-0-	-712	-0-	299	1	1903	2	N	-0-			-0-
11	2610 X	2392	-0-	-218	-0-	84	1	2308	2	N	-0-			-0-
12	2697 X	2108	-0-	-589	-0-	2108	2			N	-0-			-0-
*01	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	121	1	2742	2	N	-0-			-0-
02	2349 X	NO RPT	-0-	-2349	-0-					N	NO RPT			-0-
ALFONSO		WELL #: 32		RRCID -> 210561		COMPL. DATE 05/03/2005				TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9364 - 10126				
09	1110 N	1109	-0-	-1	-0-	73	1	1036	2	Y	-0-			-0-
10	1240 N	1136	-0-	-104	-0-	71	1	1065	2	Y	-0-			-0-
11	1110 N	1006	-0-	-104	-0-	62	1	944	2	Y	-0-			-0-
12	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	75	1	1165	2	Y	-0-			-0-
01	1147 N	1114	-0-	-33	-0-	70	1	1044	2	Y	-0-			-0-
02	986 N	NO RPT	-0-	-986	-0-					Y	NO RPT			-0-
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 211208		COMPL. DATE 04/01/2005				TOTAL DEPTH 11848 PERF. 9736 - 9804				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ALFONSO		WELL #:		34	RRCID ->	211266	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10006	- 10056
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3000 N	4451	-0-	1451	1451	292 1	4157 2	Y	2	1 1		1
10	3100 N	3676	-0-	576	2027	231 1	3444 2	Y	1	1 1		1
11	3000 N	2215	-0-	-785	1242	136 1	2077 2	Y	2			3
12	2837 X	1595	-0-	-1242	-0-	97 1	1496 2	Y	2	2 1		3
*01	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	129 1	1921 2	Y	1	2 1		2
02	580 X	NO RPT	-0-	-580	-0-	1 9		Y	NO RPT			2

ASCHE		WELL #:		98	RRCID ->	211337	COMPL. DATE	07/12/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9184	- 9836
09	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	162 1	2301 2	Y	1	1 1		-0-
10	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	125 1	1866 2	Y	-0-			-0-
11	2730 X	1794	-0-	-936	-0-	110 1	1684 2	Y	-0-			-0-
12	2821 X	1461	-0-	-1360	-0-	89 1	1371 2	Y	1	1 1		-0-
01	2821 X	961	-0-	-1860	-0-	60 1	901 2	Y	-0-			-0-
02	2378 X	NO RPT	-0-	-2378	-0-			Y	NO RPT			-0-

ALFONSO		WELL #:		31	RRCID ->	211339	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	10320	PERF. 9174	- 10201
09	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	98 1	1391 2	Y	-0-			-0-
10	1426 N	1263	-0-	-163	-0-	79 1	1184 2	Y	-0-			-0-
11	1350 N	1253	-0-	-97	-0-	77 1	1176 2	Y	-0-			-0-
12	1550 N	1306	-0-	-244	-0-	79 1	1227 2	Y	-0-			-0-
*01	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	84 1	1251 2	Y	-0-			-0-
02	1218 N	NO RPT	-0-	-1218	-0-			Y	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		101	RRCID ->	212331	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	12624	PERF.10246	- 12178
09	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	91 1	1297 2	Y	-0-			-0-
10	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	82 1	1223 2	Y	-0-			-0-
11	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	89 1	1364 2	Y	-0-			-0-
12	1426 N	1219	-0-	-207	-0-	74 1	1145 2	Y	-0-			-0-
01	1302 N	1192	-0-	-110	-0-	75 1	1117 2	Y	-0-			-0-
02	1363 N	NO RPT	-0-	-1363	-0-			Y	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		100	RRCID ->	212466	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	12600	PERF.10233	- 12177
09	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	252 1	3584 2	Y	2			2
10	6665 X	3755	-0-	-2910	-0-	236 1	3518 2	Y	1	1 1		2
11	5490 X	2775	-0-	-2715	-0-	170 1	2604 2	Y	1			3
12	4092 X	3658	-0-	-434	-0-	222 1	3434 2	Y	2	2 1		3
01	3968 X	2070	-0-	-1898	-0-	130 1	1939 2	Y	1	1 1		3
02	3712 X	NO RPT	-0-	-3712	-0-	1 9		Y	NO RPT			3

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ALFONSO		WELL #:		36	RRCID ->	212874	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9235 - 10188
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		1047 N	1047	-0-	-0-	69 1	978 2	Y	-0-			-0-
10		1014 N	1014	-0-	-0-	64 1	950 2	Y	-0-			-0-
11		1110 N	911	-0-	-199	56 1	855 2	Y	-0-			-0-
12		1085 N	928	-0-	-157	56 1	872 2	Y	-0-			-0-
01		1023 N	839	-0-	-184	53 1	786 2	Y	-0-			-0-
02		870 N	NO RPT	-0-	-870			Y	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		105	RRCID ->	212875	COMPL. DATE	08/08/2005	TOTAL DEPTH	13032	PERF.	10098 - 10229
09		540 N	484	-0-	-56	32 1	452 2	Y	-0-			-0-
10		558 N	540	-0-	-18	34 1	506 2	Y	-0-			-0-
11		550 N	550	-0-	-0-	34 1	516 2	Y	-0-			-0-
12		544 N	544	-0-	-0-	33 1	511 2	Y	-0-			-0-
*01		529 N	529	-0-	-0-	33 1	496 2	Y	-0-			-0-
02		522 N	NO RPT	-0-	-522			Y	NO RPT			-0-

ROY JENNINGS		WELL #:		9	RRCID ->	212928	COMPL. DATE	07/03/2005	TOTAL DEPTH	10360	PERF.	9816 - 10016
09		2152 N	2152	-0-	-0-	2139 2	13 9	N	12	12 1		-0-
10		2287 N	2287	-0-	-0-	310 1	1977 2	N	-0-			-0-
11		1948 N	1948	-0-	-0-	68 1	1880 2	N	-0-			-0-
12		2232 N	794	-0-	-1438	794 2		N	-0-			-0-
01		2294 N	1927	-0-	-367	81 1	1846 2	N	-0-			-0-
02		1885 N	NO RPT	-0-	-1885			N	NO RPT			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	212985	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	12195	PERF.	9474 - 9746
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		37	RRCID ->	213159	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	12970	PERF.	9534 - 10806
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	213211	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	10865	PERF.	9309 - 10300
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		104	RRCID ->	213230	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	13330	PERF.	10036 - 11357
09		1230 N	1226	-0-	-4	81 1	1145 2	Y	-0-			-0-
10		1271 N	1231	-0-	-40	77 1	1154 2	Y	-0-			-0-
11		1230 N	1161	-0-	-69	71 1	1090 2	Y	-0-			-0-
12		1271 N	1177	-0-	-94	71 1	1106 2	Y	-0-			-0-
01		1240 N	1180	-0-	-60	74 1	1106 2	Y	-0-			-0-
02		1131 N	NO RPT	-0-	-1131			Y	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
ALFONSO		WELL #:		35	RRCID ->	213318	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9536 - 10000		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	240 N	232	-0-	-8	-0-	15	1	217	2	Y	-0-			-0-
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	15	1	223	2	Y	-0-			-0-
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	14	1	217	2	Y	-0-			-0-
12	248 N	235	-0-	-13	-0-	14	1	221	2	Y	-0-			-0-
01	248 N	237	-0-	-11	-0-	15	1	222	2	Y	-0-			-0-
02	232 N	NO RPT	-0-	-232	-0-					Y	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		92	RRCID ->	213494	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	9312 - 9969		
09	7110 X	4863	-0-	-2247	-0-	320	1	4541	2	Y	2	1 1		2
						2	9							
10	5952 X	5615	-0-	-337	-0-	352	1	5263	2	Y	-0-	1 1		1
11	6772 X	6772	-0-	-0-	-0-	415	1	6356	2	Y	1			2
						1	9							
12	12705 X	12705	-0-	-0-	-0-	771	1	11932	2	Y	2	2 1		2
						2	9							
01	6107 X	5600	-0-	-507	-0-	351	1	5240	2	Y	8	1 1		9
						9	9							
02	5713 X	NO RPT	-0-	-5713	-0-					Y	NO RPT			9

ASCHE		WELL #:		107	RRCID ->	213833	COMPL. DATE	08/27/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9865 - 9927		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAUREAL, O. M. ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	214256	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	12020	PERF.	9440 - 11611		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAS OVEJAS-STATE		WELL #:		1	RRCID ->	214905	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	12160	PERF.	9656 - 12000		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	215095	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	12089	PERF.	9328 - 9472		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
JENNINGS RANCH C		WELL #: 60		RRCID -> 215251		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9976 - 11310								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 215841		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9557 - 11629								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O. M. LAUREL ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 215866		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9603 - 11585								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 215951		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9349 - 9772								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 108		RRCID -> 216428		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 13315 PERF. 9772 - 12560								
09	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	310	1	4408	2	Y	1					12
						1	9									
10	4712 X	4563	-0-	-149	-0-	286	1	4277	2	Y	-0-	1	1			11
11	4530 X	4438	-0-	-92	-0-	272	1	4166	2	Y	-0-					11
12	4712 X	4231	-0-	-481	-0-	257	1	3973	2	Y	1	1	1			11
						1	9									
*01	4712 X	4195	-0-	-517	-0-	263	1	3932	2	Y	-0-	1	1			10
02	4408 X	NO RPT	-0-	-4408	-0-					Y	NO RPT					10

JENNINGS RANCH C		WELL #: 61		RRCID -> 216775		COMPL. DATE 10/05/2005		TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9958 - 10956								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 ALFONSO WELL #: 37 RRCID -> 217117 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9454 - 10045

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1230 X	1048	-0-	-182	-0-		69 1	979 2	Y	-0-			-0-
10		992 N	897	-0-	-95	-0-		56 1	841 2	Y	-0-			-0-
11		870 N	862	-0-	-8	-0-		53 1	809 2	Y	-0-			-0-
12		1085 N	896	-0-	-189	-0-		54 1	842 2	Y	-0-			-0-
*01		916 N	916	-0-	-0-	-0-		57 1	851 2	Y	7			7
								8 9						
02		841 N	NO RPT	-0-	-841	-0-				Y	NO RPT			7

ALFONSO WELL #: 38 RRCID -> 217124 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10070 - 10094

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

ASCHE WELL #: 109 RRCID -> 217125 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10055 - 10100

09		1470 N	1328	-0-	-142	-0-		87 1	1241 2	Y	-0-			-0-
10		1581 N	1545	-0-	-36	-0-		97 1	1448 2	Y	-0-			-0-
11		1410 N	1096	-0-	-314	-0-		67 1	1029 2	Y	-0-			-0-
12		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-		102 1	1578 2	Y	-0-			-0-
01		1550 N	1471	-0-	-79	-0-		92 1	1379 2	Y	-0-			-0-
02		1073 N	NO RPT	-0-	-1073	-0-				Y	NO RPT			-0-

EL REFUGIO WELL #: 1 RRCID -> 217483 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9474 - 11658

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

JENNINGS RANCH AA WELL #: 35 RRCID -> 217774 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9501 - 11241

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

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 218317 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9511 - 9827

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

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
A. GARZA		WELL #:		19	RRCID ->	218452	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8960 - 9914
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		1530 N	1440	-0-	-90	-0-	95 1	1345 2	Y	-0-		6
10		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	113 1	1687 2	Y	-0-		6
11		1110 N	1032	-0-	-78	-0-	63 1	969 2	Y	-0-		6
12		1271 N	935	-0-	-336	-0-	57 1	878 2	Y	-0-		6
01		1271 N	784	-0-	-487	-0-	49 1	735 2	Y	-0-		6
02		986 N	NO RPT	-0-	-986	-0-			Y	NO RPT		6

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		12	RRCID ->	218488	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	9322 - 9494
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		13	RRCID ->	219464	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9466 - 9810
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		8	RRCID ->	219646	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	12113	PERF.	9416 - 11690
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EL REFUGIO		WELL #:		2	RRCID ->	222010	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9443 - 11368
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #:		111	RRCID ->	222217	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	9962	PERF.	9165 - 9198
09	3030 X	1737	-0-	-1293	-0-	114 1	1622 2	Y	1	2 1		2
						1 9						
10	5611 X	2319	-0-	-3292	-0-	145 1	2172 2	Y	2	4 1		-0-
						2 9						
11	5430 X	1223	-0-	-4207	-0-	75 1	1146 2	Y	2			2
						2 9						
12	5611 X	1462	-0-	-4149	-0-	89 1	1370 2	Y	3	5 1		-0-
						3 9						
01	2325 X	554	-0-	-1771	-0-	35 1	518 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
02	2175 X	NO RPT	-0-	-2175	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GARZA, A.		WELL #: 21		RRCID -> 222269		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9276 - 9838			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	4740 X	4120	-0-	-620	-0-	271 1	3847 2	Y	2	1 1	1
10	4898 X	4280	-0-	-618	-0-	269 1	4010 2	Y	1	1 1	1
11	4410 X	2450	-0-	-1960	-0-	150 1	2299 2	Y	1		2
12	4557 X	3552	-0-	-1005	-0-	213 1	3303 2	Y	33	21 1	14
01	4557 X	3753	-0-	-804	-0-	235 1	3517 2	Y	1	9 1	6
02	4002 X	NO RPT	-0-	-4002	-0-	1 9		Y	NO RPT		6

GARZA, A.		WELL #: 24		RRCID -> 222348		COMPL. DATE 08/29/2006		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9301 - 9750			
09	1170 N	1054	-0-	-116	-0-	69 1	985 2	Y	-0-		-0-
10	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	64 1	958 2	Y	-0-		-0-
11	968 N	968	-0-	-0-	-0-	59 1	909 2	Y	-0-		-0-
12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	47 1	724 2	Y	-0-		-0-
01	496 N	483	-0-	-13	-0-	30 1	453 2	Y	-0-		-0-
02	464 N	NO RPT	-0-	-464	-0-			Y	NO RPT		-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 222812		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 12275 PERF. 9518 - 10078			
09	702 N	702	-0-	-0-	-0-	699 2	3 9	Y	3		27
10	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2		Y	-0-		27
11	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2		Y	-0-		27
12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 2		Y	-0-		27
*01	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2		Y	-0-	27 7	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GARZA, A.		WELL #: 25		RRCID -> 222887		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9773 - 9888			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

A. GARZA		WELL #: 23		RRCID -> 223406		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9146 - 9188			
09	1350 X	1314	-0-	-36	-0-	86 1	1228 2	Y	-0-		-0-
10	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	75 1	1119 2	Y	-0-		-0-
11	1230 N	1041	-0-	-189	-0-	64 1	977 2	Y	-0-		-0-
12	1364 N	1075	-0-	-289	-0-	63 1	979 2	Y	30	19 1	11
01	1209 N	1119	-0-	-90	-0-	33 9					
02	1015 N	NO RPT	-0-	-1015	-0-	70 1	1049 2	Y	-0-	11 1	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 26		RRCID -> 223779		COMPL. DATE 07/02/2006		TOTAL DEPTH 12187 PERF. 9456 - 9472			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GARZA, AMANDO TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 225662		COMPL. DATE 01/22/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9283 - 9369			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	13800 X	11311	-0-	-2489	-0-	743 1	10566 2	N	2	1 1	2
						2 9					
10	14260 X	13866	-0-	-394	-0-	870 1	12994 2	N	2	3 1	1
						2 9					
11	13530 X	12523	-0-	-1007	-0-	768 1	11753 2	N	2		3
						2 9					
12	13640 X	11613	-0-	-2027	-0-	705 1	10904 2	N	4	5 1	2
						4 9					
01	13857 X	11985	-0-	-1872	-0-	752 1	11231 2	N	2	3 1	1
						2 9					
02	12963 X	NO RPT	-0-	-12963	-0-			N	NO RPT		1

JENNINGS RANCH D		WELL #: 27		RRCID -> 227242		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 12544 PERF. 9637 - 9792			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 228237		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH 12168 PERF. 9428 - 10428			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 40		RRCID -> 229097		COMPL. DATE 03/11/2007		TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8935 - 10447			
09	360 N	285	-0-	-75	-0-	30 1	255 2	Y	-0-		9
10	93 N	51	-0-	-42	-0-	6 1	45 2	Y	-0-		9
11	150 N	49	-0-	-101	-0-	7 1	42 2	Y	-0-		9
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	5 1	23 2	Y	-0-		9
*01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		Y	-0-	9 7	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 19		RRCID -> 229966		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9271 - 11294			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 230015		COMPL. DATE 02/05/2007		TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9330 - 11593			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
AMANDO GARZA TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 230801		COMPL. DATE 08/26/2007		TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9277 - 9344			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	10320 X	10200	-0-	-120	-0-	670 1	9527 2	N	3	1 1	6
10	12493 X	11020	-0-	-1473	-0-	692 1	10326 2	N	2	2 1	6
11	12090 X	10846	-0-	-1244	-0-	665 1	10179 2	N	2		8
12	12493 X	10733	-0-	-1760	-0-	651 1	10078 2	N	4	4 1	8
01	12307 X	10907	-0-	-1400	-0-	684 1	10222 2	N	1	3 1	6
02	10498 X	NO RPT	-0-	-10498	-0-	1 9		N	NO RPT		6

JENNINGS RANCH C		WELL #: 62		RRCID -> 230955		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 12662 PERF.11225 - 11233			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ASCHE		WELL #: 114		RRCID -> 231227		COMPL. DATE 09/17/2007		TOTAL DEPTH 11991 PERF. 9684 - 9710			
09	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	66 1	938 2	Y	-0-	-0-	
10	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	90 1	1342 2	Y	-0-	-0-	
11	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	74 1	1126 2	Y	-0-	-0-	
12	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	64 1	993 2	Y	-0-	-0-	
01	1333 N	989	-0-	-344	-0-	62 1	927 2	Y	-0-	-0-	
02	1160 N	NO RPT	-0-	-1160	-0-			Y	NO RPT	-0-	

JENNINGS RANCH D		WELL #: 29		RRCID -> 231239		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 12146 PERF. 9550 - 9699			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 231305		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9983 - 10253			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SERAFIN		WELL #: 5		RRCID -> 231871		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 12474 PERF. 8504 - 8608			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CHARCO (9900)			//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
ASCHE			WELL #:		115	RRCID ->	231985	COMPL. DATE	01/27/2009	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9350 - 9796					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALFONSO			WELL #:		40	RRCID ->	231987	COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL DEPTH	10400	PERF.10022 - 10194					
09	3090	X	2628	-0-	-462	-0-	173	1	2454	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	3193	X	2627	-0-	-566	-0-	165	1	2462	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	3090	X	2491	-0-	-599	-0-	153	1	2338	2	Y	-0-					-0-
12	2976	X	2500	-0-	-476	-0-	152	1	2347	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2728	X	2481	-0-	-247	-0-	156	1	2325	2	Y	-0-					-0-
02	2552	X	NO RPT	-0-	-2552	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEONARDO			WELL #:		46	RRCID ->	232231	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF. 9745 - 9778					
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	12	1	170	2	Y	-0-	1	1			2
10	279	N	222	-0-	-57	-0-	14	1	207	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	22	1	343	2	Y	1					3
							1	9									
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	14	1	221	2	Y	-0-	3	1			-0-
*01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	26	1	394	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	348	N	NO RPT	-0-	-348	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALFONSO			WELL #:		39	RRCID ->	234329	COMPL. DATE	09/12/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9960 - 10021					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE			WELL #:		20	RRCID ->	235936	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 9270 - 9881					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA			WELL #:		42	RRCID ->	236373	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	10840	PERF. 9046 - 10536					
09	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	744	1	6197	2	Y	-0-					5
10	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	904	1	6901	2	Y	-0-					5
11	6300	X	3490	-0-	-2810	-0-	476	1	3014	2	Y	-0-					5
12	6510	X	1660	-0-	-4850	-0-	314	1	1346	2	Y	-0-					5
*01	6510	X	1020	-0-	-5490	-0-	1020	2			Y	-0-	5	7			-0-
02	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LEONARDO		WELL #:		47	RRCID ->	241074	COMPL. DATE	05/25/2008	TOTAL DEPTH	10014	PERF.	9764 - 9794		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
11	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			-0-
12	11 N	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01	15 N	1	-0-	-14	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		110	RRCID ->	241581	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	12697	PERF.	9933 - 12511		
09	12030 X	11798	-0-	-232	-0-	775	1	11020	2	N	3	1	1	4
						3	9							
10	12314 X	12314	-0-	-0-	-0-	773	1	11539	2	N	2	2	1	4
						2	9							
11	12055 X	12055	-0-	-0-	-0-	739	1	11314	2	N	2			6
						2	9							
12	12183 X	10964	-0-	-1219	-0-	665	1	10296	2	N	3	4	1	5
						3	9							
01	12307 X	8071	-0-	-4236	-0-	506	1	7564	2	N	1	2	1	4
						1	9							
02	11658 X	NO RPT	-0-	-11658	-0-					N	NO RPT			4

ASCHE		WELL #:		117	RRCID ->	241753	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9850 - 9874		
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEONARDO		WELL #:		50	RRCID ->	241762	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	10668	PERF.	9681 - 10195		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLORES, L. G.		WELL #:		61	RRCID ->	242044	COMPL. DATE	02/24/2009	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10843 - 11000		
09	1980 X	978	-0-	-1002	-0-	64	1	914	2	N	-0-			-0-
10	2046 X	992	-0-	-1054	-0-	62	1	930	2	N	-0-			-0-
11	1530 X	1104	-0-	-426	-0-	68	1	1036	2	N	-0-			-0-
12	1581 X	821	-0-	-760	-0-	50	1	771	2	N	-0-			-0-
01	1023 X	542	-0-	-481	-0-	34	1	508	2	N	-0-			-0-
02	1073 X	NO RPT	-0-	-1073	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		118	RRCID ->	242054	COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9804 - 10106		
09	2070 N	1593	-0-	-477	-0-	105	1	1488	2	N	-0-			-0-
10	2046 N	1517	-0-	-529	-0-	95	1	1422	2	N	-0-			-0-
11	1770 N	1350	-0-	-420	-0-	83	1	1267	2	N	-0-			-0-
12	1643 N	1273	-0-	-370	-0-	77	1	1196	2	N	-0-			-0-
01	1519 N	1085	-0-	-434	-0-	68	1	1017	2	N	-0-			-0-
02	1305 N	NO RPT	-0-	-1305	-0-					N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LEONARDO		WELL #:		51	RRCID ->	242253	COMPL. DATE	08/21/2009	TOTAL DEPTH	10430	PERF.	10109 - 10150	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	271	1	3851	2	N	1		5
10	3999 X	3840	-0-	-159	-0-	241	1	3598	2	N	1	1 1	5
11	3870 X	3510	-0-	-360	-0-	215	1	3294	2	N	1		6
12	4247 X	3398	-0-	-849	-0-	206	1	3191	2	N	1	1 1	6
01	4247 X	3073	-0-	-1174	-0-	193	1	2879	2	N	1	1 1	6
02	3973 X	NO RPT	-0-	-3973	-0-	1	9			N	NO RPT		6

ASCHE		WELL #:		119	RRCID ->	242347	COMPL. DATE	12/17/2009	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9798 - 10840	
09	5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	382	1	5430	2	N	1	1 1	-0-
10	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	345	1	5157	2	N	-0-		-0-
11	7290 X	5037	-0-	-2253	-0-	309	1	4728	2	N	-0-		-0-
12	7533 X	5010	-0-	-2523	-0-	304	1	4705	2	N	1	1 1	-0-
01	7533 X	5010	-0-	-2523	-0-	314	1	4696	2	N	-0-		-0-
02	5626 X	NO RPT	-0-	-5626	-0-					N	NO RPT		-0-

FLORES, L. G.		WELL #:		64	RRCID ->	242584	COMPL. DATE	02/13/2009	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10478 - 11198	
09	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	242	1	3439	2	N	1	1 1	-0-
10	3937 X	3455	-0-	-482	-0-	217	1	3238	2	N	-0-		-0-
11	3810 X	3271	-0-	-539	-0-	201	1	3070	2	N	-0-		-0-
12	3937 X	3199	-0-	-738	-0-	194	1	3004	2	N	1	1 1	-0-
01	3937 X	2993	-0-	-944	-0-	188	1	2805	2	N	-0-		-0-
02	3567 X	NO RPT	-0-	-3567	-0-					N	NO RPT		-0-

FLORES, L. G.		WELL #:		63	RRCID ->	243693	COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10527 - 11375	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FLORES, L. G.		WELL #:		65	RRCID ->	243889	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	11720	PERF.	10628 - 11394	
09	747 N	747	-0-	-0-	-0-	49	1	698	2	N	-0-		-0-
10	755 N	755	-0-	-0-	-0-	47	1	708	2	N	-0-		-0-
11	810 N	810	-0-	-0-	-0-	50	1	760	2	N	-0-		-0-
12	713 N	702	-0-	-11	-0-	43	1	659	2	N	-0-		-0-
01	713 N	685	-0-	-28	-0-	43	1	642	2	N	-0-		-0-
02	667 N	NO RPT	-0-	-667	-0-					N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
FLORES, L. G.		WELL #:		66	RRCID ->	243890	COMPL. DATE	03/13/2009	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11178 - 11206
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	2700 X	2426	-0-	-274	-0-	159 1	2266 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
10	2728 X	2498	-0-	-230	-0-	157 1	2341 2	N	-0-		-0-
11	2580 X	2298	-0-	-282	-0-	141 1	2157 2	N	-0-		-0-
12	2666 X	2205	-0-	-461	-0-	134 1	2070 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
01	2666 X	2082	-0-	-584	-0-	131 1	1950 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
02	2349 X	NO RPT	-0-	-2349	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		63	RRCID ->	244190	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	12700	PERF.10043 - 10296
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		43	RRCID ->	244192	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	12654	PERF.10780 - 11076
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		32	RRCID ->	245454	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 9506 - 9574
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FLORES, L. G.		WELL #:		62	RRCID ->	247287	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10502 - 11379
09	150 N	146	-0-	-4	-0-	10 1	136 2	N	-0-		-0-
10	217 N	131	-0-	-86	-0-	8 1	123 2	N	-0-		-0-
11	210 N	54	-0-	-156	-0-	3 1	51 2	N	-0-		-0-
12	155 N	64	-0-	-91	-0-	4 1	60 2	N	-0-		-0-
01	124 N	73	-0-	-51	-0-	5 1	68 2	N	-0-		-0-
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		45	RRCID ->	248646	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	12940	PERF.10487 - 10497
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
JENNINGS RANCH D		WELL #: 44		RRCID -> 249176		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 12491 PERF.11078 - 11088		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 46		RRCID -> 249179		COMPL. DATE 05/10/2009		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9830 - 10212		
09	2760 X	2598	-0-	-162	-0-	188 1	2410 2	Y	-0-	4
10	2821 X	2660	-0-	-161	-0-	208 1	2452 2	Y	-0-	4
11	2700 N	2461	-0-	-239	-0-	209 1	2252 2	Y	-0-	4
12	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	197 1	2387 2	Y	-0-	4
*01	2666 N	2333	-0-	-333	-0-	2333 2		Y	4 7	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 51		RRCID -> 249331		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 11964 PERF. 9778 - 9788		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 61		RRCID -> 249430		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 12370 PERF.10954 - 11009		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 62		RRCID -> 252181		COMPL. DATE 07/09/2009		TOTAL DEPTH 13030 PERF.10678 - 10924		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 39		RRCID -> 252191		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 13066 PERF.10582 - 10608		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 42		RRCID -> 252831		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 12225 PERF.10816 - 10885		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902		Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902		Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902		Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902		Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902		Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902		Y	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
JENNINGS RANCH D		WELL #:		64	RRCID ->	254138	COMPL. DATE	10/02/2009	TOTAL DEPTH	12825	PERF.10916 - 11034			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		77	RRCID ->	254140	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	12758	PERF.10570 - 12102			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		70	RRCID ->	254142	COMPL. DATE	10/17/2009	TOTAL DEPTH	12488	PERF.10570 - 11748			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		41	RRCID ->	254143	COMPL. DATE	04/15/2009	TOTAL DEPTH	12052	PERF. 9880 - 9895			
09	420	N	294	-0-	-126	-0-	22 1	272 2	Y	-0-				2
10	589	N	18	-0-	-571	-0-	1 1	17 2	Y	-0-				2
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-			Y	-0-				2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				2
*01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1 2		Y	-0-	2 7			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		37	RRCID ->	254148	COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	12825	PERF.10680 - 10924			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		3	RRCID ->	255227	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL DEPTH	13039	PERF.10003 - 10122			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		6	RRCID ->	255228	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	13009	PERF.10453 - 10545			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS RANCH C		WELL #:		22	RRCID ->	255229	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	12150	PERF. 9988 - 9998	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		15	RRCID ->	255977	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	11864	PERF. 9278 - 10010	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

SMITH OPERATING AND MGMT CO.		794541										
ASCHE		WELL #:		10	RRCID ->	121588	COMPL. DATE	06/19/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9490 - 10156	
09	180	N	79	-0-	-101	-0-	2	1	77	2	Y	-0-
10	155	N	30	-0-	-125	-0-	1	1	29	2	Y	-0-
11	150	N	24	-0-	-126	-0-	1	1	23	2	Y	-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	5	1	169	2	Y	-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	Y	-0-
*02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	10	1	335	2	Y	-0-

ASCHE		WELL #:		1	RRCID ->	208021	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10168 - 10202	
09	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	53	1	1773	2	Y	-0-
10	2108	N	803	-0-	-1305	-0-	23	1	780	2	Y	-0-
11	2160	N	1064	-0-	-1096	-0-	31	1	1033	2	Y	-0-
12	1891	N	919	-0-	-972	-0-	27	1	892	2	Y	-0-
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	25	1	819	2	Y	-0-
*02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	43	1	1439	2	Y	-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099										
GUTIERREZ, CHEVRON R.		WELL #:		1	RRCID ->	172442	COMPL. DATE	06/24/1999	TOTAL DEPTH	10305	PERF.10043 - 10048	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CHARRO (9100)		17267 750		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
RUNNING W. "A"		WELL #:		2C	RRCID ->	199037	COMPL. DATE	09/24/2003	TOTAL DEPTH	10972	PERF. 9092 - 9172	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CHARRO (9100)		//CONT.// 17267 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
RUNNING W.		WELL #: 5		RRCID -> 199927		COMPL. DATE 01/17/2004			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9542 - 9756				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	390 X	338	-0-	-52	-0-	52	1	285	2	N	1		4
10	403 X	393	-0-	-10	-0-	41	1	350	2	N	2		6
11	420 X	379	-0-	-41	-0-	41	1	337	2	N	1		7
12	434 X	368	-0-	-66	-0-	13	1	352	2	N	3	8 1	2
01	434 X	412	-0-	-22	-0-	56	1	354	2	N	2		4
02	377 X	NO RPT	-0-	-377	-0-	2	9			N	NO RPT		4

RUNNING, W. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 200356		COMPL. DATE 07/01/2004			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8984 - 9825				
09	780 X	396	-0-	-384	-0-	61	1	334	2	N	1		4
10	651 X	449	-0-	-202	-0-	46	1	401	2	N	2		6
11	690 X	464	-0-	-226	-0-	50	1	413	2	N	1		7
12	713 X	377	-0-	-336	-0-	14	1	360	2	N	3	8 1	2
01	713 X	396	-0-	-317	-0-	54	1	340	2	N	2		4
02	435 X	NO RPT	-0-	-435	-0-	2	9			N	NO RPT		4

RUNNING W.		WELL #: 3		RRCID -> 200568		COMPL. DATE 10/09/2003			TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9598 - 9744				
09	1530 X	1242	-0-	-288	-0-	192	1	1048	2	N	2		6
10	1395 X	1169	-0-	-226	-0-	121	1	1041	2	N	6		12
11	1440 X	1430	-0-	-10	-0-	155	1	1272	2	N	3		15
12	1488 X	1475	-0-	-13	-0-	52	1	1362	2	N	55	63 1	6
*01	1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	257	1	1629	2	N	7	1 6	13
02	1392 X	NO RPT	-0-	-1392	-0-	8	9			N	NO RPT		13

STATE-RUNNING "W" 598		WELL #: 2		RRCID -> 224610		COMPL. DATE 01/22/2007			TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9412 - 9440				
09	3240 X	2743	-0-	-497	-0-	305	1	2429	3	N	8		9
10	3286 X	3103	-0-	-183	-0-	295	1	2808	3	N	-0-		9
11	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	381	1	3204	3	N	-0-		9
12	3472 X	3357	-0-	-115	-0-	228	1	3077	3	N	47	33 1	22
*01	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	443	1	3624	3	N	24	1 6	46
02	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-	26	9			N	NO RPT		46

CHESA (9000) 17536 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 CANTU WELL #: 1 RRCID -> 248330 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9002 - 9018

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/25/2014

CHIHUAHUA (6350) 17700 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
 OCHOA WELL #: 1 RRCID -> 215879 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6433 - 6490

09	64	N	35	-0-	-29	B	-0-	35	2		Y	-0-					46
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					46
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					46
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					46
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					46
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					46

OCHOA WELL #: 2 RRCID -> 223054 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6388 - 6424

09	4920	N	4892	-0-	-28	B	-0-	4844	2	48	9	Y	44	121	1		15
10	5118	N	5118	-0-	-0-	B	-0-	5068	2	50	9	Y	45				60
11	5100	N	4814	-0-	-286	B	-0-	4761	2	53	9	Y	48				108
12	5053	N	4796	-0-	-257	B	-0-	4741	2	55	9	Y	50				158
01	4682	N	4541	-0-	-141	B	-0-	4486	2	55	9	Y	50				208
*02	4709	N	4709	-0-	-0-	B	-0-	4642	2	67	9	Y	61	196	1		73

CHIHUAHUA (8300) 17700 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
 GREENE, SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 161066 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8170 - 8280

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					65
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					65
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					65
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					65

CHIHUAHUA (8000) 17703 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
 CNG PRODUCING WELL #: 1 RRCID -> 103584 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8035 - 8112

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					81
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					81
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					81
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					81
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					81
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					81

CHILE VIEJA (FRIO)				17725 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WILLACY			
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC				828321									
AMES G.U.				WELL #: 1	RRCID -> 220917	COMPL. DATE 04/22/2006	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10808	- 11002				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
09	6510 X	5790	-0-	-720	-0-	450 1	5259 2	N	74	42 8	180		
10	6355 X	5006	-0-	-1349	-0-	81 9	4499 2	N	52	22 8	210		
11	6390 X	5200	-0-	-1190	-0-	57 9	4710 2	N	36	188 1	15 8	43	
12	6603 X	5784	-0-	-819	-0-	40 9	5301 2	N	30	3 8	70		
01	6634 X	5479	-0-	-1155	-0-	33 9	4974 2	N	50	120			
02	5597 X	4860	-0-	-737	-0-	55 9	4364 2	N	42	162			
						46 9							
AMES ET AL GU				WELL #: 2	RRCID -> 222562	COMPL. DATE 09/13/2006	TOTAL DEPTH 11750	PERF.10808	- 10982				
09	9270 X	6688	-0-	-2582	-0-	540 1	6076 2	N	65	42 8	130		
10	8618 X	6918	-0-	-1700	-0-	72 9	6265 2	N	103	85 8	148		
11	8520 X	8417	-0-	-103	-0-	540 1	7851 2	N	24	7 8	165		
12	8804 X	8434	-0-	-370	-0-	113 9	7880 2	N	13	13 8	165		
01	8943 X	8943	-0-	-0-	-0-	26 9	8383 2	N	18	183			
*02	8291 X	8291	-0-	-0-	-0-	14 9	7740 2	N	10	193			
						20 9							
						11 9							
LEFNER, ET AL GU				WELL #: 1	RRCID -> 227188	COMPL. DATE 01/17/2007	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10863	- 11004				
09	840 X	460	-0-	-380	-0-	75 1	377 2	N	7	98			
10	868 X	-0-	-0-	-868	-0-	8 9		N	-0-	98			
11	690 X	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-	98			
12	713 X	301	-0-	-412	-0-	3 1	285 2	N	12	110			
01	713 X	-0-	-0-	-713	-0-	13 9		N	8	118			
02	435 X	-0-	-0-	-435	-0-			N	7	125			
LEFNER ET AL GU				WELL #: 2	RRCID -> 230701	COMPL. DATE 10/25/2007	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10778	- 11030				
09	4740 X	183	-0-	-4557	-0-	183 2		N	-0-	150			
10	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-			N	-0-	150			
11	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-			N	21	149 1	22		
12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	22			
01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	22			
02	174 X	-0-	-0-	-174	-0-			N	-0-	22			
LEFNER ET AL GU				WELL #: 3	RRCID -> 233177	COMPL. DATE 10/30/2007	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10960	- 11094				
09	8040 X	6709	-0-	-1331	-0-	360 1	6217 2	N	120	190 1	28 8	67	
10	7378 X	6722	-0-	-656	-0-	132 9	6163 2	N	181	65 8	183		
11	7140 X	7140	-0-	-0-	-0-	360 1	6697 2	N	75	43 1	215		
12	7254 X	6858	-0-	-396	-0-	199 9	6401 2	N	88	190 1	5 8	108	
01	7256 X	7256	-0-	-0-	-0-	83 9	6819 2	N	70	178			
*02	7057 X	7057	-0-	-0-	-0-	97 9	6624 2	N	66	187 1	57		
						77 9							
						73 9							

CHILE VIEJA (FRIO) //CONT.// 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY												
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321												
LEFNER ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234933 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11050 - 11192												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	4500 X	3256	-0-	-1244	-0-	255 96	1 9	2905 2	N	87	34 8	125
10	4495 X	2735	-0-	-1760	-0-	255 140	1 9	2340 2	N	127	85 8	167
11	3780 X	2465	-0-	-1315	-0-	255 75	1 9	2135 2	N	68	193 1 7 8	35
12	3658 X	2583	-0-	-1075	-0-	255 46	1 9	2282 2	N	42	7 8	70
01	3689 X	2637	-0-	-1052	-0-	255 36	1 9	2346 2	N	33		103
02	3161 X	1747	-0-	-1414	-0-	255 24	1 9	1468 2	N	22		125
LEFNER ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238507 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10920 - 11180												
09	8130 X	6452	-0-	-1678	-0-	450 110	1 9	5892 2	N	100	188 1 18 8	37
10	8060 X	6149	-0-	-1911	-0-	450 89	1 9	5610 2	N	81		118
11	6828 X	6828	-0-	-0-	-0-	450 99	1 9	6279 2	N	90	181 1	27
12	6851 X	6497	-0-	-354	-0-	450 83	1 9	5964 2	N	75		102
01	6851 X	6269	-0-	-582	-0-	450 94	1 9	5725 2	N	85		187
02	6612 X	5794	-0-	-818	-0-	450 96	1 9	5248 2	N	87	189 1	85
AMES ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 244685 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10896 - 10986												
09	10380 X	9524	-0-	-856	-0-	450 68	1 9	9006 2	N	62		115
10	10044 X	9380	-0-	-664	-0-	450 120	1 9	8810 2	N	109	22 8	202
11	12241 X	12241	-0-	-0-	-0-	450 86	1 9	11705 2	N	78	186 1 4 8	90
12	11516 X	11516	-0-	-0-	-0-	450 41	1 9	11025 2	N	37	2 8	125
01	10963 X	10963	-0-	-0-	-0-	450 22	1 9	10491 2	N	20		145
02	10411 X	10331	-0-	-80	-0-	450 94	1 9	9787 2	N	85		230
PALOUSEK ET AL GU WELL #: 1T RRCID -> 245194 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11100 - 11258												
09	750 X	531	-0-	-219	-0-	75 18	1 9	438 2	N	16		188
10	775 X	260	-0-	-515	-0-	256 4	2 9	4 9	N	4		192
11	750 X	461	-0-	-289	-0-	455 6	2 9	6 9	N	5		197
12	627 X	627	-0-	-0-	-0-	3 42	1 9	582 2	N	38	190 1 2 8	43
01	589 X	-0-	-0-	-589	-0-				N	42		85
02	522 X	403	-0-	-119	-0-	368 35	2 9	35 9	N	32		117

CHILE VIEJA (FRIO) //CONT.// 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY														
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321														
WRIGHTSMAN, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 252519 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11078 - 11316														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

09		4440 X	4210	-0-	-230	-0-		330	1	N	99	14	8	148
								109	9					
10		4588 X	3894	-0-	-694	-0-		330	1	N	116	22	8	242
								128	9					
11		4440 X	4160	-0-	-280	-0-		330	1	N	38	188	1	8
								42	9			4	8	88
12		4588 X	4025	-0-	-563	-0-		330	1	N	36	2	8	122
								40	9					
01		4340 X	3503	-0-	-837	-0-		330	1	N	46			168
								51	9					
02		4060 X	3283	-0-	-777	-0-		330	1	N	87	192	1	63
								96	9					

SNP, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 254428 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11060 - 11192														

09		3722 X	3722	-0-	-0-	-0-		240	1	N	52	42	8	117
								57	9					
10		3734 X	3734	-0-	-0-	-0-		240	1	N	76	43	8	150
								84	9					
11		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-		240	1	N	4	4	8	150
								4	9					
12		3813 X	3216	-0-	-597	-0-		240	1	N	5	5	8	150
								6	9					
01		3844 X	3143	-0-	-701	-0-		240	1	N	-0-			150
								240	1	N	63			213
02		3596 X	3152	-0-	-444	-0-		240	1	N				
								69	9					

WRIGHTSMAN, ET AL GU WELL #: 2 RRCID -> 256329 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11220 - 11396														

09		3510 X	3354	-0-	-156	-0-		255	1	N	59	187	1	8
								65	9			28	8	76
10		3472 X	3159	-0-	-313	-0-		255	1	N	98	43	8	131
								108	9					
11		3389 X	3389	-0-	-0-	-0-		255	1	N	79	4	8	206
								87	9					
12		3441 X	3243	-0-	-198	-0-		255	1	N	40	189	1	8
								44	9			4	8	53
01		3472 X	3170	-0-	-302	-0-		255	1	N	33			86
								36	9					
02		3277 X	3192	-0-	-85	-0-		255	1	N	60			146
								66	9					

LEFNER ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273104 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10978 - 11172														

09		21810 X	18620	-0-	-3190	-0-		360	1	N	354	191	1	8
								389	9			18	8	180
10		22103 X	16948	-0-	-5155	-0-		360	1	N	321	383	1	118
								353	9					
11		21390 X	17109	-0-	-4281	-0-		360	1	N	349	400	1	67
								384	9					
12		22103 X	19317	-0-	-2786	-0-		360	1	N	461	385	1	143
								507	9					
01		20894 X	20894	-0-	-0-	-0-		360	1	N	491	589	1	45
								540	9					
*02		20589 X	20589	-0-	-0-	-0-		360	1	N	419	389	1	75
								461	9					

OIL AND GAS DIVISION

CHILE VIEJA (FRIO DEEP)													
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC													
WELL #: 1 RRCID -> 226742 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 16680 PERF.15194 - 15220													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		7228 X	7336	-0-	108	108	690 1	6428 2	N	198	98 8		199
10		6956	6956	-0-	-0-	108	218 9	6058 2	N	189	189 1	107 8	92
11		7709	7709	-0-	-0-	108	208 9	6895 2	N	113	17 8		188
12		7408 X	7408	-0-	-0-	108	124 9	6600 2	N	107	190 1	10 8	95
01		7064	7064	-0-	-0-	108	690 1	6266 2	N	98			193
*02		6908	6908	-0-	-0-	108	108 9	6117 2	N	92	187 1		98
							101 9						

CHILE VIEJA (PALOUSEK)													
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC													
WELL #: 1C RRCID -> 248095 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8590 - 8598													
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHUPADERA CREEK (PEARSALL)													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC													
WELL #: 1H RRCID -> 253082 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10874 - 12464													
09		1650 N	792	-0-	-858	-0-	3 1	789 3	Y	-0-			12
10		1736 X	750	-0-	-986	-0-	4 1	746 3	Y	-0-			12
11		1680 X	724	-0-	-956	-0-	4 1	720 3	Y	-0-			12
12		1085 X	862	-0-	-223	-0-	4 1	858 3	Y	-0-			12
*01		930 X	726	-0-	-204	-0-	4 1	722 3	Y	-0-			12
02		754 X	657	-0-	-97	-0-	4 1	653 3	Y	-0-			11

BRISCOE CHUPADERA RANCH													
WELL #: 2H RRCID -> 265509 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10920 - 15906													
09		5730 X	4179	-0-	-1551	-0-	4179 3		N	-0-			-0-
10		5921 X	3970	-0-	-1951	-0-	3970 3		N	-0-			-0-
11		12208 X	12208	-0-	-0-	-0-	12208 3		N	-0-			-0-
12		18969 X	18969	-0-	-0-	-0-	18969 3		N	-0-			-0-
01		4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	4529 3		N	-0-			-0-
02		11803 X	3427	-0-	-8376	-0-	3427 3		N	-0-			-0-

CINCO COMPADRES (LOBO)													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC													
WELL #: 1 RRCID -> 115108 COMPL. DATE 04/06/1984 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 7728 - 7738													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CINCO COMPADRES (LOBO)				//CONT.//	18210 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				//CONT.//	076861									
WILLIAMSON, H. STANLEY "B"				WELL #:	2	RRCID ->	145155	COMPL. DATE	04/10/1993	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6852 - 7188		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ABE LINCOLN GAS UNIT A				WELL #:	1	RRCID ->	146682	COMPL. DATE	11/10/2011	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7103 - 7120		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

SCHWARZ, HARRY D. "B"				WELL #:	2	RRCID ->	149014	COMPL. DATE	02/18/1994	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7454 - 7481		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED)					18212 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC					076861									
GUTIERREZ, J.M. A				WELL #:	1	RRCID ->	142599	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5397 - 5811		
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	6	1	44	2	Y	-0-			-0-
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	2	Y	-0-			-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	Y	-0-			-0-
12	62 N	43	-0-	-19	-0-	6	1	37	2	Y	-0-			-0-
01	62 N	37	-0-	-25	-0-	5	1	32	2	Y	-0-			-0-
*02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2	Y	-0-			-0-

GUTIERREZ, J. M. A				WELL #:	2	RRCID ->	142619	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6110 - 6170		
09	720 N	400	-0-	-320	-0-	47	1	353	2	Y	-0-			-0-
10	558 N	451	-0-	-107	-0-	55	1	396	2	Y	-0-			-0-
11	270 N	258	-0-	-12	-0-	34	1	224	2	Y	-0-			-0-
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	55	1	367	2	Y	-0-			-0-
01	465 N	189	-0-	-276	-0-	26	1	162	2	Y	1			1
						1	9							
02	261 N	258	-0-	-3	-0-	36	1	221	2	Y	1			2
						1	9							

GUTIERREZ, J. M. C				WELL #:	11T	RRCID ->	144237	COMPL. DATE	07/03/1998	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 4186 - 5470		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) //CONT.// 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
GUTIERREZ, J.M. C WELL #: 3 RRCID -> 144991 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 5430 - 5505													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	224	1	1669	2	Y	-0-		-0-
10	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	180	1	1292	2	Y	-0-		-0-
11	1350 N	1163	-0-	-187	-0-	154	1	1009	2	Y	-0-		-0-
12	1395 N	1279	-0-	-116	-0-	166	1	1113	2	Y	-0-		-0-
01	1395 N	1298	-0-	-97	-0-	181	1	1107	2	Y	9		9
*02	1131 N	1100	-0-	-31	-0-	154	1	940	2	Y	5		14
						6	9						

GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 4 U RRCID -> 145520 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5674 - 6268													
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 5 RRCID -> 145761 COMPL. DATE 06/10/1993 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5434 - 5476													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

ELIZONDO WELL #: 1 RRCID -> 146273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6146 - 6156													
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	33	1	243	2	Y	-0-		1
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	32	1	227	2	Y	1		2
						1	9						
11	270 N	176	-0-	-94	-0-	23	1	153	2	Y	-0-		2
12	279 N	115	-0-	-164	-0-	15	1	99	2	Y	1		3
						1	9						
01	248 N	152	-0-	-96	-0-	21	1	129	2	Y	2		5
						2	9						
*02	174 N	101	-0-	-73	-0-	14	1	87	2	Y	-0-		5

ELIZONDO WELL #: 3 RRCID -> 146396 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 5662 - 7200													
09	300 N	284	-0-	-16	-0-	34	1	250	2	Y	-0-		19
10	310 N	305	-0-	-5	-0-	37	1	268	2	Y	-0-		19
11	270 N	244	-0-	-26	-0-	32	1	212	2	Y	-0-		19
12	279 N	245	-0-	-34	-0-	32	1	213	2	Y	-0-		19
01	310 N	249	-0-	-61	-0-	35	1	214	2	Y	-0-		19
*02	232 N	198	-0-	-34	-0-	26	1	161	2	Y	10		29
						11	9						

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) //CONT.// 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
GUTIERREZ, J. M. B WELL #: 2 RRCID -> 146893 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6238 - 7112													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	810 N	753	-0-	-57	-0-	89 1	664 2	Y	-0-				5
10	713 N	706	-0-	-7	-0-	86 1	618 2	Y	-0-	2			7
						2 9							
11	713 N	713	-0-	-0-	-0-	94 1	619 2	Y	-0-				7
12	775 N	775	-0-	-0-	-0-	100 1	669 2	Y	-0-	5			12
						6 9							
01	801 N	801	-0-	-0-	-0-	111 1	683 2	Y	-0-	6			18
						7 9							
*02	667 N	657	-0-	-10	-0-	92 1	562 2	Y	-0-	3			21
						3 9							
GUTIERREZ, J.M. C WELL #: 2 RRCID -> 151474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5441 - 5478													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				2
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				2
GUTIERREZ, J.M. "B" WELL #: 3 RRCID -> 161648 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5432 - 5572													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954 GARCIA, SALVADOR WELL #: 24 RRCID -> 269210 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4520 - 4530													
09	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	224 1	1166 2	N	-0-				-0-
10	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	237 1	1168 2	N	-0-				-0-
11	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	241 1	1181 2	N	-0-				-0-
12	1426 N	1364	-0-	-62	-0-	235 1	1129 2	N	-0-				-0-
01	1395 N	1244	-0-	-151	-0-	235 1	1009 2	N	-0-				-0-
02	1363 N	1257	-0-	-106	-0-	230 1	1027 2	N	-0-				-0-
GARCIA, SALVADOR "G" WELL #: 20 RRCID -> 275294 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5066 - 5070													
09	699 N	699	-0-	-0-	-0-	113 1	586 2	N	-0-				-0-
10	687 N	687	-0-	-0-	-0-	116 1	571 2	N	-0-				-0-
11	780 N	586	-0-	-194	-0-	99 1	487 2	N	-0-				-0-
12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	134 1	646 2	N	-0-				-0-
01	682 N	646	-0-	-36	-0-	122 1	524 2	N	-0-				-0-
*02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	113 1	506 2	N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

CINCO DE MAYO (REKLAW)			18212 005		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC			076861									
GUTIERREZ, J.M. -C-			WELL #: 1UT		RRCID -> 154418		COMPL. DATE 02/20/2014		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4186 - 5470	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09		14B2 EXT	345	-0-	345	9327	41	1	304	2	Y	-0-
10		14B2 EXT	245	-0-	245	9572	30	1	215	2	Y	-0-
11		9752 X	180	-0-	-9572	-0-	24	1	156	2	Y	-0-
12		14B2 EXT	184	-0-	184	184	24	1	159	2	Y	1
							1	9				
01		14B2 EXT	208	-0-	208	392	29	1	177	2	Y	2
							2	9				
*02		14B2 EXT	210	-0-	210	602	29	1	180	2	Y	1
							1	9				5

CINCO DE MAYO (WILCOX "F")			18212 013		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC			076861									
GUTIERREZ, J.M. A			WELL #: 4-L		RRCID -> 145745		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6646 - 7104	

09		2760 X	2413	-0-	-347	-0-	286	1	2127	2	Y	-0-
10		3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	370	1	2652	2	Y	-0-
11		3000 N	3161	-0-	161	161	418	1	2743	2	Y	-0-
12		3100 N	3194	-0-	94	255	414	1	2780	2	Y	-0-
01		3100 N	2866	-0-	-234	21	399	1	2445	2	Y	20
							22	9				
*02		2850 X	2829	-0-	-21	-0-	396	1	2419	2	Y	13
							14	9				33

ELIZONDO			WELL #: 3		RRCID -> 169023		COMPL. DATE 06/15/1998		TOTAL DEPTH 7468		PERF. 6638 - 7200	

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

GUTIERREZ, J. M. B			WELL #: 2		RRCID -> 169409		COMPL. DATE 08/01/1998		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6817 - 7112	

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

GUTIRREZ, J. M. "C"			WELL #: 3		RRCID -> 171055		COMPL. DATE 09/29/1998		TOTAL DEPTH 7602		PERF. 6936 - 7215	

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

CINCO DE MAYO (WILCOX "F")		//CONT.//		18212 013	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
CANTERA OPERATING, LLC				129692								
BENAVIDES				WELL #: 3	RRCID -> 195602	COMPL. DATE 04/23/2003	TOTAL DEPTH 13564	PERF. 7310	- 7320			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	66 1	22 2	Y	-0-			19
						429 3						
10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	83 1	13 2	Y	1	1 8		19
						504 3	1 9					
11	1410 N	470	-0-	-940	-0-	66 1	88 2	Y	4	4 8		19
						312 3	4 9					
12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	85 1	25 2	Y	-0-			19
						556 3						
01	589 N	477	-0-	-112	-0-	57 1	11 2	Y	-0-			19
						409 3						
02	464 N	325	-0-	-139	-0-	50 1	6 2	Y	-0-			19
						269 3						

BENAVIDES				WELL #: 2R	RRCID -> 197016	COMPL. DATE 07/24/2003	TOTAL DEPTH 11479	PERF. 6904	- 7676			
09	1590 N	1575	-0-	-15	-0-	202 1	68 2	Y	-0-			10
						1305 3						
10	1674 N	1600	-0-	-74	-0-	220 1	36 2	Y	-0-			10
						1344 3						
11	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	244 1	324 2	Y	-0-			10
						1148 3						
12	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	234 1	68 2	Y	-0-			10
						1531 3						
01	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	232 1	44 2	Y	-0-			10
						1666 3						
*02	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	270 1	31 2	Y	-0-			10
						1439 3						

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC				WELL #: 870311	RRCID -> 230458	COMPL. DATE 07/25/2007	TOTAL DEPTH 11700	PERF. 7531	- 7874			
WHITTIER				WELL #: 7								
09	210 N	195	-0-	-15	-0-	30 1	165 2	N	-0-			23
						25 1	246 2	N	-0-			23
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	25 1	181 2	N	-0-			23
						22 1	207 2	N	-0-			23
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	25 1	99 2	N	-0-			23
						15 1	97 2	N	-0-			23
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	12 1			-0-			23
01	279 N	114	-0-	-165	-0-	15 1			-0-			23
						12 1			-0-			23
02	203 N	109	-0-	-94	-0-				-0-			23
									-0-			23

CINCO DE MAYO (900)				WELL #: 18212 129	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ZAPATA		
CALAVERAS OIL & GAS, L.L.C.				123560								
GUTIERREZ "C"				WELL #: 5	RRCID -> 262271	COMPL. DATE 03/07/2011	TOTAL DEPTH 1291	PERF. 920	- 926			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
					B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
					B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
					B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
					B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
					B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
						-0-		N	NO RPT			-0-

CINCO DE MAYO (2550)				WELL #: 18212 559	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: ZAPATA		
CALAVERAS OIL & GAS, L.L.C.				123560								
GUTIERREZ, J. M. 'C'				WELL #: 4	RRCID -> 270469	COMPL. DATE 05/22/2013	TOTAL DEPTH 3005	PERF. 2216	- 2222			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
					-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
					-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
					-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
					-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
					-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
					-0-			N	NO RPT			-0-

CINCO DE MAYO (4700)		18212 903		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
VASQUEZ-SHARP-ANDERS G. U.		WELL #: 2		RRCID -> 157408		COMPL. DATE 12/04/1995		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 4580 - 4616				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5009			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009			N	NO RPT			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861												
MARTINEZ, LAURO		WELL #: 1		RRCID -> 072247		COMPL. DATE 07/31/1977		TOTAL DEPTH 8958		PERF. 8958 - 0				
09	1270	N	1270	-0-	-0-		133	1	1137	2	Y	-0-		-0-
10	2143	N	2143	-0-	-0-		217	1	1926	2	Y	-0-		-0-
11	1919	N	1919	-0-	-0-		188	1	1731	2	Y	-0-		-0-
12	887	N	887	-0-	-0-		94	1	793	2	Y	-0-		-0-
01	1493	N	1493	-0-	-0-		155	1	1338	2	Y	-0-		-0-
*02	2414	N	2414	-0-	-0-		239	1	2175	2	Y	-0-		-0-

MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 073452		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8914 - 9180		
09	7620	X	7534	-0-	-86		791	1	6743	2	Y	-0-		-0-
10	7068	X	4391	-0-	-2677		444	1	3947	2	Y	-0-		-0-
11	7949	X	7949	-0-	-0-		780	1	7169	2	Y	-0-		-0-
12	7959	X	7959	-0-	-0-		842	1	7117	2	Y	-0-		-0-
01	7935	X	7935	-0-	-0-		825	1	7110	2	Y	-0-		-0-
*02	7318	X	7318	-0-	-0-		726	1	6592	2	Y	-0-		-0-

MARTINEZ, LAURO		WELL #: 3		RRCID -> 121431		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9020 - 9225		
09	3992	X	3992	-0-	-0-		419	1	3573	2	Y	-0-		-0-
10	3578	X	3578	-0-	-0-		362	1	3216	2	Y	-0-		-0-
11	4484	X	4484	-0-	-0-		440	1	4044	2	Y	-0-		-0-
12	4418	X	4418	-0-	-0-		467	1	3951	2	Y	-0-		-0-
01	4809	X	4809	-0-	-0-		500	1	4309	2	Y	-0-		-0-
*02	4574	X	4574	-0-	-0-		454	1	4120	2	Y	-0-		-0-

CUELLAR TRUST GU		WELL #: 2		RRCID -> 122180		COMPL. DATE 07/15/2003		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8640 - 8705				
09	3796	X	3796	-0-	-0-		535	1	3261	2	N	-0-		1
10	4243	X	4243	-0-	-0-		573	1	3670	2	N	-0-		1
11	3679	X	3679	-0-	-0-		513	1	3166	2	N	-0-		1
12	4250	X	4250	-0-	-0-		574	1	3676	2	N	-0-		1
01	4050	X	4050	-0-	-0-		574	1	3476	2	N	-0-		1
*02	3742	X	3742	-0-	-0-		534	1	3208	2	N	-0-		1

MARTINEZ, EUDOXIO		WELL #: 3		RRCID -> 122571		COMPL. DATE 11/04/1986		TOTAL DEPTH 10543		PERF. 9248 - 9518				
09	180	N	153	-0-	-27		16	1	137	2	N	-0-		-0-
10	155	N	150	-0-	-5		15	1	135	2	N	-0-		-0-
11	179	N	179	-0-	-0-		18	1	161	2	N	-0-		-0-
12	167	N	167	-0-	-0-		18	1	149	2	N	-0-		-0-
01	155	N	154	-0-	-1		16	1	138	2	N	-0-		-0-
*02	174	N	123	-0-	-51		12	1	111	2	N	-0-		-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ZAPATA						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																
MARTINEZ, ACELA WELL #: 3 RRCID -> 123140 COMPL. DATE 12/01/2010										TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9497 - 9501						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MARTINEZ, LAURO WELL #: 4 RRCID -> 124675 COMPL. DATE 07/07/1987										TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9875 - 10010						
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SANCHEZ, CARMEN D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 125197 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8801 - 9548						
09	1800	N	1771	-0-	-29	-0-	-0-	186	1	1585	2	Y	-0-			-0-
10	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	-0-	183	1	1622	2	Y	-0-			-0-
11	1920	N	1746	-0-	-174	-0-	-0-	171	1	1575	2	Y	-0-			-0-
12	1829	N	1665	-0-	-164	-0-	-0-	176	1	1489	2	Y	-0-			-0-
01	1798	N	1747	-0-	-51	-0-	-0-	182	1	1565	2	Y	-0-			-0-
*02	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	-0-	173	1	1569	2	Y	-0-			-0-

SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 125447 COMPL. DATE 10/09/1987										TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8990 - 9283						
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	523	2	Y	-0-			-0-
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	556	2	Y	-0-			-0-
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	610	2	Y	-0-			-0-
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	589	2	Y	-0-			-0-
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	579	2	Y	-0-			-0-
*02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	591	2	Y	-0-			-0-

MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 125756 COMPL. DATE 11/10/1987										TOTAL DEPTH 10309 PERF. 9108 - 9232						
09	4170	X	3878	-0-	-292	-0-	-0-	407	1	3471	2	Y	-0-			-0-
10	4557	X	3726	-0-	-831	-0-	-0-	377	1	3349	2	Y	-0-			-0-
11	4410	X	4258	-0-	-152	-0-	-0-	418	1	3840	2	Y	-0-			-0-
12	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	-0-	458	1	3873	2	Y	-0-			-0-
01	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	-0-	424	1	3654	2	Y	-0-			-0-
*02	4118	X	4011	-0-	-107	-0-	-0-	398	1	3613	2	Y	-0-			-0-

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 8 RRCID -> 126685 COMPL. DATE 02/02/1988										TOTAL DEPTH 10222 PERF. 9479 - 9798						
09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	992	2	N	-0-			-0-
10	930	N	888	-0-	-42	-0-	-0-	90	1	798	2	N	-0-			-0-
11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	1016	2	N	-0-			-0-
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	1056	2	N	-0-			-0-
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	1007	2	N	-0-			-0-
02	1102	N	1055	-0-	-47	-0-	-0-	105	1	950	2	N	-0-			-0-

SANCHEZ, CARMEN D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 128406 COMPL. DATE 09/06/1988										TOTAL DEPTH 10434 PERF. 9292 - 9608						
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	715	2	Y	-0-			-0-
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	815	2	Y	-0-			-0-
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	581	2	Y	-0-			-0-
12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	789	2	Y	-0-			-0-
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	741	2	Y	-0-			-0-
*02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	608	2	Y	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 128986 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9278 - 9830															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		358 N	358	-0-	-0-	-0-	38	1	320	2	N	-0-			-0-
10		341 N	320	-0-	-21	-0-	32	1	288	2	N	-0-			-0-
11		390 N	337	-0-	-53	-0-	33	1	304	2	N	-0-			-0-
12		390 N	390	-0-	-0-	-0-	41	1	349	2	N	-0-			-0-
01		385 N	385	-0-	-0-	-0-	40	1	345	2	N	-0-			-0-
*02		342 N	342	-0-	-0-	-0-	34	1	308	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, LAURO-ACELA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131195 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10599 PERF. 9233 - 9253															
09		635 N	635	-0-	-0-	-0-	67	1	568	2	N	-0-			-0-
10		580 N	580	-0-	-0-	-0-	59	1	521	2	N	-0-			-0-
11		930 N	567	-0-	-363	-0-	56	1	511	2	N	-0-			-0-
12		651 N	529	-0-	-122	-0-	56	1	473	2	N	-0-			-0-
01		589 N	528	-0-	-61	-0-	55	1	473	2	N	-0-			-0-
*02		551 N	512	-0-	-39	-0-	51	1	461	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, ADRIAN WELL #: 7 RRCID -> 154447 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8894 - 9145															
09		1200 N	1016	-0-	-184	-0-	107	1	909	2	N	-0-			-0-
10		869 N	869	-0-	-0-	-0-	88	1	781	2	N	-0-			-0-
11		1020 N	839	-0-	-181	-0-	82	1	757	2	N	-0-			-0-
12		1054 N	978	-0-	-76	-0-	103	1	875	2	N	-0-			-0-
01		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	115	1	988	2	N	-0-			-0-
*02		812 N	789	-0-	-23	-0-	78	1	711	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 5 RRCID -> 156060 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9378 - 9544															
09		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	147	1	1257	2	Y	-0-			-0-
10		1364 N	1163	-0-	-201	-0-	118	1	1045	2	Y	-0-			-0-
11		1260 N	1199	-0-	-61	-0-	118	1	1081	2	Y	-0-			-0-
12		1364 N	968	-0-	-396	-0-	102	1	866	2	Y	-0-			-0-
01		1178 N	1096	-0-	-82	-0-	114	1	982	2	Y	-0-			-0-
*02		1160 N	1102	-0-	-58	-0-	109	1	993	2	Y	-0-			-0-

LAURO-ACELA MARTINEZ "B" GU WELL #: 2 RRCID -> 156455 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9392 - 9469															
09		894 N	894	-0-	-0-	-0-	94	1	800	2	N	-0-			-0-
10		899 N	850	-0-	-49	-0-	86	1	764	2	N	-0-			-0-
11		930 N	894	-0-	-36	-0-	88	1	806	2	N	-0-			-0-
12		930 N	909	-0-	-21	-0-	96	1	813	2	N	-0-			-0-
01		995 N	995	-0-	-0-	-0-	103	1	892	2	N	-0-			-0-
*02		870 N	869	-0-	-1	-0-	86	1	783	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 10 RRCID -> 157149 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9217 - 9352															
09		4140 X	3572	-0-	-568	-0-	375	1	3197	2	Y	-0-			-0-
10		3565 X	3076	-0-	-489	-0-	311	1	2765	2	Y	-0-			-0-
11		3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	353	1	3242	2	Y	-0-			-0-
12		4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	431	1	3648	2	Y	-0-			-0-
01		4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	421	1	3624	2	Y	-0-			-0-
*02		3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	355	1	3223	2	Y	-0-			-0-

MARTINEZ, LAURO-EUDOXIO GU WELL #: 1 RRCID -> 157155 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8868 - 9010															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																
TREVINO, A. WELL #: 3 RRCID -> 160212 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7112 - 7206																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		5910 X	5762	-0-	-148	-0-	574	1	5188	2	Y	-0-				16
10		6107 X	5833	-0-	-274	-0-	595	1	5238	2	Y	-0-				16
11		5910 X	5585	-0-	-325	-0-	574	1	5011	2	Y	-0-				16
12		5952 X	5680	-0-	-272	-0-	595	1	5085	2	Y	-0-				16
01		5952 X	5648	-0-	-304	-0-	595	1	5047	2	Y	5				21
							6	9								
*02		5568 X	5196	-0-	-372	-0-	557	1	4639	2	Y	-0-				21

JUANA WELL #: 3 RRCID -> 161398 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7114 - 7222																
09		3210 X	2895	-0-	-315	-0-	408	1	2487	2	Y	-0-				44
10		3255 X	3198	-0-	-57	-0-	432	1	2766	2	Y	-0-				44
11		3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	450	1	2777	2	Y	-0-				44
12		3255 X	3209	-0-	-46	-0-	433	1	2776	2	Y	-0-				44
01		3255 X	3027	-0-	-228	-0-	429	1	2598	2	Y	-0-				44
*02		3132 X	2929	-0-	-203	-0-	418	1	2511	2	Y	-0-				44

ADRIAN EUDOXIO MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 161735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9084 - 9142																
09		156 N	156	-0-	-0-	-0-	16	1	140	2	Y	-0-				-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-
12		122 N	122	-0-	-0-	-0-	13	1	109	2	Y	-0-				-0-
01		42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	Y	-0-				-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CUELLAR TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 162837 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8879 - 8898																
09		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	247	1	1506	2	Y	-0-				1
10		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	245	1	1566	2	Y	-0-				1
11		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	245	1	1513	2	Y	-0-				1
12		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	243	1	1556	2	Y	-0-				1
01		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	247	1	1496	2	Y	-0-				1
*02		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	218	1	1310	2	Y	-0-				1

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406																
MARTINEZ WELL #: 1 RRCID -> 215740 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 7892 - 9246																
09		270 N	203	-0-	-67	-0-	26	1	177	3	N	-0-				-0-
10		252 N	252	-0-	-0-	-0-	45	1	207	3	N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-				-0-
01		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MARTINEZ WELL #: 2 RRCID -> 215741 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 8660 - 9034																
09		2850 X	2452	-0-	-398	-0-	319	1	2133	3	N	-0-				-0-
10		2573 X	2545	-0-	-28	-0-	452	1	2093	3	N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-				-0-
01		2542 N	2241	-0-	-301	-0-	2241	3			N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406									
MARTINEZ		WELL #:		3	RRCID -> 216039		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9112 - 9199		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		937 N	937	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	815	3	N	-0-
10		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	-0-	256	1	1187	3	N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-
01		1457 N	966	-0-	-491	-0-	-0-	966	3			N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CANTERA OPERATING, LLC		WELL #:		129692	RRCID -> 212382		COMPL. DATE 04/02/2007		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 6558 - 8268		
09		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-
10		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-
11		951 N	951	-0-	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-
12		1302 N	814	-0-	-488	-0-	-0-	814	2			N	-0-
01		1395 N	590	-0-	-805	-0-	-0-	590	2			N	-0-
*02		980 N	980	-0-	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-

SAN FERNANDO		WELL #:		3	RRCID -> 213688		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 8872 - 8982		
09		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-
10		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-
11		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-
12		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-
01		2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-
*02		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-

LOZANO		WELL #:		1	RRCID -> 218024		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 9692		PERF. 8593 - 8554		
09		1770 N	1597	-0-	-173	-0-	-0-	1597	2			N	-0-
10		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	-0-	1671	2	1	9	N	1
11		1590 N	1341	-0-	-249	-0-	-0-	1341	2			N	-0-
12		1643 N	1375	-0-	-268	-0-	-0-	1375	2			N	-0-
01		1674 N	1426	-0-	-248	-0-	-0-	1426	2			N	-0-
02		1305 N	1054	-0-	-251	-0-	-0-	1054	2			N	-0-

MARTINEZ-URIBE		WELL #:		3	RRCID -> 221273		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 6204 - 8752		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ZACHRY		WELL #:		2	RRCID -> 223287		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10066 - 10128		
09		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	1697	3	N	-0-
10		1984 N	1911	-0-	-73	-0-	-0-	136	1	1775	3	N	-0-
11		1860 N	1557	-0-	-303	-0-	-0-	101	1	1456	3	N	-0-
12		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	1774	3	N	-0-
01		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	-0-	157	1	1770	3	N	-0-
*02		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	1544	3	N	-0-

 CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 ZACHRY WELL #: 3 RRCID -> 223379 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9672 - 10144

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	5760 X	5023	-0-	-737	-0-	376 1	4647 3		N	-0-			-0-
10	5673 X	5249	-0-	-424	-0-	373 1	4876 3		N	-0-			-0-
11	5370 X	4693	-0-	-677	-0-	306 1	4386 3		N	1	1 8		-0-
12	5425 X	5180	-0-	-245	-0-	372 1	4808 3		N	-0-			-0-
01	5394 X	5279	-0-	-115	-0-	430 1	4849 3		N	-0-			-0-
02	4901 X	4755	-0-	-146	-0-	390 1	4365 3		N	-0-			-0-

 SAN FERNANDO WELL #: 4 RRCID -> 226167 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8543 - 9340

09	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4147 2			N	-0-			-0-
10	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	4465 2	2 9		N	2	2 8		-0-
11	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	4400 2	3 9		N	3	3 8		-0-
12	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	4481 2			N	-0-			-0-
01	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	4264 2			N	-0-			-0-
*02	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4143 2			N	-0-			-0-

 ZACHRY WELL #: 4 RRCID -> 226460 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6414 - 10074

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

 ZACHRY WELL #: 5 RRCID -> 226969 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8512 - 10300

09	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	89 1	1099 3		N	-0-			-0-
10	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	95 1	1246 3		N	-0-			-0-
11	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	71 1	1018 3		N	-0-			-0-
12	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	82 1	1061 3		N	-0-			-0-
01	965 N	965	-0-	-0-	-0-	79 1	886 3		N	-0-			-0-
02	841 N	442	-0-	-399	-0-	36 1	406 3		N	-0-			-0-

 SANTA MARIA MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 230340 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7717 - 8793

09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3			N	-0-			35
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3			N	-0-			35
11	270 N	264	-0-	-6	-0-	264 3			N	-0-			35
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3			N	-0-			35
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3			N	-0-			35
02	261 N	246	-0-	-15	-0-	246 3			N	-0-			35

 ZACHRY WELL #: 6 RRCID -> 231854 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9265 - 9330

09	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	199 1	2461 3		N	-0-			-0-
10	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	177 1	2314 3		N	-0-			-0-
11	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	135 1	1936 3		N	-0-			-0-
12	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	184 1	2380 3		N	-0-			-0-
01	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	183 1	2058 3		N	-0-			-0-
*02	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	201 1	2253 3		N	-0-			-0-

 CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 MARTINEZ-URIBE WELL #: 1 RRCID -> 232487 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6048 - 6900

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

 SAN FERNANDO WELL #: 5 RRCID -> 235508 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8014 - 9222

09	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
10	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
11	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1799	-0-	-30	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
01	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
*02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-

 SANTA MARIA LAND WELL #: 1 RRCID -> 241596 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8168 - 8732

09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	551	-0-	-1039	-0-	551	3			N	-0-					-0-
12	527	N	450	-0-	-77	-0-	450	3			N	-0-					-0-
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
02	522	N	452	-0-	-70	-0-	452	3			N	-0-					-0-

 ZACHRY WELL #: 7 RRCID -> 241934 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 8076 - 10066

09	2400	N	2274	-0-	-126	-0-	170	1	2104	3	N	-0-					-0-
10	2790	N	2584	-0-	-206	-0-	184	1	2400	3	N	-0-					-0-
11	2460	N	2381	-0-	-79	-0-	155	1	2226	3	N	-0-					-0-
12	2356	N	2113	-0-	-243	-0-	152	1	1961	3	N	-0-					-0-
01	2573	N	2253	-0-	-320	-0-	184	1	2069	3	N	-0-					-0-
*02	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	193	1	2157	3	N	-0-					-0-

 SANTA MARIA MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 242072 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 6294 - 8712

09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					45
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					45
11	480	N	466	-0-	-14	-0-	466	3			N	-0-					45
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					45
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					45
02	464	N	409	-0-	-55	-0-	409	3			N	-0-					45

 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 TREVINO WELL #: 1 RRCID -> 083906 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 9926 PERF. 7938 - 9408

09	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	2			Y	-0-					-0-
10	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2			Y	-0-					-0-
11	3510	X	3414	-0-	-96	-0-	3414	2			Y	-0-					-0-
12	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	2			Y	-0-					-0-
*01	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			Y	-0-					-0-
02	3393	X	NO RPT	-0-	-3393	-0-					Y	NO RPT					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
JUANA		WELL #: 1		RRCID -> 102294		COMPL. DATE 07/26/1982		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9286 - 9353				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2		N	-0-			-0-
10	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323 2		N	-0-			-0-
11	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2682 2		N	-0-			-0-
12	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930 2		N	-0-			-0-
*01	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219 2		N	-0-			-0-
02	290 N	NO RPT	-0-	-290	-0-			N	NO RPT			-0-

TREVINO		WELL #: 3		RRCID -> 102789		COMPL. DATE 09/25/1982		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8008 - 8228				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUTIERREZ, O.		WELL #: 1		RRCID -> 105432		COMPL. DATE 10/02/1984		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8613 - 9266				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TREVINO		WELL #: 5		RRCID -> 107935		COMPL. DATE 09/25/1983		TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8794 - 9925				
09	8187 X	8187	-0-	-0-	-0-	8187 2		Y	-0-			-0-
10	8091 X	7981	-0-	-110	-0-	7981 2		Y	-0-			-0-
11	7864 X	7864	-0-	-0-	-0-	7864 2		Y	-0-			-0-
12	8872 X	8872	-0-	-0-	-0-	8872 2		Y	-0-			-0-
01	8091 X	8020	-0-	-71	-0-	8020 2		Y	-0-			-0-
02	7569 X	NO RPT	-0-	-7569	-0-			Y	NO RPT			-0-

TREVINO		WELL #: 2		RRCID -> 110516		COMPL. DATE 01/07/1984		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7926 - 8147				
09	240 N	124	-0-	-116	-0-	124 2		Y	-0-			-0-
10	155 N	8	-0-	-147	-0-	8 2		Y	-0-			-0-
11	120 N	10	-0-	-110	-0-	10 2		Y	-0-			-0-
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		Y	-0-			-0-
*01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		Y	-0-			-0-
02	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			Y	NO RPT			-0-

TREVINO		WELL #: 7		RRCID -> 110949		COMPL. DATE 11/10/1999		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9164 - 9290				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TREVINO		WELL #: 4		RRCID -> 112532		COMPL. DATE 05/02/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7028 - 8272				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BENAVIDES, B.R.		WELL #: 5		RRCID -> 113612		COMPL. DATE 10/11/1984		TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9041 - 10208				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	6360 X	6201	-0-	-159	-0-	6201	2		N	-0-		-0-
10	6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	6495	2		N	-0-		-0-
11	6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	6279	2		N	-0-		-0-
12	6390 X	6390	-0-	-0-	-0-	6390	2		N	-0-		-0-
*01	6731 X	6731	-0-	-0-	-0-	358	1	5401 2	N	-0-		-0-
						972	3					
02	5858 X	NO RPT	-0-	-5858	-0-				N	NO RPT		-0-

BENAVIDES, B. R.		WELL #: 4		RRCID -> 115088		COMPL. DATE 01/26/1985		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9649 - 10044				
09	6032 X	6032	-0-	-0-	-0-	6032	2		N	-0-		-0-
10	6200 X	6188	-0-	-12	-0-	6188	2		N	-0-		-0-
11	6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	2		N	-0-		-0-
12	6180 X	6180	-0-	-0-	-0-	6180	2		N	-0-		-0-
01	6231 X	6004	-0-	-227	-0-	319	1	4818 2	N	-0-		-0-
						867	3					
02	5829 X	NO RPT	-0-	-5829	-0-				N	NO RPT		-0-

BENAVIDES, B. R.		WELL #: 7		RRCID -> 115311		COMPL. DATE 01/27/1985		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9611 - 9736				
09	2160 N	1747	-0-	-413	-0-	1747	2		N	-0-		-0-
10	2573 N	1760	-0-	-813	-0-	1760	2		N	-0-		-0-
11	1800 N	1659	-0-	-141	-0-	1659	2		N	-0-		-0-
12	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2		N	-0-		-0-
*01	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	99	1	1496 2	N	-0-		-0-
						269	3					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BENAVIDES, B.R.		WELL #: 8		RRCID -> 117430		COMPL. DATE 07/09/1985		TOTAL DEPTH 10337 PERF. 9195 - 9998				
09	990 N	192	-0-	-798	-0-	192	1		N	-0-		-0-
10	1364 N	350	-0-	-1014	-0-	350	2		N	-0-		-0-
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-		-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-		-0-
01	341 N	210	-0-	-131	-0-	11	1	169 2	N	-0-		-0-
						30	3					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TREVINO		WELL #: 9		RRCID -> 119104		COMPL. DATE 11/21/1985		TOTAL DEPTH 10069 PERF. 7618 - 7924				
09	5400 X	2019	-0-	-3381	-0-	2019	2		Y	-0-		-0-
10	5580 X	984	-0-	-4596	-0-	984	2		Y	-0-		-0-
11	4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-				Y	-0-		-0-
12	3720 X	11	-0-	-3709	-0-	11	2		Y	-0-		-0-
01	2790 X	4	-0-	-2786	-0-	4	2		Y	-0-		-0-
02	1943 X	NO RPT	-0-	-1943	-0-				Y	NO RPT		-0-

BENAVIDES, B.R.		WELL #: 12		RRCID -> 120935		COMPL. DATE 04/14/1986		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9236 - 9830				
09	1380 N	1075	-0-	-305	-0-	1075	2		N	-0-		-0-
10	1395 N	1107	-0-	-288	-0-	1107	2		N	-0-		-0-
11	1170 N	986	-0-	-184	-0-	986	2		N	-0-		-0-
12	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2		N	-0-		-0-
01	1116 N	923	-0-	-193	-0-	50	1	742 2	N	-0-		-0-
						131	3					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
TREVINO		WELL #:		10	RRCID ->	121258	COMPL. DATE	05/12/1986	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8006 - 8985	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	Y	-0-			-0-
10		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	Y	-0-			-0-
11		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	Y	-0-			-0-
12		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	Y	-0-			-0-
*01		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	Y	-0-			-0-
02		29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-			Y	NO RPT			-0-

ZACHRY, E.B.		WELL #:		6	RRCID ->	121979	COMPL. DATE	07/01/1999	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9014 - 10046	
09		4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	56	1	N	-0-			-0-
							3147	3					
10		3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	172	1	N	-0-			-0-
11		4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	207	1	N	-0-			-0-
12		3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	223	1	N	-0-			-0-
*01		3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	156	1	N	-0-			-0-
02		2871 X	NO RPT	-0-	-2871	-0-			N	NO RPT			-0-

JUANA		WELL #:		3	RRCID ->	122175	COMPL. DATE	07/19/1986	TOTAL DEPTH	9960	PERF.	7686 - 7842	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JUANA		WELL #:		4	RRCID ->	124679	COMPL. DATE	06/17/1987	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8660 - 9205	
09		14B2 EXT	11230	-0-	11230	29322	11230	2	N	-0-			-0-
10		40501 X	11179	-0-	-29322	-0-	11179	2	N	-0-			-0-
11		10353 X	10353	-0-	-0-	-0-	10353	2	N	-0-			-0-
12		10188 X	10188	-0-	-0-	-0-	10188	2	N	-0-			-0-
*01		9783 X	9783	-0-	-0-	-0-	9783	2	N	-0-			-0-
02		29 X	NO RPT	-0-	-29	-0-			N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, B. R.		WELL #:		13	RRCID ->	130475	COMPL. DATE	04/05/1989	TOTAL DEPTH	10470	PERF.	9999 - 10303	
09		2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2	N	-0-			-0-
10		2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2	N	-0-			-0-
11		2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2	N	-0-			-0-
12		3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2	N	-0-			-0-
*01		3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	174	1	N	-0-	2644	2	-0-
							477	3					
02		2755 X	NO RPT	-0-	-2755	-0-			N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, B.R.		WELL #:		14	RRCID ->	131016	COMPL. DATE	05/02/1995	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	9373 - 9398	
09		390 N	251	-0-	-139	-0-	251	2	N	-0-			-0-
10		341 N	221	-0-	-120	-0-	221	2	N	-0-			-0-
11		300 N	171	-0-	-129	-0-	171	2	N	-0-			-0-
12		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	N	-0-			-0-
*01		651 N	651	-0-	-0-	-0-	36	1	N	-0-	522	2	-0-
							93	3					
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ZACHRY, E. B.		WELL #: 3		RRCID -> 133166		COMPL. DATE 11/28/1989		TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9906 - 10134								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TREVINO		WELL #: 11		RRCID -> 141880		COMPL. DATE 05/30/1992		TOTAL DEPTH 10042 PERF. 8697 - 9120								
09	810	N	810	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
10	725	N	725	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
11	780	N	361	-0-	-419	361	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	403	-0-	-434	403	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	457	-0-	-256	457	2			Y	-0-					-0-
02	348	N	NO RPT	-0-	-348	-0-				Y	NO RPT					-0-

MARTINEZ, G.		WELL #: 4		RRCID -> 142052		COMPL. DATE 06/21/1992		TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9186 - 9472								
09	8850	X	8848	-0-	-2	8848	2			N	-0-					-0-
10	8742	X	8576	-0-	-166	8576	2			N	-0-					-0-
11	8549	X	8549	-0-	-0-	8549	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	8436	-0-	-554	8436	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	7224	-0-	-1766	7224	2			N	-0-					-0-
02	8410	X	NO RPT	-0-	-8410	-0-				N	NO RPT					-0-

TREVINO		WELL #: 12		RRCID -> 142739		COMPL. DATE 09/21/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7848 - 9146								
09	1110	N	781	-0-	-329	781	2			Y	-0-					-0-
10	1084	N	1084	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
11	1140	N	1140	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					-0-
12	1111	N	1111	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-
*01	1555	N	1555	-0-	-0-	1555	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	NO RPT	-0-	-812	-0-				Y	NO RPT					-0-

MARTINEZ, G.		WELL #: 5		RRCID -> 142897		COMPL. DATE 10/17/1992		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9506 - 10754								
09	1665	N	1665	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
10	2410	N	2410	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
11	2640	N	2640	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
12	2761	N	2761	-0-	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	3385	-0-	285	3385	2			N	-0-					-0-
02	2262	N	NO RPT	-0-	-2262	-0-				N	NO RPT					-0-

RANGEL, B. M.		WELL #: 4		RRCID -> 142904		COMPL. DATE 10/29/1992		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9496 - 10038								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

RANGEL, B M		WELL #: 5		RRCID -> 143268		COMPL. DATE 11/21/1992		TOTAL DEPTH 11178 PERF.10806 - 11014								
09	2283	N	2283	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
10	2300	N	2300	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	2190	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
12	2111	N	2111	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
*01	1824	N	1824	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
02	754	N	NO RPT	-0-	-754	-0-				N	NO RPT					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MARSHALL, M.L.E.I.; S.G.		WELL #:		12	RRCID ->	143562	COMPL. DATE	12/23/1992	TOTAL DEPTH	11050	PERF. 9602 - 10913		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2580 N	2274	-0-	-306	-0-	2274	2		N	-0-			-0-
10	2697 N	2332	-0-	-365	-0-	2332	2		N	-0-			-0-
11	2520 N	2323	-0-	-197	-0-	2323	2		N	-0-			-0-
12	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2		N	-0-			-0-
*01	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	23	1	2367	2	N	-0-		-0-
02	2233 N	NO RPT	-0-	-2233	-0-				N	NO RPT			-0-

URIBE, S		WELL #:		9	RRCID ->	143634	COMPL. DATE	12/27/1992	TOTAL DEPTH	11103	PERF. 9614 - 10988		
09	4650 X	4338	-0-	-312	-0-	4338	2		N	-0-			-0-
10	4681 X	4496	-0-	-185	-0-	4496	2		N	-0-			-0-
11	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	2		N	-0-			-0-
12	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	2		N	-0-			-0-
*01	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	2		N	-0-			-0-
02	4408 X	NO RPT	-0-	-4408	-0-				N	NO RPT			-0-

URIBE, S.		WELL #:		10	RRCID ->	143846	COMPL. DATE	01/13/1993	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9728 - 9904		
09	2820 X	2398	-0-	-422	-0-	2398	2		N	-0-			-0-
10	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2		N	-0-			-0-
11	2820 X	2373	-0-	-447	-0-	2373	2		N	-0-			-0-
12	2914 X	2086	-0-	-828	-0-	2086	2		N	-0-			-0-
01	2914 N	2239	-0-	-675	-0-	2239	2		N	-0-			-0-
02	2291 N	NO RPT	-0-	-2291	-0-				N	NO RPT			-0-

RANGEL, B.M.		WELL #:		6	RRCID ->	144018	COMPL. DATE	03/24/1997	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 9636 - 11178		
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			-0-
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-			-0-
*01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-			-0-
02	87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-				N	NO RPT			-0-

MARSHALL, M.L.E.I; S.G.		WELL #:		13	RRCID ->	144020	COMPL. DATE	01/29/1993	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10908 - 11108		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VERGARA, G.B. ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	144034	COMPL. DATE	01/24/1993	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8933 - 10058		
09	3000 N	5545	-0-	2545	16241	5545	2		N	-0-			-0-
10	21254 X	5013	-0-	-16241	-0-	5013	2		N	-0-			-0-
11	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2		N	-0-			-0-
12	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2		N	-0-			-0-
*01	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2		N	-0-			-0-
02	2117 X	NO RPT	-0-	-2117	-0-				N	NO RPT			-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #:		2	RRCID ->	144501	COMPL. DATE	02/26/1993	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 7506 - 8878		
09	13560 X	9076	-0-	-4484	-0-	9076	2		Y	-0-			-0-
10	13640 X	7679	-0-	-5961	-0-	7679	2		Y	-0-			-0-
11	13140 X	7876	-0-	-5264	-0-	7876	2		Y	-0-			-0-
12	13578 X	7635	-0-	-5943	-0-	7635	2		Y	-0-			-0-
01	12834 X	7815	-0-	-5019	-0-	7815	2		Y	-0-			-0-
02	8787 X	NO RPT	-0-	-8787	-0-				Y	NO RPT			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
TREVINO		WELL #:		13	RRCID ->	144516	COMPL. DATE	02/07/1993	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8663 - 8766	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		6450 X	6420	-0-	-30	-0-	6420 2		Y	-0-		-0-
10		6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	6461 2		Y	-0-		-0-
11		6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	6433 2		Y	-0-		-0-
12		6833 X	6833	-0-	-0-	-0-	6833 2		Y	-0-		-0-
*01		6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	6109 2		Y	-0-		-0-
02		3045 X	NO RPT	-0-	-3045	-0-			Y	NO RPT		-0-

MARTINEZ, G.		WELL #:		6	RRCID ->	146120	COMPL. DATE	07/03/1993	TOTAL DEPTH	10550	PERF. 8688 - 8884	
09		12510 X	12367	-0-	-143	-0-	12367 2		N	-0-		-0-
10		12978 X	12978	-0-	-0-	-0-	12978 2		N	-0-		-0-
11		12240 X	12116	-0-	-124	-0-	12116 2		N	-0-		-0-
12		12648 X	12107	-0-	-541	-0-	12107 2		N	-0-		-0-
01		12648 X	11854	-0-	-794	-0-	11854 2		N	-0-		-0-
02		11832 X	NO RPT	-0-	-11832	-0-			N	NO RPT		-0-

TREVINO		WELL #:		14	RRCID ->	146227	COMPL. DATE	05/25/1993	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8328 - 8370	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #:		14	RRCID ->	147596	COMPL. DATE	12/17/1993	TOTAL DEPTH	10715	PERF. 9321 - 10568	
09		4350 X	4259	-0-	-91	-0-	4259 2		N	-0-		-0-
10		4371 X	4297	-0-	-74	-0-	4297 2		N	-0-		-0-
11		4230 X	4149	-0-	-81	-0-	4149 2		N	-0-		-0-
12		4402 X	4199	-0-	-203	-0-	4199 2		N	-0-		-0-
01		4402 X	4378	-0-	-24	-0-	42 1	4336 2	N	-0-		-0-
02		4118 X	NO RPT	-0-	-4118	-0-			N	NO RPT		-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #:		4	RRCID ->	148502	COMPL. DATE	11/15/1995	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8918 - 9118	
09		2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422 2		Y	-0-		-0-
10		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861 2		Y	-0-		-0-
11		1920 N	1755	-0-	-165	-0-	1755 2		Y	-0-		-0-
12		2046 N	1867	-0-	-179	-0-	1867 2		Y	-0-		-0-
01		1860 N	1356	-0-	-504	-0-	1356 2		Y	-0-		-0-
02		1711 N	NO RPT	-0-	-1711	-0-			Y	NO RPT		-0-

VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U		WELL #:		1	RRCID ->	149615	COMPL. DATE	05/16/1994	TOTAL DEPTH	11430	PERF.10740 - 11252	
09		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 2		N	-0-		-0-
10		900 N	900	-0-	-0-	-0-	92 1	808 2	N	-0-		-0-
11		1410 N	770	-0-	-640	-0-	81 1	689 2	N	-0-		-0-
12		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	155 1	1418 2	N	-0-		-0-
*01		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 2		N	-0-		-0-
02		754 N	NO RPT	-0-	-754	-0-			N	NO RPT		-0-

URIBE, S.		WELL #:		11	RRCID ->	149929	COMPL. DATE	11/21/1993	TOTAL DEPTH	10545	PERF. 8775 - 9332	
09		26730 X	24419	-0-	-2311	-0-	24419 2		N	-0-		-0-
10		26660 X	24629	-0-	-2031	-0-	24629 2		N	-0-		-0-
11		25350 X	23957	-0-	-1393	-0-	23957 2		N	-0-		-0-
12		25668 X	24082	-0-	-1586	-0-	24082 2		N	-0-		-0-
01		25327 X	23937	-0-	-1390	-0-	23937 2		N	-0-		-0-
02		23606 X	NO RPT	-0-	-23606	-0-			N	NO RPT		-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
TREVINO		WELL #: 16		RRCID -> 150174		COMPL. DATE 06/23/1994		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8864 - 9072			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1380	N	1379	-0-	-1	-0-	1379 2	N	-0-		-0-
10	1364	N	1301	-0-	-63	-0-	1301 2	N	-0-		-0-
11	1350	N	1183	-0-	-167	-0-	1183 2	N	-0-		-0-
12	1426	N	1319	-0-	-107	-0-	1319 2	N	-0-		-0-
01	1302	N	1211	-0-	-91	-0-	1211 2	N	-0-		-0-
02	1131	N	NO RPT	-0-	-1131	-0-		N	NO RPT		-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 17		RRCID -> 150570		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9792 - 10932			
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621 2	N	-0-		9
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769 2	N	-0-		9
11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916 2	N	-0-		9
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906 2	N	-0-		9
*01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	8 1	N	-0-		9
02	667	N	NO RPT	-0-	-667	-0-		N	NO RPT		9

G. MARTINEZ		WELL #: 7		RRCID -> 150699		COMPL. DATE 07/27/1994		TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8860 - 9114			
09	10740	X	9955	-0-	-785	-0-	9955 2	N	-0-		-0-
10	10850	X	10437	-0-	-413	-0-	10437 2	N	-0-		-0-
11	10290	X	9724	-0-	-566	-0-	9724 2	N	-0-		-0-
12	10292	X	9897	-0-	-395	-0-	9897 2	N	-0-		-0-
01	10447	X	10298	-0-	-149	-0-	10298 2	N	-0-		-0-
02	9773	X	NO RPT	-0-	-9773	-0-		N	NO RPT		-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #: 6		RRCID -> 152607		COMPL. DATE 12/07/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8192 - 8212			
09	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756 2	Y	-0-		-0-
10	2573	N	2506	-0-	-67	-0-	2506 2	Y	-0-		-0-
11	2490	N	2381	-0-	-109	-0-	2381 2	Y	-0-		-0-
12	2573	N	2413	-0-	-160	-0-	2413 2	Y	-0-		-0-
01	2511	N	2223	-0-	-288	-0-	2223 2	Y	-0-		-0-
02	2291	N	NO RPT	-0-	-2291	-0-		Y	NO RPT		-0-

MARTINEZ, G.		WELL #: 8		RRCID -> 154457		COMPL. DATE 05/31/1995		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9409 - 9524			
09	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354 2	N	-0-		-0-
10	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306 2	N	-0-		-0-
11	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013 2	N	-0-		-0-
12	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911 2	N	-0-		-0-
*01	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136 2	N	-0-		-0-
02	290	X	NO RPT	-0-	-290	-0-		N	NO RPT		-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #: 7		RRCID -> 154546		COMPL. DATE 08/09/2004		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7328 - 8087			
09	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033 2	Y	-0-		-0-
10	2046	N	1786	-0-	-260	-0-	1786 2	Y	-0-		-0-
11	2010	N	1628	-0-	-382	-0-	1628 2	Y	-0-		-0-
12	2108	N	1708	-0-	-400	-0-	1708 2	Y	-0-		-0-
01	1798	N	1641	-0-	-157	-0-	1641 2	Y	-0-		-0-
02	1566	N	NO RPT	-0-	-1566	-0-		Y	NO RPT		-0-

MARTIN, J. C. ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 154549		COMPL. DATE 06/02/1995		TOTAL DEPTH 10026 PERF. 8538 - 8666			
09	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	204 1	3852 2	Y	-0-	-0-
10	4030	X	3009	-0-	-1021	-0-	147 1	2862 2	Y	-0-	-0-
11	3930	X	2645	-0-	-1285	-0-	126 1	2519 2	Y	-0-	-0-
12	4061	X	3514	-0-	-547	-0-	206 1	3308 2	Y	-0-	-0-
01	4061	X	3965	-0-	-96	-0-	196 1	3769 2	Y	-0-	-0-
02	3799	X	NO RPT	-0-	-3799	-0-		Y	NO RPT		-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
MARTIN, J.C. ET AL		WELL #:		11	RRCID ->	154700	COMPL. DATE	06/27/1995	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9578 - 9698			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	8451 X	8451	-0-	-0-	-0-	425	1	8026	2	Y	-0-				-0-
10	8862 X	8862	-0-	-0-	-0-	433	1	8429	2	Y	-0-				-0-
11	8040 X	8040	-0-	-0-	-0-	383	1	7657	2	Y	-0-				-0-
12	8489 X	8489	-0-	-0-	-0-	497	1	7992	2	Y	-0-				-0-
*01	8717 X	8717	-0-	-0-	-0-	431	1	8286	2	Y	-0-				-0-
02	3190 X	NO RPT	-0-	-3190	-0-					Y	NO RPT				-0-

ZACHRY E. B.		WELL #:		1	RRCID ->	154811	COMPL. DATE	06/29/1995	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8948 - 9090			
09	5880 X	5084	-0-	-796	-0-	256	1	4828	2	Y	-0-				-0-
10	5239 X	5177	-0-	-62	-0-	253	1	4924	2	Y	-0-				-0-
11	5070 X	4931	-0-	-139	-0-	235	1	4696	2	Y	-0-				-0-
12	6910 X	6910	-0-	-0-	-0-	405	1	6505	2	Y	-0-				-0-
*01	6801 X	6801	-0-	-0-	-0-	336	1	6465	2	Y	-0-				-0-
02	4901 X	NO RPT	-0-	-4901	-0-					Y	NO RPT				-0-

VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U		WELL #:		2	RRCID ->	154929	COMPL. DATE	07/12/1994	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10118 - 10272			
09	1170 N	685	-0-	-485	-0-	685	2			N	-0-				-0-
10	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	127	1	1114	2	N	-0-				-0-
11	1170 N	1168	-0-	-2	-0-	123	1	1045	2	N	-0-				-0-
12	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	183	1	1681	2	N	-0-				-0-
01	1240 N	1096	-0-	-144	-0-	1096	2			N	-0-				-0-
02	1131 N	NO RPT	-0-	-1131	-0-					N	NO RPT				-0-

ZACHRY, E. B.		WELL #:		2	RRCID ->	156124	COMPL. DATE	10/11/1995	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9066 - 9220			
09	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	111	1	2094	2	Y	-0-				-0-
10	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	99	1	1925	2	Y	-0-				-0-
11	1980 N	1797	-0-	-183	-0-	86	1	1711	2	Y	-0-				-0-
12	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	131	1	2113	2	Y	-0-				-0-
*01	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	101	1	1941	2	Y	-0-				-0-
02	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT				-0-

ZACHRY, E. B.		WELL #:		3	RRCID ->	156148	COMPL. DATE	08/30/1995	TOTAL DEPTH	10267	PERF.	9104 - 9982			
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	17	1	327	2	Y	-0-				-0-
10	310 N	307	-0-	-3	-0-	15	1	292	2	Y	-0-				-0-
11	300 N	272	-0-	-28	-0-	13	1	259	2	Y	-0-				-0-
12	310 N	288	-0-	-22	-0-	17	1	271	2	Y	-0-				-0-
01	310 N	296	-0-	-14	-0-	15	1	281	2	Y	-0-				-0-
02	261 N	NO RPT	-0-	-261	-0-					Y	NO RPT				-0-

ZACHRY, E. B.		WELL #:		4	RRCID ->	156182	COMPL. DATE	09/04/1995	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8896 - 9028			
09	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	79	1	1498	2	Y	-0-				-0-
10	1488 N	1349	-0-	-139	-0-	66	1	1283	2	Y	-0-				-0-
11	1440 N	854	-0-	-586	-0-	41	1	813	2	Y	-0-				-0-
12	1488 N	768	-0-	-720	-0-	45	1	723	2	Y	-0-				-0-
01	1364 N	538	-0-	-826	-0-	27	1	511	2	Y	-0-				-0-
02	812 N	NO RPT	-0-	-812	-0-					Y	NO RPT				-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #:		8	RRCID ->	156830	COMPL. DATE	11/20/1995	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8937 - 9100			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
ZACHRY, E. B.		WELL #: 8		RRCID -> 157994		COMPL. DATE 06/06/1996		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9334 - 9781							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	6359 X	6359	-0-	-0-	-0-	-0-	320	1	6039	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	9734 X	6148	-0-	-3586	-0-	-0-	300	1	5848	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	8310 X	5633	-0-	-2677	-0-	-0-	268	1	5365	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	8029 X	5549	-0-	-2480	-0-	-0-	325	1	5224	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	7037 X	5217	-0-	-1820	-0-	-0-	258	1	4959	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	6148 X	NO RPT	-0-	-6148	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #: 9		RRCID -> 159197		COMPL. DATE 05/13/1996		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9120 - 9178							
09	450 N	449	-0-	-1	-0-	-0-	449	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	403 N	382	-0-	-21	-0-	-0-	382	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	390 N	309	-0-	-81	-0-	-0-	309	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	403 N	260	-0-	-143	-0-	-0-	260	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	290 N	NO RPT	-0-	-290	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-

JUANA		WELL #: 5		RRCID -> 162651		COMPL. DATE 01/25/1997		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7200 - 7274							
09	2 N	1	-0-	-1	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	9 N	3	-0-	-6	-0-	-0-	3	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	9 N	8	-0-	-1	-0-	-0-	8	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3 N	2	-0-	-1	-0-	-0-	2	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

MARTINEZ, G.		WELL #: 10		RRCID -> 163339		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 9886 PERF. 9243 - 9304							
09	3510 X	3442	-0-	-68	-0-	-0-	3442	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	-0-	3491	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3410 X	3284	-0-	-126	-0-	-0-	3284	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3410 X	3280	-0-	-130	-0-	-0-	3280	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3190 X	NO RPT	-0-	-3190	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

MARTINEZ, FELIPE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 163972		COMPL. DATE 05/25/1997		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7684 - 7699							
09	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-

DE MARTINEZ - URIBE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 164141		COMPL. DATE 06/04/1997		TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9628 - 9634							
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	150 N	29	-0-	-121	-0-	-0-	29	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	186 N	61	-0-	-125	-0-	-0-	61	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	186 N	102	-0-	-84	-0-	-0-	102	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 15		RRCID -> 164664		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9856 - 9864							
09	300 N	14	-0-	-286	-0-	-0-	14	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	743 N	743	-0-	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	419	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	725 N	NO RPT	-0-	-725	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
FRANCISCO RAMIREZ ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165858 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7751 - 8932													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	5299 2		Y	-0-		-0-	
10		5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	5059 2		Y	-0-		-0-	
11		4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	4605 2		Y	-0-		-0-	
12		4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4338 2		Y	-0-		-0-	
*01		4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	4286 2		Y	-0-		-0-	
02		29 X	NO RPT	-0-	-29	-0-			Y	NO RPT		-0-	

RAMIREZ, R. WELL #: 1 RRCID -> 165895 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7526 - 9347													
09		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 2		Y	-0-		-0-	
10		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219 2		Y	-0-		-0-	
11		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2		Y	-0-		-0-	
12		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 2		Y	-0-		-0-	
*01		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2		Y	-0-		-0-	
02		638 N	NO RPT	-0-	-638	-0-			Y	NO RPT		-0-	

ZACHRY, E. B. WELL #: 9 RRCID -> 165934 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9194 - 9199													
09		3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	152 1	2876 2	Y	-0-		-0-	
10		3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	158 1	3075 2	Y	-0-		-0-	
11		3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	148 1	2965 2	Y	-0-		-0-	
12		3193 X	3001	-0-	-192	-0-	176 1	2825 2	Y	-0-		-0-	
*01		3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	165 1	3173 2	Y	-0-		-0-	
02		2987 X	NO RPT	-0-	-2987	-0-			Y	NO RPT		-0-	

MARTINEZ, FELIPE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 166726 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 7788 - 7793													
09		1860 X	4	-0-	-1856	-0-	4 2		Y	-0-		-0-	
10		3131 X	2	-0-	-3129	-0-	2 2		Y	-0-		-0-	
11		2370 X	25	-0-	-2345	-0-	25 2		Y	-0-		-0-	
12		1209 X	6	-0-	-1203	-0-	6 2		Y	-0-		-0-	
01		4 X	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-		-0-	
02		29 X	NO RPT	-0-	-29	-0-			Y	NO RPT		-0-	

TREVINO WELL #: 18 RRCID -> 166976 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7108 - 8939													
09		3090 X	2247	-0-	-843	-0-	2247 2		Y	-0-		-0-	
10		3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364 2		Y	-0-		-0-	
11		3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3624 2		Y	-0-		-0-	
12		3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3779 2		Y	-0-		-0-	
*01		3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3388 2		Y	-0-		-0-	
02		3016 X	NO RPT	-0-	-3016	-0-			Y	NO RPT		-0-	

MARTINEZ, FELIPE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 167801 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7807 - 7812													
09		3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134 2		Y	-0-		-0-	
10		4216 X	3879	-0-	-337	-0-	3879 2		Y	-0-		-0-	
11		4080 X	3648	-0-	-432	-0-	3648 2		Y	-0-		-0-	
12		4216 X	3314	-0-	-902	-0-	3314 2		Y	-0-		-0-	
01		3875 X	3382	-0-	-493	-0-	3382 2		Y	-0-		-0-	
02		3625 X	NO RPT	-0-	-3625	-0-			Y	NO RPT		-0-	

CUELLAR, MARIA WELL #: 10 RRCID -> 167905 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7634 - 9258													
09		4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	4034 2		Y	-0-		-0-	
10		4061 X	4034	-0-	-27	-0-	4034 2		Y	-0-		-0-	
11		3930 X	3758	-0-	-172	-0-	3758 2		Y	-0-		-0-	
12		4061 X	3870	-0-	-191	-0-	3870 2		Y	-0-		-0-	
01		4061 X	3979	-0-	-82	-0-	3979 2		Y	-0-		-0-	
02		3799 X	NO RPT	-0-	-3799	-0-			Y	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MARTINEZ, ADELA M. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	168553	COMPL. DATE	04/22/2000	TOTAL DEPTH	9155	PERF. 6815 - 7964		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	8550 X	6854	-0-	-1696	-0-	6854	2		Y	-0-		-0-	
10	8215 X	6669	-0-	-1546	-0-	6669	2		Y	-0-		-0-	
11	7950 X	6172	-0-	-1778	-0-	6172	2		Y	-0-		-0-	
12	8029 X	6133	-0-	-1896	-0-	6133	2		Y	-0-		-0-	
01	7068 X	5891	-0-	-1177	-0-	5891	2		Y	-0-		-0-	
02	6612 X	NO RPT	-0-	-6612	-0-				Y	NO RPT		-0-	

TREVINO		WELL #:		19	RRCID ->	169053	COMPL. DATE	06/01/1998	TOTAL DEPTH	9414	PERF. 7773 - 9210		
09	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2		Y	-0-		-0-	
10	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	2		Y	-0-		-0-	
11	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	2		Y	-0-		-0-	
12	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2		Y	-0-		-0-	
*01	5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	2		Y	-0-		-0-	
02	3364 X	NO RPT	-0-	-3364	-0-				Y	NO RPT		-0-	

JUANA NCT		WELL #:		7	RRCID ->	169257	COMPL. DATE	06/26/1998	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8305 - 8766		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

CUELLAR, MARIA		WELL #:		11	RRCID ->	169791	COMPL. DATE	12/18/1998	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8445 - 9280		
09	2130 X	1970	-0-	-160	-0-	1970	2		Y	-0-		-0-	
10	3565 X	1762	-0-	-1803	-0-	1762	2		Y	-0-		-0-	
11	2610 X	1586	-0-	-1024	-0-	1586	2		Y	-0-		-0-	
12	2604 X	1669	-0-	-935	-0-	1669	2		Y	-0-		-0-	
01	2604 X	1541	-0-	-1063	-0-	1541	2		Y	-0-		-0-	
02	1914 X	NO RPT	-0-	-1914	-0-				Y	NO RPT		-0-	

RAMON, BELIA ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	169870	COMPL. DATE	08/17/1998	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8672 - 8677		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

TREVINO		WELL #:		20	RRCID ->	170358	COMPL. DATE	11/15/2003	TOTAL DEPTH	9495	PERF. 7967 - 9020		
09	4650 X	4215	-0-	-435	-0-	4215	2		Y	-0-		-0-	
10	5828 X	4551	-0-	-1277	-0-	4551	2		Y	-0-		-0-	
11	5310 X	4156	-0-	-1154	-0-	4156	2		Y	-0-		-0-	
12	5487 X	4023	-0-	-1464	-0-	4023	2		Y	-0-		-0-	
01	4681 X	4152	-0-	-529	-0-	4152	2		Y	-0-		-0-	
02	4263 X	NO RPT	-0-	-4263	-0-				Y	NO RPT		-0-	

CUELLAR, MARIA HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	170766	COMPL. DATE	10/12/1998	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 7500 - 7520		
09	210 N	117	-0-	-93	-0-	117	2		Y	-0-		-0-	
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		Y	-0-		-0-	
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		Y	-0-		-0-	
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		Y	-0-		-0-	
*01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		Y	-0-		-0-	
02	87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-				Y	NO RPT		-0-	

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
ALONZO RAMIREZ ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171526 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7848 - 8365														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09		3000 N	2414	-0-	-586	1163		2414 2		Y	-0-			-0-
10		4669 X	3506	-0-	-1163	-0-		3506 2		Y	-0-			-0-
11		3560 X	3560	-0-	-0-	-0-		3560 2		Y	-0-			-0-
12		3160 X	3160	-0-	-0-	-0-		3160 2		Y	-0-			-0-
*01		2955 X	2955	-0-	-0-	-0-		2955 2		Y	-0-			-0-
02		1421 X	NO RPT	-0-	-1421	-0-				Y	NO RPT			-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 12 RRCID -> 172083 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8922 - 8996														
09		3270 X	3176	-0-	-94	-0-		3176 2		Y	-0-			-0-
10		3069 X	2881	-0-	-188	-0-		2881 2		Y	-0-			-0-
11		2970 X	2696	-0-	-274	-0-		2696 2		Y	-0-			-0-
12		3069 X	2692	-0-	-377	-0-		2692 2		Y	-0-			-0-
01		3069 X	2498	-0-	-571	-0-		2498 2		Y	-0-			-0-
02		2871 X	NO RPT	-0-	-2871	-0-				Y	NO RPT			-0-

MARTINEZ-RANGEL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 173589 COMPL. DATE 06/13/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9465 - 9470														
09		9720 X	8495	-0-	-1225	-0-		8495 2		N	-0-			-0-
10		8928 X	8572	-0-	-356	-0-		8572 2		N	-0-			-0-
11		8640 X	8374	-0-	-266	-0-		8374 2		N	-0-			-0-
12		8835 X	8352	-0-	-483	-0-		8352 2		N	-0-			-0-
01		8773 X	8261	-0-	-512	-0-		8261 2		N	-0-			-0-
02		8207 X	NO RPT	-0-	-8207	-0-				N	NO RPT			-0-

RAMON, BELIA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 173781 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 6240 - 7931														
09		439 N	439	-0-	-0-	-0-		439 2		N	-0-			-0-
10		832 N	832	-0-	-0-	-0-		832 2		N	-0-			-0-
11		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-		1364 2		N	-0-			-0-
12		701 N	701	-0-	-0-	-0-		701 2		N	-0-			-0-
*01		778 N	778	-0-	-0-	-0-		778 2		N	-0-			-0-
02		290 N	NO RPT	-0-	-290	-0-				N	NO RPT			-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 21 RRCID -> 174091 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9150 - 9155														
09		5868 X	5868	-0-	-0-	-0-		5868 2		N	-0-			-0-
10		5921 X	5885	-0-	-36	-0-		5885 2		N	-0-			-0-
11		5730 X	5423	-0-	-307	-0-		5423 2		N	-0-			-0-
12		5921 X	5771	-0-	-150	-0-		5771 2		N	-0-			-0-
01		5921 X	5677	-0-	-244	-0-		55 1	5622 2	N	-0-			-0-
02		5539 X	NO RPT	-0-	-5539	-0-				N	NO RPT			-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 13 RRCID -> 174092 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7794 - 7808														
09		1350 N	1240	-0-	-110	-0-		1240 2		Y	-0-			-0-
10		1240 N	639	-0-	-601	-0-		639 2		Y	-0-			-0-
11		1260 N	918	-0-	-342	-0-		918 2		Y	-0-			-0-
12		1271 N	766	-0-	-505	-0-		766 2		Y	-0-			-0-
*01		676 N	676	-0-	-0-	-0-		676 2		Y	-0-			-0-
02		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-				Y	NO RPT			-0-

TREVINO WELL #: 21 RRCID -> 174403 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9015 - 9364														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
DEMARTINEZ, M.		WELL #: 5		RRCID -> 175687		COMPL. DATE 08/12/1999		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9189 - 9570								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93					N	-0-					-0-
11	15	N	-0-	-0-	-15					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	5	N	5	-0-	-0-			5	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, B. R. 2		WELL #: 15		RRCID -> 176463		COMPL. DATE 02/18/2000		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9260 - 9796								
09	1508	N	1508	-0-	-0-		1508	2		N	-0-					-0-
10	1519	N	1438	-0-	-81		1438	2		N	-0-					-0-
11	1840	N	1840	-0-	-0-		1840	2		N	-0-					-0-
12	1045	N	1045	-0-	-0-		1045	2		N	-0-					-0-
*01	1477	N	1477	-0-	-0-		79	1	1186	2	N	-0-				-0-
							212	3								-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C. ET AL		WELL #: 14		RRCID -> 176850		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8862 - 8872								
09	1902	N	1902	-0-	-0-		96	1	1806	2	Y	-0-				-0-
10	1972	N	1972	-0-	-0-		96	1	1876	2	Y	-0-				-0-
11	1896	N	1896	-0-	-0-		90	1	1806	2	Y	-0-				-0-
12	1922	N	1909	-0-	-13		112	1	1797	2	Y	-0-				-0-
01	1922	N	1906	-0-	-16		94	1	1812	2	Y	-0-				-0-
02	1798	N	NO RPT	-0-	-1798					Y	NO RPT					-0-

URIBE-M DEMARTINEZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 176852		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9406 - 9411								
09	16022	X	7034	-0-	-8988		7034	2		N	-0-					-0-
10	7105	X	7105	-0-	-0-		7105	2		N	-0-					-0-
11	7067	X	7067	-0-	-0-		7067	2		N	-0-					-0-
12	6485	X	6485	-0-	-0-		6485	2		N	-0-					-0-
*01	6272	X	6272	-0-	-0-		6272	2		N	-0-					-0-
02	1073	X	NO RPT	-0-	-1073					N	NO RPT					-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 23		RRCID -> 176919		COMPL. DATE 03/21/2000		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9764 - 9804								
09	6459	X	6459	-0-	-0-		6459	2		N	-0-					-0-
10	6601	X	6601	-0-	-0-		6601	2		N	-0-					-0-
11	6540	X	5278	-0-	-1262		5278	2		N	-0-					-0-
12	6758	X	5561	-0-	-1197		5561	2		N	-0-					-0-
*01	6889	X	6889	-0-	-0-		67	1	6822	2	N	-0-				-0-
02	6235	X	NO RPT	-0-	-6235					N	NO RPT					-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 22		RRCID -> 177206		COMPL. DATE 03/31/2000		TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9223 - 9228								
09	23490	X	22609	-0-	-881		22609	2		N	-0-					-0-
10	25420	X	19065	-0-	-6355		19065	2		N	-0-					-0-
11	23940	X	2527	-0-	-21413		2527	2		N	-0-					-0-
12	23901	X	11356	-0-	-12545		11356	2		N	-0-					-0-
01	23374	X	19214	-0-	-4160		186	1	19028	2	N	-0-				-0-
02	21866	X	NO RPT	-0-	-21866					N	NO RPT					-0-

 CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 MARSHALL, S. G. WELL #: 24 RRCID -> 177231 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9692 - 9929

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09		401 N	401	-0-	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-			-0-
10		476 N	476	-0-	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-			-0-
11		428 N	428	-0-	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-			-0-
12		549 N	549	-0-	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-			-0-
*01		612 N	612	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	606	2	N	-0-			-0-
02		203 N	NO RPT	-0-	-203	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 BENAVIDES, B. R. 2 WELL #: 16 RRCID -> 178463 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9408 - 10132

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

 MARSHALL-URIBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181190 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9577 - 9720

09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01		27 X	27	-0-	-0-	-0-	-0-		27	2		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 URIBE, S. WELL #: 12 RRCID -> 183449 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8884 - 9106

09	5400	X	5153	-0-	-247	-0-	-0-	5153	2			N	-0-			-0-
10	5394	X	5259	-0-	-135	-0-	-0-	5259	2			N	-0-			-0-
11	5220	X	5109	-0-	-111	-0-	-0-	5109	2			N	-0-			-0-
12	5394	X	5079	-0-	-315	-0-	-0-	5079	2			N	-0-			-0-
01	5394	X	5069	-0-	-325	-0-	-0-	5069	2			N	-0-			-0-
02	4988	X	NO RPT	-0-	-4988	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 OSCAR GUTIERREZ ET AL WELL #: 4 RRCID -> 191714 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9184 - 9385

09	3120	X	2941	-0-	-179	-0-	-0-	2941	2			N	-0-			-0-
10	3162	X	3052	-0-	-110	-0-	-0-	3052	2			N	-0-			-0-
11	3030	X	2802	-0-	-228	-0-	-0-	2802	2			N	-0-			-0-
12	3100	X	3037	-0-	-63	-0-	-0-	3037	2			N	-0-			-0-
*01	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	2700	2	N	-0-			-0-
02	2842	X	NO RPT	-0-	-2842	-0-	-0-	488	3			N	NO RPT			-0-

 JUANA WELL #: 8 RRCID -> 200158 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9118 - 9324

09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			-0-
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-			-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			-0-
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	-0-	117	2			N	-0-			-0-
01	186	N	82	-0-	-104	-0-	-0-	82	2			N	-0-			-0-
02	116	N	NO RPT	-0-	-116	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JUANA		WELL #:		10	RRCID ->	201188	COMPL. DATE	05/31/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8538 - 9530
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2	N	-0-		-0-
10		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2	N	-0-		-0-
11		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2	N	-0-		-0-
12		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2	N	-0-		-0-
*01		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2	N	-0-		-0-
02		145 N	NO RPT	-0-	-145	-0-			N	NO RPT		-0-

TREVINO		WELL #:		23	RRCID ->	201691	COMPL. DATE	01/18/2004	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7756 - 9381
09		5100 X	4242	-0-	-858	-0-	4242	2	Y	-0-		-0-
10		4867 X	4777	-0-	-90	-0-	4777	2	Y	-0-		-0-
11		4710 X	4035	-0-	-675	-0-	4035	2	Y	-0-		-0-
12		4867 X	3558	-0-	-1309	-0-	3558	2	Y	-0-		-0-
01		4867 X	3466	-0-	-1401	-0-	3466	2	Y	-0-		-0-
02		4466 X	NO RPT	-0-	-4466	-0-			Y	NO RPT		-0-

EDWARD CASSIN		WELL #:		1	RRCID ->	201871	COMPL. DATE	02/04/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10174 - 10514
09		1770 N	1640	-0-	-130	-0-	1640	2	Y	-0-		-0-
10		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2	Y	-0-		-0-
11		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2	Y	-0-		-0-
12		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2	Y	-0-		-0-
*01		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	97	1	Y	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

JUANA		WELL #:		11	RRCID ->	202361	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9295 - 9363
09		1110 N	728	-0-	-382	-0-	728	2	N	-0-		-0-
10		899 N	778	-0-	-121	-0-	778	2	N	-0-		-0-
11		960 N	588	-0-	-372	-0-	588	2	N	-0-		-0-
12		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2	N	-0-		-0-
*01		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2	N	-0-		-0-
02		580 N	NO RPT	-0-	-580	-0-			N	NO RPT		-0-

EDWARD CASSIN A		WELL #:		1	RRCID ->	204201	COMPL. DATE	04/28/2004	TOTAL DEPTH	11725	PERF.	10312 - 10538
*03		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2	Y	-0-		7
*04		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2	Y	-0-		7
*05		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2	Y	-0-		7
*06		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2	Y	-0-		7
*07		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2	Y	-0-		7
*08		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2	Y	-0-		7
*09		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2	Y	-0-		7
*10		2108 N	1986	-0-	-122	-0-	1986	2	Y	-0-		7
*11		2220 N	1897	-0-	-323	-0-	1897	2	Y	-0-		7
*12		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2	Y	-0-		7
*01		1984 N	1945	-0-	-39	-0-	93	1	Y	-0-	4 7	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

JUANA "A"		WELL #:		13	RRCID ->	206423	COMPL. DATE	10/09/2004	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9660 - 9788
09		1170 N	1084	-0-	-86	-0-	1084	2	N	-0-		-0-
10		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2	N	-0-		-0-
11		1110 N	1046	-0-	-64	-0-	1046	2	N	-0-		-0-
12		1116 N	948	-0-	-168	-0-	948	2	N	-0-		-0-
*01		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2	N	-0-		-0-
02		1015 N	NO RPT	-0-	-1015	-0-			N	NO RPT		-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
RAMON "A" WELL #: 1 RRCID -> 206647 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7762 - 9743												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-	-0-
10	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-	-0-
11	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-	-0-
12	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-	-0-
*01	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-	-0-
02	87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-					N	NO RPT	-0-

LOPEZ, LAURO WELL #: 2 RRCID -> 206931 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11988 PERF.10290 - 10432												
09	4110 X	4037	-0-	-73	-0-	4037	2			Y	-0-	-0-
10	4247 X	4138	-0-	-109	-0-	4138	2			Y	-0-	-0-
11	4050 X	3809	-0-	-241	-0-	3809	2			Y	-0-	-0-
12	4123 X	3803	-0-	-320	-0-	3803	2			Y	-0-	-0-
01	4185 X	4028	-0-	-157	-0-	194	1	3834	2	Y	-0-	-0-
02	3915 X	NO RPT	-0-	-3915	-0-					Y	NO RPT	-0-

R & R RAMIREZ F.P.LTD WELL #: 1 RRCID -> 207016 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7686 - 8964												
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-	-0-
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-	-0-
11	390 N	97	-0-	-293	-0-	97	2			N	-0-	-0-
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-	-0-
*01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-	-0-
02	87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-					N	NO RPT	-0-

JUANA WELL #: 12 RRCID -> 207629 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9254 - 9296												
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-	-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-	-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-	-0-
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-	-0-
01	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-	-0-
02	87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-					N	NO RPT	-0-

EDWARD CASSIN WELL #: 2 RRCID -> 208255 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10282 - 10498												
09	1380 N	1243	-0-	-137	-0-	1243	2			Y	-0-	-0-
10	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			Y	-0-	-0-
11	1170 N	1138	-0-	-32	-0-	1138	2			Y	-0-	-0-
12	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-	-0-
01	1209 N	1069	-0-	-140	-0-	51	1	1018	2	Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

HORACIO-GONZALEZ WELL #: 2 RRCID -> 208687 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7942 - 8046												
09	2370 X	2356	-0-	-14	-0-	2356	2			N	-0-	-0-
10	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-	-0-
11	2250 N	1644	-0-	-606	-0-	1644	2			N	-0-	-0-
12	2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-	-0-
01	2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-	-0-
02	1595 N	NO RPT	-0-	-1595	-0-					N	NO RPT	-0-

CUELLAR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 208689 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7749 - 9120												
09	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	458	1	2235	2	N	-0-	-0-
10	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	427	1	2107	2	N	-0-	-0-
11	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	434	1	2077	2	N	-0-	-0-
12	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	433	1	1940	2	N	-0-	-0-
01	2232 N	2180	-0-	-52	-0-	2180	2			N	-0-	-0-
02	2088 N	NO RPT	-0-	-2088	-0-					N	NO RPT	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
CUELLAR, MARIA		WELL #:		15	RRCID ->	208741	COMPL. DATE	01/16/2005	TOTAL DEPTH	9315	PERF.	8912 - 9122	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	810 N	509	-0-	-301	-0-	509	2		Y	-0-			-0-
10	713 N	231	-0-	-482	-0-	231	2		Y	-0-			-0-
11	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2		Y	-0-			-0-
12	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2		Y	-0-			-0-
*01	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2		Y	-0-			-0-
02	754 N	NO RPT	-0-	-754	-0-				Y	NO RPT			-0-

RASH		WELL #:		1	RRCID ->	209195	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6940 - 7476	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EDWARD CASSIN A		WELL #:		2	RRCID ->	209470	COMPL. DATE	10/20/2004	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10252 - 10524	
09	7997 X	7997	-0-	-0-	-0-	7997	2		Y	-0-			8
10	9765 X	8239	-0-	-1526	-0-	8239	2		Y	-0-			8
11	9450 X	7745	-0-	-1705	-0-	7745	2		Y	-0-			8
12	9765 X	5310	-0-	-4455	-0-	5310	2		Y	-0-			8
*01	8587 X	8490	-0-	-97	-0-	408	1	8082	2	Y	-0-	8 7	-0-
02	7743 X	NO RPT	-0-	-7743	-0-				Y	NO RPT			-0-

LOPEZ, LAURO		WELL #:		3	RRCID ->	209481	COMPL. DATE	11/11/2004	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10109 - 10374	
09	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2		Y	-0-			-0-
10	1395 N	1280	-0-	-115	-0-	1280	2		Y	-0-			-0-
11	1440 N	1123	-0-	-317	-0-	1123	2		Y	-0-			-0-
12	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2		Y	-0-			-0-
01	1271 N	783	-0-	-488	-0-	38	1	745	2	Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TREVINO		WELL #:		25	RRCID ->	210396	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	9770	PERF.	7910 - 9380	
09	930 N	891	-0-	-39	-0-	891	2		Y	-0-			-0-
10	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2		Y	-0-			-0-
11	930 N	774	-0-	-156	-0-	774	2		Y	-0-			-0-
12	930 N	774	-0-	-156	-0-	774	2		Y	-0-			-0-
01	1054 N	777	-0-	-277	-0-	777	2		Y	-0-			-0-
02	754 N	NO RPT	-0-	-754	-0-				Y	NO RPT			-0-

VIELMANN		WELL #:		2	RRCID ->	210892	COMPL. DATE	12/22/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7471 - 9326	
09	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	405	1	1974	2	N	-0-		-0-
10	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	380	1	1875	2	N	-0-		-0-
11	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	389	1	1863	2	N	-0-		-0-
12	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	380	1	1703	2	N	-0-		-0-
01	1984 N	1896	-0-	-88	-0-	1896	2			N	-0-		-0-
02	1856 N	NO RPT	-0-	-1856	-0-					N	NO RPT		-0-

MARSHALL S.G.		WELL #:		26	RRCID ->	210964	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	10976	PERF.	9720 - 10946	
09	1260 N	1242	-0-	-18	-0-	1242	2		N	-0-			-0-
10	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2		N	-0-			-0-
11	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2		N	-0-			-0-
12	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2		N	-0-			-0-
*01	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	14	1	1416	2	N	-0-		-0-
02	1160 N	NO RPT	-0-	-1160	-0-				N	NO RPT			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
CUELLAR, MARIA		WELL #: 16		RRCID -> 211257		COMPL. DATE 12/05/2005		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7979 - 8260						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	17	-0-	17	17	17	2			Y	-0-			-0-
11	22 X	5	-0-	-17	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
12	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
*01	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CASSIN, EDWARD		WELL #: 4		RRCID -> 212341		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 12060 PERF.10280 - 11943						
09	2220 N	2106	-0-	-114	-0-	2106	2			Y	-0-			-0-
10	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			Y	-0-			-0-
11	2190 N	2111	-0-	-79	-0-	2111	2			Y	-0-			-0-
12	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			Y	-0-			-0-
01	2139 N	2126	-0-	-13	-0-	102	1	2024	2	Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CASSIN, EDWARD		WELL #: 5		RRCID -> 212344		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 12330 PERF.10389 - 11883						
09	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	2			Y	-0-			-0-
10	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			Y	-0-			-0-
11	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			Y	-0-			-0-
12	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2			Y	-0-			-0-
*01	7852 X	7852	-0-	-0-	-0-	377	1	7475	2	Y	-0-			-0-
02	3364 X	NO RPT	-0-	-3364	-0-					Y	NO RPT			-0-

TREVINO		WELL #: 26		RRCID -> 212857		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7674 - 9394						
09	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			Y	-0-			-0-
10	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			Y	-0-			-0-
11	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			Y	-0-			-0-
12	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-			-0-
*01	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-			-0-
02	377 N	NO RPT	-0-	-377	-0-					Y	NO RPT			-0-

TREVINO		WELL #: 22		RRCID -> 215505		COMPL. DATE 11/12/2005		TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9102 - 9166						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	160	-0-	160	160	160	2			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	160				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	160				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	160				Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	160					Y	NO RPT			-0-

CASSIN, EDWARD A		WELL #: 3		RRCID -> 215739		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 12005 PERF.10898 - 11637						
09	3000 N	4899	-0-	1899	1899	4899	2			Y	-0-			3
10	2399 N	500	-0-	-1899	-0-	500	2			Y	-0-			3
11	600 N	444	-0-	-156	-0-	444	2			Y	-0-			3
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-			3
*01	1891 X	181	-0-	-1710	-0-	9	1	172	2	Y	-0-	3	7	-0-
02	1769 X	NO RPT	-0-	-1769	-0-					Y	NO RPT			-0-

EDWARD CASSIN		WELL #: 6		RRCID -> 215801		COMPL. DATE 06/09/2011		TOTAL DEPTH 12293 PERF.10316 - 11866						
09	8640 X	8512	-0-	-128	-0-	8512	2			Y	-0-			-0-
10	8959 X	8571	-0-	-388	-0-	8571	2			Y	-0-			-0-
11	8670 X	7942	-0-	-728	-0-	7942	2			Y	-0-			-0-
12	8959 X	5299	-0-	-3660	-0-	5299	2			Y	-0-			-0-
01	8804 X	4069	-0-	-4735	-0-	196	1	3873	2	Y	-0-			-0-
02	8236 X	NO RPT	-0-	-8236	-0-					Y	NO RPT			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
MARIA CUELLAR		WELL #:		17	RRCID ->	215893	COMPL. DATE	02/01/2010	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 6432 - 9418
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1620 N	1251	-0-	-369	-0-	1251 2		Y	-0-		-0-
10	1395 N	1276	-0-	-119	-0-	1276 2		Y	-0-		-0-
11	1200 N	1123	-0-	-77	-0-	1123 2		Y	-0-		-0-
12	1302 N	1153	-0-	-149	-0-	1153 2		Y	-0-		-0-
01	1271 N	1120	-0-	-151	-0-	1120 2		Y	-0-		-0-
02	1073 N	NO RPT	-0-	-1073	-0-			Y	NO RPT		-0-

RAMON		WELL #:		4	RRCID ->	219355	COMPL. DATE	04/25/2006	TOTAL DEPTH	9480	PERF. 6723 - 8098
09	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307 2		N	-0-		-0-
10	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634 2		N	-0-		-0-
11	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692 2		N	-0-		-0-
12	1209 N	607	-0-	-602	-0-	607 2		N	-0-		-0-
*01	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 2		N	-0-		-0-
02	1131 N	NO RPT	-0-	-1131	-0-			N	NO RPT		-0-

MARIA CUELLAR		WELL #:		18	RRCID ->	221580	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 7754 - 9312
09	1740 N	1656	-0-	-84	-0-	1656 2		Y	-0-		-0-
10	2077 N	1650	-0-	-427	-0-	1650 2		Y	-0-		-0-
11	1770 N	1533	-0-	-237	-0-	1533 2		Y	-0-		-0-
12	1705 N	1488	-0-	-217	-0-	1488 2		Y	-0-		-0-
01	1643 N	1541	-0-	-102	-0-	1541 2		Y	-0-		-0-
02	1479 N	NO RPT	-0-	-1479	-0-			Y	NO RPT		-0-

RAMON		WELL #:		7	RRCID ->	221664	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	9515	PERF. 7662 - 9077
09	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523 2		N	-0-		-0-
10	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 2		N	-0-		-0-
11	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 2		N	-0-		-0-
12	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2		N	-0-		-0-
*01	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241 2		N	-0-		-0-
02	957 N	NO RPT	-0-	-957	-0-			N	NO RPT		-0-

RAMON		WELL #:		3	RRCID ->	222567	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	9913	PERF. 7872 - 9520
09	2372 N	2238	-0-	-134	-0-	2238 2		N	-0-		-0-
10	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686 2		N	-0-		-0-
11	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	1995 2		N	-0-		-0-
12	1860 X	1520	-0-	-340	-0-	1520 2		N	-0-		-0-
01	1860 X	1759	-0-	-101	-0-	1759 2		N	-0-		-0-
02	1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-			N	NO RPT		-0-

SNOWMASS INC.		WELL #:		1	RRCID ->	223032	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	12614	PERF.10874 - 11199
09	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172 2		Y	-0-		-0-
10	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958 2		Y	-0-		-0-
11	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355 2		Y	-0-		-0-
12	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 2		Y	-0-		-0-
*01	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	50 1	997 2	Y	120		120
						132 9					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		120

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
FERNANDO CUELLAR ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223037 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7322 - 9205															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-			-0-
10		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-			-0-
11		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-			-0-
12		279 N	168	-0-	-111	-0-	168	2			N	-0-			-0-
01		279 N	110	-0-	-169	-0-	110	2			N	-0-			-0-
02		261 N	NO RPT	-0-	-261	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223505 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6503 - 9239															
09		3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-			-0-
10		3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-			-0-
11		4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2			N	-0-			-0-
12		5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	5391	2	121	9	N	110			110
*01		4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	2			N	-0-			110
02		1566 X	NO RPT	-0-	-1566	-0-					N	NO RPT			110

MARTIN, J.C. WELL #: 15 RRCID -> 223654 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8740 - 9645															
09		8940 X	7154	-0-	-1786	-0-	360	1	6794	2	N	-0-			-0-
10		8494 X	7701	-0-	-793	-0-	376	1	7325	2	N	-0-			-0-
11		8100 X	7344	-0-	-756	-0-	350	1	6994	2	N	-0-			-0-
12		8370 X	7196	-0-	-1174	-0-	421	1	6775	2	N	-0-			-0-
01		7688 X	7495	-0-	-193	-0-	370	1	7125	2	N	-0-			-0-
02		7192 X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					N	NO RPT			-0-

G. B. VERGARA WELL #: 10 RRCID -> 225032 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8810 - 8820															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CUELLAR HEIRS B WELL #: 1 RRCID -> 225146 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7340 - 10071															
09		690 N	570	-0-	-120	-0-	570	2			N	-0-			-0-
10		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-			-0-
11		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-			-0-
12		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-			-0-
01		713 N	339	-0-	-374	-0-	339	2			N	-0-			-0-
02		783 N	NO RPT	-0-	-783	-0-					N	NO RPT			-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 19 RRCID -> 225636 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7676 - 7828															
09		2400 N	1606	-0-	-794	-0-	1606	2			Y	-0-			-0-
10		2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			Y	-0-			-0-
11		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			Y	-0-			-0-
12		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			Y	-0-			-0-
01		2356 N	1770	-0-	-586	-0-	1770	2			Y	-0-			-0-
02		1711 N	NO RPT	-0-	-1711	-0-					Y	NO RPT			-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 3 RRCID -> 226191 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12242 PERF.10204 - 10526															
09		6030 X	4900	-0-	-1130	-0-	4900	2			Y	-0-			-0-
10		5611 X	5424	-0-	-187	-0-	5424	2			Y	-0-			-0-
11		5430 X	5211	-0-	-219	-0-	5211	2			Y	-0-			-0-
12		5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	5525	2			Y	-0-			-0-
*01		5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	268	1	5308	2	Y	-0-			-0-
02		5075 X	NO RPT	-0-	-5075	-0-					Y	NO RPT			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MARSHALL, S. G.		WELL #: 30		RRCID -> 226194		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9320 - 10252			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	13264 X	13264	-0-	-0-	-0-	13264	2	N	-0-		-0-
10	17267 X	15609	-0-	-1658	-0-	15609	2	N	-0-		-0-
11	16710 X	7952	-0-	-8758	-0-	7952	2	N	-0-		-0-
12	17267 X	6538	-0-	-10729	-0-	6538	2	N	-0-		-0-
*01	18018 X	18018	-0-	-0-	-0-	174	1	N	-0-	17844 2	-0-
02	14616 X	NO RPT	-0-	-14616	-0-			N	NO RPT		-0-

CASSIN, EDWARD A		WELL #: 4		RRCID -> 226417		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 11810 PERF.10587 - 11268			
*03	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2	Y	-0-		4
*04	3840 X	1899	-0-	-1941	-0-	1899	2	Y	-0-		4
*05	3968 X	2359	-0-	-1609	-0-	2359	2	Y	-0-		4
*06	3840 X	2058	-0-	-1782	-0-	2058	2	Y	-0-		4
*07	3937 X	2190	-0-	-1747	-0-	2190	2	Y	-0-		4
*08	3937 X	2094	-0-	-1843	-0-	2094	2	Y	-0-		4
*09	2190 X	1748	-0-	-442	-0-	1748	2	Y	-0-		4
*10	2015 X	1981	-0-	-34	-0-	1981	2	Y	-0-		4
*11	1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2	Y	-0-		4
*12	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2	Y	-0-		4
*01	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	97	1	Y	-0-	1923 2	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	6 7	-0-

S. G. MARSHALL		WELL #: 25		RRCID -> 227041		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9165 - 9413			
09	6570 X	6171	-0-	-399	-0-	6171	2	N	-0-		-0-
10	6727 X	6262	-0-	-465	-0-	6262	2	N	-0-		-0-
11	6480 X	5852	-0-	-628	-0-	5852	2	N	-0-		-0-
12	6572 X	6135	-0-	-437	-0-	6135	2	N	-0-		-0-
01	6417 X	6180	-0-	-237	-0-	60	1	N	-0-	6120 2	-0-
02	5974 X	NO RPT	-0-	-5974	-0-			N	NO RPT		-0-

SNOWMASS INC.		WELL #: 2		RRCID -> 228088		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 12424 PERF.11064 - 11279			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	121	-0-	121	-0-	121	2	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	121		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	121		Y	NO RPT		-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 33		RRCID -> 229092		COMPL. DATE 05/28/2007		TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8847 - 9028			
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2	N	-0-		-0-
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2	N	-0-		-0-
11	390 N	201	-0-	-189	-0-	201	2	N	-0-		-0-
12	372 N	169	-0-	-203	-0-	169	2	N	-0-		-0-
01	279 N	61	-0-	-218	-0-	1	1	N	-0-	60 2	-0-
02	203 N	NO RPT	-0-	-203	-0-			N	NO RPT		-0-

CASSIN, EDWARD		WELL #: 8		RRCID -> 229100		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 12070 PERF.10464 - 11539			
09	2190 X	2095	-0-	-95	-0-	2095	2	Y	-0-		-0-
10	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2	Y	-0-		-0-
11	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2	Y	-0-		-0-
12	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2	Y	-0-		-0-
*01	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	111	1	Y	-0-	2201 2	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CASSIN, EDWARD		WELL #: 9		RRCID -> 229334		COMPL. DATE 04/02/2007		TOTAL DEPTH 12011 PERF. 8056 - 11362			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2	Y	-0-	-0-	
10	1426 N	1385	-0-	-41	-0-	1385	2	Y	-0-	-0-	
11	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2	Y	-0-	-0-	
12	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2	Y	-0-	-0-	
01	1395 N	2	-0-	-1393	-0-	2	2	Y	-0-	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

MARSHALL, S. G.		WELL #: 32		RRCID -> 229390		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9610 - 10773			
09	1140 X	57	-0-	-1083	-0-	57	2	N	-0-	4	
10	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2	N	-0-	4	
11	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2	N	-0-	4	
12	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2	N	-0-	4	
*01	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	15	1	1523	2	N	-0-
02	1102 N	NO RPT	-0-	-1102	-0-			N	NO RPT	4	

CUELLAR, MARIA		WELL #: 20		RRCID -> 229573		COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7466 - 9094			
09	390 N	277	-0-	-113	-0-	277	2	Y	-0-	-0-	
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2	Y	-0-	-0-	
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2	Y	-0-	-0-	
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2	Y	-0-	-0-	
*01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2	Y	-0-	-0-	
02	348 N	NO RPT	-0-	-348	-0-			Y	NO RPT	-0-	

RANGEL, B. M.		WELL #: 8		RRCID -> 230932		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10140 - 10150			
09	210 N	9	-0-	-201	-0-	9	2	N	-0-	-0-	
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-	-0-	
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-	-0-	
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-	-0-	
01	217 N	17	-0-	-200	-0-	17	2	N	-0-	-0-	
02	145 N	NO RPT	-0-	-145	-0-			N	NO RPT	-0-	

RAMIREZ, A		WELL #: 1		RRCID -> 233162		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7002 - 9165			
09	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3116	2	2	9	Y	2
10	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	375	1	3283	2	Y	-0-
11	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	451	1	3843	2	Y	-0-
12	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	394	1	3612	2	Y	-0-
*01	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			Y	-0-
02	29 X	NO RPT	-0-	-29	-0-			Y	NO RPT	2	

G. MARTINEZ TRUST GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233826		COMPL. DATE 11/04/2007		TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9345 - 9453			
09	16706 X	16706	-0-	-0-	-0-	16706	2	N	-0-	-0-	
10	16523 X	16210	-0-	-313	-0-	16210	2	N	-0-	-0-	
11	15990 X	15036	-0-	-954	-0-	15036	2	N	-0-	-0-	
12	16523 X	14593	-0-	-1930	-0-	14593	2	N	-0-	-0-	
01	16523 X	14954	-0-	-1569	-0-	14954	2	N	-0-	-0-	
02	15457 X	NO RPT	-0-	-15457	-0-			N	NO RPT	-0-	

LAS PRESAS-GARCIA "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 234647		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9662 PERF. 7739 - 9315			
09	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2	Y	-0-	2 1	-0-
10	496 N	494	-0-	-2	-0-	494	2	Y	-0-	-0-	
11	660 N	507	-0-	-153	-0-	507	2	Y	-0-	-0-	
12	775 N	688	-0-	-87	-0-	688	2	Y	-0-	-0-	
*01	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2	Y	-0-	-0-	
02	493 N	NO RPT	-0-	-493	-0-			Y	NO RPT	-0-	

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
CUELLAR, FERNANDO "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 234650		COMPL. DATE 12/30/2008		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6450 - 9288		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	892 1	4348 2	Y	-0-	13
10	4836 X	4456	-0-	-380	-0-	751 1	3705 2	Y	-0-	13
11	4410 X	3988	-0-	-422	-0-	689 1	3299 2	Y	-0-	13
12	5425 X	3993	-0-	-1432	-0-	728 1	3265 2	Y	-0-	13
01	5425 X	3244	-0-	-2181	-0-	3244 2		Y	-0-	13
02	5075 X	NO RPT	-0-	-5075	-0-			Y	NO RPT	13

VIELMANN-RAMIREZ "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 235728		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10557 - 10800		
09	3870 X	2948	-0-	-922	-0-	2946 2	2 9	Y	2	4
10	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	358 1	3136 2	Y	-0-	4
11	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	346 1	2950 2	Y	-0-	4
12	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	314 1	2877 2	Y	-0-	4
*01	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2684 2		Y	-0-	4
02	29 X	NO RPT	-0-	-29	-0-			Y	NO RPT	4

CASSIN, EDWARD		WELL #: 10		RRCID -> 235963		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10360 - 11780		
09	5400 X	4628	-0-	-772	-0-	4628 2		Y	-0-	-0-
10	5115 X	4236	-0-	-879	-0-	4236 2		Y	-0-	-0-
11	4890 X	4367	-0-	-523	-0-	4367 2		Y	-0-	-0-
12	4774 X	4305	-0-	-469	-0-	4305 2		Y	-0-	-0-
*01	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	231 1	4577 2	Y	-0-	-0-
02	4466 X	NO RPT	-0-	-4466	-0-			Y	NO RPT	-0-

URIBE, S.		WELL #: 14		RRCID -> 237135		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9621 - 9631		
09	6090 X	6050	-0-	-40	-0-	6050 2		N	-0-	-0-
10	6479 X	6011	-0-	-468	-0-	6011 2		N	-0-	-0-
11	6270 X	5844	-0-	-426	-0-	5844 2		N	-0-	-0-
12	6417 X	5688	-0-	-729	-0-	5688 2		N	-0-	-0-
01	6355 X	5821	-0-	-534	-0-	5821 2		N	-0-	-0-
02	5858 X	NO RPT	-0-	-5858	-0-			N	NO RPT	-0-

LAS PRESAS-GARCIA "A"		WELL #: B 1		RRCID -> 237900		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7630 - 8695		
09	1440 N	1366	-0-	-74	-0-	1366 2		Y	-0-	-0-
10	1457 N	1391	-0-	-66	-0-	1391 2		Y	-0-	-0-
11	1470 N	1367	-0-	-103	-0-	1367 2		Y	-0-	-0-
12	1426 N	1356	-0-	-70	-0-	1356 2		Y	-0-	-0-
01	1395 N	1375	-0-	-20	-0-	1375 2		Y	-0-	-0-
02	1334 N	NO RPT	-0-	-1334	-0-			Y	NO RPT	-0-

STATE CUATRO CATTLE "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 237902		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10697 - 11324		
09	3060 X	1976	-0-	-1084	-0-	1976 2		Y	-0-	-0-
10	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	1416 2		Y	-0-	-0-
11	865 X	865	-0-	-0-	-0-	865 2		Y	-0-	-0-
12	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	1384 2	28 9	Y	25	25
*01	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415 2		Y	-0-	25
02	29 X	NO RPT	-0-	-29	-0-			Y	NO RPT	25

BLANCA AURORA SALINAS "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 237903		COMPL. DATE 01/27/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6114 - 6132		
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		Y	-0-	-0-
10	124 N	74	-0-	-50	-0-	74 2		Y	-0-	-0-
11	120 N	88	-0-	-32	-0-	88 2		Y	-0-	-0-
12	124 N	100	-0-	-24	-0-	100 2		Y	-0-	-0-
*01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		Y	-0-	-0-
02	87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-			Y	NO RPT	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
CUELLAR, FERNANDO "B" WELL #: A 1 RRCID -> 238076 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 12064 PERF.10450 - 10917												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09		4950 X	3942	-0-	-1008	-0-	3942 2			Y	-0-	-0-
10		5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	5628 2			Y	-0-	-0-
11		4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	4968 2			Y	-0-	-0-
12		5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	5116 2	47 9		Y	43	43
*01		3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217 2			Y	-0-	43
02		29 X	NO RPT	-0-	-29	-0-				Y	NO RPT	43

URIBE-MARSHALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238168 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9733 - 10960												
09		6840 X	6840	-0-	-0-	-0-	6840 2			N	-0-	-0-
10		6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	6706 2			N	-0-	-0-
11		6373 X	6373	-0-	-0-	-0-	6373 2			N	-0-	-0-
12		6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	6196 2			N	-0-	-0-
*01		6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	6022 2			N	-0-	-0-
02		870 X	NO RPT	-0-	-870	-0-				N	NO RPT	-0-

PROVIDENCIA RANCH "A" WELL #: A 1 RRCID -> 239324 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10258 - 10322												
09		960 N	674	-0-	-286	-0-	674 2			Y	-0-	-0-
10		868 N	763	-0-	-105	-0-	78 1	685 2		Y	-0-	-0-
11		780 N	713	-0-	-67	-0-	75 1	638 2		Y	-0-	-0-
12		742 N	742	-0-	-0-	-0-	73 1	669 2		Y	-0-	-0-
01		775 N	657	-0-	-118	-0-	657 2			Y	-0-	-0-
02		696 N	NO RPT	-0-	-696	-0-				Y	NO RPT	-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 28 RRCID -> 239705 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10050 - 10060												
09		3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3237 2			N	-0-	-0-
10		3162 X	3087	-0-	-75	-0-	3087 2			N	-0-	-0-
11		3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3102 2			N	-0-	-0-
12		3162 X	3032	-0-	-130	-0-	3032 2			N	-0-	-0-
01		3162 X	2931	-0-	-231	-0-	28 1	2903 2		N	-0-	-0-
02		2958 X	NO RPT	-0-	-2958	-0-				N	NO RPT	-0-

GARCIA-VASQUEZ, R.J. WELL #: 1 RRCID -> 242049 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9225 - 11118												
09		2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	2639 2			Y	-0-	-0-
10		3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	363 1	3183 2		Y	-0-	-0-
11		4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	481 1	4099 2		Y	-0-	-0-
12		3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	379 1	3471 2		Y	-0-	-0-
*01		3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3507 2			Y	-0-	-0-
02		2958 X	NO RPT	-0-	-2958	-0-				Y	NO RPT	-0-

CUELLAR, FERNANDO "A" WELL #: A 2 RRCID -> 242215 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7359 - 9306												
09		810 N	726	-0-	-84	-0-	124 1	602 2		Y	-0-	12
10		972 N	972	-0-	-0-	-0-	164 1	808 2		Y	-0-	12
11		808 N	808	-0-	-0-	-0-	139 1	669 2		Y	-0-	12
12		763 N	763	-0-	-0-	-0-	139 1	624 2		Y	-0-	12
01		868 N	597	-0-	-271	-0-	597 2			Y	-0-	12
02		783 N	NO RPT	-0-	-783	-0-				Y	NO RPT	12

PROVIDENCIA RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 243704 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10263 - 10802												
09		690 N	534	-0-	-156	-0-	534 2			Y	-0-	-0-
10		704 N	704	-0-	-0-	-0-	72 1	632 2		Y	-0-	-0-
11		623 N	623	-0-	-0-	-0-	65 1	558 2		Y	-0-	-0-
12		644 N	644	-0-	-0-	-0-	63 1	581 2		Y	-0-	-0-
01		682 N	571	-0-	-111	-0-	571 2			Y	-0-	-0-
02		609 N	NO RPT	-0-	-609	-0-				Y	NO RPT	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LAS PRESAS-GARCIA "A"		WELL #: 4		RRCID -> 244648		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 10352		PERF. 6950 - 9935			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	4650 X	4110	-0-	-540	-0-	4101 2		9 9	Y	8	8 1		-0-
10	4557 X	4103	-0-	-454	-0-	4103 2			Y	-0-			-0-
11	4410 X	4171	-0-	-239	-0-	4171 2			Y	-0-			-0-
12	4433 X	4159	-0-	-274	-0-	4159 2			Y	-0-			-0-
01	4402 X	4066	-0-	-336	-0-	4066 2			Y	-0-			-0-
02	4031 X	NO RPT	-0-	-4031	-0-				Y	NO RPT			-0-

GONZALEZ, ALEJANDRO ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 245746		COMPL. DATE 03/07/2010		TOTAL DEPTH 11620		PERF. 9558 - 10930			
09	2490 N	2390	-0-	-100	-0-	2390 2			Y	-0-			-0-
10	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	279 1	2439 2		Y	-0-			-0-
11	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	282 1	2404 2		Y	-0-			-0-
12	2480 N	2404	-0-	-76	-0-	236 1	2168 2		Y	-0-			-0-
01	2728 N	1928	-0-	-800	-0-	1928 2			Y	-0-			-0-
02	2610 N	NO RPT	-0-	-2610	-0-				Y	NO RPT			-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 36		RRCID -> 245816		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 11134		PERF. 9520 - 10943			
09	1620 N	1367	-0-	-253	-0-	1367 2			N	-0-			-0-
10	1581 N	1383	-0-	-198	-0-	1383 2			N	-0-			-0-
11	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544 2			N	-0-			-0-
12	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643 2			N	-0-			-0-
*01	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	16 1	1679 2		N	-0-			-0-
02	1479 N	NO RPT	-0-	-1479	-0-				N	NO RPT			-0-

VIELMANN-RAMIREZ "A"		WELL #: 5		RRCID -> 246219		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9848 - 11070			
09	1770 N	1156	-0-	-614	-0-	1155 2	1 9		Y	1			1
10	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	146 1	1276 2		Y	-0-			1
11	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	132 1	1122 2		Y	-0-			1
12	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	131 1	1198 2		Y	-0-			1
*01	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275 2			Y	-0-			1
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-				Y	NO RPT			1

RAMIREZ "B"		WELL #: 1		RRCID -> 246232		COMPL. DATE 12/31/2009		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 6894 - 8791			
09	13950 X	11747	-0-	-2203	-0-	11741 2	6 9		Y	5			15
10	14849 X	13480	-0-	-1369	-0-	1382 1	12098 2		Y	-0-			15
11	14190 X	12896	-0-	-1294	-0-	1355 1	11541 2		Y	-0-			15
12	14415 X	12706	-0-	-1709	-0-	1249 1	11457 2		Y	-0-			15
01	14229 X	11515	-0-	-2714	-0-	11515 2			Y	-0-			15
02	12615 X	NO RPT	-0-	-12615	-0-				Y	NO RPT			15

MARTINEZ, M. DE		WELL #: 7		RRCID -> 246602		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 10380		PERF. 9360 - 9480			
09	12690 X	11258	-0-	-1432	-0-	11258 2			N	-0-			-0-
10	12524 X	11835	-0-	-689	-0-	11835 2			N	-0-			-0-
11	11580 X	9707	-0-	-1873	-0-	9707 2			N	-0-			-0-
12	11749 X	1348	-0-	-10401	-0-	1348 2			N	-0-			-0-
01	11842 X	-0-	-0-	-11842	-0-				N	-0-			-0-
02	11078 X	NO RPT	-0-	-11078	-0-				N	NO RPT			-0-

MARTIN, J. C.		WELL #: 16		RRCID -> 246604		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 10291		PERF. 9131 - 9141			
09	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	76 1	1431 2		N	-0-			-0-
10	1519 N	940	-0-	-579	-0-	46 1	894 2		N	-0-			-0-
11	1350 N	771	-0-	-579	-0-	37 1	734 2		N	-0-			-0-
12	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	148 1	2377 2		N	-0-			-0-
*01	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	137 1	2646 2		N	-0-			-0-
02	754 N	NO RPT	-0-	-754	-0-				N	NO RPT			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MARTINEZ, G.		WELL #: 11		RRCID -> 246606		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9573 - 9583			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	5010 X	1877	-0-	-3133	-0-	1877	2	N	-0-	-0-	
10	6541 X	6052	-0-	-489	-0-	6052	2	N	-0-	-0-	
11	11166 X	11166	-0-	-0-	-0-	11166	2	N	-0-	-0-	
12	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	2	N	-0-	-0-	
01	6045 X	3939	-0-	-2106	-0-	3939	2	N	-0-	-0-	
02	8584 X	NO RPT	-0-	-8584	-0-			N	NO RPT	-0-	

STATE CUATRO CATTLE "A"		WELL #: 7		RRCID -> 247283		COMPL. DATE 03/18/2009		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12051 - 12834			
09	90 N	54	-0-	-36	-0-	54	2	Y	-0-	-0-	
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	Y	-0-	-0-	
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	Y	-0-	-0-	
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	Y	-0-	-0-	
*01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	Y	-0-	-0-	
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-			Y	NO RPT	-0-	

LOPEZ MINERAL TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 247490		COMPL. DATE 04/07/2009		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8003 - 9964			
09	4260 X	3824	-0-	-436	-0-	3824	2	N	-0-	-0-	
10	4371 X	4015	-0-	-356	-0-	4015	2	N	-0-	-0-	
11	4170 X	3597	-0-	-573	-0-	3597	2	N	-0-	-0-	
12	4123 X	3609	-0-	-514	-0-	3609	2	N	-0-	-0-	
01	4092 X	3278	-0-	-814	-0-	3278	2	N	-0-	-0-	
02	3770 X	NO RPT	-0-	-3770	-0-			N	NO RPT	-0-	

RANGEL, B. M.		WELL #: 9		RRCID -> 247658		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9950 - 9560			
09	2970 X	2799	-0-	-171	-0-	2799	2	N	-0-	-0-	
10	3007 X	2919	-0-	-88	-0-	2919	2	N	-0-	-0-	
11	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2	N	-0-	-0-	
12	2883 N	2754	-0-	-129	-0-	2754	2	N	-0-	-0-	
01	2914 N	2572	-0-	-342	-0-	2572	2	N	-0-	-0-	
02	2813 N	NO RPT	-0-	-2813	-0-			N	NO RPT	-0-	

DELOZEIS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 247747		COMPL. DATE 03/31/2009		TOTAL DEPTH 12579 PERF. 9062 - 9183			
09	660 N	65	-0-	-595	-0-	65	2	Y	-0-	-0-	
10	186 N	124	-0-	-62	-0-	124	2	Y	-0-	-0-	
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	Y	-0-	-0-	
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	186	2	Y	1	1	
*01	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	2	Y	-0-	1	
02	290 N	NO RPT	-0-	-290	-0-			Y	NO RPT	1	

MARSHALL, S. G.		WELL #: 29		RRCID -> 247886		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 11114 PERF. 9634 - 10811			
09	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2	N	-0-	8	
10	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2	N	-0-	8	
11	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2	N	-0-	8	
12	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2	N	-0-	8	
01	1085 N	1040	-0-	-45	-0-	10	1	N	-0-	8	
02	1015 N	NO RPT	-0-	-1015	-0-			N	NO RPT	8	

STATE CUATRO CATTLE "A"		WELL #: 6		RRCID -> 248286		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11528 - 11669			
09	2100 N	1718	-0-	-382	-0-	1718	2	Y	-0-	-0-	
10	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2	Y	-0-	-0-	
11	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2	Y	-0-	-0-	
12	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2171	2	Y	15	15	
*01	1984 N	1599	-0-	-385	-0-	1599	2	Y	-0-	15	
02	1827 N	NO RPT	-0-	-1827	-0-			Y	NO RPT	15	

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
DELOZEIS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	248521	COMPL. DATE	08/23/2009	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9038 - 9100
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE			(L)			CODE	CODE	CODE		
09	2040 N	1956	-0-	-84	-0-	1956	2		Y	-0-	-0-
10	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2		Y	-0-	-0-
11	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2		Y	-0-	-0-
12	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2		Y	-0-	-0-
*01	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2		Y	-0-	-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-				Y	NO RPT	-0-

CASSIN, EDWARD		WELL #:		11	RRCID ->	251538	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	12475	PERF.10436 - 12164
09	2760 X	2663	-0-	-97	-0-	2663	2		Y	-0-	-0-
10	2728 N	2579	-0-	-149	-0-	2579	2		Y	-0-	-0-
11	2370 N	1409	-0-	-961	-0-	1409	2		Y	-0-	-0-
12	3100 N	3117	-0-	17	-0-	3117	2		Y	-0-	-0-
*01	2814 N	2797	-0-	-17	-0-	134	1	2663	2	Y	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

CASSIN, EDWARD		WELL #:		13	RRCID ->	252832	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10430 - 11734
09	1380 N	1296	-0-	-84	-0-	1296	2		Y	-0-	-0-
10	1333 N	1292	-0-	-41	-0-	1292	2		Y	-0-	-0-
11	1230 N	1197	-0-	-33	-0-	1197	2		Y	-0-	-0-
12	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2		Y	-0-	-0-
*01	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	69	1	1363	2	Y	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

JUANA NCT		WELL #:		9	RRCID ->	255454	COMPL. DATE	02/27/2010	TOTAL DEPTH	8025	PERF. 7532 - 7829
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-	-0-
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-	-0-
11	120 N	70	-0-	-50	-0-	70	2		N	-0-	-0-
12	124 N	45	-0-	-79	-0-	45	2		N	-0-	-0-
01	155 N	1	-0-	-154	-0-	1	2		N	-0-	-0-
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-				N	NO RPT	-0-

VESTER		WELL #:		1	RRCID ->	256316	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11940 - 12004
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

VESTER		WELL #:		2	RRCID ->	267456	COMPL. DATE	11/12/2011	TOTAL DEPTH	13530	PERF. 8659 - 13348
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

VESTER		WELL #:		4	RRCID ->	270075	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	13500	PERF. 8704 - 13375
09	20940 X	-0-	-0-	-20940	-0-				Y	-0-	-0-
10	17360 X	-0-	-0-	-17360	-0-				Y	-0-	-0-
11	15540 X	-0-	-0-	-15540	-0-				Y	-0-	-0-
12	16058 X	-0-	-0-	-16058	-0-				Y	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VESTER		WELL #:		3	RRCID ->	272667	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	13675	PERF.	8804 - 13379
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
MARTINEZ CHILDREN TRUST FUND		WELL #:		1	RRCID ->	255120	COMPL. DATE	02/10/2010	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	11019 - 11111
09	2910 X	2704	-0-	-206	-0-	101 1	2603 2	N	-0-			-0-
10	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	104 1	2949 2	N	-0-			-0-
11	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	101 1	2521 2	N	-0-			-0-
12	2790 X	2042	-0-	-748	-0-	97 1	1945 2	N	-0-			-0-
01	3038 X	1848	-0-	-1190	-0-	104 1	1744 2	N	-0-			-0-
02	2842 X	1767	-0-	-1075	-0-	68 1	1699 2	N	-0-			-0-

OXY USA INC.				630591								
NCOC FEE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	186652	COMPL. DATE	12/10/2001	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	8596 - 9378
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NCOC FEE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	190853	COMPL. DATE	08/28/2002	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	8246 - 8268
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NCOC FEE UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	205383	COMPL. DATE	10/18/2004	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8282 - 10079
09	3930 X	1753	-0-	-2177	-0-	1753 2		N	-0-			-0-
10	2015 X	1661	-0-	-354	-0-	1661 2		N	-0-			-0-
11	1950 X	1502	-0-	-448	-0-	1502 2		N	-0-			-0-
12	2015 X	1684	-0-	-331	-0-	1684 2		N	-0-			-0-
01	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	4107 2		N	-0-			-0-
*02	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	4087 2		N	-0-			-0-

NCOC FEE UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	228712	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8282 - 9410
09	5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	5910 2		N	-0-			130
10	6975 X	5788	-0-	-1187	-0-	5720 2	68 9	N	62	180 1		12
11	6750 X	5972	-0-	-778	-0-	5972 2		N	-0-			12
12	6975 X	5931	-0-	-1044	-0-	5931 2		N	-0-			12
01	6200 X	5519	-0-	-681	-0-	5504 2	15 9	N	14			26
*02	6077 X	6077	-0-	-0-	-0-	6043 2	34 9	N	31			57

OIL AND GAS DIVISION

CLARA DRISCOLL (6456 FRIO)		18514 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		RRCID -> 231033		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6370 - 6376				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2046 R	-0-	-0-	-2046	-0-					N	63			105
10	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			105
11	1980 #	592	-0-	-1388	-0-	509	2	83	9	N	75	110	1	70
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	22	2	21	9	N	19			89
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			89
02	638 N	-0-	-0-	-638	-0-					N	174	230	1	33

CLARA DRISCOLL, S. (VICKS, CON.)		18518 130		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		RRCID -> 177238		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH 9073		PERF. 8444 - 8484				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HEATH		1		RRCID -> 182638		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 9040		PERF. 8341 - 8349				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	165			233
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	127	180	1	180
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	203	181	1	202
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	178	174	1	206
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	283	337	1	152
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	222	184	1	190

FLINN B		110CU		RRCID -> 183165		COMPL. DATE 01/22/2001		TOTAL DEPTH 9015		PERF. 8396 - 8858				
09	8604 X	8604	-0-	-0-	-0-	8594	2	10	9	N	9			130
10	7245 X	7245	-0-	-0-	-0-	7236	2	9	9	N	8			138
11	6961 X	6961	-0-	-0-	-0-	6961	2			N	-0-			138
12	8463 X	6437	-0-	-2026	-0-	6437	2			N	-0-			138
01	8463 X	8195	-0-	-268	-0-	8177	2	18	9	N	16	127	1	27
02	7917 X	7840	-0-	-77	-0-	7821	2	19	9	N	17			44

FLINN GAS UNIT		2		RRCID -> 183266		COMPL. DATE 05/11/2001		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8534 - 8542				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130

H H		1		RRCID -> 195061		COMPL. DATE 05/02/2009		TOTAL DEPTH 9640		PERF. 9252 - 9295				
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	9			101
10	155 N	40	-0-	-115	-0-	7	2	33	9	N	30			131
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-	79	1	52
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			52
01	93 N	14	-0-	-79	-0-	8	2	6	9	N	5			57
*02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	3	2	121	9	N	110	146	1	21

CLARA DRISCOLL, SOUTH (2050) 18518 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
BARLOW, RAY WELL #: 1 U RRCID -> 022831 COMPL. DATE 12/20/1962 TOTAL DEPTH 2280 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (2100 GAS) 18518 195 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
BARLOW, RAY WELL #: 1 L RRCID -> 022832 COMPL. DATE 12/20/1962 TOTAL DEPTH 2280 PERF. N/A

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

CLARA DRISCOLL, SOUTH (3600) 18518 330 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
KOEMMEL WELL #: 2 RRCID -> 080662 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 3657 - 3662

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

CLARA DRISCOLL, SOUTH (3800) 18518 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
TAYLOR, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 009952 COMPL. DATE 08/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

FLINN, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 072464 COMPL. DATE 08/09/1977 TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A

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

CLARA DRISCOLL, SOUTH (4400) 18518 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
FLINN, F. E., -B- WELL #: 3 RRCID -> 044939 COMPL. DATE 10/27/1968 TOTAL DEPTH 5710 PERF. N/A

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

CLARA DRISCOLL, SOUTH (4400)		//CONT.//		18518 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES			
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		//CONT.//		911925								
TAYLOR, R.E. NCT-1		WELL #:		2	RRCID ->	247323	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	5368	PERF.	4360 - 4370
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

CLARA DRISCOLL, S. (4650 SAND)				18518 525	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES			
DEWBERE PETROLEUM CORPORATION				216748								
RICHARDSON, C. R.		WELL #:		9	RRCID ->	180484	COMPL. DATE	11/27/2000	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	4698 - 4708
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65

SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352								
BERNSEN		WELL #:		13	RRCID ->	204570	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	4605 - 4618
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5000)				18518 570	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES			
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC				911925								
FLINN, F. E.		WELL #:		2	RRCID ->	009960	COMPL. DATE	08/15/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	072937	COMPL. DATE	06/11/1977	TOTAL DEPTH	5462	PERF.	5022 - 5028
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5100)				18518 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES			
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352								
FLINN "B"		WELL #:		17	RRCID ->	180327	COMPL. DATE	09/21/2000	TOTAL DEPTH	11075	PERF.	5122 - 5146
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5100) //CONT.// 18518 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES																
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925																
FLINN, F. E. WELL #: 16 RRCID -> 033834 COMPL. DATE 05/28/1964 TOTAL DEPTH 5528 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

CLARA DRISCOLL, S. (5460 FRIO) 18518 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES																
DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748																
RICHARDSON, C. R. WELL #: 11 RRCID -> 115797 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5454 - 5462																

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

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5865) 18518 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES																
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352																
LITTLE, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 097996 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 5866 - 5870																

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

DUGGER WELL #: 3 RRCID -> 226747 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 5826 - 5828																

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	145				238
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	124	176	1		186
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	104	186	1		104
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77				181
01		250 N	-0-	-0-	-0-	-0-			12 2	238 9	N	216	309	1		88
*02		236 N	-0-	-0-	-0-	-0-			34 2	202 9	N	184	135	1		137

CLARA DRISCOLL, SOUTH (7650) 18518 885 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES																
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925																
LITTLE, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 159768 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 8172 - 8178																

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8300) 18518 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES																
DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748																
FLINN GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 033128 COMPL. DATE 11/03/1963 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A																

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

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8400)		18518 915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
FLINN GAS UNIT		WELL #: 1 M		RRCID -> 033129		COMPL. DATE 11/03/1963		TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		5
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		5
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		5
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		5
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		5
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		5

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8600)		18518 945		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
FLINN GAS UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 033130		COMPL. DATE 11/03/1963		TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, SE. (FRIO 5020)		18519 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
FLINN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259757		COMPL. DATE 01/18/2011		TOTAL DEPTH 8989 PERF. 5028 - 5034				
09	1802 R	1802	-0-	-0-		-0-	1800 2	2 9	N	2		137
10	1953 #	1844	-0-	-109		-0-	1837 2	7 9	N	6		143
11	1890 #	1663	-0-	-227		-0-	1655 2	8 9	N	7		150
12	1953 #	1663	-0-	-290		-0-	1659 2	4 9	N	4		154
01	1860 #	1523	-0-	-337		-0-	1519 2	4 9	N	4		158
02	1740 #	1395	-0-	-345		-0-	1395 2		N	-0-		158

CLARK RANCH (LOBO)		18612 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
MARTINEZ, D. S.		WELL #: 2		RRCID -> 136910		COMPL. DATE 08/03/1990		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6642 - 6998				
09	4710 X	4406	-0-	-304		-0-	174 1	4229 3	N	3		25
							3 9					
10	4712 X	4424	-0-	-288		-0-	204 1	4214 3	N	5		30
							6 9					
11	4260 X	3479	-0-	-781		-0-	138 1	3330 3	N	10		40
							11 9					
12	5349 X	5349	-0-	-0-		-0-	218 1	5131 3	N	-0-		40
01	5209 X	5209	-0-	-0-		-0-	227 1	4935 3	N	43		83
							47 9					
02	4263 X	NO RPT	-0-	-4263		-0-			N	NO RPT		83

HACHAR, D.D.		WELL #: 21		RRCID -> 137367		COMPL. DATE 12/01/1990		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6049 - 6119				
09	2076 X	2076	-0-	-0-		-0-	245 1	1831 3	N	-0-		33
10	2881 N	2881	-0-	-0-		-0-	2877 3	4 9	N	4		37
11	2351 N	2351	-0-	-0-		-0-	2351 3		N	-0-		37
12	2750 N	2750	-0-	-0-		-0-	2749 3	1 9	N	1		38
01	2526 N	2526	-0-	-0-		-0-	334 1	2192 3	N	-0-		38
02	1885 N	NO RPT	-0-	-1885		-0-			N	NO RPT		38

HACHAR, D.D.		WELL #: 22		RRCID -> 140872		COMPL. DATE 02/20/1992		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6189				
09	1336 N	1336	-0-	-0-		-0-	60 1	1276 3	N	-0-		35
10	1829 N	1487	-0-	-342		-0-	65 1	1422 3	N	-0-		35
11	1530 N	750	-0-	-780		-0-	33 1	717 3	N	-0-		35
12	1395 N	1289	-0-	-106		-0-	51 1	1238 3	N	-0-		35
01	1488 N	1272	-0-	-216		-0-	50 1	1222 3	N	-0-		35
02	725 N	NO RPT	-0-	-725		-0-			N	NO RPT		35

OIL AND GAS DIVISION

CLARK RANCH (LOBO)		//CONT.// 18612 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313								
CLARK, N.H.		WELL #: 9		RRCID -> 147417		COMPL. DATE 10/29/1993		TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6088 - 6265		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	34 X	34	-0-	-0-	-0-	15 1	19 3	N	-0-	-0-
10	T. A.	890	-0-	890	-0-	254 1	636 3	N	-0-	-0-
11	T. A.	523	-0-	523	-0-	1413	151 1	372 3	N	-0-
12	T. A.	1276	-0-	1276	-0-	2689	389 1	887 3	N	-0-
01	T. A.	1530	-0-	1530	-0-	4219	377 1	1153 3	N	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4219			N	NO RPT

HACHAR, D.D.		WELL #: 23		RRCID -> 149550		COMPL. DATE 04/06/1994		TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5839 - 6180		
09	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	137 1	1027 3	N	-0-	-0-
10	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	320 1	1571 3	N	-0-	-0-
11	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090 3		N	-0-	-0-
12	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949 3		N	-0-	-0-
01	1891 N	1720	-0-	-171	-0-	227 1	1493 3	N	-0-	-0-
02	2030 N	NO RPT	-0-	-2030	-0-			N	NO RPT	-0-

HACHAR, D.D.		WELL #: 24		RRCID -> 155910		COMPL. DATE 09/08/1995		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5948 - 6416		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BMT		WELL #: 7		RRCID -> 160253		COMPL. DATE 08/27/1996		TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6609 - 6797		
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	22 1	543 3	N	-0-	-0-
10	620 N	615	-0-	-5	-0-	27 1	588 3	N	-0-	-0-
11	510 N	483	-0-	-27	-0-	19 1	464 3	N	-0-	-0-
12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	24 1	580 3	N	-0-	-0-
01	620 N	612	-0-	-8	-0-	26 1	586 3	N	-0-	-0-
02	464 N	NO RPT	-0-	-464	-0-			N	NO RPT	-0-

RANCHO BLANCO "D"		WELL #: 2		RRCID -> 160434		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 4648 - 4699		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RANCHO BLANCO		WELL #: 28		RRCID -> 160920		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6192 - 6380		
09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	22 1	476 3	N	-0-	-0-
10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	25 1	514 3	N	-0-	-0-
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	10 1	227 3	N	-0-	-0-
12	527 N	382	-0-	-145	-0-	17 1	365 3	N	-0-	-0-
01	527 N	513	-0-	-14	-0-	22 1	491 3	N	-0-	-0-
02	232 N	NO RPT	-0-	-232	-0-			N	NO RPT	-0-

MARTINEZ, D.S.		WELL #: 5		RRCID -> 163520		COMPL. DATE 06/06/1997		TOTAL DEPTH 7635 PERF. 6962 - 7190		
09	557 N	557	-0-	-0-	-0-	21 1	536 3	N	-0-	72
10	682 N	587	-0-	-95	-0-	26 1	561 3	N	-0-	72
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	17 1	431 3	N	-0-	72
12	589 N	410	-0-	-179	-0-	16 1	394 3	N	-0-	72
01	589 N	503	-0-	-86	-0-	21 1	482 3	N	-0-	72
02	435 N	NO RPT	-0-	-435	-0-			N	NO RPT	72

CLARK RANCH (LOBO)		//CONT.// 18612 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313								
PREVOST		WELL #: 7		RRCID -> 163522		COMPL. DATE 04/03/1997		TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6888 - 7560		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	6570 X	6339	-0-	-231	-0-	250 1	6089 3	N	-0-	25
10	6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	303 1	6266 3	N	5	30
11	6390 X	4887	-0-	-1503	-0-	194 1	4690 3	N	3	33
12	7685 X	7685	-0-	-0-	-0-	313 1	7357 3	N	14	47
01	7094 X	7094	-0-	-0-	-0-	311 1	6769 3	N	13	60
02	6148 X	NO RPT	-0-	-6148	-0-	14 9		N	NO RPT	60

B.M.T.		WELL #: 10		RRCID -> 163587		COMPL. DATE 06/19/1997		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6768 - 6850		
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	21 1	519 3	N	-0-	8
10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	36 1	770 3	N	-0-	8
11	600 N	512	-0-	-88	-0-	20 1	492 3	N	-0-	8
12	827 N	827	-0-	-0-	-0-	32 1	795 3	N	-0-	8
01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	32 1	718 3	N	-0-	8
02	493 N	NO RPT	-0-	-493	-0-			N	NO RPT	8

BMT		WELL #: 9		RRCID -> 163684		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6738 - 6970		
09	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	87 1	2185 3	N	-0-	-0-
10	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	102 1	2197 3	N	-0-	-0-
11	2130 N	1680	-0-	-450	-0-	65 1	1615 3	N	-0-	-0-
12	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	95 1	2329 3	N	-0-	-0-
01	2201 N	2162	-0-	-39	-0-	91 1	2071 3	N	-0-	-0-
02	1624 N	NO RPT	-0-	-1624	-0-			N	NO RPT	-0-

HACHAR, D.D.		WELL #: 28		RRCID -> 164723		COMPL. DATE 08/29/1997		TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6121 - 6411		
09	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	146 1	3115 3	N	-0-	-0-
10	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	160 1	3486 3	N	-0-	-0-
11	2970 X	2375	-0-	-595	-0-	104 1	2271 3	N	-0-	-0-
12	3069 X	2647	-0-	-422	-0-	104 1	2543 3	N	-0-	-0-
01	3069 X	2734	-0-	-335	-0-	107 1	2627 3	N	-0-	-0-
02	2871 X	NO RPT	-0-	-2871	-0-			N	NO RPT	-0-

CLARK, N. H.		WELL #: 14		RRCID -> 167531		COMPL. DATE 02/11/1998		TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7070 - 7193		
09	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	38 1	964 3	N	-0-	-0-
10	1209 N	1081	-0-	-128	-0-	48 1	1033 3	N	-0-	-0-
11	990 N	773	-0-	-217	-0-	30 1	743 3	N	-0-	-0-
12	1023 N	779	-0-	-244	-0-	31 1	748 3	N	-0-	-0-
01	1085 N	893	-0-	-192	-0-	38 1	855 3	N	-0-	-0-
02	754 N	NO RPT	-0-	-754	-0-			N	NO RPT	-0-

RUIZ, J. M.		WELL #: 5		RRCID -> 168552		COMPL. DATE 04/14/1998		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7120 - 7183		
09	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	47 1	1187 3	N	-0-	29
10	1581 N	1243	-0-	-338	-0-	55 1	1188 3	N	-0-	29
11	1290 N	1192	-0-	-98	-0-	46 1	1146 3	N	-0-	29
12	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	53 1	1304 3	N	5	34
01	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	6 9				
02	1160 N	NO RPT	-0-	-1160	-0-	58 1	1310 3	N	NO RPT	34

CLARK RANCH (LOBO)		//CONT.// 18612 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313								
PREVOST		WELL #: 6		RRCID -> 170467		COMPL. DATE 09/27/1998		TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7667 - 7748		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	46 1	1152 3	N	-0-	-0-
10	1302 N	1222	-0-	-80	-0-	54 1	1168 3	N	-0-	-0-
11	1020 N	849	-0-	-171	-0-	33 1	816 3	N	-0-	-0-
12	1240 N	741	-0-	-499	-0-	29 1	712 3	N	-0-	-0-
01	1209 N	732	-0-	-477	-0-	31 1	701 3	N	-0-	-0-
02	812 N	NO RPT	-0-	-812	-0-			N	NO RPT	-0-

PREVOST		WELL #: 9		RRCID -> 170710		COMPL. DATE 10/22/1998		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7054 - 7088		
09	904 N	904	-0-	-0-	-0-	34 1	867 3	N	3	50
						3 9				
10	1054 N	933	-0-	-121	-0-	41 1	892 3	N	-0-	50
11	900 N	705	-0-	-195	-0-	27 1	678 3	N	-0-	50
12	930 N	905	-0-	-25	-0-	36 1	869 3	N	-0-	50
01	930 N	879	-0-	-51	-0-	37 1	842 3	N	-0-	50
02	696 N	NO RPT	-0-	-696	-0-			N	NO RPT	50

HACHAR, D. D.		WELL #: 30		RRCID -> 171704		COMPL. DATE 01/04/1999		TOTAL DEPTH 7775 PERF. 6646 - 7069		
*03	14B2 EXT	631	-0-	631	-0-	25 1	606 2	N	-0-	60
*04	14B2 EXT	291	-0-	291	-0-	11 1	280 2	N	-0-	60
*05	966 X	44	-0-	-922	-0-	2 1	42 3	N	-0-	60
*06	31 X	31	-0-	-0-	-0-	1 1	30 3	N	-0-	60
*07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1 1	20 3	N	-0-	60
*08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1 1	34 3	N	-0-	60
*09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2 1	48 3	N	-0-	60
*10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3 1	65 3	N	-0-	60
*11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	60
*12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	17 1	415 3	N	-0-	60
*01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	7 1	165 3	N	-0-	60
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	60

B.M.T.		WELL #: 14		RRCID -> 172200		COMPL. DATE 01/16/1999		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6204 - 6321		
09	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	69 1	1466 3	N	-0-	-0-
10	1767 N	637	-0-	-1130	-0-	28 1	609 3	N	-0-	-0-
11	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-			N	-0-	-0-
12	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	88 1	2143 3	N	-0-	-0-
01	651 N	585	-0-	-66	-0-	23 1	562 3	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

B.M.T.		WELL #: 13		RRCID -> 174085		COMPL. DATE 08/18/1999		TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7382 - 7422		
09	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	41 1	1031 3	N	1	14
						1 9				
10	1302 N	1119	-0-	-183	-0-	50 1	1069 3	N	-0-	14
11	1080 N	1058	-0-	-22	-0-	41 1	1017 3	N	-0-	14
12	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	55 1	1349 3	N	-0-	14
01	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	53 1	1216 3	N	-0-	14
02	1015 N	NO RPT	-0-	-1015	-0-			N	NO RPT	14

CLARK RANCH (LOBO)			//CONT.//	18612 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.//	169313									
CLARK-HEREFORD			WELL #:	6	RRCID ->	175365	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6010 - 6087	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		2667 N	2667	-0-	-0-	545	1	2114	3	N	7		123
						8	9						
10		2517 N	2517	-0-	-0-	555	1	1953	3	N	8		131
						9	9						
11		2670 N	1844	-0-	-826	358	1	1479	3	N	6		137
						7	9						
12		2759 N	2496	-0-	-263	590	1	1895	3	N	10		147
						11	9						
01		2511 N	2372	-0-	-139	584	1	1782	3	N	5		152
						6	9						
02		1769 N	NO RPT	-0-	-1769					N	NO RPT		152

CLARK-HEREFORD			WELL #:	8	RRCID ->	175603	COMPL. DATE	01/03/2000	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6616 - 6829	
09		5744 X	5744	-0-	-0-	732	1	5010	3	N	2		90
						2	9						
10		5976 X	5976	-0-	-0-	773	1	5201	3	N	2		92
						2	9						
11		5940 X	4557	-0-	-1383	534	1	4023	3	N	-0-		92
12		6551 X	6551	-0-	-0-	771	1	5745	3	N	32		124
						35	9						
01		6138 X	5876	-0-	-262	764	1	5083	3	N	26		150
						29	9						
02		5597 X	NO RPT	-0-	-5597					N	NO RPT		150

HACHAR, D. D.			WELL #:	36	RRCID ->	177211	COMPL. DATE	04/20/2000	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6600 - 6997	
09		3355 X	3355	-0-	-0-	414	1	2935	3	N	5		86
						6	9						
10		4049 X	4049	-0-	-0-	533	1	3516	3	N	-0-		86
11		3632 X	3632	-0-	-0-	413	1	3217	3	N	2		88
						2	9						
12		3916 X	3916	-0-	-0-	501	1	3415	3	N	-0-		88
01		3833 X	3833	-0-	-0-	528	1	3294	3	N	10		98
						11	9						
02		667 X	NO RPT	-0-	-667					N	NO RPT		98

CLARK, N. H.			WELL #:	16	RRCID ->	178853	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	6625	PERF.	6244 - 6374	
09		1183 N	1183	-0-	-0-	514	1	669	3	N	-0-		-0-
10		1612 N	1475	-0-	-137	422	1	1053	3	N	-0-		-0-
11		1560 N	1215	-0-	-345	351	1	864	3	N	-0-		-0-
12		1553 N	1553	-0-	-0-	473	1	1080	3	N	-0-		-0-
01		1761 N	1761	-0-	-0-	434	1	1327	3	N	-0-		-0-
02		1189 N	NO RPT	-0-	-1189					N	NO RPT		-0-

CAL-MEX			WELL #:	3	RRCID ->	185567	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6578 - 6722	
09		3510 X	3228	-0-	-282	145	1	3083	3	N	-0-		21
10		3411 X	3411	-0-	-0-	150	1	3261	3	N	-0-		21
11		3270 X	2440	-0-	-830	107	1	2333	3	N	-0-		21
12		3379 X	3313	-0-	-66	130	1	3183	3	N	-0-		21
01		3379 X	3371	-0-	-8	132	1	3237	3	N	2		23
						2	9						
02		3161 X	NO RPT	-0-	-3161					N	NO RPT		23

CLARK RANCH (LOBO)		//CONT.// 18612 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313															
HACHAR, D. D.		WELL #: 37		RRCID -> 186255		COMPL. DATE 01/06/2001		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6522 - 6530									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

PREVOST				WELL #: 10		RRCID -> 197538		COMPL. DATE 08/14/2008		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6956 - 6980							
09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	20	1	499	3	N	-0-					68	
10	806 N	555	-0-	-251	-0-	25	1	530	3	N	-0-					68	
11	450 N	420	-0-	-30	-0-	16	1	404	3	N	-0-					68	
12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	24	1	591	3	N	-0-					68	
01	558 N	545	-0-	-13	-0-	23	1	522	3	N	-0-					68	
02	406 N	NO RPT	-0-	-406	-0-					N	NO RPT					68	

CLARK, N. H.				WELL #: 18		RRCID -> 215510		COMPL. DATE 12/28/2005		TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6490 - 6740							
09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	277	1	360	3	N	-0-					40	
10	1240 N	920	-0-	-320	-0-	263	1	657	3	N	-0-					40	
11	1350 N	294	-0-	-1056	-0-	85	1	209	3	N	-0-					40	
12	651 N	204	-0-	-447	-0-	62	1	142	3	N	-0-					40	
01	930 N	296	-0-	-634	-0-	73	1	223	3	N	-0-					40	
02	290 N	NO RPT	-0-	-290	-0-					N	NO RPT					40	

HACHAR, D.D.				WELL #: 41		RRCID -> 238430		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6508 - 6547							
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	43	1	323	3	N	-0-					-0-	
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-	
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-	
12	372 N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-	
01	372 N	342	-0-	-30	-0-	45	1	297	3	N	-0-					-0-	
02	319 N	NO RPT	-0-	-319	-0-					N	NO RPT					-0-	

CLARK RANCH (WILCOX C)				18612 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB							
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313													
PREVOST				WELL #: 1 U		RRCID -> 059630		COMPL. DATE 06/14/1974		TOTAL DEPTH 7935 PERF. N/A							
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

ERVIN				WELL #: 1 A		RRCID -> 196016		COMPL. DATE 05/25/2003		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5863 - 6033							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

CLARK RANCH (WILCOX C)		//CONT.//		18612 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313								
CLARK-HEREFORD		WELL #:		7	RRCID ->	242291	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL DEPTH	7576	PERF.	5090 - 5140
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
09	510 #	270	-0-	-240	-0-	55 1	215 3	N	-0-			-0-
10	620 #	131	-0-	-489	-0-	29 1	102 3	N	-0-			-0-
11	600 #	152	-0-	-448	-0-	30 1	122 3	N	-0-			-0-
12	620 #	97	-0-	-523	-0-	23 1	74 3	N	-0-			-0-
01	341 #	138	-0-	-203	-0-	34 1	104 3	N	-0-			-0-
02	261 #	NO RPT	-0-	-261	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARKWOOD, S. (MOORE)				18649 167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NUECES					
FIRSTSTRIKE ENERGY CORPORATION				269066								
CITY H & F PROPERTIES		WELL #:		3C	RRCID ->	206414	COMPL. DATE	05/17/2004	TOTAL DEPTH	10240	PERF.	9943 - 9980
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/05/2016 - PLUGGED 02/05/16												

CLARKWOOD, S. (WATSON)				18649 171	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NUECES					
FIRSTSTRIKE ENERGY CORPORATION				269066								
CITY H & F PROPERTIES		WELL #:		3C	RRCID ->	206570	COMPL. DATE	07/16/2004	TOTAL DEPTH	10240	PERF.	9606 - 9980
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/05/2016 - PLUGGED 02/05/16												

CLARKWOOD, SOUTH (9400)				18649 928	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES					
FIRSTSTRIKE ENERGY CORPORATION				269066								
CITY H & F PROPERTIES		WELL #:		1	RRCID ->	146385	COMPL. DATE	05/24/1993	TOTAL DEPTH	11608	PERF.	9556 - 9560
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/10/2015 - P/A 09/10/15												

COASTAL (LOWER RINCON)				19141 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR					
ESCUDO OIL & GAS, LLC				254264								
DIAZ		WELL #:		3	RRCID ->	251341	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	6014 - 6030
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	86 1	131 2	N	-0-			52
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	145 1	127 2	N	-0-			52
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	122 1	154 2	N	-0-			52
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	108 1	166 2	N	8			60
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	9 9	167 1	N	27			87
*02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	30 9	204 2	N	17			104

OIL AND GAS DIVISION

COASTAL (LOWER RINCON)		//CONT.//		19141 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STARR				
ESCUDO OIL & GAS, LLC		//CONT.//		254264									
GARCIA		WELL #:		3	RRCID ->	252198	COMPL. DATE	07/11/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	5943 - 6079	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	429 1	658 2	N	50			268
							55 9						
10		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	625 1	551 2	N	52			320
							57 9						
11		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	507 1	638 2	N	55			375
							61 9						
12		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	437 1	670 2	N	97	192 1		280
							107 9						
01		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	981 1	690 2	N	85	169 1		196
							94 9						
02		870 N	736	-0-	-134	-0-	734 2	2 9	N	2			198

COASTAL (5600)				19141 710	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR			
ESCUDO OIL & GAS, LLC				254264								
PENA, LUIS "B"		WELL #:		1	RRCID ->	087748	COMPL. DATE	01/25/1980	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5663 - 5673
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ESQUIVEL				WELL #:	1C	RRCID ->	262194	COMPL. DATE	09/12/2010	TOTAL DEPTH	8763	PERF.	5484 - 5511
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-		13 1	20 2	N	-0-			32
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	3 8		32
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			32
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-		12 1	9 2	N	-0-			32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32

COASTAL, EAST (JACKSON)				19142 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO				
ESCUDO OIL & GAS, LLC				254264									
GUZMAN		WELL #:		1	RRCID ->	245278	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	11842	PERF.	11166 - 11242	
09	1530 #	1373	-0-	-157	-0-	438 1	672 2	2 9	N	239	188 1		159
						263 9							
10	1581 #	1426	-0-	-155	-0-	672 1	592 2	1 9	N	147	178 1		128
						162 9							
11	1693 R	1693	-0-	-0-	-0-	588 1	740 2	1 9	N	332	380 1		80
						365 9							
12	1581 #	1438	-0-	-143	-0-	475 1	730 2	1 9	N	212	191 1		101
						233 9							
01	1636 R	1636	-0-	-0-	-0-	787 1	553 2	1 9	N	269	191 1		179
						296 9							
02	1624 #	-0-	-0-	-1624	-0-				N	207	377 1		9

OIL AND GAS DIVISION

COASTAL, E. (VKSBG. 6000)		19142 625		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR			
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264		RRCID -> 262130		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH	8763	PERF.	6304 - 6338
ESQUIVEL		WELL #: 1T									
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2280 #	1801	-0-	-479	-0-	708 1	1087 2	N	5		104
10	2356 #	1818	-0-	-538	-0-	964 1	851 2	N	3		107
11	2040 #	1772	-0-	-268	-0-	782 1	984 2	N	5		112
12	2108 #	1661	-0-	-447	-0-	651 1	999 2	N	10		122
01	2108 #	1781	-0-	-327	-0-	1026 1	722 2	N	30		152
02	1740 #	-0-	-0-	-1740	-0-	33 9		N	65		217

COASTAL, E. (4850)		19142 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264		RRCID -> 261232		COMPL. DATE 05/12/2010		TOTAL DEPTH	8794	PERF.	4940 - 4960
GARCIA		WELL #: 1									
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	175 1	269 2	N	64		76
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	70 9	42 2	N	97	169 1	4
11	360 N	50	-0-	-310	-0-	48 1	24 2	N	6		10
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	107 9		N	6		16
01	186 N	14	-0-	-172	-0-	19 1	5 2	N	1		17
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-	7 9		N	5		22

PYLE PETROLEUM, INC.		683968		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR			
GARCIA, ESTEBAN		WELL #: B 1		RRCID -> 044798		COMPL. DATE 09/03/1968		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GARCIA, ESTEBAN		WELL #: 1		RRCID -> 125444		COMPL. DATE 09/30/1987		TOTAL DEPTH	5510	PERF.	4954 - 4960
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COLE, S. (YEGUA 2930)		19466 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284		RRCID -> 139917		COMPL. DATE 11/04/1991		TOTAL DEPTH	6162	PERF.	2903 - 2909
BENAVIDES, BRENNAN		WELL #: 54									
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COLE, WEST		19469 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WEBB				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284										
BENAVIDES, BRENNAN		WELL #:	62	RRCID ->	140479	COMPL. DATE	12/05/1991	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	2378 - 2384	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

COLE, WEST (COLE)		19469 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WEBB				
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
ROSA V. DE BENAVIDES		WELL #:	21	RRCID ->	274841	COMPL. DATE	05/19/2014	TOTAL DEPTH	2406	PERF.	1714 - 1716	
09	254 N	-0-	-0-	-254 B	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								

ROSA V. DE BENAVIDES		WELL #:		7		RRCID ->		275559		COMPL. DATE		08/15/2014		TOTAL DEPTH		2397		PERF.		1642 - 1645	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				62																	
09	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-	-0-									
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-									
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-									
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-									
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-									
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-									
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																	

ROSA V. DE BENAVIDES, ET. AL.		WELL #:		17		RRCID ->		277570		COMPL. DATE		11/17/2014		TOTAL DEPTH		2400		PERF.		1664 - 1668	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				1572																	
09	0 W	-0-	-0-	-0- B	1572					N	-0-	-0-									
10	0 W	-0-	-0-	-0- B	1572					N	-0-	-0-									
11	0 W	-0-	-0-	-0- B	1572					N	-0-	-0-									
12	0 W	-0-	-0-	-0- B	1572					N	-0-	-0-									
01	0 W	-0-	-0-	-0- B	1572					N	-0-	-0-									
02	0 W	-0-	-0-	-0- B	1572					N	-0-	-0-									
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				1572																	

ROSA V. DE BENAVIDES		WELL #:		B 7		RRCID ->		277709		COMPL. DATE		02/11/2015		TOTAL DEPTH		2424		PERF.		1686 - 1692	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				14779																	
09	341	1676	-0-	1335 B	16114	450	1	1226	2	N	-0-	-0-									
10	0	1204	-0-	1204 B	17318	327	1	877	2	N	-0-	-0-									
11	0	188	-0-	188 B	17506	30	1	158	2	N	-0-	-0-									
12	0	557	-0-	557 B	18063	214	1	343	2	N	-0-	-0-									
01	1984	-0-	-0-	-1984 B	16079					N	-0-	-0-									
02	1624	-0-	-0-	-1624 B	14455					N	-0-	-0-									
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				14455																	

COLE, WEST (HINNANT)												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC												
BENAVIDES, ARTURO												
19469 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
076861												
WELL #: 2 RRCID -> 225745 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 12003 PERF.11598 - 11750												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
09		2785 X	2658	-0-	-127	-0-		437 1	2221 2	Y	-0-	30
10		2490 X	2490	-0-	-0-	-0-		445 1	2045 2	Y	-0-	30
11		2330 X	2330	-0-	-0-	-0-		232 1	2098 2	Y	-0-	30
12		2557 X	2557	-0-	-0-	-0-		283 1	2274 2	Y	-0-	30
01		2294 X	2013	-0-	-281	-0-		255 1	1758 2	Y	-0-	30
02		2146 X	2008	-0-	-138	-0-		271 1	1737 2	Y	-0-	30

BENAVIDES, ARTURO												
WELL #: 9 RRCID -> 242229 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11907 - 12114												
09		840 N	645	-0-	-195	-0-		106 1	539 2	Y	-0-	9
10		992 N	780	-0-	-212	-0-		139 1	641 2	Y	-0-	9
11		660 N	386	-0-	-274	-0-		38 1	348 2	Y	-0-	9
12		682 N	150	-0-	-532	-0-		17 1	133 2	Y	-0-	9
01		775 N	-0-	-0-	-775	-0-				Y	-0-	9
02		377 N	-0-	-0-	-377	-0-				Y	-0-	9

COLE, WEST (1260)												
DEWRE PETROLEUM CORPORATION												
BENAVIDES, ROSA V.												
19469 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB												
216748												
WELL #: 23 RRCID -> 078666 COMPL. DATE 06/13/1978 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1260 - 1268												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

COLE, WEST (WILCOX 9600)												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC												
BENAVIDES, ROSA V. "C"												
19469 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
076861												
WELL #: 1 RRCID -> 167782 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9632 - 9659												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C"												
WELL #: 4 RRCID -> 169184 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9002 - 9047												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

COLE, WEST (WILCOX 14000)												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC												
BENAVIDES, ARTURO												
19469 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB												
076861												
WELL #: 10 RRCID -> 247133 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14136 PERF.14510 - 14668												
09		3570	3469	-0-	-101	-0-		571 1	2898 2	Y	-0-	42
10		3565	3378	-0-	-187	-0-		604 1	2774 2	Y	-0-	42
11		3450	3183	-0-	-267	-0-		316 1	2867 2	Y	-0-	42
12		3565	3316	-0-	-249	-0-		367 1	2949 2	Y	-0-	42
01		3565	2879	-0-	-686	-0-		365 1	2514 2	Y	-0-	42
*02		3335	2843	-0-	-492	-0-		383 1	2460 2	Y	-0-	42

COLMENA (FRIO 1200)		19730 590		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
LINN OPERATING, INC.		501545														
DCR-STATE 258		WELL #: 5		RRCID -> 065638		COMPL. DATE 03/10/1976		TOTAL DEPTH 1546 PERF. 1242 - 1248								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	166	1	298	2	N	-0-					-0-
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	154	1	382	2	N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	522 N	123	-0-	-399	-0-	50	1	73	2	N	-0-					-0-

DCR-STATE 258		WELL #: 4		RRCID -> 141866		COMPL. DATE 07/06/1992		TOTAL DEPTH 2641 PERF. 1393 - 1399								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMITAS (DEEP)		19914 010		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA								
LINN OPERATING, INC.		501545														
HAYNES		WELL #: 25		RRCID -> 202920		COMPL. DATE 06/19/2004		TOTAL DEPTH 15022 PERF. 8952 - 9156								
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMITAS(8100)		19914 038		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA								
LINN OPERATING, INC.		501545														
HAYNES		WELL #: 13		RRCID -> 198813		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8090 - 8150								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMITAS (8450)		19914 042		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA								
LINN OPERATING, INC.		501545														
HAYNES		WELL #: 4 D		RRCID -> 177755		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8269 - 8305								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

COMITAS(8600)		19914 045		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA								
LINN OPERATING, INC.		501545														
HAYNES		WELL #: 4 F		RRCID -> 058511		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 9070								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMITAS (8900)		19914 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
LINN OPERATING, INC.		501545											
HAYNES		WELL #: 1 U		RRCID -> 053630		COMPL. DATE 09/06/1972		TOTAL DEPTH 10587 PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		1800 X	1245	-0-	-555	-0-	452 1	793 2	Y	-0-			-0-
10		1240 X	1010	-0-	-230	-0-	468 1	542 2	Y	-0-			-0-
11		1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	452 1	1178 2	Y	-0-			-0-
12		1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	468 1	811 2	Y	-0-			-0-
01		1240 X	841	-0-	-399	-0-	468 1	373 2	Y	-0-			-0-
02		1160 N	660	-0-	-500	-0-	437 1	223 2	Y	-0-			-0-

HAYNES		WELL #: 23		RRCID -> 204580		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9178 - 9182				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COMITAS (9600)		19914 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
LINN OPERATING, INC.		501545										
HAYNES		WELL #: 1 L		RRCID -> 053631		COMPL. DATE 09/06/1972		TOTAL DEPTH 10587 PERF. N/A				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	438442			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	438442			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	438442			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	438442			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	438442			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	438442			Y	-0-			-0-

HAYNES		WELL #: 23		RRCID -> 196902		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 10776 PERF.10030 - 10040				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	732			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	732			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	732			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	732			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	732			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	732			N	NO RPT			-0-

COMITAS, S. (WILCOX CONSOL.)		19920 070		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
VELA, ROBERTO		WELL #: 3		RRCID -> 130504		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7498 - 7516				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE ROBERTO VELA G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 256729		COMPL. DATE 02/03/2010		TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9623 - 10140				
09	6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	1457 1	4554 2	N	-0-			-0-
10	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	1428 1	4586 2	N	-0-			-0-
11	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	1204 1	4170 2	N	-0-			-0-
12	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	1303 1	3641 2	N	-0-			-0-
*01	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	1332 1	3683 2	N	-0-			-0-
02	261 X	NO RPT	-0-	-261	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

COMITAS, S. (WILCOX CONSOL.)		//CONT.//		19920 070	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VELA, BOBBY		WELL #:		1	RRCID ->	256730	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9486 - 9877	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3510 X	2373	-0-	-1137	-0-	575	1	1798	2	N	-0-		-0-
10	3162 X	1811	-0-	-1351	-0-	430	1	1381	2	N	-0-		-0-
11	3060 X	1445	-0-	-1615	-0-	324	1	1121	2	N	-0-		-0-
12	3162 X	1778	-0-	-1384	-0-	469	1	1309	2	N	-0-		-0-
01	2573 X	1425	-0-	-1148	-0-	378	1	1047	2	N	-0-		-0-
02	2291 X	NO RPT	-0-	-2291	-0-					N	NO RPT		-0-

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		743197		WELL #:	1	RRCID ->	097310	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9466	PERF.	8319 - 8329
09	14B2 EXT	291	-0-	291	2380	291	2			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	288	-0-	288	2668	288	2			N	-0-		-0-
11	2984 X	316	-0-	-2668	-0-	316	2			N	-0-		-0-
12	712 X	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-		-0-
01	743 X	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-		-0-
02	319 X	NO RPT	-0-	-319	-0-					N	NO RPT		-0-

COMMONWEALTH (DUBOSE A)		19928 340		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SAN PATRICIO				
XTO ENERGY INC.		945936											
CAMPBELL, J. EST GU		WELL #:		1	RRCID ->	097772	COMPL. DATE	12/04/1981	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9454 - 9593	
09	4590 #	4355	-0-	-235	-0-	511	1	3649	3	N	177	185 1	137
10	4898 #	4645	-0-	-253	-0-	528	1	3922	3	N	177	191 1	123
11	4740 #	2228	-0-	-2512	-0-	244	1	1892	3	N	84		207
12	4898 #	4385	-0-	-513	-0-	528	1	3649	3	N	189	193 1	203
01	4743 #	4333	-0-	-410	-0-	528	1	3603	3	N	184	190 1	197
02	4350 #	4336	-0-	-14	-0-	488	1	3683	3	N	150	194 1	153

CONCEPTION, EAST (6000)		19968 700		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DUVAL				
DISCORBIS OIL COMPANY		220846											
PALACIOS, JOSE E. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	108908	COMPL. DATE	10/29/1983	TOTAL DEPTH	6080	PERF.	5992 - 6008	
09	420 N	322	-0-	-98	-0-	322	2			N	-0-		-0-
10	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-		-0-
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-		-0-
12	341 N	95	-0-	-246	-0-	95	2			N	-0-		-0-
01	310 N	67	-0-	-243	-0-	67	2			N	-0-		-0-
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-		-0-

CONCEPTION (TINNEY)		19975 666		NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: DUVAL				
GREAT NORTHERN ENERGY, INC		328627											
MARSHALL, AGNES N. ETAL		WELL #:		1	RRCID ->	045108	COMPL. DATE	09/07/1968	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	N/A	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		48
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		48
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		48
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		48
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		48
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		48

CONCEPTION (TINNEY)		//CONT.//		19975 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL			
HARPER HEFTE, INC.				357865						
PALACIOS		WELL #:		1	RRCID -> 267445	COMPL. DATE 03/10/2012	TOTAL DEPTH 6832	PERF. 5458	- 5470	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	5 5	82
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	5 5	77
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	5 5	72
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		72
*01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	44 1 23 7	-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2015 - WELL PLUGGED										

CONN BROWN HARBOR (FRIO "D")		20130 300		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ARANSAS				
TEMA OIL AND GAS COMPANY		841329								
STATE TRACT 279		WELL #:		2	RRCID -> 195162	COMPL. DATE 08/15/1994	TOTAL DEPTH 9273	PERF. 7940	- 7948	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	570 N	365	-0-	-205	-0-	365 2	Y	-0-		-0-
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2	Y	-0-		-0-
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2	Y	-0-		-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2	Y	-0-		-0-
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2	Y	-0-		-0-
*02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2	Y	-0-		-0-

CONN BROWN-STATE B - G SAND UNIT		WELL #:		2821	RRCID -> 256497	COMPL. DATE 05/26/2010	TOTAL DEPTH 13618	PERF. 9346	- 9474	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	3611 2	N	1413	1555 1	227
10	9932 X	9932	-0-	-0-	-0-	7800 2	N	1938	1679 1	486
11	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	2612 2	N	1425	1401 1	510
12	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	3631 2	N	1058	529 1	1039
01	12890 X	12890	-0-	-0-	-0-	11109 2	N	1619	2141 1	517
*02	6633 X	6633	-0-	-0-	-0-	5470 2	N	1057	885 1	689

CONOCO DRISCOLL		20178 001		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
DRISCOLL, ROBERT		WELL #:		134	RRCID -> 125250	COMPL. DATE 07/18/2014	TOTAL DEPTH 3484	PERF. 3010	- 3030	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DRISCOLL, ROBERT		WELL #:		117	RRCID -> 177385	COMPL. DATE 07/25/2014	TOTAL DEPTH 3715	PERF. 2978	- 2998	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

DRISCOLL, ROBERT		WELL #:		405	RRCID -> 178356	COMPL. DATE 03/28/2001	TOTAL DEPTH 5400	PERF. 3081	- 3085	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	78 1	Y	-0-		-0-
10	677 N	677	-0-	-0-	-0-	119 1	Y	-0-		-0-
11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	111 1	Y	-0-		-0-
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	88 1	Y	-0-		-0-
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	79 1	Y	-0-		-0-
02	435 N	NO RPT	-0-	-435	-0-		Y	NO RPT		-0-

CONOCO DRISCOLL		//CONT.//		20178 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
DRISCOLL, ROBERT		WELL #:		407	RRCID ->	178359	COMPL. DATE	06/15/2000	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	4057 -	4063	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O					(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DRISCOLL, ROBERT		WELL #:		406	RRCID ->	178361	COMPL. DATE	07/13/2000	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	3259 -	3266	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DRISCOLL, ROBERT		WELL #:		408	RRCID ->	178775	COMPL. DATE	08/03/2000	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	2589 -	2593	
09	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	207	1	1335	2	Y	-0-	1	1	-0-
10	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	318	1	1489	2	Y	-0-			-0-
11	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	297	1	1157	2	Y	-0-			-0-
12	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	234	1	1037	2	Y	-0-			-0-
01	1240 N	1239	-0-	-1	-0-	210	1	1029	2	Y	-0-			-0-
02	1160 N	NO RPT	-0-	-1160	-0-					Y	NO RPT			-0-

DRISCOLL, ROBERT		WELL #:		409	RRCID ->	178776	COMPL. DATE	07/29/2000	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	2575 -	2579	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DRISCOLL, ROBERT		WELL #:		411	RRCID ->	180770	COMPL. DATE	01/07/2001	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3286 -	3296	
09	1800 N	964	-0-	-836	-0-	130	1	834	2	Y	-0-			-0-
10	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	198	1	931	2	Y	-0-			-0-
11	1260 N	909	-0-	-351	-0-	186	1	723	2	Y	-0-			-0-
12	992 N	794	-0-	-198	-0-	146	1	648	2	Y	-0-			-0-
01	1116 N	774	-0-	-342	-0-	131	1	643	2	Y	-0-			-0-
02	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT			-0-

DRISCOLL, ROBERT		WELL #:		404	RRCID ->	269292	COMPL. DATE	12/18/2012	TOTAL DEPTH	5070	PERF.	3992 -	4462	
09	3600 X	2959	-0-	-641	-0-	398	1	2561	2	Y	-0-	2	1	-0-
10	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	265	1	1241	2	Y	-0-			-0-
11	2880 X	2277	-0-	-603	-0-	465	1	1812	2	Y	-0-			-0-
12	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	718	1	3189	2	Y	-0-			-0-
01	3069 X	2788	-0-	-281	-0-	472	1	2316	2	Y	-0-			-0-
02	2871 X	NO RPT	-0-	-2871	-0-					Y	NO RPT			-0-

CONOCO, DRISCOLL, S. (COLE M NO) 20183 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 DRISCOLL, ROBERT WELL #: 130 RRCID -> 125042 COMPL. DATE 12/08/1989 TOTAL DEPTH 3418 PERF. 2412 - 2419

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	16 1	100 2	Y	-0-			-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	24 1	112 2	Y	-0-			-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	22 1	87 2	Y	-0-			-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	17 1	78 2	Y	-0-			-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	16 1	77 2	Y	-0-			-0-
02	87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-			Y	NO RPT			-0-

CONTEMPO (LOBO) 20256 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 BENAVIDES, ROSA V. 1927 WELL #: 3 RRCID -> 124045 COMPL. DATE 03/20/1987 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8630 - 8905

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

CONTEMPO (LOBO 1) 20256 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 104 RRCID -> 144879 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7880 - 7904

09	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	112 1	2709 2	N	15	8 1		9
						17 9						
10	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	92 1	2315 2	N	15	16 1		8
						17 9						
11	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	84 1	2095 2	N	27	28 1		7
						30 9						
12	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	84 1	2054 2	N	13	14 1		6
						14 9						
01	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	75 1	1954 2	N	30	28 1		8
						33 9						
*02	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	72 1	1850 2	N	24	24 1		8
						26 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 165570 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7953 - 7975

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 234 RRCID -> 220735 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7862 - 7874

09	4020 X	2806	-0-	-1214	-0-	111 1	2677 2	N	16	20 1		9
						18 9						
10	4278 X	3268	-0-	-1010	-0-	124 1	3121 2	N	21	19 1		11
						23 9						
11	4140 X	3332	-0-	-808	-0-	127 1	3160 2	N	41	42 1		10
						45 9						
12	4278 X	3424	-0-	-854	-0-	134 1	3267 2	N	21	21 1		10
						23 9						
01	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	143 1	3716 2	N	55	50 1		15
						61 9						
*02	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	132 1	3403 2	N	45	46 1		14
						50 9						

CONTEMPO (LOBO 2)		20256 510		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 159		RRCID -> 168054		COMPL. DATE 12/02/2004			TOTAL DEPTH 9330 PERF. 7036 - 9041		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	540 X	306	-0-	-234	-0-	12 1	293 2	N	1	2 1	1
						1 9					
10	558 X	368	-0-	-190	-0-	14 1	352 2	N	2	2 1	1
						2 9					
11	540 X	372	-0-	-168	-0-	14 1	352 2	N	5	5 1	1
						6 9					
12	496 X	374	-0-	-122	-0-	15 1	357 2	N	2	2 1	1
						2 9					
01	434 X	404	-0-	-30	-0-	15 1	382 2	N	6	5 1	2
						7 9					
*02	369 X	369	-0-	-0-	-0-	14 1	351 2	N	4	5 1	1
						4 9					

SOUTH CALLAGHAN RANCH		20259 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES		
		828352									
		WELL #: 161		RRCID -> 168058		COMPL. DATE 04/17/1998			TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7953 - 8942		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1440 N	913	-0-	-527	-0-	36 1	871 2	N	5	7 1	3
						6 9					
10	1519 N	1162	-0-	-357	-0-	44 1	1109 2	N	8	7 1	4
						9 9					
11	1260 N	1168	-0-	-92	-0-	44 1	1107 2	N	15	15 1	4
						17 9					
12	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	49 1	1194 2	N	8	8 1	4
						9 9					
01	1147 N	1096	-0-	-51	-0-	40 1	1039 2	N	15	15 1	4
						17 9					
*02	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	48 1	1233 2	N	16	15 1	5
						18 9					

CONTINENTAL GULF (SPEARS 8750)		20259 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES		
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352									
GILLUM		WELL #: 1		RRCID -> 195897		COMPL. DATE 04/09/2003			TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9124 - 9147		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COPANO BAY,S.(FB-A,G,LOWER)		20452 029		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ARANSAS		
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925									
STATE 96		WELL #: 8 U		RRCID -> 058656		COMPL. DATE 05/14/1974			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COPANO BAY, S. (FB-A, H,MIDDLE) 20452 072 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 96 WELL #: 9 RRCID -> 035835 COMPL. DATE 03/21/1965 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	25	1		4
*02		325 N	325	-0-	-0-	-0-	17	1	275	3	Y	30	33	1		1
							33	9								

COPANO BAY, S. (FB-A, H,UPPER) 20452 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 96 WELL #: 7 RRCID -> 204685 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 7097 - 7181

09	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	40	1	653	3	Y	619	624	1		5
							681	9								
10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	44	1	661	3	Y	580	535	1		50
							638	9								
11	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	82	1	1112	3	Y	541	521	1		70
							595	9								
12	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	75	1	1122	3	Y	496	496	1		70
							546	9								
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	53	1	759	3	Y	389	336	1		123
							428	9								
*02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	40	1	643	3	Y	210	233	1		100
							231	9								

COPANO BAY, S. (FB-A, J-2) 20452 144 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 96 WELL #: 8 L RRCID -> 058835 COMPL. DATE 05/12/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COPANO BAY, S. (FB-A, K-2) 20452 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 113 WELL #: 10 RRCID -> 149653 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7917 - 7927

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

OIL AND GAS DIVISION

COPANO BAY, S. (FRIO TX MISS)															
LAMAR OIL & GAS, INC.															
STATE TRACT 81-82 UNIT															
20452 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS															
483925															
WELL #: 2 RRCID -> 221259 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 9497 - 9530															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		17073	17073	-0-	-0-	-0-	984	1	15922	3	Y	152	161	1	67
							167	9							
10		16669	16669	-0-	-0-	-0-	1036	1	15407	3	Y	205	206	1	66
							226	9							
11		14740	14740	-0-	-0-	-0-	1005	1	13588	3	Y	134	157	1	43
							147	9							
12		14413	14413	-0-	-0-	-0-	890	1	13372	3	Y	137	114	1	66
							151	9							
01		14184	14184	-0-	-0-	-0-	911	1	13153	3	Y	109	88	1	87
							120	9							
*02		14853	14853	-0-	-0-	-0-	869	1	13853	3	Y	119	122	1	84
							131	9							

COPANO BAY, S. (TX MISS C)															
LAMAR OIL & GAS, INC.															
STATE TRACT 80															
20452 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS															
483925															
WELL #: 1 RRCID -> 237417 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10095 - 10105															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		13830 X	13785	-0-	-45	-0-	786	1	12720	3	Y	254	268	1	83
							279	9							
10		14291 X	14106	-0-	-185	-0-	870	1	12942	3	Y	267	270	1	80
							294	9							
11		14610 X	13009	-0-	-1601	-0-	874	1	11828	3	Y	279	326	1	33
							307	9							
12		15097 X	13145	-0-	-1952	-0-	802	1	12050	3	Y	266	220	1	79
							293	9							
01		15097 X	13069	-0-	-2028	-0-	827	1	11942	3	Y	273	220	1	132
							300	9							
*02		12082 X	12082	-0-	-0-	-0-	694	1	11056	3	Y	302	311	1	123
							332	9							

CORPUS CHRISTI (ALLEN)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
HATCH, G. W., ET AL														
20739 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
521516														
WELL #: 1 RRCID -> 039333 COMPL. DATE 04/26/1997 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10052 - 10098														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CORPUS CHRISTI (COMMONWEALTH)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
HATCH, G. W., ET AL														
20739 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
521516														
WELL #: 1 M RRCID -> 039335 COMPL. DATE 03/25/1966 TOTAL DEPTH 11950 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CORPUS CHRISTI (MAYO) 20739 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TOMAHAWK PETROLEUM 861695
WELL #: RRCID -> 103717 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 14004 PERF. 11132 - 11146

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			80
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			80
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			80
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			80
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			80
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			80
PLUGGED AND ABANDONED 11/01/1995												

CORPUS CHRISTI, E. (D-6) 20740 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973/ TR 55 / WELL #: RRCID -> 196653 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 7068 - 7084

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

TSL 33099 / TR 54/ WELL #: 4U RRCID -> 207786 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7950

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI, E. (FB-5, H2) 20740 187 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33099/TR 54/ WELL #: 1 RRCID -> 249116 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 8557 - 8565

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

CORPUS CHRISTI, EAST (FRIO 1ST.) 20740 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 6 RRCID -> 188027 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 8251 PERF. N/A

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

TSL 32973/TR 55/ WELL #: 6U RRCID -> 196661 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6204 - 6210

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CORPUS CHRISTI, E. (G-3)		20740 310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475								
TSL 33099/TR 54/		WELL #: 4L		RRCID -> 221704		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7604		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-		Y	-0-		-0-
10	76 R	76	-0-	-0-	-0-	1 1	Y	-0-		-0-
11	60 #	37	-0-	-23	-0-	1 1	Y	-0-		-0-
12	133 R	133	-0-	-0-	-0-	5 1	Y	10	10 0	-0-
						11 9				
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-		Y	-0-		-0-
02	58 #	NO RPT	-0-	-58	-0-		Y	NO RPT		-0-

TSL 32973/ TR 55/		WELL #: 5		RRCID -> 273883		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 15000 PERF. 7596 - 7599		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CORPUS CHRISTI, E. (H-1)		20740 348		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475								
TSL 33099/ TR54/		WELL #: 3		RRCID -> 172548		COMPL. DATE 09/24/1998		TOTAL DEPTH 11926 PERF. 8258 - 8262		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CORPUS CHRISTI, E. (H-2)		20740 349		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475								
STL 33099 /TR 54/		WELL #: 3		RRCID -> 161252		COMPL. DATE 05/29/1996		TOTAL DEPTH 11926 PERF. 8440 - 8462		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TSL 33099 / TR 54/		WELL #: 4L		RRCID -> 207787		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7950		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (ANDERSON)			20745 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
CANTERA OPERATING, LLC			129692									
WILSON UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	197940	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	13190	PERF.	10082 - 11404
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	600 N	379	-0-	-221	-0-	44 1	307 2	N	25			212
10	620 N	578	-0-	-42	-0-	28 9	411 2	N	101	176	1	137
11	690 N	656	-0-	-34	-0-	56 1	506 2	N	80			217
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	111 9	398 2	N	105	178	1	144
01	589 N	408	-0-	-181	-0-	62 1	364 2	N	10			154
*02	638 N	449	-0-	-189	-0-	88 9	370 2	N	31			185
						50 1						
						116 9						
						33 1						
						11 9						
						45 1						
						34 9						

EOG RESOURCES, INC.			253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES		
KELLY HEIRS GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	271219	COMPL. DATE	11/06/2013	TOTAL DEPTH	12784	PERF.	9497 - 9500
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED)			20745 052		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES		
CANTERA OPERATING, LLC			129692									
TALBERT, L.G.			WELL #:	2	RRCID ->	135183	COMPL. DATE	02/27/1990	TOTAL DEPTH	12649	PERF.	11618 - 12574
09	11850 X	4668	-0-	-7182	-0-	1018 1	3650 2	Y	-0-			198
10	12245 X	11079	-0-	-1166	-0-	1325 1	9698 2	Y	51	111	1	138
11	11550 X	9523	-0-	-2027	-0-	56 9	8016 2	Y	90	156	1	72
12	10576 X	10576	-0-	-0-	-0-	1408 1	8702 2	Y	551	592	1	31
01	9207 X	8483	-0-	-724	-0-	99 9	6638 2	Y	406	293	1	144
02	8613 X	7778	-0-	-835	-0-	1268 1	6053 2	Y	417	346	1	215
						606 9						
						1398 1						
						447 9						
						1266 1						
						459 9						

GUARANTY TITLE & TRUST			WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF.		
			5		186953		10/28/2015			12672			11668 - 11702		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	3835	-0-	3835	-0-	3791 2	44 9	Y	40	33	1	7			
11	14B2 EXT	31207	-0-	31207	-0-	3835 2	1527 9	Y	1388	1037	1	358			
12	14B2 EXT	29682	-0-	29682	-0-	29682 2	1305 9	Y	1186	1289	1	255			
01	14B2 EXT	24698	-0-	24698	-0-	64724 2	1060 9	Y	964	890	1	329			
02	14B2 EXT	20794	-0-	20794	-0-	89422 2	890 9	Y	809	890	1	248			
						110216 2									

TALBERT, L. G.			WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF.		
			4		193112		12/28/2002			13075			12169 - 12692		
09	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	392 1	1408 2	Y	-0-			42			
10	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	132 1	967 2	Y	11	24	1	29			
11	240 N	31	-0-	-209	-0-	12 9	10 2	Y	17	32	1	14			
12	1860 X	1608	-0-	-252	-0-	2 1	1298 2	Y	110	118	1	6			
01	1860 X	374	-0-	-1486	-0-	19 9	281 2	Y	31	26	1	11			
02	1740 X	564	-0-	-1176	-0-	121 9	465 2	Y	2	12	1	1			
						59 1									
						34 9									
						97 1									
						2 9									

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED)//CONT.// 20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 TALBERT, L. G. WELL #: 5 RRCID -> 195927 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF.12272 - 12749

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

GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 6 RRCID -> 198135 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12208 - 12280

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

WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216777 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10082 - 11404

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

EOG RESOURCES, INC. 253162
 KELLY AIRPORT GU WELL #: 1 RRCID -> 208865 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12504 - 12702

09	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	-0-	470	1	2511	2	N	184	360	1					60
								202	9											
10	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	-0-	484	1	2553	2	N	109							169
								120	9											
11	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	-0-	463	1	2472	2	N	110	182	1					97
								121	9											
12	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	-0-	485	1	2521	2	N	122							219
								134	9											
01	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	-0-	472	1	2326	2	N	27	191	1					55
								30	9											
*02	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	-0-	439	1	2339	2	N	316	193	1	4	8			174
								348	9											

RELiance ENERGY, INC. 700995
 PETERSON-NUSS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148986 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 13653 PERF.12122 - 12378

09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	-0-	1357	2	121	9	N	110							147
10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	-0-	1304	2	20	9	N	18							165
11	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	-0-	1210	2	45	9	N	41	179	1					27
12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-							27
01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-							27
*02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	-0-	759	2	185	9	N	168							195

CORPUS CHRISTI, WEST(8000)		20745 070		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475									
TSL 32973/TR 55/		WELL #:	5	RRCID ->	262715	COMPL. DATE	07/31/2011	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	7677 - 7815
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (8100)		20745 076		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475									
TSL 32973 / TR 55		WELL #:	7	RRCID ->	279342	COMPL. DATE	04/05/2015	TOTAL DEPTH	9478	PERF.	8270 - 8273
04	0	98	-0-	98	98	1 1	97 2	N	-0-		-0-
05	0	97	-0-	97	195	2 1	95 2	N	-0-		-0-
06	0	55	-0-	55	250	55 2		N	-0-		-0-
07	0	59	-0-	59	309	59 2		N	-0-		-0-
08	0	2	-0-	2	311	2 2		N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	311			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	311			N	-0-		-0-
11	0	47	-0-	47	358	1 1	46 2	N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	358			N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	358			N	-0-		-0-
02	1363	-0-	-0-	-1363	-0-			N	-0-		-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (8630)		20745 152		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475									
TSL 32973/TR 55/		WELL #:	7	RRCID ->	266399	COMPL. DATE	04/11/2012	TOTAL DEPTH	9478	PERF.	8553 - 8556
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (8800)		20745 228		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
CANTERA OPERATING, LLC		129692									
GUARANTY TITLE & TRUST "A"		WELL #:	3	RRCID ->	125465	COMPL. DATE	09/19/1987	TOTAL DEPTH	13230	PERF.	8825 - 8831
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (8900)		20745 304		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475									
SABCO ST 71		WELL #:	1	RRCID ->	250701	COMPL. DATE	06/08/2009	TOTAL DEPTH	9946	PERF.	8872 - 8941
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (9000)		20745 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475									
TSL 32973/TR 55/		WELL #:	5	RRCID ->	249183	COMPL. DATE	06/04/2009	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	9039 - 9074
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

CORPUS CHRISTI, W. (9100 FRIO)		20745 456		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
CANTERA OPERATING, LLC		129692									
GUARANTY TITLE & TRUST "A"		WELL #:	4	RRCID ->	206606	COMPL. DATE	01/20/2005	TOTAL DEPTH	11975	PERF.	9061 - 9075
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

CORPUS CHRISTI, W. (9800 FRIO)		20745 684		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
CANTERA OPERATING, LLC		129692									
GUARANTY TITLE & TRUST "A"		WELL #:	2	RRCID ->	010061	COMPL. DATE	12/27/1948	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	N/A
09	1740	#	1405	-0-	-335	-0-	172 1	1213 2	Y	18	112
10	1953	#	1180	-0-	-773	-0-	138 1	1014 2	Y	25	137
11	1890	#	1281	-0-	-609	-0-	134 1	1103 2	Y	40	177
12	1457	N	1261	-0-	-196	-0-	137 1	1083 2	Y	37	172 1
01	1178	N	591	-0-	-587	-0-	48 1	534 2	Y	8	50
02	1247	N	1239	-0-	-8	-0-	130 1	1077 2	Y	29	79
							32 9				

CORPUS CHRISTI BAY, W. (FB-B,K-8)		20759 760		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475									
TSL 32973 /TR 55/		WELL #:	5503	RRCID ->	132292	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	8455 - 8472
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

STATE TRACT 55-8 UNIT		20745 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
		WELL #:	8	RRCID ->	244996	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	9240	PERF.	9281 - 9347
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

CORPUS CHRISTI BAY, WEST (8700)				20759 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475												
SABCO ST 71				WELL #:	1	RRCID ->	262003	COMPL. DATE	04/01/2011	TOTAL DEPTH	9946	PERF.	8710 - 8758			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		70 N	70	-0-	-0- B	-0-	1 1	69	2	Y	-0-					-0-
10		124 N	92	-0-	-32 B	-0-	1 1	91	2	Y	-0-					-0-
11		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	2 1	65	2	Y	-0-					-0-
12		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	1 1	30	2	Y	-0-					-0-
*01		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	1 1	30	2	Y	-0-					-0-
02		58 N	NO RPT	-0-	-58 B	-0-				Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 55-8 UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	270724	COMPL. DATE	07/23/2013	TOTAL DEPTH	9240	PERF.	8978 - 8984		
09		34890 X	21046	-0-	-13844 B	-0-	210 1	20799	2	Y	34	34	1	-0-	
							37 9								
10		33604 X	30472	-0-	-3132 B	-0-	470 1	29515	2	Y	436	436	1	-0-	
							7 4	480	9						
11		31890 X	28141	-0-	-3749 B	-0-	858 1	26890	2	Y	336	336	1	-0-	
							23 4	370	9						
12		32767 X	29369	-0-	-3398 B	-0-	1155 1	27815	2	Y	330	330	1	-0-	
							36 4	363	9						
01		30783 X	29322	-0-	-1461 B	-0-	1159 1	27689	2	Y	406	406	1	-0-	
							27 4	447	9						
02		28507 X	NO RPT	-0-	-28507 B	-0-				Y	NO RPT				-0-

CORPUS CHRISTI BAYOU (K-7)				20766 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES			
LAMAR OIL & GAS, INC.				483925										
STATE TRACT 284				WELL #:	1	RRCID ->	214915	COMPL. DATE	06/02/2007	TOTAL DEPTH	13060	PERF.	11457 - 11827	
09		9048	9048	-0-	-0-	-0-	491 1	7988	3	Y	517	358	1	362
							569 9							
10		9570	9570	-0-	-0-	-0-	570 1	8436	3	Y	513	545	1	330
							564 9							
11		9194	9194	-0-	-0-	-0-	644 1	8000	3	Y	500	532	1	298
							550 9							
12		9608	9608	-0-	-0-	-0-	666 1	8369	3	Y	521	360	1	459
							573 9							
01		8871	8870	-0-	-1	-0-	644 1	7645	3	Y	528	722	1	265
							581 9							
*02		8834	8834	-0-	-0-	-0-	598 1	7679	3	Y	506	356	1	415
							557 9							

CORTEZ (CORTEZ)				20837 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC.				605917										
DOLORES S. SOLIS GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	179549	COMPL. DATE	05/24/2000	TOTAL DEPTH	2915	PERF.	2719 - 2729	
09		7920 X	6712	-0-	-1208 B	-0-	6712 2			N	-0-			-0-
10		8184 X	7786	-0-	-398 B	-0-	7786 2			N	-0-			-0-
11		7920 X	7407	-0-	-513 B	-0-	7407 2			N	-0-			-0-
12		8470 X	8470	-0-	-0- B	-0-	8470 2			N	-0-			-0-
01		8832 X	8832	-0-	-0- B	-0-	8832 2			N	-0-			-0-
*02		8540 X	8540	-0-	-0- B	-0-	8540 2			N	-0-			-0-

FARIAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	265182	COMPL. DATE	02/16/2012	TOTAL DEPTH	2988	PERF.	2710 - 2814	
09		4620 X	4178	-0-	-442 B	-0-	4178 2			N	-0-			-0-
10		4774 X	4486	-0-	-288 B	-0-	4486 2			N	-0-			-0-
11		4620 X	4148	-0-	-472 B	-0-	4148 2			N	-0-			-0-
12		4309 X	4057	-0-	-252 B	-0-	4057 2			N	-0-			-0-
01		4495 X	4023	-0-	-472 B	-0-	4023 2			N	-0-			-0-
02		4205 X	2584	-0-	-1621 B	-0-	2584 2			N	-0-			-0-

CORTEZ (CORTEZ) //CONT.// 20837 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 SMITH PRODUCTION INC. 789662
 GARCIA L&L CO WELL #: C 26 RRCID -> 275517 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3042 - 3046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	10620 X	4537	-0-	-6083 B	-0-	462	1	4075	2	Y	-0-			-0-
10	10571 X	3792	-0-	-6779 B	-0-	394	1	3398	2	Y	-0-			-0-
11	9330 X	3034	-0-	-6296 B	-0-	249	1	2785	2	Y	-0-			-0-
12	7440 X	2421	-0-	-5019 B	-0-	208	1	2213	2	Y	-0-			-0-
01	5828 X	1854	-0-	-3974 B	-0-	142	1	1709	2	Y	3	3	1	-0-
02	4002 X	1817	-0-	-2185 B	-0-	137	1	1677	2	Y	3	3	1	-0-

CORTEZ (1600) 20837 490 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
 NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
 FARIAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158050 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 2014 PERF. 1660 - 1662

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-			-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-			-0-
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-

FARIAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 234565 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1574 - 1576

09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-			-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CORTEZ (2530) 20837 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 ENERGY 2000, INC. 251740
 ROOS, ET AL WELL #: 3 RRCID -> 167373 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 3003 PERF. 2342 - 2350

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

ROOS, ET AL WELL #: 4 RRCID -> 167374 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2850 - 2856

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

COTTON PATCH (FRIO 5725) 20999 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 GARZA WELL #: 1 RRCID -> 199956 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4762 - 4763

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

COWBOY, W. (9670)		21243 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
TYLUADADA, LLC		875253														
GUERRA, A.M.		WELL #: 1		RRCID -> 147879		COMPL. DATE 11/19/1993		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9668 - 9685								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					113
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					113
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					113
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					113
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					113
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					113

COWBOY (VKSBG 8100)		21273 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954														
LONGORIA		WELL #: 1		RRCID -> 242575		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8026 - 8078								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					72
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					72
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					72
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					72

COWBOY (VKSBG 9500)		21273 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954														
ECHOLS		WELL #: 2		RRCID -> 163760		COMPL. DATE 07/25/1997		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9403 - 9589								
09	2430	N	2212	-0-	-218	-0-	637 1	1530 2	N	41						205
							45 9									
10	2480	N	2427	-0-	-53	-0-	764 1	1610 2	N	48						253
							53 9									
11	2370	N	1572	-0-	-798	-0-	1522 2	50 9	N	45	189	1				109
12	2294	N	1442	-0-	-852	-0-	1390 2	52 9	N	47						156
01	2418	N	1123	-0-	-1295	-0-	1070 2	53 9	N	48						204
*02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1209 2	50 9	N	45						249

COWBOY, W. (9100)		21280 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954														
HILL		WELL #: 1		RRCID -> 241683		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9116 - 9132								
09	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	162 1	9491 2	Y	125						209
							138 9									
10	10624	X	10624	-0-	-0-	-0-	178 1	10301 2	Y	132	186	1				155
							145 9									
11	9924	X	9924	-0-	-0-	-0-	9773 2	151 9	Y	137	183	1				109
12	10489	X	10489	-0-	-0-	-0-	10329 2	160 9	Y	145	188	1				66
01	10633	X	10187	-0-	-446	-0-	9981 2	206 9	Y	187	28	1				225
*02	10443	X	10443	-0-	-0-	-0-	10289 2	154 9	Y	140	191	1				174

HILL		21280 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
HILL		WELL #: 3		RRCID -> 243686		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 10489 PERF. 9002 - 9044								
09	1590	X	1107	-0-	-483	-0-	19 1	1088 2	Y	-0-						3
10	1147	X	1082	-0-	-65	-0-	18 1	1064 2	Y	-0-	1	1				2
11	1110	X	1093	-0-	-17	-0-	1093 2		Y	-0-						2
12	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1148 2		Y	-0-						2
01	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	1182 2	3 9	Y	3	3	1				2
*02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 2		Y	-0-						2

BRANNAN		21273 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
BRANNAN		WELL #: 1		RRCID -> 243715		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 11278 PERF. 8943 - 8959								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2

COYOTE, EAST (QUEEN CITY)		//CONT.//		21405 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG				
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY		//CONT.//		350200										
MESTENA		WELL #:		3932	RRCID ->	219893	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	10034 - 10046		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		810 X	809	-0-	-1	-0-	69 1	710 3	N	27	2 8			117
							30 9							
10		837 X	795	-0-	-42	-0-	74 1	710 3	N	10				127
							11 9							
11		840 X	602	-0-	-238	-0-	64 1	518 3	N	18				145
							20 9							
12		868 X	710	-0-	-158	-0-	77 1	609 3	N	22				167
							24 9							
01		868 X	608	-0-	-260	-0-	72 1	513 3	N	21				188
							23 9							
02		783 X	719	-0-	-64	-0-	69 1	644 3	N	5				193
							6 9							

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY)				21408 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861										
SOUTH COYOTE		WELL #:		1	RRCID ->	180880	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	10310	PERF.	9972 - 10008		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		510 X	219	-0-	-291	-0-	22 1	197 2	N	-0-				39
							30 1	271 2	N	-0-				39
10		527 X	301	-0-	-226	-0-	30 1	271 2	N	-0-				39
							45 1	371 2	N	-0-				39
11		510 X	416	-0-	-94	-0-	45 1	371 2	N	-0-				39
							26 1	212 2	N	-0-				39
12		372 X	238	-0-	-134	-0-	26 1	212 2	N	-0-				39
							95 1	833 2	N	-0-				39
01		928 X	928	-0-	-0-	-0-	95 1	833 2	N	-0-				39
							70 1	608 2	N	5				44
*02		684 X	684	-0-	-0-	-0-	70 1	608 2	N	5				44
							6 9							

SOUTH COYOTE				WELL #:	2	RRCID ->	180881	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9997 - 10033	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		90 X	14	-0-	-76	-0-	1 1	13 2	N	-0-				59
							2 2		N	-0-				59
10		93 X	2	-0-	-91	-0-	2 2		N	-0-				59
							8 1	64 2	N	-0-				59
11		90 X	72	-0-	-18	-0-	8 1	64 2	N	-0-				59
							18 1	148 2	N	-0-				59
12		166 X	166	-0-	-0-	-0-	18 1	148 2	N	-0-				59
							95 1	833 2	N	-0-				59
01		14 X	-0-	-0-	-14	-0-	95 1	833 2	N	-0-				59
							33 1	288 2	N	-0-				59
*02		321 X	321	-0-	-0-	-0-	33 1	288 2	N	-0-				59

HERMANAS-"STATE"				WELL #:	1	RRCID ->	182716	COMPL. DATE	04/23/2001	TOTAL DEPTH	10315	PERF.	9923 - 9958	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		1980 X	883	-0-	-1097	-0-	87 1	787 2	N	8				215
							9 9							
10		2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	228 1	2028 2	N	-0-	180 1			35
							199 1	1649 2	N	32				67
11		1920 X	1883	-0-	-37	-0-	199 1	1649 2	N	32				67
							35 9							
12		1984 X	1609	-0-	-375	-0-	173 1	1392 2	N	40				107
							44 9							
01		2263 X	1841	-0-	-422	-0-	188 1	1653 2	N	-0-				107
							113 1	989 2	N	10				117
02		2117 X	1113	-0-	-1004	-0-	113 1	989 2	N	10				117
							11 9							

SOUTH COYOTE				WELL #:	6	RRCID ->	183818	COMPL. DATE	07/16/2001	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9951 - 9990	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		5760 X	4268	-0-	-1492	-0-	423 1	3806 2	N	35	179 1			43
							39 9							
10		5952 X	4026	-0-	-1926	-0-	400 1	3565 2	N	55				98
							61 9							
11		4170 X	3795	-0-	-375	-0-	403 1	3342 2	N	45				143
							50 9							
12		4402 X	4108	-0-	-294	-0-	449 1	3605 2	N	49				192
							54 9							
01		4402 X	4255	-0-	-147	-0-	420 1	3685 2	N	136	180 1			148
							150 9							
02		4118 X	4024	-0-	-94	-0-	407 1	3561 2	N	51				199
							56 9							

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
SOUTH COYOTE WELL #: 7 RRCID -> 184529 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9940 - 9960												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	(I) LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	

09		1155 X	1155	-0-	-0-	-0-			114 1	1029 2	N	54
									12 9			
10		974 X	974	-0-	-0-	-0-			97 1	867 2	N	63
									10 9			
11		1050 X	754	-0-	-296	-0-			81 1	673 2	N	63
12		1209 X	1065	-0-	-144	-0-			116 1	935 2	N	76
									14 9			
01		1209 X	1196	-0-	-13	-0-			118 1	1034 2	N	116
									44 9			
02		1131 X	957	-0-	-174	-0-			97 1	845 2	N	130
									15 9			

NUMERO SEIS WELL #: 1 RRCID -> 191821 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10134 - 10165												

09		2820 X	2412	-0-	-408	-0-			241 1	2171 2	N	122
10		2914 X	2581	-0-	-333	-0-			250 1	2226 2	N	217
									105 9			
11		2790 X	2574	-0-	-216	-0-			266 1	2202 2	N	313
									106 9			
12		2852 X	2777	-0-	-75	-0-			299 1	2406 2	N	195
									72 9		183 1	
01		2965 X	2965	-0-	-0-	-0-			293 1	2570 2	N	288
									102 9			
*02		2707 X	2707	-0-	-0-	-0-			270 1	2360 2	N	179
									77 9		179 1	

NUMERO SEIS WELL #: 4 RRCID -> 192474 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10030 - 10050												

09		270 X	88	-0-	-182	-0-			9 1	79 2	N	118
10		217 X	83	-0-	-134	-0-			8 1	75 2	N	118
11		120 X	119	-0-	-1	-0-			13 1	106 2	N	118
12		134 X	134	-0-	-0-	-0-			15 1	119 2	N	118
01		173 X	173	-0-	-0-	-0-			17 1	152 2	N	122
									4 9		4	
*02		266 X	266	-0-	-0-	-0-			27 1	239 2	N	122

SOUTH COYOTE WELL #: 8 RRCID -> 210033 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10067 - 10083												

09		2369 X	2369	-0-	-0-	-0-			231 1	2080 2	N	137
									58 9			
10		2729 X	2729	-0-	-0-	-0-			272 1	2424 2	N	167
									33 9			
11		1591 X	1591	-0-	-0-	-0-			170 1	1407 2	N	180
									14 9			
12		2449 X	1543	-0-	-906	-0-			168 1	1347 2	N	205
									28 9			
01		2728 X	884	-0-	-1844	-0-			88 1	771 2	N	228
									25 9			
02		2552 X	834	-0-	-1718	-0-			84 1	733 2	N	61
									17 9		182 1	

OIL AND GAS DIVISION

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
SOUTH COYOTE WELL #: 11 RRCID -> 215881 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9923 - 9943														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2820 X	2778	-0-	-42	-0-		263 1	2370 2		N	132	340 1		287
							145 9							
10	2728 X	2443	-0-	-285	-0-		246 1	2194 2		N	3			290
							3 9							
11	2640 X	2595	-0-	-45	-0-		261 1	2161 2		N	157	180 1		267
							173 9							
12	2883 X	2434	-0-	-449	-0-		261 1	2094 2		N	72			339
							79 9							
01	2883 X	2696	-0-	-187	-0-		269 1	2365 2		N	56	179 1		216
							62 9							
02	2697 X	2421	-0-	-276	-0-		239 1	2088 2		N	85			301
							94 9							
SOUTH COYOTE WELL #: 12 RRCID -> 220471 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9969 - 9994														
09	480 N	285	-0-	-195	-0-		27 1	244 2		N	13			59
							14 9							
10	527 N	310	-0-	-217	-0-		31 1	275 2		N	4			63
							4 9							
11	270 N	217	-0-	-53	-0-		22 1	186 2		N	8			71
							9 9							
12	310 N	187	-0-	-123	-0-		20 1	158 2		N	8			79
							9 9							
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-		48 1	425 2		N	9			88
							10 9							
02	203 N	181	-0-	-22	-0-		19 1	162 2		N	-0-			88
COYOTE, WEST 21409 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861														
LOBO SOLO WELL #: 2 RRCID -> 168672 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10127 PERF. 9650 - 9877														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LOBO SOLO WELL #: 5 RRCID -> 214610 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9690 - 9878														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LOBO SOLO WELL #: 4 RRCID -> 220416 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9664 - 9731														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

COYOTE, WEST (QUEEN CITY) BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC MESTENA HOT WELLS				21409 800 076861	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1 RRCID -> 115035 COMPL. DATE 11/27/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9628 - 9694																
09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	178	1	423	2	N	46					145
10	558 N	497	-0-	-61	-0-	51	9	159	1	N	16					161
11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	18	9	189	1	N	11					172
12	741 N	741	-0-	-0-	-0-	12	9	236	1	N	43					215
01	793 N	793	-0-	-0-	-0-	47	9	222	1	N	55					270
*02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	61	9	207	1	N	-0-					270

LOBO SOLO WELL #: 1 RRCID -> 167442 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 9650 - 9856																
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PORTERO WELL #: 1 RRCID -> 181503 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9686 - 9716																
09	2520 X	2410	-0-	-110	-0-	239	1	2150	2	N	19					202
10	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	21	9	269	1	N	44	181	1			65
11	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	48	9	277	1	N	40					105
12	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	44	9	265	1	N	30					135
01	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	33	9	240	1	N	28					163
*02	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	31	9	222	1	N	37					200
						41	9									

PORTERO WELL #: 2 RRCID -> 208835 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9714 - 9728																
09	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	349	1	3144	2	N	43					225
10	3751 X	3726	-0-	-25	-0-	47	9	373	1	N	32	179	1			78
11	3630 X	3537	-0-	-93	-0-	35	9	370	1	N	94					172
12	3751 X	3555	-0-	-196	-0-	103	9	385	1	N	68					240
01	3720 X	3536	-0-	-184	-0-	75	9	354	1	N	65	177	1			128
*02	3480 X	3295	-0-	-185	-0-	72	9	331	1	N	64					192
						70	9									

LOBO SOLO WELL #: 6 RRCID -> 216790 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9644 - 9676																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUATRO DE JULIO (QUEEN CITY) //CONT.// 22122 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL													
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776													
MEW WELL #: 2 RRCID -> 200308 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 8526 - 8562													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MEW WELL #: 3 RRCID -> 206458 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 4720 - 4790													
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CUBA LIBRE (MIDDLE WILCOX) 22124 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861													
ROSARIO CATTLE CO. WELL #: 1C RRCID -> 168266 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 16005 PERF.12734 - 12742													
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 6 RRCID -> 175058 COMPL. DATE 10/03/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8948 - 8966													
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861													
LAUREL WELL #: 1 RRCID -> 146908 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10058 - 10127													
09		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	-0-	156	1	1233	2	N	93
10		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	-0-	181	1	1163	2	N	93
11		1440 N	1248	-0-	-192	-0-	-0-	172	1	1076	2	N	93
12		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	-0-	204	1	1276	2	N	93
01		1333 N	420	-0-	-913	-0-	-0-	64	1	356	2	N	93
02		1218 N	2	-0-	-1216	-0-	-0-	2	2			N	93

MARSHALL TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 148170 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9380 - 10292													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					2
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					2
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					2
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					2
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					2

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		22124 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861								
LAUREL		WELL #:		4	RRCID ->	150729	COMPL. DATE	04/21/2007	TOTAL DEPTH	10806	PERF.	9394 - 9582
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	26	1	209	2	N	-0-	13
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	33	1	209	2	N	-0-	13
11	210 N	13	-0-	-197	-0-	2	1	11	2	N	-0-	13
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	13
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	13
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-	13

LAUREL		WELL #:		5	RRCID ->	153796	COMPL. DATE	03/10/1995	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9134 - 10266
09	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	129	1	1018	2	N	4	168
						4	9					
10	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	186	1	1195	2	N	5	173
						6	9					
11	1350 N	1300	-0-	-50	-0-	179	1	1118	2	N	3	176
						3	9					
12	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	188	1	1181	2	N	2	178
						2	9					
01	1395 N	1373	-0-	-22	-0-	210	1	1163	2	N	-0-	178
*02	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	248	1	1255	2	N	5	183
						6	9					

LAUREL		WELL #:		6	RRCID ->	164267	COMPL. DATE	08/06/1997	TOTAL DEPTH	16298	PERF.	9496 - 9573
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	7	1	43	2	N	-0-	-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MARSHALL, STANLEY G.		WELL #:		3	RRCID ->	177234	COMPL. DATE	04/22/2000	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9952 - 10014
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LA PURIMISA RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	230734	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8038 - 9530
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

EOG RESOURCES, INC.		253162										
LA PURISIMA RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	233660	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	9277	PERF.	8306 - 8326
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		22124 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.				460054							
KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		4	RRCID ->	218409	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	14713	PERF.13896 - 14172
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
09		50765 X	50765	-0-	-0-	-0-	50765 2		N	-0-	-0-
10		47073 X	47073	-0-	-0-	-0-	47073 2		N	-0-	-0-
11		40689 X	40689	-0-	-0-	-0-	40689 2		N	-0-	-0-
12		52452 X	43561	-0-	-8891	-0-	43561 2		N	-0-	-0-
01		52452 X	43530	-0-	-8922	-0-	43530 2		N	-0-	-0-
02		49068 X	28730	-0-	-20338	-0-	28730 2		N	-0-	-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		5	RRCID ->	221699	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	14925	PERF.14310 - 14350
09		3300 X	1808	-0-	-1492	-0-	1808 2		N	-0-	-0-
10		2418 X	1697	-0-	-721	-0-	1697 2		N	-0-	-0-
11		2340 X	1662	-0-	-678	-0-	1662 2		N	-0-	-0-
12		2108 X	1563	-0-	-545	-0-	1563 2		N	-0-	-0-
01		2108 X	1538	-0-	-570	-0-	1538 2		N	-0-	-0-
02		1740 X	1372	-0-	-368	-0-	1372 2		N	-0-	-0-

KILLAM-HURD-MCLEAN "121"		WELL #:		6	RRCID ->	223562	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	14487	PERF.14204 - 14258
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

KILLAM-HURD-MCLEAN 121		WELL #:		3	RRCID ->	228976	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	14300	PERF.13933 - 13977
09		34110 X	19739	-0-	-14371	-0-	19739 2		N	-0-	-0-
10		28675 X	16802	-0-	-11873	-0-	16802 2		N	-0-	-0-
11		27750 X	13371	-0-	-14379	-0-	13371 2		N	-0-	-0-
12		28675 X	12641	-0-	-16034	-0-	12641 2		N	-0-	-0-
01		26629 X	16496	-0-	-10133	-0-	16496 2		N	-0-	-0-
02		19082 X	10510	-0-	-8572	-0-	10510 2		N	-0-	-0-

KILLAM HURD MCLEAN 122		WELL #:		1	RRCID ->	234882	COMPL. DATE	08/13/2012	TOTAL DEPTH	16550	PERF.14728 - 14952
09		32010 X	20966	-0-	-11044	-0-	20966 2		N	-0-	-0-
10		24924 X	19564	-0-	-5360	-0-	19564 2		N	-0-	-0-
11		23010 X	15520	-0-	-7490	-0-	15520 2		N	-0-	-0-
12		23777 X	11967	-0-	-11810	-0-	11967 2		N	-0-	-0-
01		23777 X	12105	-0-	-11672	-0-	12105 2		N	-0-	-0-
02		20271 X	8618	-0-	-11653	-0-	8618 2		N	-0-	-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		8	RRCID ->	234937	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	14300	PERF.14090 - 14110
09		3120 X	1999	-0-	-1121	-0-	1999 2		N	-0-	-0-
10		2728 X	2219	-0-	-509	-0-	2219 2		N	-0-	-0-
11		2340 X	1725	-0-	-615	-0-	1725 2		N	-0-	-0-
12		2418 X	1567	-0-	-851	-0-	1567 2		N	-0-	-0-
01		2418 X	1630	-0-	-788	-0-	1630 2		N	-0-	-0-
02		1682 N	1035	-0-	-647	-0-	1035 2		N	-0-	-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		7	RRCID ->	241038	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	14300	PERF.13976 - 14100
09		29130 X	-0-	-0-	-29130	-0-			N	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		22124 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		9	RRCID ->	243683	COMPL. DATE	05/23/2014	TOTAL DEPTH	14330	PERF.12384 - 12404	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		10	RRCID ->	247285	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	14500	PERF.14122 - 14226	
09	16134 X	16134	-0-	-0-	-0-	16134	2		N	-0-		-0-
10	18321 X	17455	-0-	-866	-0-	17455	2		N	-0-		-0-
11	17970 X	17090	-0-	-880	-0-	17090	2		N	-0-		-0-
12	18569 X	16317	-0-	-2252	-0-	16317	2		N	-0-		-0-
01	18569 X	13923	-0-	-4646	-0-	13923	2		N	-0-		-0-
02	16530 X	12848	-0-	-3682	-0-	12848	2		N	-0-		-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		12	RRCID ->	247672	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	15610	PERF.14132 - 14404	
09	8760 X	7308	-0-	-1452	-0-	7308	2		N	-0-		-0-
10	9052 X	8021	-0-	-1031	-0-	8021	2		N	-0-		-0-
11	8640 X	8343	-0-	-297	-0-	8343	2		N	-0-		-0-
12	8928 X	6737	-0-	-2191	-0-	6737	2		N	-0-		-0-
01	8928 X	7600	-0-	-1328	-0-	7600	2		N	-0-		-0-
02	8062 X	6195	-0-	-1867	-0-	6195	2		N	-0-		-0-

CUBA LIBRE (3RD HINNANT)				22124 503	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861								
LAUREL, ALONZO Z. LTD. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	157723	COMPL. DATE	01/27/1996	TOTAL DEPTH	9160	PERF. 8676 - 8940	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LAUREL, P.		WELL #:		1 C	RRCID ->	158349	COMPL. DATE	03/10/1996	TOTAL DEPTH	16970	PERF. 8688 - 8712	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LAUREL, A.		WELL #:		2	RRCID ->	164674	COMPL. DATE	08/30/1997	TOTAL DEPTH	16766	PERF. 8610 - 8732	
09	371 X	371	-0-	-0-	-0-	42	1	329	2	N	-0-	-0-
10	395 X	395	-0-	-0-	-0-	53	1	342	2	N	-0-	-0-
11	390 X	334	-0-	-56	-0-	46	1	288	2	N	-0-	-0-
12	403 X	288	-0-	-115	-0-	40	1	248	2	N	-0-	-0-
01	403 X	399	-0-	-4	-0-	61	1	338	2	N	-0-	-0-
02	377 X	329	-0-	-48	-0-	54	1	275	2	N	-0-	-0-

CUBA LIBRE (3RD HINNANT)		//CONT.//		22124 503	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861								
A. G. LONG GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 166564	COMPL. DATE	02/01/1998	TOTAL DEPTH	9000 PERF. 8652 - 8670			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)		(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	156 1	1239 2	N	-0-			111
10	826 X	826	-0-	-0-	-0-	111 1	715 2	N	-0-			111
11	963 X	963	-0-	-0-	-0-	133 1	830 2	N	-0-			111
12	799 X	799	-0-	-0-	-0-	110 1	689 2	N	-0-			111
01	662 X	662	-0-	-0-	-0-	101 1	561 2	N	-0-			111
*02	2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	341 1	1727 2	N	2			113
						2	9					

BENAVIDES, ROSA V. "E"		WELL #:		1	RRCID -> 167438	COMPL. DATE	03/21/1998	TOTAL DEPTH	9232 PERF. 8752 - 8768			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROSARIO CATTLE CO.		WELL #:		3	RRCID -> 168454	COMPL. DATE	08/20/1998	TOTAL DEPTH	9200 PERF. 8680 - 8696			
09	3000 N	4809	-0-	1809	4244	537 1	4251 2	N	19			84
						21 9						
10	3100 N	5534	-0-	2434	6678	741 1	4761 2	N	29			113
						32 9						
11	11188 X	4510	-0-	-6678	-0-	618 1	3857 2	N	32			145
						35 9						
12	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	627 1	3928 2	N	7			152
						8 9						
01	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	760 1	4214 2	N	9			161
						10 9						
*02	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	771 1	3910 2	N	19	159 1		21
						21 9						

LAUREL, ALONZO Z. LTD		WELL #:		1	RRCID -> 170798	COMPL. DATE	05/12/1996	TOTAL DEPTH	15656 PERF. 8644 - 8672			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

A.G. LONG GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 272558	COMPL. DATE	01/17/2014	TOTAL DEPTH	8900 PERF. 8371 - 8386			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC		WELL #:		3	RRCID -> 150887	COMPL. DATE	10/07/1994	TOTAL DEPTH	11150 PERF. 8579 - 8596			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CUBA LIBRE (3RD HINNANT)		//CONT.//		22124 503	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313										
VAN ES		WELL #:		2	RRCID ->	168716	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	8849	PERF.	8691 - 8712		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAKOTA OIL COMPANY				197406		CAPACITY			CNTY: WEBB					
GONZALES		WELL #:		2	RRCID ->	166972	COMPL. DATE	01/26/1998	TOTAL DEPTH	8830	PERF.	8598 - 8703		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			80
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			80
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			80
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			80
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			80
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			80

FAULCONER, VERNON E., INC.				263701		CAPACITY			CNTY: WEBB					
VAN ES		WELL #:		1	RRCID ->	168025	COMPL. DATE	03/02/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8700 - 8728		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		3870 X	3839	-0-	-31	-0-		234 1	3542 2	N	57			109
								63 9						
10		5126 X	5126	-0-	-0-	-0-		335 1	4646 2	N	132	156 1		85
								145 9						
11		3870 X	3716	-0-	-154	-0-		249 1	3317 2	N	136	173 1	2 8	46
								150 9						
12		4616 X	4616	-0-	-0-	-0-		289 1	4105 2	N	202	165 1	1 8	82
								222 9						
01		5115 X	4492	-0-	-623	-0-		289 1	4042 2	N	146	177 1		51
								161 9						
*02		4807 X	4807	-0-	-0-	-0-		310 1	4339 2	N	144			195
								158 9						

LAUREL, ANGEL				1	RRCID ->	174908	COMPL. DATE	09/18/1999	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8701 - 8722		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		4350 X	3364	-0-	-986	-0-		206 1	3121 2	N	34			122
								37 9						
10		4495 X	4007	-0-	-488	-0-		265 1	3669 2	N	66	161 1		27
								73 9						
11		5086 X	5086	-0-	-0-	-0-		351 1	4679 2	N	51			78
								56 9						
12		5081 X	5081	-0-	-0-	-0-		331 1	4698 2	N	47	1 8		124
								52 9						
01		4718 X	4718	-0-	-0-	-0-		311 1	4361 2	N	42			166
								46 9						
02		4205 X	4090	-0-	-115	-0-		270 1	3777 2	N	39	177 1		28
								43 9						

CUBA LIBRE, DEEP (WILCOX)				22125 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861										
LAUREL, P.		WELL #:		1 T	RRCID ->	158347	COMPL. DATE	02/02/1996	TOTAL DEPTH	16970	PERF.	14318 - 14690		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-		207 1	1636 2	N	-0-			2
10		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-		282 1	1811 2	N	-0-			2
11		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-		248 1	1549 2	N	-0-			2
12		1891 N	1677	-0-	-214	-0-		231 1	1446 2	N	-0-			2
01		2108 N	1780	-0-	-328	-0-		272 1	1508 2	N	-0-			2
*02		1740 N	1601	-0-	-139	-0-		264 1	1337 2	N	-0-			2

CUBA LIBRE, DEEP (WILCOX) //CONT.// 22125 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 ROSARIO CATTLE CO. WELL #: 1T RRCID -> 168265 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 16005 PERF.14417 - 14947

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	110	2	N	-0-			-0-
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	93	2	N	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

CUELLAR (MIRANDO) 22128 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
 FLORES-SAN MIGUEL, INC. 273986
 CUELLAR "C" WELL #: 4 RRCID -> 010092 COMPL. DATE 05/13/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

CUELLAR, WEST 22134 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
 FLORES-SAN MIGUEL, INC. 273986
 CUELLAR "B" WELL #: 2 RRCID -> 010095 COMPL. DATE 03/28/1950 TOTAL DEPTH 1177 PERF. N/A

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

CUELLAR "B" WELL #: 3 RRCID -> 010096 COMPL. DATE 08/06/1951 TOTAL DEPTH 1125 PERF. N/A

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

CUELLAR, WEST (MIRANDO) 22134 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
 FLORES-SAN MIGUEL, INC. 273986
 CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 074954 COMPL. DATE 01/05/1978 TOTAL DEPTH 1307 PERF. N/A

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

RIDGELINE ENERGY INC. 711116
 CUELLAR, F WELL #: 1 RRCID -> 249773 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 1213 PERF. 953 - 965

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

CUELLAR, WEST (MIRANDO)		//CONT.// 22134 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA	
RIDGE LINE ENERGY INC.		//CONT.// 711116							
CUELLAR, F.		WELL #: 2		RRCID -> 257556		COMPL. DATE 09/10/2009		TOTAL DEPTH 1182 PERF. 1078 - 1090	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CUELLAR		WELL #: 3		RRCID -> 257557		COMPL. DATE 09/10/2009		TOTAL DEPTH 1187 PERF. 1078 - 1090	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

D C R-79 (WILCOX)		22548 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
KILLAM OIL CO., LTD.		460054							
DCR 80		WELL #: 9		RRCID -> 079140		COMPL. DATE 08/04/1978		TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

D C R 79, SOUTH (WILCOX B)		22562 683		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL	
LINN OPERATING, INC.		501545							
DCR 262		WELL #: 1		RRCID -> 141879		COMPL. DATE 04/14/1992		TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7286 - 7326	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	20

DAN A. HUGHES (7TH HINNANT, S.)		22920 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM HOGG	
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736							
LOPEZ, RUFINO & JOSEFA G.U. 4		WELL #: 4		RRCID -> 151903		COMPL. DATE 11/01/1994		TOTAL DEPTH 15727 PERF.13337 - 13416	
09	8907 R	8907	-0-	-0-	-0-	747 1	8160 2	N	-0-
10	8556 #	7459	-0-	-1097	-0-	778 1	6681 2	N	-0-
11	8280 #	2594	-0-	-5686	-0-	375 1	2219 2	N	-0-
12	8618	8408	-0-	-210	-0-	691 1	7717 2	N	-0-
01	11750	11750	-0-	-0-	-0-	824 1	10926 2	N	-0-
02	8062	NO RPT	-0-	-8062	-0-			N	NO RPT

DAN A. HUGHES (7TH HINNANT, SW.)		22920 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA	
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736							
LOPEZ, RUFINO & JOSEFA		WELL #: 2		RRCID -> 145011		COMPL. DATE 04/08/1993		TOTAL DEPTH 15000 PERF.13530 - 13763	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

DAN A. HUGHES, W. (7TH HINNANT)			22921 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA		
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.			411736									
FULBRIGHT, J. E. "G"			WELL #: 1		RRCID -> 142922		COMPL. DATE 09/28/1992		TOTAL DEPTH 13600		PERF.12017 - 12182	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

FULBRIGHT, J. E. "G"			WELL #: 8		RRCID -> 241935		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12196 - 12207	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DASKAM, S. (FRIO SAM FORDYCE)			23207 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO		
ESCUDO OIL & GAS, LLC			254264									
LA JOYA			WELL #: 2		RRCID -> 257993		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 5505		PERF. 3851 - 3884	
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	2 8	1
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9 1	128 2	N	-0-		1
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		1
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		1
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-			N	1		2

DASKAM, S. (FRIO UPPER CHAPA)			23207 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO		
ESCUDO OIL & GAS, LLC			254264									
FRANK YTURRIA			WELL #: 3		RRCID -> 260452		COMPL. DATE 03/31/2011		TOTAL DEPTH 5060		PERF. 4373 - 4380	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DASKAM, SOUTH (RINCON)			23209 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO		
ESCUDO OIL & GAS, LLC			254264									
BUTLER			WELL #: 1		RRCID -> 230064		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 7163		PERF. 5722 - 5773	
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1 2		N	-0-		88
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		88
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		88
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-		88
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-		88
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		88

DASKAM, SOUTH (YTURRIA)			23209 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO		
KEBO OIL & GAS, INC.			453170									
STEEN, BETTY			WELL #: 7		RRCID -> 244992		COMPL. DATE 11/28/2008		TOTAL DEPTH 5760		PERF. 5194 - 5249	
09	2640	#	851	-0-	-1789	-0-	851 2		N	-0-		172
10	1674	#	548	-0-	-1126	-0-	548 2		N	-0-		172
11	1110	#	-0-	-0-	-1110	-0-			N	-0-		172
12	1085	#	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-		172
01	1085	#	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-		172
02	812	#	-0-	-0-	-812	-0-			N	-0-		172

OIL AND GAS DIVISION

DASKAM, SOUTH (4TH MASSIVE)														
ESCUDO OIL & GAS, LLC														
BUTLER														
WELL #: 2 RRCID -> 235205 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7390 - 7573														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		330 N	6	-0-	-324	-0-	1	1	5	2	N	-0-		45
10		351 N	351	-0-	-0-	-0-	27	1	322	2	N	2	2 8	45
							2	9						
11		533 N	533	-0-	-0-	-0-	36	1	497	2	N	-0-		45
12		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-		45
01		341 N	275	-0-	-66	-0-	275	2			N	-0-		45
02		522 N	41	-0-	-481	-0-	41	2			N	-0-		45

DASKAM, SOUTH (5TH MASSIVE)														
ESCUDO OIL & GAS, LLC														
TIJERINA														
WELL #: 1 RRCID -> 247551 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8698 - 9332														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		510 N	510	-0-	-0-	-0-	91	1	411	2	N	7		129
							8	9						
10		494 N	494	-0-	-0-	-0-	37	1	451	2	N	5		134
							6	9						
11		450 N	283	-0-	-167	-0-	18	1	254	2	N	10		144
							11	9						
12		527 N	396	-0-	-131	-0-	387	2	9	9	N	8		152
01		496 N	433	-0-	-63	-0-	425	2	8	9	N	7		159
*02		450 N	450	-0-	-0-	-0-	439	2	11	9	N	10		169

DASKAM, WEST (VICKSBURG)														
KEBO OIL & GAS, INC.														
STEEN, BETTY														
WELL #: 1 RRCID -> 226715 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5356 - 5362														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		390 N	377	-0-	-13	-0-	140	2	237	9	N	215	180 1	165
10		341 N	339	-0-	-2	-0-	77	2	262	9	N	238	180 1	223
11		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	226	368 1	81
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	226	184 1	123
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	144	182 1	85
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	198	183 1	100

DASKAM, WEST (VICKSBURG) //CONT.// 23215 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
 STEEN, BETTY WELL #: 4 RRCID -> 235230 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5032 - 5042

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

PLUGGED AND ABANDONED 12/08/2014 - PLUGGED 12/08/14

STEEN, BETTY WELL #: 5 RRCID -> 236647 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4730 - 4966

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

STEEN, BETTY WELL #: 8 RRCID -> 247511 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5040 - 5046

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

DAVIS (HINNANT 1ST) 23379 121 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 BMT AVIATOR WELL #: 1 RRCID -> 276016 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8264 - 8274

09	13620 #	2192	-0-	-11428	-0-	103	1	2087	2	N	2								119
10	7006	1073	-0-	-5933	-0-	43	1	1030	2	N	-0-								119
11	6780	5040	-0-	-1740	-0-	174	1	4830	2	N	33								152
12	6572 #	3003	-0-	-3569	-0-	110	1	2876	2	N	15	147	1						20
01	5239 #	796	-0-	-4443	-0-	17	9	755	2	N	-0-								20
02	4872 #	340	-0-	-4532	-0-	41	1	321	2	N	-0-								20

DAVIS (HINNANT 1ST, NORTH) 23379 124 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 EL GATO SWD INC. 247705
 PUIG GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 098358 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7878 - 7910

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

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 PUIG "B" WELL #: 4 RRCID -> 257963 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8779 - 8784

09	3540 X	2903	-0-	-637	-0-	2881	2	22	9	Y	20								20
10	3534 X	2732	-0-	-802	-0-	2712	2	20	9	Y	18	18	1						20
11	3420 X	2515	-0-	-905	-0-	2493	2	22	9	Y	20								40
12	3255 X	1921	-0-	-1334	-0-	1906	2	15	9	Y	14	41	1						13
01	3255 X	2635	-0-	-620	-0-	2592	2	43	9	Y	39								52
02	2813 X	2387	-0-	-426	-0-	2370	2	17	9	Y	15	45	1						22

DAVIS (HINNANT 1ST, NORTH)		//CONT.//		23379 124	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
PUIG "C"		WELL #:		5	RRCID ->	262999	COMPL. DATE	06/13/2011	TOTAL DEPTH	8882	PERF.	8710 - 8720	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		6180 X	6075	-0-	-105	-0-	6033 2	42 9	Y	38			145
10		7285 X	6081	-0-	-1204	-0-	6040 2	41 9	Y	37	140 1		42
11		7710 X	5474	-0-	-2236	-0-	5431 2	43 9	Y	39			81
12		7967 X	4927	-0-	-3040	-0-	4892 2	35 9	Y	32	83 1		30
01		7967 X	6688	-0-	-1279	-0-	6589 2	99 9	Y	90			120
02		5887 X	4701	-0-	-1186	-0-	4671 2	30 9	Y	27	108 1		39

GARCIA 608		WELL #:		3	RRCID ->	270039	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL DEPTH	9868	PERF.	8858 - 8872	
09		630 N	607	-0-	-23	-0-	607 2		N	-0-			-0-
10		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2		N	-0-			-0-
11		870 N	479	-0-	-391	-0-	479 2		N	-0-			-0-
12		620 N	319	-0-	-301	-0-	319 2		N	-0-			-0-
01		465 N	339	-0-	-126	-0-	339 2		N	-0-			-0-
02		464 N	-0-	-0-	-464	-0-			N	-0-			-0-

DAVIS, S. (PUIG)				23389 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ZAPATA			
KILLAM OIL CO., LTD.				460054									
BRUNI ESTATE		WELL #:		1 U	RRCID ->	047098	COMPL. DATE	09/18/1969	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	8087 - 8101	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LINN OPERATING, INC.				501545									
MCGRATH, JOHN J.		WELL #:		1	RRCID ->	048169	COMPL. DATE	04/29/1970	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, S. (THIES)				23389 122	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ZAPATA			
LINN OPERATING, INC.				501545									
KILLAM MINERAL FEE 16		WELL #:		3	RRCID ->	104166	COMPL. DATE	01/19/1983	TOTAL DEPTH	8583	PERF.	8421 - 8427	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, S (2ND HINNANT)				23389 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
KILLAM OIL CO., LTD.				460054									
HINNANT HEIRS		WELL #:		4010	RRCID ->	268858	COMPL. DATE	06/26/2012	TOTAL DEPTH	9994	PERF.	8525 - 8546	
09	180 N	26	-0-	-154 B	-0-	26 2			N	-0-			30
10	93 N	9	-0-	-84 B	-0-	9 2			N	-0-			30
11	9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-				N	-0-			30
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			30
01	9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-				N	-0-			30
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			30

DAVIS, S (2ND HINNANT)		//CONT.// 23389 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054									
HINNANT 307 'C'		WELL #: 3		RRCID -> 276010		COMPL. DATE 12/15/2014		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8513 - 8524			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	198791 X	12745	-0-	-186046 B	-0-	540 1	12179 2	N	24	178 1	100
10	16089 X	12600	-0-	-3489 B	-0-	26 9	12036 2	N	22		122
11	15570 X	11906	-0-	-3664 B	-0-	24 9	11338 2	N	25		147
12	16089 X	10666	-0-	-5423 B	-0-	28 9	10118 2	N	7		154
01	15872 X	9599	-0-	-6273 B	-0-	8 9	9036 2	N	21		175
02	12325 X	8200	-0-	-4125 B	-0-	13 9	7647 2	N	12		187

DAVIS, S. (4TH HINNANT)		23389 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
BRUNI ESTATE		WELL #: 1 L		RRCID -> 047099		COMPL. DATE 09/18/1969		TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	1830 N	220	-0-	-1610	-0-	220 2		Y	-0-		-0-
10	1829 N	204	-0-	-1625	-0-	204 2		Y	-0-		-0-
11	1200 N	10	-0-	-1190	-0-	10 2		Y	-0-		-0-
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		Y	-0-		-0-
01	217 N	22	-0-	-195	-0-	22 2		Y	-0-		-0-
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-		-0-

BRUNI ESTATE		WELL #: A 1		RRCID -> 048014		COMPL. DATE 03/27/1970		TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LINN OPERATING, INC.		501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
THOMASMA, RAY J.		WELL #: 5		RRCID -> 065943		COMPL. DATE 04/01/1976		TOTAL DEPTH 8505 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DEVON GAS FEE		WELL #: 1		RRCID -> 256824		COMPL. DATE 02/26/2010		TOTAL DEPTH 11988 PERF. 8336 - 8360			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	23040 X	20269	-0-	-2771	-0-	20269 2		Y	-0-		-0-
10	23002 X	19959	-0-	-3043	-0-	19959 2		Y	-0-		-0-
11	22260 X	19311	-0-	-2949	-0-	19311 2		Y	-0-		-0-
12	22630 X	19470	-0-	-3160	-0-	19470 2		Y	-0-		-0-
01	21545 X	19274	-0-	-2271	-0-	19274 2		Y	-0-		-0-
02	19604 X	17795	-0-	-1809	-0-	17795 2	19 9	Y	17		17

OIL AND GAS DIVISION

DAVIS, S. (2550)		23389 680		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA			
LINN OPERATING, INC.		501545									
THOMASMA, RAY J.		WELL #: 3		RRCID -> 245693		COMPL. DATE 01/16/2006		TOTAL DEPTH 3807		PERF. 2590 - 2690	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIS, S. (5500)		23389 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
LENORE		WELL #: 2		RRCID -> 262334		COMPL. DATE 08/05/2015		TOTAL DEPTH 6110		PERF. 5616 - 5654	
09	3000 N	3123	-0-	123	1449	3114	2	9	9	Y	10
10	7324 X	5875	-0-	-1449	-0-	5853	2	22	9	Y	30
11	6595 X	6595	-0-	-0-	-0-	6587	2	8	9	Y	37
12	7232 X	7232	-0-	-0-	-0-	7166	2	66	9	Y	97
01	5890 X	3813	-0-	-2077	-0-	3792	2	21	9	Y	67
*02	9247 X	9247	-0-	-0-	-0-	9235	2	12	9	Y	78

LENORE		WELL #: 1		RRCID -> 262352		COMPL. DATE 01/29/2014		TOTAL DEPTH 6507		PERF. 5731 - 5740	
09	4710 X	1265	-0-	-3445	-0-	1263	2	2	9	Y	6
10	2976 X	2155	-0-	-821	-0-	2149	2	6	9	Y	11
11	2430 X	2221	-0-	-209	-0-	2220	2	1	9	Y	12
12	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	2993	2	19	9	Y	29
01	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	2280	2	8	9	Y	20
02	2146 N	1734	-0-	-412	-0-	1733	2	1	9	Y	21

LENORE		WELL #: 6		RRCID -> 270210		COMPL. DATE 08/21/2014		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5598 - 5654	
09	9900 X	9657	-0-	-243	-0-	9631	2	26	9	Y	29
10	10974 X	9618	-0-	-1356	-0-	9583	2	35	9	Y	61
11	10620 X	9011	-0-	-1609	-0-	9000	2	11	9	Y	71
12	10974 X	8662	-0-	-2312	-0-	8575	2	87	9	Y	150
01	10819 X	7343	-0-	-3476	-0-	7304	2	39	9	Y	102
02	9338 X	8034	-0-	-1304	-0-	8024	2	10	9	Y	111

LENORE		WELL #: 3		RRCID -> 270499		COMPL. DATE 12/06/2013		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5636 - 5640	
09	7140 X	3483	-0-	-3657	-0-	3474	2	9	9	Y	6
10	7657 X	4089	-0-	-3568	-0-	4075	2	14	9	Y	19
11	7410 X	3911	-0-	-3499	-0-	3907	2	4	9	Y	23
12	6045 X	4510	-0-	-1535	-0-	4467	2	43	9	Y	62
01	6045 X	4176	-0-	-1869	-0-	4155	2	21	9	Y	49
02	3828 X	3733	-0-	-95	-0-	3729	2	4	9	Y	53

DAVIS, S. (8000)		23389 905		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
THOMASMA		WELL #: 7		RRCID -> 221316		COMPL. DATE 01/28/2014		TOTAL DEPTH 9766		PERF. 8159 - 8164	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		145
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		145
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		145
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		145
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		145
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		145

DE LUNA (YEGUA 5030)		23685 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC		125952								
DE LUNA,		WELL #:	10	RRCID ->	106030	COMPL. DATE	03/29/1983	TOTAL DEPTH	5205 PERF. 5033 - 5036	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

DE SPAIN (QUEEN CITY, 1ST)		23706 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB		
HERSCHAP BROS.		381350								
FROST TRUST -17-		WELL #:	2	RRCID ->	217216	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	4510 PERF. 4390 - 4404	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DEE DAVENPORT (3750 STRAY)		23893 345		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.		789662								
GARCIA L&L CO		WELL #:	C 8	RRCID ->	179377	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	7813 PERF. 3732 - 3828	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GARCIA L&L CO.		WELL #:		C 7		RRCID ->		182065		COMPL. DATE		02/02/2001		TOTAL DEPTH		8800 PERF. 3728 - 3801	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-							
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-							
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-							
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-							
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-							
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-							

DEJAY (6TH QUEEN CITY)		24012 753		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
LORAC, INC.		508936								
WELDER		WELL #:	1	RRCID ->	085795	COMPL. DATE	11/04/1979	TOTAL DEPTH	8400 PERF. 6023 - 6035	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		110
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		110
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		110
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		110
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		110
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		110

WELDER, JAMES F. HEIRS "D"		WELL #:		2		RRCID ->		099289		COMPL. DATE		03/15/1982		TOTAL DEPTH		6314 PERF. 6060 - 6066	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		195							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		195							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		195							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		195							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		195							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		195							

DEJAY (STRAY SAND) LORAC, INC. WELDER		24012 800 508936		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
		WELL #:	2	RRCID ->	100415	COMPL. DATE	05/05/1982	TOTAL DEPTH	6107	PERF.	6002 - 6006			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106

DEJAY (QUEEN CITY, UP.) WEBB COUNTY UNLIMITED RES., LLC ORTIZ		24014 600 904272		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
		WELL #:	1	RRCID ->	267202	COMPL. DATE	02/27/2013	TOTAL DEPTH	6015	PERF.	5681 - 5762			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEJAY DEEP (LULING) CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. WELDER STATE 212		24017 140 173649		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
		WELL #:	1	RRCID ->	141018	COMPL. DATE	01/30/1992	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	8442 - 8551			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEJAY DEEP (LULING, LOWER) CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. WELDER HEIRS 212		24017 141 173649		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
		WELL #:	1	RRCID ->	204764	COMPL. DATE	01/30/1992	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEJAY, NORTH (FIRST QUEEN CITY) CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. WELDER HEIRS 211		24019 500 173649		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
		WELL #:	1	RRCID ->	102716	COMPL. DATE	08/14/1982	TOTAL DEPTH	6145	PERF.	5736 - 5745			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44

OIL AND GAS DIVISION

DEJAY, NORTH (SLICK)		24019 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649													
WELDER HEIRS 212		WELL #: 1		RRCID -> 149648		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8161 - 8178							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				52
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				52

DEL MAR (LOBO CONS.)		24139 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
KILLAM OIL CO., LTD.		460054													
KILLAM HURD-AMOCO TRAUTMAN		WELL #: 3		RRCID -> 098912		COMPL. DATE 04/05/1982		TOTAL DEPTH 7148 PERF. 6864 - 6876							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	2310 X	1927	-0-	-383	-0-	60	1	1852	2	Y	14	39	1		18
10	1953 N	1600	-0-	-353	-0-	15	9	54	1	Y	6				24
11	1770 N	1541	-0-	-229	-0-	7	9	47	1	Y	8				32
12	1984 N	1599	-0-	-385	-0-	9	9	42	1	Y	10	32	1		10
01	1612 N	1174	-0-	-438	-0-	11	9	32	1	Y	16				26
02	1479 N	NO RPT	-0-	-1479	-0-	18	9			Y	NO RPT				26

KILLAM-HURD-AMOCO WALKER		24139 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
KILLAM-HURD-AMOCO WALKER		460054													
KILLAM-HURD-AMOCO WALKER		WELL #: 1		RRCID -> 098915		COMPL. DATE 03/02/1982		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6807 - 6907							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	690 N	587	-0-	-103	-0-	18	1	569	2	Y	-0-				-0-
10	554 N	554	-0-	-0-	-0-	19	1	535	2	Y	-0-				-0-
11	648 N	648	-0-	-0-	-0-	20	1	628	2	Y	-0-				-0-
12	727 N	727	-0-	-0-	-0-	19	1	708	2	Y	-0-				-0-
01	558 N	354	-0-	-204	-0-	10	1	344	2	Y	-0-				-0-
02	638 N	-0-	-0-	-638	-0-					Y	-0-				-0-

KILLAM-HURD-AMOCO TRAUTMANN GU A		24139 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
KILLAM-HURD-AMOCO TRAUTMANN GU A		460054													
KILLAM-HURD-AMOCO TRAUTMANN GU A		WELL #: 7		RRCID -> 099358		COMPL. DATE 03/30/1982		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6053 - 6208							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	150 N	128	-0-	-22	-0-	4	1	124	2	Y	-0-				-0-
10	93 N	30	-0-	-63	-0-	1	1	29	2	Y	-0-				-0-
11	150 N	137	-0-	-13	-0-	4	1	133	2	Y	-0-				-0-
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	5	1	198	2	Y	-0-				-0-
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	4	1	130	2	Y	-0-				-0-
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-				-0-

KILLAM-HURD-AMOCO TRAUTMANN		24139 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
KILLAM-HURD-AMOCO TRAUTMANN		460054													
KILLAM-HURD-AMOCO TRAUTMANN		WELL #: 6		RRCID -> 144938		COMPL. DATE		N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	8046 X	8046	-0-	-0-	-0-	249	1	7756	2	Y	37	77	1		49
10	8773 X	5705	-0-	-3068	-0-	41	9	193	1	Y	24				73
11	7260 X	5165	-0-	-2095	-0-	26	9	156	1	Y	26				99
12	8308 X	6086	-0-	-2222	-0-	29	9	159	1	Y	38	97	1		40
01	8308 X	3101	-0-	-5207	-0-	42	9	84	1	Y	42				82
02	7772 X	NO RPT	-0-	-7772	-0-	46	9			Y	NO RPT				82

DEL MAR (LOBO CONS.)		//CONT.//		24139 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
KILLAM-HURD-AMOCO TRAUTMAN GU A		WELL #:		5	RRCID ->	145168	COMPL. DATE	12/18/1992	TOTAL DEPTH	7220	PERF.	6322 - 6390
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	737 N	737	-0-	-0-	-0-	23 1	714 2	Y	-0-			-0-
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	15 1	439 2	Y	-0-			-0-
11	720 N	119	-0-	-601	-0-	4 1	115 2	Y	-0-			-0-
12	775 N	537	-0-	-238	-0-	14 1	523 2	Y	-0-			-0-
01	465 N	449	-0-	-16	-0-	12 1	437 2	Y	-0-			-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-			Y	-0-			-0-

KILLAM-HURD-AMOCO TRAUTMANN GU/B		WELL #:		1	RRCID ->	150455	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7352	PERF.	6420 - 6910
09	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	93 1	2892 2	Y	-0-			-0-
10	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	97 1	2742 2	Y	10			10
						11 9						
11	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	83 1	2643 2	Y	13			23
						14 9						
12	2979 N	2979	-0-	-0-	-0-	78 1	2883 2	Y	16	22 1		17
						18 9						
01	2666 N	1817	-0-	-849	-0-	50 1	1743 2	Y	22			39
						24 9						
02	2494 N	NO RPT	-0-	-2494	-0-			Y	NO RPT			39

KILLAM-HURD-AMOCO WALKER GAS UNT		WELL #:		2	RRCID ->	151196	COMPL. DATE	05/05/2015	TOTAL DEPTH	7366	PERF.	6537 - 6544
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 01/28/2016 - PLUGGED 01/28/16												

K&H FEE PORCION		WELL #:		1701	RRCID ->	221317	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	6603	PERF.	5869 - 6014
09	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2		Y	-0-			-0-
10	651 N	455	-0-	-196	-0-	455 2		Y	-0-			-0-
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			Y	-0-			-0-
12	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 2		Y	-0-			-0-
01	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149 2		Y	-0-			-0-
*02	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 2		Y	-0-			-0-

KHA		WELL #:		J 3	RRCID ->	265610	COMPL. DATE	08/22/2013	TOTAL DEPTH	7219	PERF.	6500 - 6543
09	11250 X	10853	-0-	-397	-0-	10780 2	73 9	Y	66	56 1		91
10	21278 X	21278	-0-	-0-	-0-	21212 2	66 9	Y	60			151
11	32738 X	32738	-0-	-0-	-0-	32585 2	153 9	Y	139	119 1		171
12	30136 X	30136	-0-	-0-	-0-	29973 2	163 9	Y	148	213 1		106
01	27187 X	27187	-0-	-0-	-0-	26972 2	215 9	Y	195	190 1		111
*02	23688 X	23688	-0-	-0-	-0-	23545 2	143 9	Y	130	113 1		128

DESTINO (SLICK B)				24400 375	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DUVAL			
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.				029710								
MOBIL FEE		WELL #:		5	RRCID ->	171730	COMPL. DATE	12/04/1998	TOTAL DEPTH	14645	PERF.	10056 - 10064
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-

DESTINO (SLICK B) //CONT.// 24400 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710
 MOBIL FEE WELL #: 4 RRCID -> 208223 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10060 - 10070

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
09		360 N	435	-0-	75 B	-5079		161 1	274 2	Y		-0-				29
10		0 N	423	-0-	423 B	-4656		149 1	274 2	Y		-0-				29
11		390 N	-0-	-0-	-390 B	-4656				Y		-0-				29
12		465 N	-0-	-0-	-465 B	-4656				Y		-0-				29
01		434 N	-0-	-0-	-434 B	-4656				Y		-0-				29
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-4656				Y		-0-				29

DESTINO (WX. RONNIE SD.) 24400 925 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
 CUELLER-STATE WELL #: 1 RRCID -> 135632 COMPL. DATE 06/11/1994 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13204 - 14164

09	16680 X	16210	-0-	-470	-0-	6003 1	10207 2	N				-0-				-0-
10	17317 X	17317	-0-	-0-	-0-	6073 1	11244 2	N				-0-				-0-
11	14130 X	-0-	-0-	-14130	-0-			N				-0-				-0-
12	14601 X	-0-	-0-	-14601	-0-			N				-0-				-0-
01	14601 X	-0-	-0-	-14601	-0-			N				-0-				-0-
02	13659 X	-0-	-0-	-13659	-0-			N				-0-				-0-

MOBIL FEE WELL #: 1 RRCID -> 137913 COMPL. DATE 03/14/1993 TOTAL DEPTH 15870 PERF.13298 - 13366

09	2670 X	2452	-0-	-218	-0-	908 1	1544 2	Y				-0-				-0-
10	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	919 1	1699 2	Y				-0-				-0-
11	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-			Y				-0-				-0-
12	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-			Y				-0-				-0-
01	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-			Y				-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y				-0-				-0-

MOBIL FEE WELL #: 2 RRCID -> 148343 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13271 - 13750

09	660 N	16	-0-	-644	-0-	6 1	10 2	Y				-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y				-0-				-0-
11	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-			Y				-0-				-0-
12	713 X	-0-	-0-	-713	-0-			Y				-0-				-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y				-0-				-0-
02	29 X	-0-	-0-	-29	-0-			Y				-0-				-0-

MOBIL FEE WELL #: 3 RRCID -> 152598 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13246 - 13368

09	2580 N	2450	-0-	-130	-0-	907 1	1543 2	Y				-0-				-0-
10	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	931 1	1724 2	Y				-0-				-0-
11	2400 N	-0-	-0-	-2400	-0-			Y				-0-				-0-
12	2542 N	-0-	-0-	-2542	-0-			Y				-0-				-0-
01	2666 N	-0-	-0-	-2666	-0-			Y				-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y				-0-				-0-

CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 161587 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13328 - 14210

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N				-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N				-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2015 - PLUGGED 10/29/15

DESTINO (WX. RONNIE SD.) //CONT.// 24400 925 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TEON MANAGEMENT, LLC 842983
CUELLAR WELL #: 1 RRCID -> 153612 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10189 - 12478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	120 N		20	-0-	-100			20	3	N	-0-					116
10	310 N		-0-	-0-	-310					N	-0-					116
11	90 N		-0-	-0-	-90					N	-0-					116
12	31 N		-0-	-0-	-31					N	-0-					116
01	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

CUELLAR (NCT II) WELL #: 2 RRCID -> 156515 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10182 - 10566

09	5940 X	2960	-0-	-2980	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
10	6138 X	2105	-0-	-4033	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
11	3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					-0-
12	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
01	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
02	2871 X	-0-	-0-	-2871	-0-					N	-0-					-0-

DINN, DEEP (11200) 24905 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HAMILTON, BUCK WELL #: 4 RRCID -> 180444 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 11611 PERF.11053 - 11164

09	13381 X	5474	-0-	-7907	-0-	369	1	5105	2	Y	-0-					-0-
10	6696 X	5104	-0-	-1592	-0-	383	1	4721	2	Y	-0-					-0-
11	6480 X	4227	-0-	-2253	-0-	311	1	3916	2	Y	-0-					-0-
12	6696 X	4395	-0-	-2301	-0-	277	1	4118	2	Y	-0-					-0-
01	5673 X	5016	-0-	-657	-0-	397	1	4619	2	Y	-0-					-0-
*02	5278 X	3638	-0-	-1640	-0-	291	1	3347	2	Y	-0-					-0-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: E 3 RRCID -> 265738 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 15117 PERF.11306 - 11326

09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	26	1	359	2	N	-0-					-0-
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	27	1	334	2	N	-0-					-0-
11	300 N	193	-0-	-107	-0-	14	1	179	2	N	-0-					-0-
12	403 N	351	-0-	-52	-0-	22	1	329	2	N	-0-					-0-
01	372 N	358	-0-	-14	-0-	28	1	330	2	N	-0-					-0-
*02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	16	1	186	2	N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
HAMILTON, BUCK WELL #: 1SW RRCID -> 191333 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 4609 PERF. 4013 - 4264

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

DINN, DEEP (WILCOX 12,900) 24905 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRIUM, LTD. 871159
GONZALEZ WEST WELL #: 2 RRCID -> 211542 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 13468 PERF.11902 - 11916

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

OIL AND GAS DIVISION

DINN, DEEP (WILCOX 13600)		24905 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL	
EOG RESOURCES, INC.		253162							
DANTEK-BUCK HAMILTON SWD		WELL #: 1		RRCID -> 149043		COMPL. DATE 01/10/1994		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13666 - 13702	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DINN, DEEP (WILCOX 14,900)		24905 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861							
HAMILTON, BUCK		WELL #: 5R		RRCID -> 188142		COMPL. DATE 02/13/2002		TOTAL DEPTH 15389 PERF.14381 - 15088	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

HAMILTON, BUCK		WELL #: 6		RRCID -> 191236		COMPL. DATE 07/27/2002		TOTAL DEPTH 16859 PERF.14963 - 16658	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

LOPEZ MINERAL TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 222391		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 16000 PERF.14206 - 14824	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT)		24907 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861									
HAMILTON, BUCK		WELL #: 1		RRCID -> 177904		COMPL. DATE 08/17/2003		TOTAL DEPTH 14469 PERF.12860 - 13824			
09	18600 X	17881	-0-	-719	-0-	1204	1	16677	2	Y	-0-
10	19933 X	18879	-0-	-1054	-0-	1418	1	17461	2	Y	-0-
11	19290 X	17147	-0-	-2143	-0-	1261	1	15886	2	Y	-0-
12	19933 X	18427	-0-	-1506	-0-	1160	1	17267	2	Y	-0-
01	19228 X	19228	-0-	-0-	-0-	1521	1	17707	2	Y	-0-
*02	18392 X	18392	-0-	-0-	-0-	1473	1	16919	2	Y	-0-

HAMILTON, BUCK		WELL #: 8		RRCID -> 193706		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12884 - 13180	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT) //CONT.// 24907 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL																		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																		
LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 196591 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 13907 PERF.13030 - 13042																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	1606	2	Y	-0-					-0-
10		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	1710	2	Y	-0-					-0-
11		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	1287	2	Y	3					3
12		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	-0-	3	9									
01		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	1340	2	Y	-0-					3
*02		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	1473	2	Y	-0-					3
								122	1	1399	2	Y	-0-					3

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 198140 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13240 - 13302																		
09		511 N	511	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	477	2	N	-0-					-0-
10		536 N	536	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	496	2	N	-0-					-0-
11		480 N	393	-0-	-87	-0-	-0-	29	1	364	2	N	-0-					-0-
12		527 N	442	-0-	-85	-0-	-0-	28	1	414	2	N	-0-					-0-
01		527 N	497	-0-	-30	-0-	-0-	39	1	458	2	N	-0-					-0-
*02		496 N	496	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	456	2	N	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 9 RRCID -> 202376 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13007 - 13148																		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 10 RRCID -> 205628 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 16295 PERF.13202 - 14040																		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 11 RRCID -> 209711 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 14030 PERF.12910 - 13463																		
09		7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		30 N	4	-0-	-26	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12		7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
*02		24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 12 RRCID -> 212172 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 14034 PERF.12966 - 13670																		
09		14190 X	14032	-0-	-158	-0-	-0-	945	1	13087	2	N	-0-					-0-
10		14477 X	2979	-0-	-11498	-0-	-0-	224	1	2755	2	N	-0-					-0-
11		14010 X	7302	-0-	-6708	-0-	-0-	537	1	6765	2	N	-0-					-0-
12		14477 X	9585	-0-	-4892	-0-	-0-	604	1	8981	2	N	-0-					-0-
01		14477 X	265	-0-	-14212	-0-	-0-	21	1	244	2	N	-0-					-0-
02		13543 X	-0-	-0-	-13543	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT) //CONT.// 24907 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
HAMILTON, BUCK WELL #: 14 RRCID -> 217340 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 14012 PERF.12762 - 13748												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		
09		24311 X	24311	-0-	-0-	-0-	1637 1	22674 2	N		-0-	1
10		26164 X	25765	-0-	-399	-0-	1935 1	23830 2	N		-0-	1
11		25320 X	24543	-0-	-777	-0-	1805 1	22738 2	N		-0-	1
12		25823 X	25023	-0-	-800	-0-	1576 1	23446 2	N		1	2
							1 9					
01		25823 X	24501	-0-	-1322	-0-	1938 1	22562 2	N		1	3
							1 9					
02		24099 X	22348	-0-	-1751	-0-	1790 1	20558 2	N		-0-	3

HAMILTON, BUCK WELL #: 7 RRCID -> 243322 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 16950 PERF.13077 - 13549												
09		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	131 1	1809 2	N		-0-	-0-
10		2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	192 1	2361 2	N		-0-	-0-
11		3000 N	3095	-0-	95	95	228 1	2867 2	N		-0-	-0-
12		3100 N	3881	-0-	781	876	244 1	3637 2	N		-0-	-0-
01		3100 N	4017	-0-	917	1793	318 1	3699 2	N		-0-	-0-
*02		5736 X	3943	-0-	-1793	-0-	316 1	3627 2	N		-0-	-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 6 RRCID -> 246005 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 16859 PERF.13022 - 13062												
09		11357 X	11357	-0-	-0-	-0-	765 1	10592 2	N		-0-	-0-
10		11348 X	11348	-0-	-0-	-0-	852 1	10496 2	N		-0-	-0-
11		9370 X	9370	-0-	-0-	-0-	689 1	8681 2	N		-0-	-0-
12		10993 X	10993	-0-	-0-	-0-	692 1	10301 2	N		-0-	-0-
01		10646 X	10646	-0-	-0-	-0-	842 1	9804 2	N		-0-	-0-
*02		9754 X	9754	-0-	-0-	-0-	781 1	8973 2	N		-0-	-0-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 251311 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 14417 PERF.13042 - 14152												
09		27500 X	27500	-0-	-0-	-0-	1852 1	25648 2	N		-0-	-0-
10		27822 X	27822	-0-	-0-	-0-	2090 1	25732 2	N		-0-	-0-
11		25590 X	24269	-0-	-1321	-0-	1785 1	22484 2	N		-0-	-0-
12		26443 X	25525	-0-	-918	-0-	1607 1	23917 2	N		1	1
							1 9					
01		26443 X	24291	-0-	-2152	-0-	1922 1	22369 2	N		-0-	1
02		24737 X	23565	-0-	-1172	-0-	1888 1	21677 2	N		-0-	1

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
DIX RANCH C WELL #: 100A RRCID -> 105941 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6988 - 6998												
09		990 N	588	-0-	-402	-0-	174 1	414 2	Y		-0-	4
10		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	288 1	708 2	Y		22	9 1
							24 9					
11		780 N	93	-0-	-687	-0-	26 1	65 2	Y		2	11 1
							2 9					
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	6 1
*01		527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y		-0-	2 7
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-

DIX RANCH (LOWER HILCORP ENERGY COMPANY DIX RANCH A)		WILCOX LOBO COMPANY	//CONT.//	25010 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
			//CONT.//	386310		WELL #:	6	RRCID ->	142103	COMPL. DATE	07/22/1992	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7205 - 7230
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
09	867 N	867	-0-	-0-	-0-	76 1	790 2	Y	1		6				
10	723 N	723	-0-	-0-	-0-	48 1	660 2	Y	14	9 1	11				
11	964 N	964	-0-	-0-	-0-	63 1	888 2	Y	12	7 1	16				
12	843 N	843	-0-	-0-	-0-	62 1	775 2	Y	5	13 1	8				
*01	617 N	617	-0-	-0-	-0-	585 2	32 9	Y	29	27 1	8 7	2			
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2				

DIX RANCH A			WELL #:	5	RRCID ->	142460	COMPL. DATE	08/25/1992	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7058 - 7698			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				

DIX RANCH C			WELL #:	2	RRCID ->	142691	COMPL. DATE	09/12/1992	TOTAL DEPTH	7730	PERF.	7233 - 7326			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				

DIX RANCH D			WELL #:	1	RRCID ->	146292	COMPL. DATE	08/10/1993	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7372 - 7455			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6			Y	NO RPT		-0-				
10	T. A.	2272	-0-	2272	2278	148 1	2024 2	Y	91	20 1	71				
11	T. A.	62	-0-	62	2340	100 9	56 2	Y	2	48 1	25				
12	T. A.	68	-0-	68	2408	4 1	62 2	Y	1	21 1	5				
*01	2442 N	34	-0-	-2408	-0-	2 9		Y	-0-	5 7	-0-				
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	34 2		Y	NO RPT		-0-				

DIX RANCH D			WELL #:	2	RRCID ->	146478	COMPL. DATE	08/25/1993	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	6895 - 6912			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				

DIX RANCH D			WELL #:	4	RRCID ->	147432	COMPL. DATE	11/22/1993	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	6945 - 6984			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO)		//CONT.// 25010 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
DIX RANCH A-1765		WELL #: 1		RRCID -> 157756		COMPL. DATE 02/19/1996		TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7749 - 8366			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	7440 X	867	-0-	-6573	-0-	76 1 1 9	790 2	Y	1		6
10	7688 X	5419	-0-	-2269	-0-	369 1 15 9	5035 2	Y	14	9 1	11
11	7230 X	5962	-0-	-1268	-0-	396 1 9 9	5557 2	Y	8	7 1	12
12	7471 X	5978	-0-	-1493	-0-	443 1 3 9	5532 2	Y	3	9 1	6
*01	4929 X	4120	-0-	-809	-0-	4094 2	26 9	Y	24	21 1	6 7
02	4611 X	NO RPT	-0-	-4611	-0-			Y	NO RPT		3 3
DIX RANCH C 101		WELL #: 1		RRCID -> 161289		COMPL. DATE 10/31/1996		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6886 - 6908			
09	150 N	4	-0-	-146	-0-	4 2		Y	-0-		2
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	15 1	211 2	Y	-0-	2 1	-0-
11	210 N	20	-0-	-190	-0-	1 1	19 2	Y	-0-		-0-
12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	38 1 1 9	479 2	Y	1		1
*01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	607 2	7 9	Y	6	5 1	1 7
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1 1
DIX RANCH A-1768		WELL #: 2		RRCID -> 162538		COMPL. DATE 01/17/1997		TOTAL DEPTH 8508 PERF. 7488 - 8138			
09	510 N	485	-0-	-25	-0-	42 1 1 9	442 2	Y	1		6
10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	43 1 12 9	585 2	Y	11	9 1	8
11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	44 1 8 9	617 2	Y	7	6 1	9
12	572 N	572	-0-	-0-	-0-	42 1 3 9	527 2	Y	3	7 1	5
*01	651 N	533	-0-	-118	-0-	513 2	20 9	Y	18	16 1	5 7
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2 2
DIX RANCH D 99		WELL #: 7		RRCID -> 173918		COMPL. DATE 07/13/1999		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6875 - 6885			
09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	55 1 1 9	574 2	Y	1		8
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	14	11 1	11
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			Y	8	7 1	12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	9 1	4
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4 7	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
DIX RANCH C 100		WELL #: 4		RRCID -> 175366		COMPL. DATE 11/17/1999		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6802 - 7043			
09	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	121 1	1257 2	Y	-0-		4
10	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	93 1 15 9	1272 2	Y	14	7 1	11
11	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	94 1 9 9	1321 2	Y	8	7 1	12
12	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	93 1 3 9	1159 2	Y	3	9 1	6
*01	1023 N	367	-0-	-656	-0-	347 2	20 9	Y	18	21 1	3
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3 3

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DIX RANCH A524 WELL #: 1 RRCID -> 176922 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6846 - 6929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	120 N	40	-0-	-80	-0-	3	1	37	2	Y	-0-			-0-
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	Y	14	3	1	11
						15	9							
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	3	1	41	2	Y	2	7	1	6
						2	9							
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	Y	2	5	1	3
						2	9							
*01	124 N	50	-0-	-74	-0-	40	2	10	9	Y	9	11	1	1
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

DIX RANCH D 523 WELL #: 6 RRCID -> 183450 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7134 - 7761

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

DIX RANCH C 899 WELL #: 1 RRCID -> 186222 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6739 - 6958

09	2370 N	2100	-0-	-270	-0-	184	1	1915	2	Y	1			6
						1	9							
10	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	196	1	2674	2	Y	36	14	1	28
						40	9							
11	3000 N	3175	-0-	175	175	210	1	2941	2	Y	22	19	1	31
						24	9							
12	2574 N	2399	-0-	-175	-0-	177	1	2212	2	Y	9	25	1	15
						10	9							
*01	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1160	2	43	9	Y	39	48	1	6
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6

DIX RANCH D 899 WELL #: 2 RRCID -> 188505 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 6794 - 7049

09	360 N	274	-0-	-86	-0-	24	1	249	2	Y	1			6
						1	9							
10	434 N	217	-0-	-217	-0-	14	1	194	2	Y	8	8	1	6
						9	9							
11	360 N	91	-0-	-269	-0-	6	1	83	2	Y	2	4	1	4
						2	9							
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	135	2	Y	1	3	1	2
						1	9							
*01	217 N	130	-0-	-87	-0-	126	2	4	9	Y	4	5	1	1
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

DIX RANCH C 101 WELL #: 3 RRCID -> 189982 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6739 - 6853

09	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	129	1	1344	2	Y	1			6
						1	9							
10	1581 N	1134	-0-	-447	-0-	77	1	1045	2	Y	11	9	1	8
						12	9							
11	1350 N	951	-0-	-399	-0-	63	1	882	2	Y	5	6	1	7
						6	9							
12	832 N	832	-0-	-0-	-0-	62	1	769	2	Y	1	5	1	3
						1	9							
*01	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1250	2	10	9	Y	9	11	1	1
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
DIX RANCH A 1763 WELL #: 12 RRCID -> 192420 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7092 - 7638														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	93	1	969	2	Y	-0-			2
10	682 N	556	-0-	-126	-0-	37	1	508	2	Y	10	4	1	8
						11	9							
11	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	75	1	1050	2	Y	13	6	1	15
						14	9							
12	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	122	1	1518	2	Y	10	12	1	13
						11	9							
*01	918 N	918	-0-	-0-	-0-	866	2	52	9	Y	47	54	1	6
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6
DIX RANCH A-535 WELL #: 1 RRCID -> 194221 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7500 - 7890														
09	1560 N	1479	-0-	-81	-0-	130	1	1349	2	Y	-0-			4
10	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	132	1	1804	2	Y	10	6	1	8
						11	9							
11	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	131	1	1829	2	Y	7	6	1	9
						8	9							
12	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	75	1	935	2	Y	2	7	1	4
						2	9							
*01	1953 N	1450	-0-	-503	-0-	1437	2	13	9	Y	12	11	1	1
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		4 7	1
DIX RANCH A-1768 WELL #: 4 RRCID -> 197651 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7342 - 8138														
09	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	99	1	1031	2	Y	1			5
						1	9							
10	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	68	1	934	2	Y	10	7	1	8
						11	9							
11	971 N	971	-0-	-0-	-0-	64	1	899	2	Y	7	6	1	9
						8	9							
12	829 N	829	-0-	-0-	-0-	61	1	765	2	Y	3	7	1	5
						3	9							
*01	1023 N	741	-0-	-282	-0-	727	2	14	9	Y	13	16	1	2
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
DIX RANCH A-1768 WELL #: 13 RRCID -> 199516 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7248 - 8005														
09	420 N	76	-0-	-344	-0-	7	1	68	2	N	1			12
						1	9							
10	124 N	73	-0-	-51	-0-	4	1	58	2	N	10	14	1	8
						11	9							
11	120 N	74	-0-	-46	-0-	4	1	62	2	N	7	6	1	9
						8	9							
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	N	3	7	1	5
						3	9							
*01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	136	2	14	9	N	13	16	1	2
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
DIX RANCH A-1746 WELL #: 14 RRCID -> 199518 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7338 - 8124														
09	150 N	54	-0-	-96	-0-	5	1	49	2	Y	-0-			4
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	11	1	155	2	Y	-0-	4	1	-0-
11	150 N	124	-0-	-26	-0-	8	1	116	2	Y	-0-			-0-
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	13	1	158	2	Y	-0-			-0-
01	155 N	85	-0-	-70	-0-	85	2			Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO)		HILCORP ENERGY COMPANY		DIX RANCH 1761		//CONT.//	25010 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
						//CONT.//	386310		COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
						WELL #:	7	RRCID ->	206930	08/27/2004	8410	7261	- 7965		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	2	Y	-0-			2	
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	178	2	Y	7	3	1	6	
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	8	9	150	2	Y	2	4	1	4	
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	166	2	Y	2	3	1	3	
*01	186 N	122	-0-	-64	-0-	2	9	10	9	Y	9	11	1	1	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	NO RPT			1	
DIX RANCH D						WELL #:	8	RRCID ->	242325	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	6906	PERF.	6443 - 6504
09	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	221	1	1861	2	Y	1			6	
10	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	154	1	2102	2	Y	8	8	1	6	
11	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	145	1	2030	2	Y	4	4	1	6	
12	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	152	1	1894	2	Y	2	5	1	3	
*01	2263 X	1179	-0-	-1084	-0-	1166	2	13	9	Y	12	11	1	1	
02	2117 X	NO RPT	-0-	-2117	-0-					Y	NO RPT			1	
DIX RANCH C 100						WELL #:	5	RRCID ->	250188	COMPL. DATE	11/17/2007	TOTAL DEPTH	7233	PERF.	6835 - 6865
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
DIX RANCH D						WELL #:	9	RRCID ->	252089	COMPL. DATE	04/15/2009	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6474 - 6494
09	873 N	873	-0-	-0-	-0-	76	1	796	2	Y	1			6	
10	837 N	827	-0-	-10	-0-	55	1	757	2	Y	14	9	1	11	
11	916 N	916	-0-	-0-	-0-	60	1	847	2	Y	8	7	1	12	
12	694 N	694	-0-	-0-	-0-	51	1	640	2	Y	3	9	1	6	
*01	682 N	441	-0-	-241	-0-	421	2	20	9	Y	18	21	1	3	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3	
DIX RANCH A						WELL #:	16	RRCID ->	254040	COMPL. DATE	06/06/2009	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	6435 - 6454
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	40	1	421	2	Y	-0-			9	
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	28	1	377	2	Y	14	13	1	10	
11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	32	1	448	2	Y	10	7	1	13	
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	26	1	324	2	Y	4	11	1	6	
*01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	4	9	20	9	Y	18	21	1	3	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	NO RPT			3	

DIX RANCH (LOWER HILCORP ENERGY COMPANY DIX RANCH C)		WILCOX LOBO		//CONT.//	25010 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
		HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310								
				WELL #:	25	RRCID ->	265528	COMPL. DATE	04/10/2014	TOTAL DEPTH	7284	PERF.	6896 - 7445
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
						CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
09	3870 X	2733	-0-	-1137	-0-	239 1	2493 2		Y	1			6
10	3751 X	1662	-0-	-2089	-0-	112 1	1530 2		Y	18	10 1		14
11	3690 X	3152	-0-	-538	-0-	209 1	2923 2		Y	18	9 1		23
12	3813 X	2894	-0-	-919	-0-	214 1	2671 2		Y	8	18 1		13
*01	1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	1430 2	59 9		Y	54	48 1	13 7	6
02	1073 X	NO RPT	-0-	-1073	-0-				Y	NO RPT			6
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC SOUTH CALLAGHAN RANCH					916954								
					WELL #:	127	RRCID ->	150822	COMPL. DATE	09/20/1996	TOTAL DEPTH	8740	PERF. 7843 - 8548
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SOUTH CALLAGHAN RANCH					WELL #:	150	RRCID ->	163683	COMPL. DATE	10/15/1997	TOTAL DEPTH	8871	PERF. 7592 - 8594
09	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	47 1	1133 2		N	-0-			3
10	1147 N	871	-0-	-276	-0-	33 1	837 2		N	1			4
11	1200 N	1076	-0-	-124	-0-	41 1	1034 2		N	1	4 1		1
12	1209 N	1149	-0-	-60	-0-	45 1	1103 2		N	1			2
01	868 N	804	-0-	-64	-0-	30 1	772 2		N	2	3 1		1
02	1044 N	826	-0-	-218	-0-	31 1	792 2		N	3	3 1		1
DODIER (WILCOX "B") BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC DON JOSE GAS UNIT					25100 140	NON-ASSOCIATED							
					076861								
					WELL #:	1	RRCID ->	155277	COMPL. DATE	07/20/1995	TOTAL DEPTH	6676	PERF. 5370 - 5376
09	5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	556 1	4916 2		Y	-0-			-0-
10	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	580 1	5046 2		Y	-0-			-0-
11	5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	560 1	4738 2		Y	-0-			-0-
12	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	579 1	4849 2		Y	-0-			-0-
01	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	580 1	4815 2		Y	-0-			-0-
*02	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	543 1	4148 2		Y	-0-			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY DON JOSE LAND & CATTLE CO. LTD.					386310								
					WELL #:	28	RRCID ->	264096	COMPL. DATE	08/01/2011	TOTAL DEPTH	9426	PERF. 5266 - 5344
09	9153 X	9153	-0-	-0-	-0-	9153 2			Y	-0-			-0-
10	9424 X	9354	-0-	-70	-0-	9354 2			Y	-0-			-0-
11	9120 X	8941	-0-	-179	-0-	8941 2			Y	-0-			-0-
12	9424 X	9098	-0-	-326	-0-	9098 2			Y	-0-			-0-
01	9424 X	8142	-0-	-1282	-0-	8142 2			Y	-0-			-0-
02	8816 X	NO RPT	-0-	-8816	-0-				Y	NO RPT			-0-

DODIER (WILCOX "C") 25100 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 DON JOSE LAND & CATTLE CO., LTD WELL #: 23 RRCID -> 266548 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 9468 PERF. 6228 - 6509

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOLORIS CREEK (LOBO 8500) 25235 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 MCKENDRICK, COOKIE WELL #: 1 RRCID -> 201867 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8482 - 8570

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/23/2016 - PLUGGED 02/23/16

DOLORIS CREEK (WILCOX 8200) 25235 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 MARTIN, J.C. III WELL #: 5 RRCID -> 132625 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8164 - 8232

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	630 N	603	-0-	-27	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
10	620 N	352	-0-	-268	-0-	351	2	1	9	Y	1					1
11	681 N	681	-0-	-0-	-0-	678	2	3	9	Y	3					4
12	731 N	731	-0-	-0-	-0-	727	2	4	9	Y	4	3	1			5
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	428	2	2	9	Y	2					7
02	667 N	-0-	-0-	-667	-0-					Y	-0-					7

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
 MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 153865 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 8220 - 8244

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

DOLORIS CREEK (WILCOX 8400) 25235 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 MARTIN, J. C. III WELL #: 2 RRCID -> 091945 COMPL. DATE 04/29/1980 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8796 - 8806

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
12	465 N	442	-0-	-23	-0-	442	2			N	-0-					-0-
01	496 N	254	-0-	-242	-0-	254	2			N	-0-					-0-
02	522 N	-0-	-0-	-522	-0-					N	-0-					-0-

DOLORES CREEK (WILCOX 9200)												25235 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.												460054									
MARTIN, J.C. III												WELL #:	1	RRCID ->	085280	COMPL. DATE	05/18/1979	TOTAL DEPTH	9312	PERF.	8881 - 8922
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE							
09		2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	2222 2	10 9	Y		9			21							
10		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1689 2	12 9	Y		11			32							
11		1860 N	1614	-0-	-246	-0-	1591 2	23 9	Y		21			53							
12		1922 N	1805	-0-	-117	-0-	1772 2	33 9	Y		30	48 1		35							
01		1705 N	1019	-0-	-686	-0-	1002 2	17 9	Y		15			50							
02		1566 N	-0-	-0-	-1566	-0-			Y		-0-			50							

MARTIN, J.C. III												WELL #:	4	RRCID ->	091255	COMPL. DATE	09/15/1980	TOTAL DEPTH	9390	PERF.	9097 - 9185
09		613 N	613	-0-	-0-	-0-	606 2	7 9	Y		6			7							
10		651 N	345	-0-	-306	-0-	344 2	1 9	Y		1			8							
11		275 N	275	-0-	-0-	-0-	274 2	1 9	Y		1			9							
12		620 N	577	-0-	-43	-0-	574 2	3 9	Y		3	9 1		3							
01		341 N	325	-0-	-16	-0-	323 2	2 9	Y		2			5							
02		261 N	-0-	-0-	-261	-0-			Y		-0-			5							

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1)												25236 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC												916954									
MARTIN, SOPHIE J. "B"												WELL #:	5	RRCID ->	138459	COMPL. DATE	05/16/1991	TOTAL DEPTH	9508	PERF.	8616 - 8638
09		270 X	130	-0-	-140	-0-	18 1	111 2	N		1			82							
10		279 X	23	-0-	-256	-0-	4 1	19 2	N		-0-			82							
11		270 X	10	-0-	-260	-0-	1 1	9 2	N		-0-			82							
12		279 X	-0-	-0-	-279	-0-			N		-0-			82							
01		279 X	7	-0-	-272	-0-	1 1	6 2	N		-0-			82							
02		116 X	-0-	-0-	-116	-0-			N		-0-			82							

MARTIN, J.C. III												WELL #:	12 C	RRCID ->	149686	COMPL. DATE	05/12/1994	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8632 - 8658
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-							
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-							
11		608 X	608	-0-	-0-	-0-	22 1	582 2	N		4	3 1		1							
12		594 X	594	-0-	-0-	-0-	24 1	569 2	N		1			2							
01		462 X	462	-0-	-0-	-0-	20 1	440 2	N		2	3 1		1							
02		580 N	393	-0-	-187	-0-	13 1	379 2	N		1			2							

MARTIN, SOPHIE J. "B"												WELL #:	4	RRCID ->	155896	COMPL. DATE	10/13/1995	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8846 - 8878
09		150 N	128	-0-	-22	-0-	18 1	110 2	Y		-0-			88							
10		150 N	150	-0-	-0-	-0-	28 1	122 2	Y		-0-			88							
11		156 N	156	-0-	-0-	-0-	21 1	135 2	Y		-0-			88							
12		158 N	158	-0-	-0-	-0-	24 1	134 2	Y		-0-			88							
01		155 N	137	-0-	-18	-0-	21 1	113 2	Y		3	3 1		88							
*02		145 N	136	-0-	-9	-0-	17 1	119 2	Y		-0-			88							

MARTIN, S. J.												WELL #:	1A	RRCID ->	162529	COMPL. DATE	12/28/1996	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8844 - 8902
09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	6 1	29 2	N		-0-			-0-							
10		28 N	28	-0-	-0-	-0-	6 1	22 2	N		-0-			-0-							
11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	5 1	29 2	N		-0-			-0-							
12		34 N	34	-0-	-0-	-0-	5 1	29 2	N		-0-			-0-							
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	9 1	22 2	N		-0-			-0-							
*02		67 N	67	-0-	-0-	-0-	29 1	38 2	N		-0-			-0-							

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1)		//CONT.//		25236 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
MARTIN, SOPHIE J. "B"		WELL #:		7	RRCID ->	170711	COMPL. DATE	06/10/1998	TOTAL DEPTH	9649	PERF.	8608 - 8694
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	92 1	552 2	Y	-0-			60
10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	94 1	414 2	Y	-0-			60
11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	94 1	604 2	Y	-0-			60
12	678 N	678	-0-	-0-	-0-	102 1	569 2	Y	6			66
						7 9						
01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	81 1	430 2	Y	12	12 1		66
						13 9						
*02	493 N	439	-0-	-54	-0-	56 1	383 2	Y	-0-			66

MARTIN, SOPHIE J. "B"		WELL #:		6	RRCID ->	184637	COMPL. DATE	02/09/1994	TOTAL DEPTH	9517	PERF.	N/A
09	180 N	110	-0-	-70	-0-	13 1	80 2	Y	15			105
						17 9						
10	279 N	36	-0-	-243	-0-	7 1	29 2	Y	-0-			105
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	50 1	319 2	Y	3			108
						3 9						
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	36 1	200 2	Y	-0-			108
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	28 1	151 2	Y	4	4 1		108
						4 9						
*02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	23 1	159 2	Y	-0-			108

MARTIN, J. C. 111		WELL #:		3	RRCID ->	198822	COMPL. DATE	09/30/2003	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8638 - 8672
09	90 X	22	-0-	-68	-0-	1 1	21 2	N	-0-			1
10	93 X	53	-0-	-40	-0-	2 1	51 2	N	-0-			1
11	30 X	19	-0-	-11	-0-	1 1	18 2	N	-0-			1
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			1
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			1
*02	58 X	-0-	-0-	-58	-0-			N	-0-			1

MARTIN, J. C. III		WELL #:		16	RRCID ->	202184	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	9567	PERF.	8736 - 8751
09	330 X	306	-0-	-24	-0-	11 1	294 2	N	1	1 1		1
						1 9						
10	341 X	303	-0-	-38	-0-	12 1	290 2	N	1	1 1		1
						1 9						
11	498 X	498	-0-	-0-	-0-	18 1	478 2	N	2	2 1		1
						2 9						
12	551 X	551	-0-	-0-	-0-	22 1	528 2	N	1			2
						1 9						
01	554 X	554	-0-	-0-	-0-	24 1	529 2	N	1	2 1		1
						1 9						
*02	524 X	524	-0-	-0-	-0-	17 1	506 2	N	1			2
						1 9						

DOLORES CREEK, SOUTH (WX. 9200)		25236 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
MARTIN, J. C. 111 TR		WELL #:		7	RRCID ->	166775	COMPL. DATE	01/08/1998	TOTAL DEPTH	9997	PERF.	9087 - 9119
09	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	999 2	14 9	Y	13			34
10	1054 N	768	-0-	-286	-0-	765 2	3 9	Y	3			37
11	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1309 2	12 9	Y	11			48
12	1054 N	997	-0-	-57	-0-	986 2	11 9	Y	10	47 1		11
01	775 N	627	-0-	-148	-0-	620 2	7 9	Y	6			17
02	986 N	-0-	-0-	-986	-0-			Y	-0-			17

DOLORES CREEK, SOUTH (WX. 9200) //CONT.// 25236 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
 J. C. MARTIN III A GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 170628 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9542 - 9582

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

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 MARTIN, J. C. III WELL #: 15 RRCID -> 163533 COMPL. DATE 06/15/1997 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8622 - 8674

09	390 X	248	-0-	-142	-0-	9 1	237 2	N	2	1 1	1					
10	403 X	75	-0-	-328	-0-	2 9	72 2	N	-0-	1 1	-0-					
11	300 X	76	-0-	-224	-0-	3 1	73 2	N	-0-		-0-					
12	310 X	33	-0-	-277	-0-	1 1	32 2	N	-0-		-0-					
01	453 X	453	-0-	-0-	-0-	20 1	432 2	N	1		1					
02	232 X	53	-0-	-179	-0-	1 9	51 2	N	-0-		1					

DONNA (LOWER SINGER) 25307 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 JANCIK WELL #: 9 RRCID -> 228859 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6510 - 6516

09	1800 N	1545	-0-	-255	-0-	212 1	1333 2	Y	-0-		-0-					
10	DLQ G-10	1301	-0-	1301	1301	202 1	1099 2	Y	-0-		-0-					
11	DLQ G-10	1517	-0-	1517	2818	194 1	1323 2	Y	-0-		-0-					
12	3000 N	1788	-0-	-1212	1606	237 1	1551 2	Y	-0-		-0-					
01	2887 N	1281	-0-	-1606	-0-	281 1	1000 2	Y	-0-		-0-					
02	1479 N	937	-0-	-542	-0-	224 1	713 2	Y	-0-		-0-					

DONNA (ARMSTRONG) 25318 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
 SWEENEY, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 163757 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5301 - 5314

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

MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
 ROBINETTE, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 190827 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5249 - 5255

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

NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
 ROBINETTE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 052230 COMPL. DATE 03/01/1972 TOTAL DEPTH 7163 PERF. N/A

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

DONNA (ARMSTRONG) //CONT.// 25318 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941
 LAMMERS, MAYMIE, UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 010118 COMPL. DATE 10/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
 RICE GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 098902 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5218 - 5269

09	5100	X	4994	-0-	-106	-0-	4994	2			N	-0-					25
10	5270	X	4455	-0-	-815	-0-	4255	2	200	9	N	182	182	1			25
11	5100	X	3784	-0-	-1316	-0-	3784	2			N	-0-					25
12	5270	X	2046	-0-	-3224	-0-	2046	2			N	-0-					25
01	5270	X	3070	-0-	-2200	-0-	3070	2			N	-0-					25
*02	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5139	2	201	9	N	183	183	1			25

WAGNER OIL COMPANY 891175
 BUCHANAN UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 010123 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	135	1	172	2	Y	3	2	1			3
10	DLQ	G-10	809	-0-	809	809	257	1	550	2	Y	2	2	1			3
11	DLQ	G-10	663	-0-	663	1472	221	1	438	2	Y	4	5	1			2
12	1922	N	450	-0-	-1472	-0-	176	1	271	2	Y	3	2	1			3
01	806	N	334	-0-	-472	-0-	179	1	151	2	Y	4	3	1			4
02	638	N	258	-0-	-380	-0-	60	1	190	2	Y	7	3	1			8

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154576 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5321 - 5326

09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	278	1	724	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	1011	-0-	1011	1011	306	1	705	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	914	-0-	914	1925	232	1	682	2	Y	-0-					-0-
12	2737	N	812	-0-	-1925	-0-	233	1	579	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	751	-0-	-272	-0-	289	1	462	2	Y	-0-					-0-
02	870	N	578	-0-	-292	-0-	212	1	366	2	Y	-0-					-0-

SCHUSTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193290 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 5333 - 5366

09	450	N	402	-0-	-48	-0-	55	1	345	2	Y	2	1	1			2
10	DLQ	G-10	394	-0-	394	394	61	1	332	2	Y	1	1	1			2
11	DLQ	G-10	344	-0-	344	738	44	1	298	2	Y	2	3	1			1
12	1164	N	426	-0-	-738	-0-	56	1	368	2	Y	2	1	1			2
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	140	1	499	2	Y	3	2	1			3
*02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	134	1	426	2	Y	4	2	1			5

DONNA (ARMSTRONG)		//CONT.//		25318 045	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
BUCHANAN GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	236945	COMPL. DATE	09/07/2007	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 5255 - 5275		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
SWALLOW GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	243394	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	7075	PERF. 5288 - 5387		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DONNA (FRIO 5500)				25318 135	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
WAGNER OIL COMPANY				891175									
BUCHANAN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	206625	COMPL. DATE	01/16/2005	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 5388 - 5394		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
DONNA (HARRELL)				25318 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MOMENTUM PRODUCTION CORP.				574329									
LAMMERS, MAYMIE, GAS UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	010140	COMPL. DATE	10/30/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WAGNER OIL COMPANY				891175									
SWALLOW GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	157398	COMPL. DATE	12/04/1995	TOTAL DEPTH	7075	PERF. 5369 - 5387		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DONNA (HARRELL)		//CONT.// 25318 270		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175									
BUCHANAN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 203837		COMPL. DATE 06/28/2004		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 5585 - 5599			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	136 1	354 2	Y	2	1 1	2
						2 9					
10	DLQ G-10	176	-0-	176	176	53 1	122 2	Y	1	1 1	2
						1 9					
11	DLQ G-10	1333	-0-	1333	1509	337 1	992 2	Y	4	4 1	2
						4 9					
12	2128 N	619	-0-	-1509	-0-	177 1	440 2	Y	2	2 1	2
						2 9					
01	698 N	698	-0-	-0-	-0-	267 1	427 2	Y	4	2 1	4
						4 9					
02	1015 N	353	-0-	-662	-0-	127 1	220 2	Y	5	3 1	6
						6 9					

PHOENIX GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 206635		COMPL. DATE 12/16/2004		TOTAL DEPTH 7934 PERF. 5440 - 5460			
09	270 N	129	-0-	-141	-0-	36 1	93 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	DLQ G-10	674	-0-	674	-0-	204 1	470 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	DLQ G-10	532	-0-	532	1206	135 1	397 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1489 N	283	-0-	-1206	-0-	81 1	202 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	682 N	459	-0-	-223	-0-	177 1	282 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	522 N	286	-0-	-236	-0-	105 1	181 2	Y	-0-	-0-	-0-

SORENSEN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 213782		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 8317 PERF. 5554 - 5562			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

PHOENIX GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 218300		COMPL. DATE 03/07/2006		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5477 - 5496			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

SCHUSTER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 242572		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 11495 PERF. 5832 - 5850			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

DONNA (HARRELL)		//CONT.// 25318 270		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175												
BUCHANAN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 244490		COMPL. DATE 11/20/2008			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5417 - 5432					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	18	1	113	2	Y	4	1	1	4
10	DLQ G-10	113	-0-	113	113	4	9	93	2	Y	3	2	1	5
11	DLQ G-10	45	-0-	45	158	3	9	33	2	Y	6	8	1	3
12	158 N	-0-	-0-	-158	-0-	5	1			Y	6	3	1	6
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	7	9			Y	9	6	1	9
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	10	5	1	14

PHOENIX GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 258794		COMPL. DATE 08/10/2010			TOTAL DEPTH 7905 PERF. 5399 - 5406					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DONNA (JANCIK)		25318 315		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
J&G OIL & GAS		427635												
JANCIK, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 178624		COMPL. DATE 08/24/2000			TOTAL DEPTH 9215 PERF. 6456 - 6466					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
BUCHANAN UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 010148		COMPL. DATE 05/13/1951			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SWALLOW GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 187917		COMPL. DATE 03/01/2002			TOTAL DEPTH 8207 PERF. 7202 - 7218					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOUSTON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 258545		COMPL. DATE 08/03/2010			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6400 - 6408					
09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	82	1	518	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	620	-0-	620	620	96	1	524	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	1553	-0-	1553	2173	199	1	1354	2	Y	-0-			-0-
12	3000 N	2961	-0-	-39	2134	392	1	2569	2	Y	-0-			-0-
01	3100 N	1624	-0-	-1476	658	356	1	1268	2	Y	-0-			-0-
*02	1820 N	1162	-0-	-658	-0-	278	1	884	2	Y	-0-			-0-

DONNA (KNAPP)		25318 405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
WAGNER OIL COMPANY		891175									
HOUSTON GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	212865	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7926 - 7956	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DONNA (MARKS)		25318 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
WAGNER OIL COMPANY		891175									
SORENSEN GAS UNIT		WELL #:	3-T	RRCID ->	161981	COMPL. DATE	01/22/1997	TOTAL DEPTH	10813	PERF. 8957 - 9192	
09	6330 X	5795	-0-	-535	-0-	772 1	4849 2	Y	158	118 1	188
						174 9					
10	DLQ G-10	5020	-0-	5020	5020	755 1	4097 2	Y	153	115 1	226
						168 9					
11	DLQ G-10	5826	-0-	5826	10846	710 1	4832 2	Y	258	344 1	140
						284 9					
12	16241 X	5395	-0-	-10846	-0-	685 1	4488 2	Y	202	116 1	226
						222 9					
01	5983 X	761	-0-	-5222	-0-	144 1	514 2	Y	94	231 1	89
						103 9					
02	5626 X	-0-	-0-	-5626	-0-			Y	-0-	54 1	35

MORIN, J. GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	239720	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 8980 - 8994	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DONNA (RICE)		25318 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
J&G OIL & GAS		427635									
JANCIK, JOHN		WELL #:	4	RRCID ->	181140	COMPL. DATE	10/27/2000	TOTAL DEPTH	10045	PERF. 6450 - 6508	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
SWEENEY, J.J.		WELL #:	7	RRCID ->	144506	COMPL. DATE	01/14/1993	TOTAL DEPTH	8320	PERF. 6508 - 6582	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	37215			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	37215			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	37215			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	37215			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	37215			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	37215			N	NO RPT		-0-

DONNA (RICE)		//CONT.//		25318 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
REMORA OPERATING, LLC				701613										
RICE GAS UNIT				WELL #:	3 L	RRCID ->	098903	COMPL. DATE	02/18/1982	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	6450 - 6490	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2			N	-0-			-0-
10		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 2			N	-0-			-0-
11		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 2			N	-0-			-0-
12		372 N	361	-0-	-11	-0-	361 2			N	-0-			-0-
01		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2			N	-0-			-0-
*02		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 2			N	-0-			-0-

WAGNER OIL COMPANY				891175					CNTY: HIDALGO					
BUCHANAN UNIT				WELL #:	1 L	RRCID ->	010161	COMPL. DATE	11/24/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JANCIK				WELL #:	7	RRCID ->	166963	COMPL. DATE	02/03/1998	TOTAL DEPTH	7996	PERF.	5992 - 6000
09	2010 N	1317	-0-	-693	-0-	-0-	181 1	1136 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	727	-0-	727	-0-	-0-	113 1	614 2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	1067	-0-	1067	-0-	-0-	137 1	930 2	Y	-0-			-0-
12	3000 N	1663	-0-	-1337	-0-	-0-	220 1	1443 2	Y	-0-			-0-
01	1906 N	1449	-0-	-457	-0-	-0-	318 1	1131 2	Y	-0-			-0-
*02	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	-0-	303 1	966 2	Y	-0-			-0-

BUCHANAN GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	243390	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	6004 - 6440	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DONNA (RICE 6)				25318 525	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.				570411										
SWEENEY, J. J.				WELL #:	9	RRCID ->	173890	COMPL. DATE	03/28/1993	TOTAL DEPTH	8255	PERF.	6196 - 6204	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DONNA (SCHUSTER)				25318 720	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
NADCF RECOVERY GROUP, INC.				598932										
ROBINETTE, J. C.				WELL #:	3	RRCID ->	191891	COMPL. DATE	11/12/2002	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6790 - 6810	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4	-0-				N	NO RPT			4
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4	-0-				N	NO RPT			4
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4	-0-				N	NO RPT			4
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4	-0-				N	NO RPT			4
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4	-0-				N	NO RPT			4
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4	-0-				N	NO RPT			4

DONNA (SCHUSTER)		//CONT.//		25318 720	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
WAGNER OIL COMPANY				891175							
SCHUSTER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	010167	COMPL. DATE	05/05/1953	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 5322 - 5350
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1641 N	1641	-0-	-0-	455 1	1186 2	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	1147	-0-	1147	347 1	800 2	Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	994	-0-	994	252 1	742 2	Y	-0-		-0-
12		3000 N	1116	-0-	-1884	321 1	795 2	Y	-0-		-0-
01		1302 N	1045	-0-	-257	403 1	642 2	Y	-0-		-0-
02		957 N	872	-0-	-85	319 1	553 2	Y	-0-		-0-

HOUSTON GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	261122	COMPL. DATE	04/18/2011	TOTAL DEPTH	8222	PERF. 6866 - 6868
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DONNA (SWALLOW)				25318 810	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
WAGNER OIL COMPANY				891175							
PHOENIX GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	212387	COMPL. DATE	08/08/2005	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 5948 - 5954
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DONNA (SWEENEY, LOWER)				25318 855	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
WAGNER OIL COMPANY				891175							
PHOENIX GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	202743	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 5944 - 5950
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DONNA (5290)				25318 935	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.				570411							
SWEENEY		WELL #:		8	RRCID ->	144949	COMPL. DATE	03/17/1993	TOTAL DEPTH	9807	PERF. 5304 - 5318
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SWEENEY, J. J.		WELL #:		6	RRCID ->	190576	COMPL. DATE	08/18/2002	TOTAL DEPTH	8315	PERF. 5286 - 5292
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		60
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		60
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		60
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		60
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		60
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		60

DONNA (6600)			25318 945		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
WAGNER OIL COMPANY			891175										
SORENSEN GAS UNIT -1			WELL #: 2-C		RRCID -> 174356		COMPL. DATE 07/26/1999			TOTAL DEPTH 10714 PERF. 6490 - 6506			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SWALLOW GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 230631		COMPL. DATE 07/11/2007			TOTAL DEPTH 7841 PERF. 6594 - 6680			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOUSTON GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 251342		COMPL. DATE 09/03/2009			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5944 - 5952			
09	1830 N	1576	-0-	-254	-0-	216	1	1360	2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	1612	-0-	1612	-0-	251	1	1361	2	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	1576	-0-	1576	-0-	3188	202	1374	2	Y	-0-		-0-
12	3000 N	1158	-0-	-1842	-0-	1346	153	1005	2	Y	-0-		-0-
01	2477 N	1131	-0-	-1346	-0-	248	1	883	2	Y	-0-		-0-
02	1537 N	1051	-0-	-486	-0-	251	1	800	2	Y	-0-		-0-

DONNA (6850)			25318 948		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
WAGNER OIL COMPANY			891175										
MOORE			WELL #: 1		RRCID -> 209001		COMPL. DATE 01/27/2005			TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6176 - 6211			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DONNA (6940)			25318 950		NON-ASSOCIATED		49B			CNTY: HIDALGO			
WAGNER OIL COMPANY			891175										
SWALLOW GAS UNIT			WELL #: 11		RRCID -> 204754		COMPL. DATE 08/21/2004			TOTAL DEPTH 8207 PERF. 6991 - 6997			
09	1500 #	1176	-0-	-324	-0-	326	1	850	2	Y	-0-		-0-
10	1550 #	1254	-0-	-296	-0-	380	1	874	2	Y	-0-		-0-
11	1500 #	1238	-0-	-262	-0-	314	1	924	2	Y	-0-		-0-
12	1488 #	1340	-0-	-148	-0-	385	1	955	2	Y	-0-		-0-
01	1364 #	553	-0-	-811	-0-	213	1	340	2	Y	-0-		-0-
02	1189 #	-0-	-0-	-1189	-0-				Y	-0-			-0-

DONNA (7100)			25318 951		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
MOMENTUM PRODUCTION CORP.			574329										
ROBINETTE, J.C.			WELL #: 4		RRCID -> 149007		COMPL. DATE 01/10/1994			TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7084 - 7091			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DONNA (7100) //CONT.// 25318 951 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
 ROBINETTE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 110241 COMPL. DATE 12/25/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 4150 - 4502

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

DONNA (7460) 25318 953 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 MOORE WELL #: 1 RRCID -> 208957 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6604 - 6624

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

SORENSON SHALLOW GU A WELL #: 6 RRCID -> 221566 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 6651 - 6665

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

DONNA (7600) 25318 958 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
 ROBINETTE, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 191148 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7656 - 7666

09	1114	R	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					14
10	966	R	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					14
11	660	#	436	-0-	-224	-0-	436	2			N	-0-					14
12	1209	#	412	-0-	-797	-0-	412	2			N	-0-					14
01	1209	#	210	-0-	-999	-0-	210	2			N	-0-					14
02	1073	#	NO RPT	-0-	-1073	-0-					N	NO RPT					14

DONNA (8500) 25318 977 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
 SWEENEY, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 190554 COMPL. DATE 08/24/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8610 - 8682

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

WAGNER OIL COMPANY 891175
 SORENSON GAS UNIT WELL #: 3-C RRCID -> 174899 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 8518 - 8536

09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

DONNA (9200)		25318 980		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
WAGNER OIL COMPANY		891175												
SORENSEN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 261860		COMPL. DATE 06/05/2011		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9232 - 9536						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	34	1	216	2	Y	7	5	1	8
10	DLQ G-10	435	-0-	435	435	66	1	361	2	Y	7	5	1	10
11	DLQ G-10	374	-0-	374	809	46	1	316	2	Y	11	15	1	6
12	971 N	162	-0-	-809	-0-	20	1	132	2	Y	9	5	1	10
01	434 N	196	-0-	-238	-0-	39	1	139	2	Y	16	11	1	15
02	348 N	219	-0-	-129	-0-	47	1	149	2	Y	21	9	1	27
						23	9							

DOS HERMANOS (2750 WILCOX)		25564 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978											
GATES "N" TR2		WELL #: 31		RRCID -> 190820		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2500 - 2506					
09	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-			Y	-0-	-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-			
12	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	10	1	476	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-			
*02	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	8	1	257	3	Y	-0-	-0-	-0-

DOS HERMANOS, E. (WILCOX)		25567 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB		
SN OPERATING, LLC		797110								
PILONCILLO		WELL #: D 1W1		RRCID -> 273622		COMPL. DATE 08/12/2013		TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3324 - 3398		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

DOUBLE A (8700)		25644 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736								
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 1		RRCID -> 258452		COMPL. DATE 10/12/2010		TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8700 - 8758		
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DOUGHTY (FRIO 7060)		25849 412		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
JUBILEE RESOURCES, LTD.		448086								
LONDON, D. E.		WELL #: 3		RRCID -> 110944		COMPL. DATE 09/14/1984		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4550 - 4620		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DOUGHTY (FRIO 7060) //CONT.// 25849 412 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
 WALTON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 261019 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 6926 - 6930

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			207
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			207
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			207
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			207
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			207
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			207
PLUGGED AND ABANDONED 11/25/2013 - P&A 11/25/13											

DOUGHTY (FRIO 8156) 25849 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 DOUGHTY WELL #: 2 RRCID -> 109770 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7751 - 7753

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

DOUGHTY (FRIO 10248) 25849 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 MANLEY, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 127255 COMPL. DATE 02/26/1988 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 10242 - 10250

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

DOUGHTY (7450 SD) 25849 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 DOUGHTY WELL #: 4D RRCID -> 107104 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1922 - 2155

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

DOUGHTY, SW (9275) 25850 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 OMEGA ENERGY, LLC 622657
 THREE-WHETTOS WELL #: 1 RRCID -> 229969 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9294 - 9298

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

DOUGHTY, NW (7450)		25851 425		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
JUBILEE RESOURCES, LTD. LONDON, DOROTHY		448086		WELL #: 7		RRCID -> 133132		COMPL. DATE 12/19/1989		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7506 - 7510	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DRACO (QUEEN CITY 6700)		26021 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
RICOCHET ENERGY, INC. ESCOBAR, E. GAS UNIT NO. 1		710549		WELL #: 1		RRCID -> 096786		COMPL. DATE 07/10/1985		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6665 - 6696	
09	810	N	770	-0-	-40	-0-	75	1	695	2	Y	-0-	-0-
10	744	N	624	-0-	-120	-0-	63	1	561	2	Y	-0-	-0-
11	750	N	620	-0-	-130	-0-	58	1	562	2	Y	-0-	-0-
12	806	N	759	-0-	-47	-0-	72	1	687	2	Y	-0-	-0-
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	71	1	615	2	Y	-0-	-0-
*02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	73	1	646	2	Y	-0-	-0-

ESCOBAR, RODOLFO NCT-1		26021 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
WELL #: 1		RRCID -> 143024		COMPL. DATE 10/27/1992		TOTAL DEPTH 8410		PERF. 6646 - 6812					
09	750	N	663	-0-	-87	-0-	65	1	598	2	N	-0-	105
10	682	N	652	-0-	-30	-0-	66	1	586	2	N	-0-	105
11	600	N	582	-0-	-18	-0-	55	1	527	2	N	-0-	105
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	67	1	632	2	N	-0-	105
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	74	1	641	2	N	-0-	105
*02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	65	1	575	2	N	-0-	105

E. ESCOBAR GAS UNIT 1		26021 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
WELL #: 2		RRCID -> 156829		COMPL. DATE 11/18/1995		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6700 - 6742					
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	19	1	173	2	Y	17	185
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	22	1	195	2	Y	18	202
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	20	9	170	2	Y	15	217
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	17	9	197	2	Y	15	232
01	248	N	189	-0-	-59	-0-	21	1	159	2	Y	10	242
02	203	N	197	-0-	-6	-0-	17	9	165	2	Y	12	254
							19	1					
							13	9					

E. ESCOBAR GAS UNIT I		26021 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
WELL #: 3		RRCID -> 198852		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH 6870		PERF. 6622 - 6785					
09	990	X	830	-0-	-160	-0-	81	1	747	2	N	2	132
10	1023	X	819	-0-	-204	-0-	2	9	732	2	N	5	137
11	990	X	652	-0-	-338	-0-	81	1	590	2	N	1	138
12	868	X	760	-0-	-108	-0-	6	9	686	2	N	2	140
01	868	X	738	-0-	-130	-0-	61	1	655	2	N	6	146
02	812	X	657	-0-	-155	-0-	1	9	588	2	N	2	148
							7	9					
							67	1					
							2	9					

DRACO (6200 QUEEN CITY)		26021 867		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085													
GUTIERREZ		WELL #: 1		RRCID -> 165078		COMPL. DATE 10/20/1996		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6223 - 6273							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DUNN (4900)		26663 710		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS							
KEBO OIL & GAS, INC.		453170													
KNOLLE INVESTMENT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 243676		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4907 - 4911							
09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				100
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			100	1	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					NO RPT				-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13953 05/03/2015															

KNOLLE INVESTMENTS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 267939		COMPL. DATE 05/08/2012		TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4846 - 4872							
09	3630 #	1744	-0-	-1886	B	-4841	180	1	1564	2	N	-0-			104
10	3751 #	1389	-0-	-2362	B	-7203	155	1	1234	2	N	-0-			104
11	2820 #	1021	-0-	-1799	B	-9002	150	1	783	2	N	80	167	1	17
12	2852 #	940	-0-	-1912	B	-10914	145	1	791	2	N	4			21
01	2201 #	524	-0-	-1677	B	-12591	150	1	374	2	N	-0-			21
02	1682 #	409	-0-	-1273	B	-13864	145	1	264	2	N	-0-			21

DUNN-MCCAMPBELL (FRIO, MID)		26678 030		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG							
MODENA OPERATING LLC		573221													
LAPLAYA MID FRIO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 207584		COMPL. DATE 12/11/2005		TOTAL DEPTH 15040 PERF.10082 - 10102							
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				41
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				41
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				41
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				41
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				41
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				41
PLUGGED AND ABANDONED 04/25/2014 - P/A 04/25/14															

LAPLAYA MID FRIO UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236279		COMPL. DATE 09/16/2007		TOTAL DEPTH 10542 PERF.10276 - 10307							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				19
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				19
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				19
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				19
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				19
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				19

DUNN-PEACH		WELL #: 7C		RRCID -> 244571		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 10473 PERF.10454 - 10474							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-

DUNN-MCCAMPBELL (MARG TEX 35)		26678 071		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG									
MODENA OPERATING LLC		573221															
DUNN-PEACH		WELL #: 7T		RRCID -> 244572		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 10473 PERF.11579 - 11585									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN-MCCAMPBELL (8425)		26678 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG									
MODENA OPERATING LLC		573221															
MCCAMPBELL, DUNN		WELL #: 11A		RRCID -> 241554		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 9503 PERF.10590 - 10615									
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
12		DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
01		DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

DUNN-MCCAMPBELL (8360 CIB HAZ)		26678 770		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG									
MODENA OPERATING LLC		573221															
ST TRACT 938 LAPLAYA		WELL #: 1ST		RRCID -> 212930		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 11960 PERF. 8636 - 9932									
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

DYE (NAVARRO)		26820 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA									
HILCORP ENERGY COMPANY		386310															
DYE, JAMES D.		WELL #: 2		RRCID -> 066065		COMPL. DATE 04/11/1976		TOTAL DEPTH 9507 PERF. N/A									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 6 T		RRCID -> 117461		COMPL. DATE 07/02/1985		TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9056 - 9068									
09		12660 X	11905	-0-	-755	-0-	217 1	11688 2	N	-0-							-0-
10		12183 X	12171	-0-	-12	-0-	271 1	11900 2	N	-0-							-0-
11		11790 X	10298	-0-	-1492	-0-	240 1	10058 2	N	-0-							-0-
12		12183 X	10906	-0-	-1277	-0-	267 1	10639 2	N	-0-							-0-
01		12183 X	11126	-0-	-1057	-0-	592 1	8930 2	N	-0-							-0-
							1604 3										
02		11397 X	NO RPT	-0-	-11397	-0-			N	NO RPT							-0-

VIDAURRI, R.		WELL #: 13-L		RRCID -> 126436		COMPL. DATE 01/15/1988		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9344 - 9352									
09		7530 X	2497	-0-	-5033	-0-	2497 2		Y	-0-							-0-
10		10664 X	185	-0-	-10479	-0-	185 2		Y	-0-							-0-
11		10320 X	303	-0-	-10017	-0-	303 2		Y	-0-							-0-
12		9114 X	1246	-0-	-7868	-0-	1246 2		Y	-0-							-0-
01		9114 X	1236	-0-	-7878	-0-	1048 2	188 3	Y	-0-							-0-
02		2407 X	NO RPT	-0-	-2407	-0-			Y	NO RPT							-0-

DYE (NAVARRO)		//CONT.//		26820 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HERBST, M. V.		WELL #:		18-T	RRCID ->	147291	COMPL. DATE	10/26/1993	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 9046 - 9057	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09		2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2	N	-0-		-0-
10		2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2	N	-0-		-0-
11		2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2	N	-0-		-0-
12		2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2	N	-0-		-0-
01		2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DYE (WILCOX 8200)				26820 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	067539	COMPL. DATE	08/08/1976	TOTAL DEPTH	9705	PERF. N/A	
09		254 X	254	-0-	-0-	-0-	254	2	Y	-0-		-0-
10		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2	Y	-0-		-0-
11		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	Y	-0-		-0-
12		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	Y	-0-		-0-
*01		315 N	315	-0-	-0-	-0-	267	2	48 3 Y	-0-		-0-
02		116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-			Y	NO RPT		-0-

DYE, JAMES D.		WELL #:		3	RRCID ->	068973	COMPL. DATE	10/28/1976	TOTAL DEPTH	9110	PERF. N/A	
09		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2	Y	-0-		-0-
10		1395 N	210	-0-	-1185	-0-	210	2	Y	-0-		-0-
11		1350 N	12	-0-	-1338	-0-	12	2	Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VIDAURRI, R.		WELL #:		2	RRCID ->	070632	COMPL. DATE	01/31/1977	TOTAL DEPTH	9650	PERF. N/A	
09		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2	N	-0-		-0-
10		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-		-0-
11		510 N	111	-0-	-399	-0-	111	2	N	-0-		-0-
12		341 N	159	-0-	-182	-0-	159	2	N	-0-		-0-
*01		296 N	296	-0-	-0-	-0-	250	2	46 3 N	-0-		-0-
02		116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-			N	NO RPT		-0-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #:		11	RRCID ->	101855	COMPL. DATE	07/14/1982	TOTAL DEPTH	9775	PERF. 7872 - 7990	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DYE, W. (NAVARRO)		26825 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
DYE STATE G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 093916		COMPL. DATE 02/18/1981		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9077 - 9091				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	8130 X	6767	-0-	-1363	-0-	6767	2	N	-0-			-0-
10	8401 X	8330	-0-	-71	-0-	8330	2	N	-0-			-0-
11	8130 X	7835	-0-	-295	-0-	7835	2	N	-0-			-0-
12	8153 X	6163	-0-	-1990	-0-	6163	2	N	-0-			-0-
*01	8896 X	8896	-0-	-0-	-0-	472	1	N	-0-	7139	2	-0-
						1285	3					
02	7801 X	NO RPT	-0-	-7801	-0-			N	NO RPT			-0-

DYE, JAMES		26825 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
DYE, JAMES		WELL #: 6		RRCID -> 175362		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7818 - 9081				
09	4560 X	3941	-0-	-619	-0-	3941	2	N	-0-			-0-
10	7998 X	7998	-0-	-0-	-0-	7998	2	N	-0-			-0-
11	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	2	N	-0-			-0-
12	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	2	N	-0-			-0-
01	5053 X	4793	-0-	-260	-0-	255	1	N	-0-	3846	2	-0-
						692	3					
02	4727 X	NO RPT	-0-	-4727	-0-			N	NO RPT			-0-

DYE, WEST (WILCOX 7800)		26825 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
DYE, JAMES		WELL #: 6		RRCID -> 087292		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7818 - 8078				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIDAURRI, R. ET AL		26825 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 31		RRCID -> 172488		COMPL. DATE 02/11/1999		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7881 - 7891				
09	8160 X	7823	-0-	-337	-0-	7823	2	N	-0-			-0-
10	8556 X	7432	-0-	-1124	-0-	7432	2	N	-0-			-0-
11	8280 X	6735	-0-	-1545	-0-	6735	2	N	-0-			-0-
12	8432 X	7092	-0-	-1340	-0-	7092	2	N	-0-			-0-
*01	8603 X	8603	-0-	-0-	-0-	7291	2	N	-0-	1312	3	-0-
02	7569 X	NO RPT	-0-	-7569	-0-			N	NO RPT			-0-

EDR (COLE)		26938 075		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C.		220861										
BAHR, JOHN W.		WELL #: 1		RRCID -> 158007		COMPL. DATE 11/30/1995		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4288 - 4291				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEDCO OPERATING, LLC		763159		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
BAHR, JOHN W.		WELL #: 2		RRCID -> 161419		COMPL. DATE 09/10/1996		TOTAL DEPTH 4460 PERF. 4264 - 4272				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EAGLE HILL (FRIO 800)		27080 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL						
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470												
DUVAL RANCH SEC. 201		WELL #: 48		RRCID -> 010180		COMPL. DATE 08/13/1951		TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	3		Y	-0-			-0-
10	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	3		Y	-0-			-0-
11	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	3		Y	-0-			-0-
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3		Y	-0-			-0-
01	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3		Y	-0-			-0-
02	116	N	90	-0-	-26	-0-	90	3		Y	-0-			-0-

DUVAL RANCH SEC. 201		27080 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL						
DUVAL RANCH SEC. 201		WELL #: 57		RRCID -> 073791		COMPL. DATE 11/02/1977		TOTAL DEPTH 1493 PERF. 790 - 816						
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3		Y	-0-			-0-
10	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3		Y	-0-			-0-
11	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	3		Y	-0-			-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		Y	-0-			-0-
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3		Y	-0-			-0-
02	58	N	40	-0-	-18	-0-	40	3		Y	-0-			-0-

EAST (JACKSON 3100)		27260 090		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM HOGG						
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061												
EAST, T. T. "A"		WELL #: 1A		RRCID -> 185408		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3661 - 3686						
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

EAST (SEGMENT EAST)		27260 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG							
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061													
EAST, T. T. "A"		WELL #: 2A		RRCID -> 185103		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4686 - 4713							
09	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3080	3	52	9	Y	47	52	1	59
10	3069	X	2970	-0-	-99	-0-	2919	3	51	9	Y	46	52	1	53
11	3150	X	495	-0-	-2655	-0-	491	3	4	9	Y	4	19	1	38
12	3255	X	3090	-0-	-165	-0-	3036	3	54	9	Y	49	46	1	41
01	3255	X	2690	-0-	-565	-0-	2628	3	62	9	Y	56	54	1	43
02	3016	X	2316	-0-	-700	-0-	2284	3	32	9	Y	29	49	1	23

EAST, T. T. "A"		27260 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG							
EAST, T. T. "A"		WELL #: 4-A		RRCID -> 189158		COMPL. DATE 04/26/2002		TOTAL DEPTH 5016 PERF. 4680 - 4698							
09	3630	X	3346	-0-	-284	-0-	3318	3	28	9	Y	25	28	1	37
10	3782	X	3227	-0-	-555	-0-	3199	3	28	9	Y	25	28	1	34
11	3660	X	3250	-0-	-410	-0-	3224	3	26	9	Y	24	29	1	29
12	3782	X	3591	-0-	-191	-0-	3559	3	32	9	Y	29	29	1	29
01	3534	X	3498	-0-	-36	-0-	3469	3	29	9	Y	26	26	1	29
*02	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3557	3	19	9	Y	17	27	1	19

EAST, T. T. "A"		27260 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG							
EAST, T. T. "A"		WELL #: 6A		RRCID -> 226711		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4692 - 4696							
09	3480	X	2811	-0-	-669	-0-	2699	3	112	9	N	102	113	1	135
10	3410	X	2874	-0-	-536	-0-	2761	3	113	9	N	103	115	1	123
11	3300	X	3196	-0-	-104	-0-	3073	3	123	9	N	112	133	1	102
12	3317	X	2994	-0-	-323	-0-	2865	3	129	9	N	117	121	1	98
01	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	2983	3	128	9	N	116	115	1	99
02	3103	X	2680	-0-	-423	-0-	2599	3	81	9	N	74	115	1	58

EAST (SEG. W, CHERNOSKY 3600)		27260 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM HOGG							
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		836010													
EAST, A.K. FEE		WELL #: 14		RRCID -> 155887		COMPL. DATE 09/26/1995		TOTAL DEPTH 5014		PERF. 3686 - 3703					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/10/2016															

EAST, A. K.FEE		WELL #: 34		RRCID -> 244221		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 5178		PERF. 3831 - 3834					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EAST 76 (WILCOX)		27310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
TRISTAR OIL & GAS		871133													
WIEDERKEHR, D. C.		WELL #: 1		RRCID -> 103356		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH 9857		PERF. 7507 - 7518					
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			140
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			140
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			140
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			140
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			140

EAST 76 (WILCOX 9300)		27310 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701													
WIEDERKEHR		WELL #: 1		RRCID -> 143280		COMPL. DATE 11/06/1992		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9262 - 9311					
09	1800	N	281	-0-	-1519	-0-	30	1	229	2	Y	20	5	8	77
							22	9							
10	620	N	186	-0-	-434	-0-	27	1	155	2	Y	4			81
							4	9							
11	690	N	158	-0-	-532	-0-	24	1	132	2	Y	2	2	8	81
							2	9							
12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	160	1	936	2	Y	45	109	1	3 8 14
							50	9							
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	122	1	895	2	Y	29			43
							32	9							
*02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	98	1	701	2	Y	-0-			43

WIEDERKEHR		WELL #: 3		RRCID -> 151045		COMPL. DATE 08/09/1994		TOTAL DEPTH 9420		PERF. 9236 - 9298					
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	37	1	291	2	Y	6	1	8	12
							7	9							
10	465	N	244	-0-	-221	-0-	37	1	204	2	Y	3			15
							3	9							
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	45	1	254	2	Y	3	3	8	15
							3	9							
12	341	N	279	-0-	-62	-0-	39	1	232	2	Y	7	19	1	1 8 2
							8	9							
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	32	1	229	2	Y	5			7
							6	9							
02	290	N	130	-0-	-160	-0-	16	1	114	2	Y	-0-			7

EAST 76 (WILCOX 9300) //CONT.// 27310 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
HAHL-HESTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155189 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9241 - 9284

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		840 N	797	-0-	-43	-0-		91	1	705	2	Y	1			3
								1	9							
10		868 N	205	-0-	-663	-0-		31	1	174	2	Y	-0-			3
11		291 N	291	-0-	-0-	-0-		45	1	246	2	Y	-0-			3
12		837 N	644	-0-	-193	-0-		94	1	550	2	Y	-0-	3	1	-0-
01		217 N	195	-0-	-22	-0-		23	1	171	2	Y	1			1
								1	9							
02		290 N	63	-0-	-227	-0-		8	1	55	2	Y	-0-			1

EDINBURG (LOWER MARKS A) 27608 056 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196377 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11163 - 11262

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

EDINBURG (UPPER MARKS "C") 27608 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175355 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11128 - 11262

09	16917	X	16917	-0-	-0-	-0-		1039	1	15866	3	Y	11	14	1	4
								12	9							
10	17997	X	17997	-0-	-0-	-0-		1029	1	16957	3	Y	10	8	1	6
								11	9							
11	34529	X	34529	-0-	-0-	-0-		1132	1	33215	3	Y	165	113	1	58
								182	9							
12	35107	X	35107	-0-	-0-	-0-		2006	1	32847	3	Y	231	256	1	31
								254	9					2	8	
01	33167	X	33167	-0-	-0-	-0-		1895	1	31032	3	Y	218	188	1	61
								240	9							
*02	28856	X	28856	-0-	-0-	-0-		1755	1	26913	3	Y	171	88	1	144
								188	9							

EDINBURG UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186952 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11065 - 11208

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

EDINBURG (6,700) 27608 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MO-VAC SERVICE CO., INC. 591950
MO-VAC ANDREWS SWD WELL #: 3 RRCID -> 116244 COMPL. DATE 02/23/1985 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

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

EDINBURG (10,760)		//CONT.//		27608 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		//CONT.//		732075										
EDINBURG UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	277201	COMPL. DATE	11/11/2014	TOTAL	DEPTH	11992	PERF.	10750 - 11012	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
09	6750	4512	-0-	-2238	-0-	269	1	4191	3	Y	47	73	1	18
10	6975 X	2531	-0-	-4444	-0-	52	9	257	1	Y	24	24	1	18
11	6750 X	3526	-0-	-3224	-0-	26	9	145	1	Y	43	40	1	21
12	6479 X	920	-0-	-5559	-0-	47	9	98	1	Y	13	30	1	4
01	6479 X	1146	-0-	-5333	-0-	14	9	115	1	Y	18	17	1	5
02	4350 X	3053	-0-	-1297	-0-	20	9	141	1	Y	26	12	1	19
						29	9							

EDINBURG (10,800 FB-B FRIO)				27608 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO				
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.				732075										
EDINBURG UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	132944	COMPL. DATE	08/20/1989	TOTAL	DEPTH	13650	PERF.	12120 - 12182	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
09	4058	4058	-0-	-0-	-0-	246	1	3773	3	Y	35	50	1	12
10	5482	5482	-0-	-0-	-0-	39	9	253	1	Y	40	30	1	22
11	4770	4484	-0-	-286	-0-	44	9	315	1	Y	34	37	1	19
12	4929	4500	-0-	-429	-0-	37	9	327	1	Y	27	41	1	5
01	5547	5547	-0-	-0-	-0-	30	9	393	1	Y	28	25	1	8
*02	5654	5654	-0-	-0-	-0-	31	9	365	1	Y	29	14	1	23
						32	9							

EDINBURG (10,800 FRIO)				27608 777	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO				
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.				732075										
EDINBURG UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	261258	COMPL. DATE	03/16/2011	TOTAL	DEPTH	11725	PERF.	10862 - 11018	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
09	21382	21382	-0-	-0-	-0-	1309	1	19953	3	Y	109	148	1	37
10	21545	21363	-0-	-182	-0-	120	9	1288	1	Y	100	78	1	59
11	21769	21769	-0-	-0-	-0-	110	9	1237	1	Y	126	122	1	63
12	22309	22309	-0-	-0-	-0-	139	9	1337	1	Y	119	162	1	20
01	23525	23525	-0-	-0-	-0-	131	9	1410	1	Y	124	109	1	35
*02	22066	22066	-0-	-0-	-0-	136	9	1303	1	Y	104	53	1	86
						114	9							

EDINBURG, E. (10500)				27609 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP				531085										
PEDRAZA ET AL GU		WELL #:		1	RRCID ->	193267	COMPL. DATE	11/08/2002	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.	10103 - 10143	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
09	2129 R	2129	-0-	-0-	-0-	2107	2	22	9	N	20		20	
10	1612 #	1244	-0-	-368	-0-	1233	2	11	9	N	10		30	
11	2160 #	952	-0-	-1208	-0-	919	2	33	9	N	30		60	
12	2232 #	2058	-0-	-174	-0-	2025	2	33	9	N	30		90	
01	2232 #	1864	-0-	-368	-0-	1755	2	109	9	N	99	189	1	-0-
*02	2831 R	2831	-0-	-0-	-0-	2776	2	55	9	N	50		50	

EDINBURG, S. (JAYSIMS)			27612 400		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO	
D90 ENERGY, LLC			195797									
WILLIAM E. BEANE GU			WELL #: 2		RRCID -> 175218			COMPL. DATE 07/03/1999			TOTAL DEPTH 15324 PERF.14470 - 14804	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WILLIAM E. BEANE GU 2			WELL #: 3		RRCID -> 184858			COMPL. DATE 08/15/2001			TOTAL DEPTH 14830 PERF.14504 - 14380	
09		360 N	105	-0-	-255	-0-	74	1	31	2	Y	5
10		124 N	106	-0-	-18	-0-	80	1	26	2	Y	5
11		194 N	194	-0-	-0-	-0-	139	1	55	2	Y	5
12		137 N	137	-0-	-0-	-0-	105	1	32	2	Y	5
01		15 N	15	-0-	-0-	-0-	13	1	2	2	Y	5
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5

I.E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B			WELL #: 1		RRCID -> 201157			COMPL. DATE 01/24/2004			TOTAL DEPTH 15000 PERF.14382 - 14484	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

HADDOCK. I.E. GAS UNIT B			WELL #: 2		RRCID -> 201158			COMPL. DATE 03/25/2004			TOTAL DEPTH 15400 PERF.14367 - 14520	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8
12		14B2 EXT	157	-0-	157	-0-	94	1	63	2	Y	8
01		14B2 EXT	135	-0-	135	-0-	292	107	28	2	Y	8
02		14B2 EXT	297	-0-	297	-0-	589	258	39	2	Y	8

W.E. BEANE GAS UNIT 2			WELL #: 5		RRCID -> 201877			COMPL. DATE 04/17/2010			TOTAL DEPTH 15142 PERF.12373 - 12380	
09		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1170	1	480	2	Y	20
10		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1148	1	365	2	Y	22
							2	9				
11		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1019	1	404	2	Y	27
							6	9				
12		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1054	1	323	2	Y	27
01		450 N	450	-0-	-0-	-0-	401	1	49	2	Y	27
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27

I.E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B			WELL #: 4		RRCID -> 202153			COMPL. DATE 05/24/2004			TOTAL DEPTH 14600 PERF.13955 - 14042	
09		934 N	934	-0-	-0-	-0-	808	1	126	2	Y	10
10		810 N	810	-0-	-0-	-0-	614	1	196	2	Y	10
11		843 N	843	-0-	-0-	-0-	564	1	264	2	Y	24
							15	9				
12		573 N	573	-0-	-0-	-0-	344	1	229	2	Y	24
01		455 N	455	-0-	-0-	-0-	361	1	94	2	Y	24
*02		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1041	1	156	2	Y	24

EDINBURG, S. (JAYSIMS)		//CONT.// 27612 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
D90 ENERGY, LLC		//CONT.// 195797									
I.E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B		WELL #: 3		RRCID -> 203506		COMPL. DATE 07/26/2004			TOTAL DEPTH 15200 PERF.14157 - 14322		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	909 1	142 2	Y	-0-	8	
10	992 N	881	-0-	-111	-0-	667 1	214 2	Y	-0-	8	
11	879 N	879	-0-	-0-	-0-	583 1	274 2	Y	20	28	
12	764 N	764	-0-	-0-	-0-	22 9					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	458 1	306 2	Y	-0-	28	
*02	312 N	312	-0-	-0-	-0-				-0-	28	
						271 1	41 2	Y	-0-	28	

I. E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B		WELL #: 6		RRCID -> 224843		COMPL. DATE 12/06/2006			TOTAL DEPTH 15000 PERF.14018 - 14699		
09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	565 1	88 2	Y	-0-	9	
10	620 N	606	-0-	-14	-0-	459 1	147 2	Y	-0-	9	
11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	415 1	194 2	Y	2	11	
12	607 N	607	-0-	-0-	-0-	2 9					
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	364 1	243 2	Y	-0-	11	
*02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	281 1	74 2	Y	-0-	11	
						424 1	63 2	Y	-0-	11	

BEANE, W.E. GAS UNIT 2		WELL #: 6		RRCID -> 227840		COMPL. DATE 07/11/2006			TOTAL DEPTH 15175 PERF.14562 - 14691		
09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	473 1	194 2	Y	-0-	17	
10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	476 1	151 2	Y	13	30	
11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	14 9					
12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	476 1	189 2	Y	8	38	
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	9 9					
*02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	590 1	181 2	Y	-0-	38	
						223 1	27 2	Y	-0-	38	
						9 1	1 2	Y	-0-	38	

JAMEX, INC.		429659		RRCID -> 214601		COMPL. DATE 09/01/2005			TOTAL DEPTH 14631 PERF.13032 - 13511		
EDINBURG ST GAS UNIT RE		WELL #: 1									
09	90 N	53	-0-	-37	-0-	52 2	1 9	N	1	50	
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	52 2	1 9	N	1	51	
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	52 2	1 9	N	1	52	
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	65 2	1 9	N	1	53	
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	89 2	37 9	N	34	87	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	87	

EDINBURG, S. (MARKS 11100)		27612 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
D90 ENERGY, LLC		195797									
WM. E. BEANE GU		WELL #: 1		RRCID -> 139432		COMPL. DATE 04/25/1991			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10974 - 11011		
09	555 N	555	-0-	-0-	-0-	480 1	75 2	Y	-0-	10	
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	349 1	112 2	Y	-0-	10	
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	225 1	106 2	Y	-0-	10	
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	181 1	120 2	Y	-0-	10	
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	12 1	3 2	Y	-0-	10	
*02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	445 1	67 2	Y	-0-	10	

MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411		RRCID -> 043755		COMPL. DATE 04/02/1968			TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A		
RIO GRANDE BIBLE INST. U		WELL #: 1									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

EDINBURG, S. (MARKS 11030)		27612 530		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075									
EDINBURG UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	168718	COMPL. DATE	02/11/1998	TOTAL DEPTH	11856	PERF. 11094 - 11347	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

EDINBURG UNIT		27720 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
TYLUADEDA, LLC		875253									
MCGLOIN		WELL #:	1	RRCID ->	159847	COMPL. DATE	08/10/1996	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5948 - 5950	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	104	1	1493	3	Y	-0-
10	T. A.	2875	-0-	2875	-0-	105	1	2770	3	Y	-0-
11	T. A.	2417	-0-	2417	-0-	169	1	2248	3	Y	-0-
12	T. A.	389	-0-	389	-0-	5681	44	345	3	Y	-0-
01	T. A.	1433	-0-	1433	-0-	7114	157	1276	3	Y	-0-
02	T. A.	1325	-0-	1325	-0-	8439	154	1171	3	Y	-0-

EDROY (VICKSBURG 5900)		27722 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
TYLUADEDA, LLC		292850									
MCGLOIN		WELL #:	1R	RRCID ->	270460	COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL DEPTH	6512	PERF. 5240 - 5440	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		160
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		160
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		160
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		160
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		160
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		160

EDROY, E (5200)		27894 175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY			
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		748635									
L.C. HEINEMEYER		WELL #:	3	RRCID ->	146524	COMPL. DATE	08/25/1993	TOTAL DEPTH	7880	PERF. 7439 - 7558	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

EL ANZUELO (J-R SAND)		27895 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.		253162									
EXXON-KENEDY MEMORIAL FOUNDATION		WELL #:	27 F	RRCID ->	081364	COMPL. DATE	07/27/1978	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6688 - 6708	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

EL AZUL (H-17)		27895 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
BOG RESOURCES, INC.		253162									
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS		WELL #:	27 F	RRCID ->	081364	COMPL. DATE	07/27/1978	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6688 - 6708	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

EL AZUL (H-42) 27895 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS WELL #: 27 D RRCID -> 081548 COMPL. DATE 09/24/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6945 - 6970

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	22179	22179	-0-	-0-	5833	1313 1	20593 3	N	248	267 1		109
10	22041 #	9895	-0-	-12146	-0-	273 9 590 1	9160 3	N	132	205 1		36
11	26580 #	15559	-0-	-11021	-0-	145 9 922 1	14457 3	N	164	127 1		73
12	27466 #	14826	-0-	-12640	-0-	180 9 872 1	13775 3	N	163	178 1		58
01	27466 #	12984	-0-	-14482	-0-	179 9 764 1	12058 3	N	147	138 1		67
02	21431 #	10587	-0-	-10844	-0-	162 9 633 1	9816 3	N	125	144 1		48
						138 9						

EL CABALLERO (LOBO) 27915 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMSON, S. H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 112286 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 6790 - 7587

09	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152 2		Y	-0-			23
10	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714 2		Y	-0-			23
11	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110 2		Y	-0-			23
12	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527 2		Y	-0-			23
*01	2232 X	2138	-0-	-94	-0-	184 1	1925 2	Y	26			49
						29 9						
02	2088 X	NO RPT	-0-	-2088	-0-			Y	NO RPT			49

HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766 WELL #: 3 RRCID -> 129859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7434 - 8579

09	420 N	415	-0-	-5	-0-	415 2		Y	-0-			5
10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2		Y	-0-			5
11	480 N	464	-0-	-16	-0-	464 2		Y	-0-			5
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2		Y	-0-			5
*01	558 N	489	-0-	-69	-0-	43 1	446 2	Y	-0-	5 7		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

EL CARRO (6900) 27938 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM WELLS
POCO LLC 668802
WINTERS-MODESETT WELL #: 1 RRCID -> 210955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7148 - 7154

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

EL COYOTE (VICKSBURG D) 27958 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. 082967
BARBARA LIPS "C" (ECR) WELL #: 10 RRCID -> 159298 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 12442 PERF. 10325 - 10340

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

EL COYOTE (VICKSBURG E-F CONS.)				27958 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS				
BOPCO, L.P.				082967										
LIPS, BARBARA "C" (ECR)				WELL #: 9	RRCID -> 149442	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11500				PERF.10412 - 10832		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
09	10380 X	4569	-0-	-5811	-0-	346	1	4167	2	Y	51	74	1	14
						56	9							
10	9021 X	2333	-0-	-6688	-0-	184	1	2106	2	Y	39	35	1	18
						43	9							
11	8730 X	6470	-0-	-2260	-0-	402	1	5956	2	Y	102	70	1	50
						112	9							
12	9021 X	5400	-0-	-3621	-0-	389	1	4914	2	Y	88	77	1	61
						97	9							
01	6504 X	6504	-0-	-0-	-0-	428	1	5973	2	Y	94	80	1	75
						103	9							
02	216 X	-0-	-0-	-216	-0-					Y	-0-	56	1	19
LIPS, BARBARA "C" (ECR)				WELL #: 12	RRCID -> 156679	COMPL. DATE 08/24/1995	TOTAL DEPTH 12950				PERF.11192 - 11212			
09	5340 X	3718	-0-	-1622	-0-	276	1	3326	2	Y	105	239	1	29
						116	9							
10	5518 X	3518	-0-	-2000	-0-	270	1	3090	2	Y	144	107	1	66
						158	9							
11	5100 X	4269	-0-	-831	-0-	258	1	3831	2	Y	164	150	1	80
						180	9							
12	4340 X	3805	-0-	-535	-0-	267	1	3372	2	Y	151	127	1	104
						166	9							
01	4340 X	3778	-0-	-562	-0-	243	1	3386	2	Y	135	132	1	107
						149	9							
02	142 X	-0-	-0-	-142	-0-					Y	-0-	80	1	27
LIPS, BARBARA "C" (ECR)				WELL #: 10	RRCID -> 164818	COMPL. DATE 07/21/1997	TOTAL DEPTH 12442				PERF. 9600 - 9620			
09	450 N	361	-0-	-89	-0-	28	1	333	2	Y	-0-			-0-
10	465 N	345	-0-	-120	-0-	28	1	317	2	Y	-0-			-0-
11	420 N	323	-0-	-97	-0-	20	1	303	2	Y	-0-			-0-
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	32	1	409	2	Y	-0-			-0-
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	27	1	379	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-
EL DRAGON (COOK MTN)				27960 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861										
CEPRES				WELL #: 2	RRCID -> 180750	COMPL. DATE 10/24/2000	TOTAL DEPTH 6800				PERF. 6646 - 6662			
09	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	261	1	1343	2	N	5			127
						6	9							
10	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	303	1	1415	2	N	1			128
						1	9							
*11	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	402	1	1204	2	N	6			134
						7	9							
*12	1674 X	1376	-0-	-298	-0-	155	1	1221	2	N	-0-			134
*01	1705 X	1322	-0-	-383	-0-	138	1	1184	2	N	-0-			134
*02	1595 X	1296	-0-	-299	-0-	143	1	1153	2	N	-0-			134
PORTERO				WELL #: 3	RRCID -> 255644	COMPL. DATE 03/18/2010	TOTAL DEPTH 10050				PERF. 7594 - 7606			
09	14B2 EXT	298	-0-	298	298	30	1	268	2	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	349	-0-	349	647	35	1	314	2	N	-0-			-0-
11	981 X	334	-0-	-647	-0-	36	1	298	2	N	-0-			-0-
12	295 X	295	-0-	-0-	-0-	33	1	262	2	N	-0-			-0-
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	28	1	242	2	N	-0-			-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	24	1	208	2	N	-0-			-0-

EL EBANITO (LWR VICKSBURG CONS)															
RINCON PETROLEUM CORPORATION															
MULHOLLAND															
WELL #: 1 RRCID -> 275547 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7280 - 7308															

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

09		9090 X	5083	-0-	-4007	-0-	5040	2	43	9	N	39	173	1	43
10		7533 X	5409	-0-	-2124	-0-	5377	2	32	9	N	29			72
11		6150 X	4644	-0-	-1506	-0-	4614	2	30	9	N	27			99
12		6355 X	3655	-0-	-2700	-0-	3624	2	31	9	N	28			127
01		6014 X	4086	-0-	-1928	-0-	4045	2	41	9	N	37			164
02		5046 X	3654	-0-	-1392	-0-	3573	2	81	9	N	74	190	1	48

EL EBANITO (MARGUELES)															
FORDYCE OIL & GAS															
AL-SW BTLT #1															
WELL #: 1 RRCID -> 270495 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4602 - 4606															

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

OXY USA INC.															
SLICK, T. B. ESTATE															
WELL #: 124 U RRCID -> 177799 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4711 - 4717															

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

EL EBANITO (U-3)															
OXY USA INC.															
SLICK, T. B. ESTATE															
WELL #: 68 RRCID -> 084461 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4808 - 4910															

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

EL EBANITO (YEGUA)															
OXY USA INC.															
DAVENPORT, O. H. HEIRS															
WELL #: 5 RRCID -> 232311 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 12922 PERF.10648 - 10658															

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

EL GATO (LOBO)		27963 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
EL GATO		WELL #: 1		RRCID -> 089678		COMPL. DATE 06/14/1980		TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8417 - 8493						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	76 1	1948 3	Y		-0-			-0-
10		2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	63 1	2521 3	Y		-0-			-0-
11		2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	72 1	2717 3	Y		-0-			-0-
12		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	94 1	2353 3	Y		-0-			-0-
01		2573 N	2167	-0-	-406	-0-	81 1	2086 3	Y		-0-			-0-
02		2697 N	NO RPT	-0-	-2697	-0-			Y		NO RPT			-0-

EL GATO		WELL #: 4		RRCID -> 095605		COMPL. DATE 02/28/1989		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8241 - 8348						
09		1920 N	1916	-0-	-4	-0-	71 1	1845 3	Y		-0-			-0-
10		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	56 1	2268 3	Y		-0-			-0-
11		2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	65 1	2457 3	Y		-0-			-0-
12		2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	103 1	2608 3	Y		-0-			-0-
*01		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	91 1	2359 3	Y		-0-			-0-
02		2204 N	NO RPT	-0-	-2204	-0-			Y		NO RPT			-0-

EL GATO		WELL #: 3		RRCID -> 098908		COMPL. DATE 02/13/1995		TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8515 - 8630						
09		142 N	142	-0-	-0-	-0-	6 1	136 3	Y		-0-			-0-
10		62 N	27	-0-	-35	-0-	1 1	26 3	Y		-0-			-0-
11		51 N	51	-0-	-0-	-0-	1 1	50 3	Y		-0-			-0-
12		155 N	94	-0-	-61	-0-	2 1	47 3	Y		41	31 1		10
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y		38	36 1		12
02		58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-			Y		NO RPT			12

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 099349		COMPL. DATE 03/25/1988		TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7821 - 7843						
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 099350		COMPL. DATE 09/30/1992		TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7955 - 8246						
09		6150 X	5700	-0-	-450	-0-	212 1	5471 3	Y		15			15
10		6324 X	5819	-0-	-505	-0-	17 9	5674 3	Y		3	14 1		4
11		6420 X	6166	-0-	-254	-0-	142 1	6008 3	Y		-0-	4 1		-0-
12		6634 X	6025	-0-	-609	-0-	3 9	5764 3	Y		29	16 1		13
01		6634 X	6118	-0-	-516	-0-	158 1	5882 3	Y		8	5 1		16
02		5974 X	NO RPT	-0-	-5974	-0-	229 1		Y		NO RPT			16

EL GATO		WELL #: 6		RRCID -> 099356		COMPL. DATE 03/23/1988		TOTAL DEPTH 9201 PERF. 8283 - 8358						
09		1980 N	1682	-0-	-298	-0-	62 1	1620 3	Y		-0-			-0-
10		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	36 1	1397 3	Y		-0-			-0-
11		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	51 1	1929 3	Y		-0-			-0-
12		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	85 1	2140 3	Y		-0-			-0-
*01		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	81 1	2086 3	Y		-0-			-0-
02		1247 N	NO RPT	-0-	-1247	-0-			Y		NO RPT			-0-

EL GATO (LOBO)		//CONT.// 27963 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
EL GATO		WELL #: 7		RRCID -> 100525		COMPL. DATE 01/28/1989			TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8483 - 8671					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	96	1	2489	3	Y	-0-	3	1	-0-
10	3026 N	3026	-0-	-0-	-0-	73	1	2925	3	Y	25			25
						28	9							
11	3000 N	3563	-0-	563	563	91	1	3450	3	Y	20	28	1	17
						22	9							
12	3100 N	2985	-0-	-115	448	113	1	2860	3	Y	11	5	1	23
						12	9							
*01	3100 N	3045	-0-	-55	393	112	1	2933	3	Y	-0-			23
02	2262 X	NO RPT	-0-	-2262	-0-					Y	NO RPT			23

EL GATO		WELL #: 18		RRCID -> 127677		COMPL. DATE 09/11/1992			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8106 - 8120					
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	Y	-0-			-0-
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	3	Y	-0-			-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	3	1	106	3	Y	-0-			-0-
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	6	1	165	3	Y	-0-			-0-
*01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	156	3	Y	-0-			-0-
02	87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-					Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 127678		COMPL. DATE 05/30/1988			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8078 - 9090					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

EL GATO		WELL #: 19		RRCID -> 130011		COMPL. DATE 11/12/1992			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7950 - 8250					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

EL GATO		WELL #: 20		RRCID -> 131207		COMPL. DATE 06/09/1989			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7898 - 8472					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 144515		COMPL. DATE 02/06/1993			TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8042 - 8341					
09	674 N	674	-0-	-0-	-0-	25	1	649	3	Y	-0-			8
10	549 N	549	-0-	-0-	-0-	14	1	535	3	Y	-0-			8
11	360 N	259	-0-	-101	-0-	7	1	252	3	Y	-0-			8
12	896 N	896	-0-	-0-	-0-	34	1	862	3	Y	-0-			8
*01	608 N	608	-0-	-0-	-0-	23	1	585	3	Y	-0-			8
02	261 N	NO RPT	-0-	-261	-0-					Y	NO RPT			8

EL GRULLO (WILCOX 11,000) ALEGRE ENERGY, INC. VELAS, SIETE		27965 185 011441	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAPATA						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2180 R	2180	-0-	-0-	-0-	2180 2	N	-0-			-0-
10	2046 #	1632	-0-	-414	-0-	1632 2	N	-0-			-0-
11	2040 #	1963	-0-	-77	-0-	1963 2	N	-0-			-0-
12	2263 #	1997	-0-	-266	-0-	1997 2	N	-0-			-0-
01	2263 #	1224	-0-	-1039	-0-	1224 2	N	-0-			-0-
02	2117 #	1671	-0-	-446	-0-	1671 2	N	-0-			-0-

EL GRULLO, E. (FREDERICK SD.) JURASSIC EXPLORATION, INC. DE GARCIA, SARA G.		27965 700 448231	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAPATA						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

EL INFERNILLO (I-10) EOG RESOURCES, INC. KING RANCH MADERO		27982 182 253162	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2610 #	2329	-0-	-281	-0-	162 1 25 4	N	44	42 1		9
10	2604 #	1709	-0-	-895	-0-	117 1 17 4	N	29	33 1		5
11	2520 #	1442	-0-	-1078	-0-	103 1 1 4	N	34	30 1		9
12	2573 #	2500	-0-	-73	-0-	190 1 23 4	N	58	56 1		11
01	2561 R	2561	-0-	-0-	-0-	192 1 6 4	N	56	54 1		13
*02	2372 R	2372	-0-	-0-	-0-	177 1 11 4	N	48	50 1		11

EL MESQUITE (3000) HOME PETROLEUM CORP. GERMER, C. F.		28054 500 396852	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DUVAL						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 W	174	-0-	174	361	173 2	N	1	3 1		31
10	0 W	284	-0-	284	645	280 2	N	4			35
11	0 W	279	-0-	279	924	276 2	N	3			38
12	0 W	322	-0-	322	1246	286 2	N	33	31 1		40
01	1540 N	294	-0-	-1246	-0-	269 2	N	23			63
*02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	246 2	N	17			80

EL MESQUITE (5200) EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC ADAMS, L.M.		28054 730 238722	ASSOCIATED	49B	CNTY: JIM HOGG						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1950 #	1494	-0-	-456	-0-	84 1	N	-0-			36
10	2015 #	1938	-0-	-77	-0-	109 1	N	-0-			36
11	1950 #	1826	-0-	-124	-0-	103 1	N	-0-			36
12	2015 #	1436	-0-	-579	-0-	81 1	N	-0-			36
01	1953 #	1142	-0-	-811	-0-	64 1	N	-0-			36
02	1827 #	1556	-0-	-271	-0-	87 1	N	-0-			36

EL MESQUITE (5200)															
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 28054 730 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM HOGG															
HELLEN, DANA "A" //CONT.// 238722															
WELL #: 9 RRCID -> 138080 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 5185 PERF. 5047 - 5057															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09		25 R	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-		50	
10		527 #	25	-0-	-502	-0-	1	1	24	2	Y	-0-		50	
11		270 #	22	-0-	-248	-0-	1	1	21	2	Y	-0-		50	
12		124 #	2	-0-	-122	-0-	2	2			Y	-0-		50	
01		31 #	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-		50	
02		29 #	1	-0-	-28	-0-	1	2			Y	-0-		50	

HELLEN, DANA "A"															
WELL #: 10 RRCID -> 139141 COMPL. DATE 06/11/1991 TOTAL DEPTH 5145 PERF. 5036 - 5046															
09		2280 #	1389	-0-	-891	-0-	78	1	1311	2	Y	-0-		74	
10		2356 #	1904	-0-	-452	-0-	108	1	1796	2	Y	-0-		74	
11		1920 #	1839	-0-	-81	-0-	104	1	1735	2	Y	-0-		74	
12		1984 #	1803	-0-	-181	-0-	102	1	1701	2	Y	-0-		74	
01		1891 #	1192	-0-	-699	-0-	67	1	1125	2	Y	-0-		74	
02		1769 #	1490	-0-	-279	-0-	84	1	1406	2	Y	-0-		74	

FORBES, JOHN OPERATING															
STROMAN EST. 275608															
WELL #: 1 RRCID -> 133897 COMPL. DATE 09/15/1989 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5063 - 5073															
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		24	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		24	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		24	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		24	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		24	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		24	

HOME PETROLEUM CORP.															
ALONZO BENAVIDES "E" 396852															
WELL #: 2 RRCID -> 138527 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5081 - 5093															
09		510 #	361	-0-	-149	-0-	350	2	11	9	N	10	25	1	55
10		558 #	481	-0-	-77	-0-	471	2	10	9	N	9			64
11		540 #	452	-0-	-88	-0-	443	2	9	9	N	8			72
12		558 #	478	-0-	-80	-0-	431	2	47	9	N	43	41	1	74
01		496 #	450	-0-	-46	-0-	430	2	20	9	N	18			92
02		464 #	437	-0-	-27	-0-	424	2	13	9	N	12			104

BENAVIDES, A. "C"															
WELL #: 4 RRCID -> 140563 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5085 - 5093															
09		0 W	277	-0-	277	472	269	2	8	9	N	7	14	1	12
10		0 W	379	-0-	379	851	376	2	3	9	N	3			15
11		0 W	368	-0-	368	1219	364	2	4	9	N	4			19
12		0 W	417	-0-	417	1636	370	2	47	9	N	43	41	1	21
01		2020 R	384	-0-	-1636	-0-	361	2	23	9	N	21			42
*02		363 R	363	-0-	-0-	-0-	343	2	20	9	N	18			60

HELLEN, DANA															
WELL #: 3 RRCID -> 172498 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5110 - 5122															
09		0 W	462	-0-	462	956	442	2	20	9	N	18	39	1	7
10		0 W	740	-0-	740	1696	723	2	17	9	N	15			22
11		0 W	690	-0-	690	2386	676	2	14	9	N	13			35
12		0 W	736	-0-	736	3122	655	2	81	9	N	74	70	1	39
01		3857 R	735	-0-	-3122	-0-	687	2	48	9	N	44			83
*02		760 R	760	-0-	-0-	-0-	630	2	130	9	N	118	195	1	6

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

EL MESQUITE (5200)		//CONT.//		28054	730	ASSOCIATED		49B		CNTY: JIM HOGG					
HOME PETROLEUM CORP.		//CONT.//		396852											
BENAVIDES, ALONZO "E"		WELL #:		1	RRCID ->	175010	COMPL. DATE	10/26/1989	TOTAL DEPTH	5310	PERF.	5086	-	5098	
09	0 W	177	-0-	177	386	168	2	9	9	N	8	16	1		12
10	0 W	267	-0-	267	653	257	2	10	9	N	9				21
11	0 W	239	-0-	239	892	230	2	9	9	N	8				29
12	0 W	272	-0-	272	1164	236	2	36	9	N	33	29	1		33
01	1409 R	245	-0-	-1164	-0-	230	2	15	9	N	14				47
02	261 #	238	-0-	-23	-0-	227	2	11	9	N	10				57

VALDEZ-RAMIREZ		WELL #:		1	RRCID ->	182820	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	5410	PERF.	5110	-	5120	
09	0 W	229	-0-	229	442	206	2	23	9	N	21	19	1		7
10	0 W	338	-0-	338	780	318	2	20	9	N	18				25
11	0 W	330	-0-	330	1110	313	2	17	9	N	15				40
12	0 W	353	-0-	353	1463	305	2	48	9	N	44	34	1		50
01	1779 R	316	-0-	-1463	-0-	292	2	24	9	N	22				72
02	319 #	304	-0-	-15	-0-	281	2	23	9	N	21				93

EL ORO (Y-7)		28086		325	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
C.B. PRODUCTION		119905													
GLASSCOCK		WELL #:		1	RRCID ->	137010	COMPL. DATE	03/31/1994	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8573	-	8926	
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	82	2	6	9	N	5				76
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-				76
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-				76
12	93 N	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-				76
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				76
*02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-				76

EL PAISANO (V-4)		28100		800	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG						
EOG RESOURCES, INC.		253162													
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		17	RRCID ->	086718	COMPL. DATE	01/07/1997	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8538	-	8631	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

EL PAISTLE (CONSOLIDATED)		28114		025	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY						
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061													
KENEDY, JOHN G., JR. -F-		WELL #:		1	RRCID ->	010215	COMPL. DATE	10/17/2012	TOTAL DEPTH	9971	PERF.	6068	-	6098	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KENEDY, JOHN G. JR. -E-		WELL #:		40DF	RRCID ->	169798	COMPL. DATE	05/18/2014	TOTAL DEPTH	10479	PERF.	6174	-	6436	
09	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-				-0-
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-				-0-
11	240 N	145	-0-	-95	-0-	145	3			Y	-0-				-0-
12	217 N	97	-0-	-120	-0-	97	3			Y	-0-				-0-
01	248 N	154	-0-	-94	-0-	154	3			Y	-0-				-0-
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-				-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		28115 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061									
KENEDY, JOHN G. JR., "J"		WELL #:	15	RRCID ->	091486	COMPL. DATE	06/29/2007	TOTAL DEPTH	14172	PERF.12985 - 13732	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KENEDY, J.G. JR. "J"		WELL #:	17	RRCID ->	170624	COMPL. DATE	12/15/1998	TOTAL DEPTH	15120	PERF.13872 - 14816	
09	12600 X	11721	-0-	-879	-0-	28 1	11533 3	Y	144	144 1	9
						2 4	158 9				
10	12071 X	12071	-0-	-0-	-0-	28 1	11865 3	Y	154	154 1	9
						9 4	169 9				
11	10593 X	10593	-0-	-0-	-0-	24 1	10420 3	Y	124	123 1	10
						13 4	136 9				
12	10850 X	10207	-0-	-643	-0-	14 1	9997 3	Y	132	126 1	16
						51 4	145 9				
01	10850 X	9878	-0-	-972	-0-	10 1	9720 3	Y	127	135 1	8
						8 4	140 9				
02	10150 X	9080	-0-	-1070	-0-	8 1	8857 3	Y	194	175 1	27
						2 4	213 9				

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:	18	RRCID ->	174530	COMPL. DATE	08/26/1999	TOTAL DEPTH	14721	PERF.13400 - 14550	
09	14250 X	10177	-0-	-4073	-0-	24 1	9877 3	Y	249	256 1	15
						2 4	274 9				
10	13702 X	10733	-0-	-2969	-0-	24 1	10406 3	Y	268	268 1	15
						8 4	295 9				
11	14610 X	14610	-0-	-0-	-0-	33 1	14191 3	Y	335	323 1	27
						17 4	369 9				
12	14725 X	7934	-0-	-6791	-0-	11 1	7664 3	Y	200	201 1	26
						39 4	220 9				
01	14725 X	8854	-0-	-5871	-0-	17 1	8577 3	Y	223	235 1	14
						15 4	245 9				
02	13775 X	7587	-0-	-6188	-0-	4 1	7471 3	Y	101	100 1	15
						1 4	111 9				

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:	19	RRCID ->	176928	COMPL. DATE	01/01/2000	TOTAL DEPTH	14480	PERF.13378 - 14418	
09	14400 X	11213	-0-	-3187	-0-	27 1	11071 3	Y	103	104 1	6
						2 4	113 9				
10	13175 X	9380	-0-	-3795	-0-	22 1	9253 3	Y	89	90 1	5
						7 4	98 9				
11	12750 X	4197	-0-	-8553	-0-	10 1	4141 3	Y	37	39 1	3
						5 4	41 9				
12	13175 X	6777	-0-	-6398	-0-	10 1	6660 3	Y	65	60 1	8
						35 4	72 9				
01	11687 X	10028	-0-	-1659	-0-	7 1	9909 3	Y	96	98 1	6
						6 4	106 9				
02	10846 X	10813	-0-	-33	-0-	8 1	10594 3	Y	190	170 1	26
						2 4	209 9				

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		//CONT.//		28115 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY															
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061																			
KENEDEY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		21	RRCID ->	178410	COMPL. DATE	06/13/2000	TOTAL DEPTH	14700	PERF.13598	- 14449											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM									
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE									
09		13170 X	11827	-0-	-1343	-0-	28 1	11696 3	Y	92	93 1			6									
							2 4	101 9															
10		12154 X	12154	-0-	-0-	-0-	28 1	12009 3	Y	98	99 1			5									
							9 4	108 9															
11		14850 X	12575	-0-	-2275	-0-	29 1	12429 3	Y	93	91 1			7									
							15 4	102 9															
12		15345 X	11128	-0-	-4217	-0-	16 1	10956 3	Y	91	87 1			11									
							56 4	100 9															
01		13578 X	11344	-0-	-2234	-0-	12 1	11150 3	Y	156	157 1			10									
							10 4	172 9															
02		12151 X	11016	-0-	-1135	-0-	6 1	10847 3	Y	146	135 1			21									
							2 4	161 9															
KENEDEY, JOHN G. JR. "J"													WELL #:		20	RRCID ->	179430	COMPL. DATE	03/04/2000	TOTAL DEPTH	14580	PERF.13390	- 14309
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-									
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-									
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-									
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-									
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-									
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-									
KENEDEY, JOHN G. JR. "J"													WELL #:		23	RRCID ->	179559	COMPL. DATE	07/02/2000	TOTAL DEPTH	14500	PERF.13356	- 14449
09		15450 X	11146	-0-	-4304	-0-	27 1	11047 3	Y	64	65 1			4									
							2 4	70 9															
10		16368 X	12052	-0-	-4316	-0-	28 1	11937 3	Y	71	71 1			4									
							9 4	78 9															
11		16950 X	10818	-0-	-6132	-0-	25 1	10716 3	Y	58	57 1			5									
							13 4	64 9															
12		17515 X	6891	-0-	-10624	-0-	10 1	6801 3	Y	41	41 1			5									
							35 4	45 9															
01		13764 X	11831	-0-	-1933	-0-	6 1	11743 3	Y	70	71 1			4									
							5 4	77 9															
02		11281 X	10820	-0-	-461	-0-	3 1	10748 3	Y	62	57 1			9									
							1 4	68 9															
KENEDEY, JOHN G. JR. "J"													WELL #:		24	RRCID ->	180036	COMPL. DATE	09/02/2000	TOTAL DEPTH	14750	PERF.13579	- 14390
09		3540 X	16	-0-	-3524	-0-	16 3		Y	-0-				-0-									
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-									
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-									
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-									
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-									
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-									
KENEDEY, JOHN G. JR. "J"													WELL #:		22	RRCID ->	182482	COMPL. DATE	11/07/2000	TOTAL DEPTH	18500	PERF.16130	- 16756
09		11400 X	9465	-0-	-1935	-0-	23 1	9278 3	Y	147	154 1			9									
							2 4	162 9															
10		11160 X	9804	-0-	-1356	-0-	23 1	9601 3	Y	156	156 1			9									
							8 4	172 9															
11		10260 X	9222	-0-	-1038	-0-	22 1	9042 3	Y	134	132 1			11									
							11 4	147 9															
12		10602 X	8886	-0-	-1716	-0-	13 1	8671 3	Y	142	136 1			17									
							46 4	156 9															
01		9796 X	9201	-0-	-595	-0-	11 1	9019 3	Y	146	154 1			9									
							10 4	161 9															
02		9164 X	9091	-0-	-73	-0-	5 1	8960 3	Y	114	107 1			16									
							1 4	125 9															

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		//CONT.//		28115	200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KENEDY				
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061												
KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		25	RRCID ->	185238	COMPL. DATE	04/22/2001	TOTAL DEPTH	17825	PERF.	13652	- 17601			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

09		3000 N	3532	-0-	532	532	8	1	3284	3	Y	217	211	1		13
							1	4	239	9						
10		3100 N	2943	-0-	-157	375	7	1	2727	3	Y	188	190	1		11
							2	4	207	9						
11		2378 N	2003	-0-	-375	-0-	4	1	1867	3	Y	118	119	1		10
							2	4	130	9						
12		2480 X	1821	-0-	-659	-0-	2	1	1684	3	Y	115	111	1		14
							8	4	127	9						
01		2480 X	1362	-0-	-1118	-0-	7	1	1254	3	Y	86	94	1		6
							6	4	95	9						
02		2320 X	970	-0-	-1350	-0-	2	1	901	3	Y	60	57	1		9
							1	4	66	9						

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		26	RRCID ->	186028	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	14830	PERF.	13683	- 14545			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		27	RRCID ->	186225	COMPL. DATE	08/08/2001	TOTAL DEPTH	14825	PERF.	13050	- 14524			
09		6750 X	6040	-0-	-710	-0-	14	1	5881	3	Y	131	131	1		8
							1	4	144	9						
10		6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	14	1	5937	3	Y	136	136	1		8
							5	4	150	9						
11		6600 X	6002	-0-	-598	-0-	13	1	5848	3	Y	122	120	1		10
							7	4	134	9						
12		6820 X	5045	-0-	-1775	-0-	7	1	4889	3	Y	113	109	1		14
							25	4	124	9						
01		6324 X	5932	-0-	-392	-0-	10	1	5767	3	Y	133	139	1		8
							9	4	146	9						
02		5829 X	5456	-0-	-373	-0-	5	1	5319	3	Y	119	110	1		17
							1	4	131	9						

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		28	RRCID ->	188195	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	17320	PERF.	15934	- 16756			
09		8550 X	8238	-0-	-312	-0-	20	1	8159	3	Y	52	52	1		3
							2	4	57	9						
10		10075 X	8598	-0-	-1477	-0-	20	1	8509	3	Y	56	56	1		3
							7	4	62	9						
11		9750 X	8216	-0-	-1534	-0-	19	1	8133	3	Y	49	48	1		4
							10	4	54	9						
12		10075 X	7921	-0-	-2154	-0-	11	1	7813	3	Y	52	50	1		6
							40	4	57	9						
01		8897 X	7913	-0-	-984	-0-	4	1	7850	3	Y	51	54	1		3
							3	4	56	9						
*02		8095 X	8095	-0-	-0-	-0-	2	1	8036	3	Y	51	47	1		7
							1	4	56	9						

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY															
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061															
KENEDY, JOHN G. JR. "K" WELL #: 1 RRCID -> 188197 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16680 - 16781															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		2310 X	1466	-0-	-844	-0-	3	1	1457	3	Y	5	5	1	-0-
							6	9							
10		1736 X	1468	-0-	-268	-0-	3	1	1460	3	Y	4	4	1	-0-
							1	4							
11		2820 N	2024	-0-	-796	-0-	5	1	2011	3	Y	5	5	1	-0-
							2	4							
12		2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	4	1	2583	3	Y	8	7	1	1
							13	4							
01		1457 N	1131	-0-	-326	-0-	1128	3	3	9	Y	3	4	1	-0-
*02		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2093	3	7	9	Y	6	5	1	1
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 29 RRCID -> 189019 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 14730 PERF.13736 - 14579															
09		2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	6	1	2373	3	Y	67	66	1	4
							74	9							
10		2418 X	2014	-0-	-404	-0-	5	1	1944	3	Y	57	58	1	3
							2	4							
11		5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	12	1	5220	3	Y	139	131	1	11
							6	4							
12		18786 X	18786	-0-	-0-	-0-	26	1	18142	3	Y	478	433	1	56
							92	4							
01		9839 X	9839	-0-	-0-	-0-	16	1	9589	3	Y	201	242	1	15
							13	4							
*02		7400 X	7400	-0-	-0-	-0-	6	1	7231	3	Y	146	140	1	21
							2	4							
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 30 RRCID -> 189572 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 14880 PERF.13164 - 14028															
09		3150 X	2976	-0-	-174	-0-	7	1	2920	3	Y	44	44	1	3
							1	4							
10		4030 X	3163	-0-	-867	-0-	7	1	3101	3	Y	48	48	1	3
							2	4							
11		3870 X	2931	-0-	-939	-0-	7	1	2876	3	Y	41	41	1	3
							3	4							
12		3999 X	2666	-0-	-1333	-0-	4	1	2604	3	Y	41	39	1	5
							13	4							
01		3565 X	2748	-0-	-817	-0-	3	1	2695	3	Y	43	45	1	3
							3	4							
02		2958 X	2668	-0-	-290	-0-	2	1	2622	3	Y	40	37	1	6
							44	9							
KENEDY, JOHN G., JR. "J" WELL #: 31 RRCID -> 189813 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 14732 PERF.13871 - 14443															
09		21210 X	11033	-0-	-10177	-0-	26	1	10838	3	Y	152	151	1	9
							2	4							
10		12865 X	9776	-0-	-3089	-0-	23	1	9593	3	Y	138	139	1	8
							8	4							
11		13132 X	13132	-0-	-0-	-0-	30	1	12899	3	Y	170	165	1	13
							16	4							
12		12313 X	12313	-0-	-0-	-0-	17	1	12039	3	Y	177	168	1	22
							62	4							
01		12204 X	12204	-0-	-0-	-0-	13	1	11989	3	Y	173	184	1	11
							12	4							
*02		13287 X	13287	-0-	-0-	-0-	7	1	13077	3	Y	183	168	1	26
							2	4							

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061														
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 33 RRCID -> 193832 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13670 - 14230														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	3	1	1259	3	Y	152	153	1	9
						167	9							
10	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	3	1	1298	3	Y	160	160	1	9
						1	4	176	9					
11	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	4	1	1751	3	Y	195	189	1	15
						2	4	215	9					
12	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	2	1	1709	3	Y	202	192	1	25
						8	4	222	9					
01	1488 N	1472	-0-	-16	-0-	12	1	1274	3	Y	159	173	1	11
						11	4	175	9					
02	1914 N	1350	-0-	-564	-0-	6	1	1182	3	Y	145	135	1	21
						2	4	160	9					

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 32 RRCID -> 194518 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14090 PERF.13195 - 13986														
09	2250 X	1205	-0-	-1045	-0-	3	1	1163	3	Y	35	36	1	2
						39	9							
10	2139 X	1954	-0-	-185	-0-	4	1	1885	3	Y	58	57	1	3
						1	4	64	9					
11	2460 X	2438	-0-	-22	-0-	5	1	2357	3	Y	66	64	1	5
						3	4	73	9					
12	2542 X	703	-0-	-1839	-0-	1	1	698	3	Y	-0-	4	1	1
						4	4							
01	1953 X	1685	-0-	-268	-0-	1685	3			Y	-0-			1
02	2349 X	1548	-0-	-801	-0-	1548	3			Y	-0-			1

KENEDY, JOHN G. JR. " J " WELL #: 35 RRCID -> 195878 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 14355 PERF.13280 - 13676														
09	5910 X	4156	-0-	-1754	-0-	10	1	4145	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
10	6107 X	3653	-0-	-2454	-0-	9	1	3641	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
11	5130 X	4837	-0-	-293	-0-	11	1	4820	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
12	5301 X	4111	-0-	-1190	-0-	6	1	4084	3	Y	-0-			-0-
						21	4							
01	5301 X	2905	-0-	-2396	-0-	2905	3			Y	-0-			-0-
02	4669 X	4275	-0-	-394	-0-	4275	3			Y	-0-			-0-

RISKEN, CARL F. WELL #: 5 RRCID -> 197496 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 14602 PERF.13958 - 14430														
09	20225 X	20225	-0-	-0-	-0-	48	1	19795	3	Y	344	347	1	21
						4	4	378	9					
10	18458 X	18458	-0-	-0-	-0-	43	1	18047	3	Y	322	325	1	18
						14	4	354	9					
11	21750 X	13481	-0-	-8269	-0-	30	1	13197	3	Y	216	216	1	18
						16	4	238	9					
12	22475 X	12191	-0-	-10284	-0-	17	1	11875	3	Y	216	207	1	27
						61	4	238	9					
01	22475 X	11347	-0-	-11128	-0-	16	1	11098	3	Y	200	214	1	13
						13	4	220	9					
02	19546 X	18403	-0-	-1143	-0-	13	1	18042	3	Y	314	284	1	43
						3	4	345	9					

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		//CONT.//		28115 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: KENEDY		
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061										
JOHN G. KENEDY, JR. "E"		WELL #:		57	RRCID ->	198150	COMPL. DATE	09/27/2004	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	13180 -	13764	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	

09	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1 1	1365 3	Y	55	56	1		3	
						61 9								
10	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1 1	1338 3	Y	56	56	1		3	
						1 4	62 9							
11	1650 N	1586	-0-	-64	-0-	1 1	1517 3	Y	60	58	1		5	
						2 4	66 9							
12	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1 1	1504 3	Y	60	58	1		7	
						7 4	66 9							
01	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	5 1	1532 3	Y	63	66	1		4	
						4 4	69 9							
*02	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	157 1	1280 3	Y	57	53	1		8	
						42 4	63 9							

RISKEN, CARL F.				WELL #:	6	RRCID ->	198408	COMPL. DATE	05/21/2003	TOTAL DEPTH	17306	PERF.	16338 - 17088	
09	12750 X	12541	-0-	-209	-0-	30 1	12320 3	Y	172	173	1		10	
						2 4	189 9							
10	13175 X	11503	-0-	-1672	-0-	27 1	11288 3	Y	163	164	1		9	
						9 4	179 9							
11	12750 X	12719	-0-	-31	-0-	30 1	12556 3	Y	107	107	1		9	
						15 4	118 9							
12	13175 X	11997	-0-	-1178	-0-	17 1	11795 3	Y	112	107	1		14	
						62 4	123 9							
01	13175 X	12746	-0-	-429	-0-	9 1	12601 3	Y	116	123	1		7	
						8 4	128 9							
02	12296 X	11808	-0-	-488	-0-	4 1	11687 3	Y	105	97	1		15	
						1 4	116 9							

JOHN G. KENEDY, JR. "J"				WELL #:	36	RRCID ->	201076	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	18300	PERF.	16718 - 17814	
09	7941 X	7941	-0-	-0-	-0-	18 1	7693 3	Y	208	197	1		13	
						1 4	229 9							
10	7633 X	7633	-0-	-0-	-0-	17 1	7384 3	Y	205	207	1		11	
						6 4	226 9							
11	6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	15 1	6629 3	Y	169	166	1		14	
						8 4	186 9							
12	8215 X	6233	-0-	-1982	-0-	8 1	6010 3	Y	168	161	1		21	
						30 4	185 9							
01	8215 X	6290	-0-	-1925	-0-	13 1	6078 3	Y	171	181	1		11	
						11 4	188 9							
02	7685 X	6006	-0-	-1679	-0-	6 1	5824 3	Y	158	147	1		22	
						2 4	174 9							

KENEDY, JOHN G. JR. "J"				WELL #:	37	RRCID ->	201142	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	13256 - 13790	
09	5850 X	4797	-0-	-1053	-0-	11 1	4679 3	Y	96	96	1		6	
						1 4	106 9							
10	6045 X	4741	-0-	-1304	-0-	11 1	4619 3	Y	97	98	1		5	
						4 4	107 9							
11	5520 X	4412	-0-	-1108	-0-	10 1	4306 3	Y	83	81	1		7	
						5 4	91 9							
12	5704 X	4512	-0-	-1192	-0-	6 1	4381 3	Y	94	89	1		12	
						22 4	103 9							
01	5239 X	4858	-0-	-381	-0-	8 1	4733 3	Y	100	106	1		6	
						7 4	110 9							
*02	5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	4 1	5655 3	Y	105	96	1		15	
						1 4	116 9							

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		//CONT.//		28115 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY				
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061								
JOHN G. KENEDY, JR. "J"				WELL #: 38	RRCID -> 203524	COMPL. DATE 09/07/2005	TOTAL DEPTH 18250	PERF.16779	- 16826			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

KENEDY, JOHN G., JR. "J"				WELL #: 39	RRCID -> 205444	COMPL. DATE 08/28/2004	TOTAL DEPTH 17184	PERF.16444	- 16868			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

KENEDY, JOHN G., JR "J"				WELL #: 34	RRCID -> 209783	COMPL. DATE 02/25/2005	TOTAL DEPTH 13390	PERF.13128	- 13176			
09	4200 X	4044	-0-	-156	-0-		9 1	3909 3	Y	114	114 1	7
							1 4	125 9				
10	4340 X	4333	-0-	-7	-0-		10 1	4178 3	Y	129	129 1	7
							3 4	142 9				
11	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-		10 1	4326 3	Y	122	119 1	10
							5 4	134 9				
12	4340 X	3743	-0-	-597	-0-		5 1	3597 3	Y	112	108 1	14
							18 4	123 9				
01	4340 X	4007	-0-	-333	-0-		9 1	3858 3	Y	120	126 1	8
							8 4	132 9				
02	4060 X	3964	-0-	-96	-0-		6 1	3784 3	Y	156	142 1	22
							2 4	172 9				

KENEDY, JR., JOHN G. "J"				WELL #: 42	RRCID -> 212634	COMPL. DATE 05/07/2005	TOTAL DEPTH 13848	PERF.13788	- 13800			
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-		1 1	210 3	Y	11	11 1	1
							12 9					
10	656 N	656	-0-	-0-	-0-		1 1	618 3	Y	34	33 1	2
							37 9					
11	597 N	597	-0-	-0-	-0-		1 1	564 3	Y	28	28 1	2
							1 4	31 9				
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-		1 1	426 3	Y	23	22 1	3
							2 4	25 9				
01	651 N	429	-0-	-222	-0-		2 1	394 3	Y	29	30 1	2
							1 4	32 9				
02	580 N	429	-0-	-151	-0-		1 1	404 3	Y	22	21 1	3
							24 9					

KENEDY, JOHN G., JR "J"				WELL #: 41	RRCID -> 213100	COMPL. DATE 08/12/2005	TOTAL DEPTH 18120	PERF.15451	- 16426			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		//CONT.//		28115 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KENEDY					
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061										
KENEDY, JOHN G., JR. "J"		WELL #:		43	RRCID ->	221188	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	14700	PERF.13825 -	13890		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	3000 X	609	-0-	-2391	-0-	1 1	600 3	Y	7	8 1				-0-
10	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	10 1	4332 3	Y	50	47 1				3
11	2250 X	850	-0-	-1400	-0-	3 4	55 9							
12	2325 X	634	-0-	-1691	-0-	2 1	837 3	Y	9	11 1				1
01	2635 X	1341	-0-	-1294	-0-	1 4	10 9							
02	2465 X	1746	-0-	-719	-0-	1 1	622 3	Y	7	7 1				1
						3 4	8 9							
						1 1	1322 3	Y	15	15 1				1
						1 4	17 9							
						1 1	1723 3	Y	20	18 1				3
						22 9								

KENEDY, JOHN G. JR. "E"		WELL #:		59	RRCID ->	223870	COMPL. DATE	06/26/2010	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11754 -	11796		
09	10230 X	7245	-0-	-2985	-0-	6 1	6975 3	Y	239	240 1				14
10	7285 X	7127	-0-	-158	-0-	1 4	263 9							
11	8160 X	7405	-0-	-755	-0-	6 1	6844 3	Y	246	246 1				14
12	8432 X	7929	-0-	-503	-0-	6 4	271 9							
01	7502 X	6896	-0-	-606	-0-	5 1	6395 3	Y	907	851 1				70
02	7163 X	4722	-0-	-2441	-0-	7 4	998 9							
						3 1	6968 3	Y	843	809 1				104
						31 4	927 9							
						61 1	5915 3	Y	789	842 1				51
						52 4	868 9							
						27 1	3974 3	Y	649	607 1				93
						7 4	714 9							

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		44	RRCID ->	223917	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	17500	PERF.16770 -	16830		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

KENEDY, J.G. JR. "E"		WELL #:		58	RRCID ->	224324	COMPL. DATE	07/25/2006	TOTAL DEPTH	13850	PERF.11568 -	11659		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		46	RRCID ->	228407	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	18189	PERF.16874 -	17730		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY													
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061													
KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 62 RRCID -> 234061 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11590 - 11620													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

09		6510 X	4954	-0-	-1556	-0-	4	1	4425	3	Y	476	475 1 29
							1	4	524	9			
10		6639 X	6639	-0-	-0-	-0-	5	1	5901	3	Y	662	654 1 37
							5	4	728	9			
11		5640 X	4894	-0-	-746	-0-	3	1	4394	3	Y	447	447 1 37
							5	4	492	9			
12		5828 X	3834	-0-	-1994	-0-	2	1	3430	3	Y	351	343 1 45
							16	4	386	9			
01		6634 X	3307	-0-	-3327	-0-	25	1	2899	3	Y	328	352 1 21
							22	4	361	9			
02		6206 X	4593	-0-	-1613	-0-	18	1	4095	3	Y	432	393 1 60
							5	4	475	9			

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 61 RRCID -> 236755 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 14498 PERF. 1151 - 14202													
09		39563 X	39563	-0-	-0-	-0-	30	1	37470	3	Y	1869	1875 1 113
							7	4	2056	9			
10		39725 X	39725	-0-	-0-	-0-	30	1	38399	3	Y	1151	1197 1 67
							30	4	1266	9			
11		37500 X	36954	-0-	-546	-0-	27	1	35820	3	Y	968	956 1 79
							42	4	1065	9			
12		38750 X	36359	-0-	-2391	-0-	16	1	35077	3	Y	999	955 1 123
							167	4	1099	9			
01		38750 X	35416	-0-	-3334	-0-	78	1	34172	3	Y	1000	1059 1 64
							66	4	1100	9			
02		36250 X	33909	-0-	-2341	-0-	37	1	32866	3	Y	905	840 1 129
							10	4	996	9			

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 64 RRCID -> 241993 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11556 - 11584													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 47 RRCID -> 244507 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13592 - 14259													
09		555 N	555	-0-	-0-	-0-	1	1	554	3	Y	-0-	-0-
10		539 N	539	-0-	-0-	-0-	1	1	538	3	Y	-0-	-0-
11		630 N	530	-0-	-100	-0-	1	1	528	3	Y	-0-	-0-
							1	4					
12		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	2	1	1312	3	Y	-0-	-0-
							7	4					
01		2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	5	1	2302	3	Y	64	60 1 4
							4	4	70	9			
*02		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	2	1	1732	3	Y	46	43 1 7
							1	4	51	9			

KENEDY, JOHN G. JR. , "E" WELL #: 60 RRCID -> 247495 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7600 - 7682													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY															
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061															
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 48 RRCID -> 254214 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 15331 PERF.13830 - 15098															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	CODE						
09		20640 X	17097	-0-	-3543	-0-	41	1	16825	3	Y	207	213	1	13
							3	4	228	9					
10		18600 X	17357	-0-	-1243	-0-	41	1	17063	3	Y	217	218	1	12
							14	4	239	9					
11		18000 X	15779	-0-	-2221	-0-	37	1	15524	3	Y	181	178	1	15
							19	4	199	9					
12		18600 X	14981	-0-	-3619	-0-	21	1	14674	3	Y	190	182	1	23
							77	4	209	9					
01		17670 X	15696	-0-	-1974	-0-	15	1	15450	3	Y	198	208	1	13
							13	4	218	9					
02		16530 X	14138	-0-	-2392	-0-	7	1	13936	3	Y	175	163	1	25
							2	4	193	9					

EL PAVO (VICKSBURG 8250) 28127 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954															
CLEOPATRA WELL #: 8 RRCID -> 241047 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10577 PERF. 8178 - 9700															
09		5550 X	4323	-0-	-1227	-0-	584	1	3719	2	N	18			120
							20	9							
10		5735 X	4612	-0-	-1123	-0-	615	1	3986	2	N	10			130
							11	9							
11		5130 X	3622	-0-	-1508	-0-	3598	2	24	9	N	22			152
12		5022 X	3390	-0-	-1632	-0-	3382	2	8	9	N	7			159
01		4619 X	3186	-0-	-1433	-0-	3078	2	108	9	N	98	98	1	159
02		4321 X	3265	-0-	-1056	-0-	3254	2	11	9	N	10			169

MULHOLLAND, ETAL WELL #: 1 RRCID -> 242919 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10766 PERF. 8128 - 8142															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EL PUERTO (CROCKETT A) 28143 132 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR															
FALCON PRODUCTION CO. 260263															
SANCHEZ, Y. WELL #: 1 C RRCID -> 030590 COMPL. DATE 07/13/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EL PUERTO (CROCKETT C) 28143 198 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR															
FALCON PRODUCTION CO. 260263															
SANCHEZ, Y. WELL #: 1 T RRCID -> 010238 COMPL. DATE 08/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EL PUERTO (850)		28143 452		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
FALCON PRODUCTION CO.		260263											
GUERRA, F.B.		WELL #:	2	RRCID ->	089351	COMPL. DATE	07/23/1980	TOTAL DEPTH	3659	PERF.	854 - 856		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL PUERTO (1100)		28143 460		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR					
FALCON PRODUCTION CO.		260263											
SANCHEZ, Y.		WELL #:	5	RRCID ->	092633	COMPL. DATE	02/25/1981	TOTAL DEPTH	1530	PERF.	1149 - 1152		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL PUERTO (1500)		28143 660		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR					
FALCON PRODUCTION CO.		260263											
SANCHEZ, Y.		WELL #:	3 C	RRCID ->	031918	COMPL. DATE	12/03/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL PUERTO (1800)		28143 792		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
FALCON PRODUCTION CO.		260263											
SANCHEZ, Y.		WELL #:	3 T	RRCID ->	010230	COMPL. DATE	08/29/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL PUERTO, N. (OHERN, UP.)		28145 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR					
FALCON PRODUCTION CO.		260263											
SALINAS, NICOLAS G.		WELL #:	1 A	RRCID ->	042215	COMPL. DATE	09/09/1966	TOTAL DEPTH	954	PERF.	N/A		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL STAGGS (4100)		28180 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
GARZA ETAL "B" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 144548		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 4442 PERF. 3107 - 4350	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

GARZA ET AL UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 262019		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5080 - 5660	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

ORPHAN WELLS, LLC		627006							
HINOJOSA, ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 141392		COMPL. DATE 04/10/1992		TOTAL DEPTH 4419 PERF. 4326 - 4344	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

EL STAGGS (6100)		28180 450		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR	
CANTERA OPERATING, LLC		129692							
GUERRA BROS.		WELL #: 9		RRCID -> 193691		COMPL. DATE 02/11/2003		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6051 - 6105	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

EL STAGGS (7330)		28180 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
HINOJOSA ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 072956		COMPL. DATE 08/13/1992		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7880 - 7920	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

GARZA ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 096425		COMPL. DATE 11/04/1992		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7867 - 7942	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

EL STAGGS (7330)		//CONT.//		28180 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BARRERA UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	187411	COMPL. DATE	04/13/1999	TOTAL DEPTH	9599	PERF. 7818 - 7824	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-				Y	-0-		30
10	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-				Y	-0-		30
11	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-				Y	-0-		30
12	930 X	-0-	-0-	-930	-0-				Y	-0-		30
01	5 X	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-		30
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		30

BARRERA UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	188372	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	10732	PERF. 6840 - 6848	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HINOJOSA ET AL		WELL #:		9	RRCID ->	243093	COMPL. DATE	09/19/2008	TOTAL DEPTH	9088	PERF. 7526 - 8710	
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3	N	-0-			-0-
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-
11	60 N	26	-0-	-34	-0-	2 1	24 3	N	-0-			-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	N	-0-			-0-
*01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	12 1	114 3	N	-0-			-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-			N	NO RPT			-0-

BARRERA UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	243406	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7410 - 7456	
09	4050 X	3990	-0-	-60	-0-	291 1	3697 3	N	2	1 1		9
10	4619 X	3606	-0-	-1013	-0-	269 1	3319 3	N	16	3 1		22
11	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	394 1	4652 3	N	25	3 1		44
12	4774 X	4472	-0-	-302	-0-	376 1	4089 3	N	6	1 1		49
01	4774 X	3931	-0-	-843	-0-	373 1	3547 3	N	10	3 1		56
02	4901 X	NO RPT	-0-	-4901	-0-	11 9		N	NO RPT			56

HINOJOSA, F.G.		WELL #:		5	RRCID ->	244596	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8004 - 8034	
09	3120 X	2238	-0-	-882	-0-	157 1	1998 3	N	75	45 1		158
10	3224 X	1240	-0-	-1984	-0-	83 9	1084 3	N	62	8 1		212
11	3120 X	2210	-0-	-910	-0-	68 9	1980 3	N	56	198 1		70
12	3224 X	2275	-0-	-949	-0-	168 1	2035 3	N	48	5 1		113
01	3224 X	1894	-0-	-1330	-0-	62 9	174 1	N	65	8 1		170
02	2175 X	NO RPT	-0-	-2175	-0-	187 1		N	NO RPT			170

EL STAGGS (7330)		//CONT.// 28180 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
BARRERA, C., DR.		WELL #: 1		RRCID -> 245407		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7070 - 7260					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1080 N	439	-0-	-641	-0-	27	1	337	3	N	68	4	200
						75	9						
10	1054 N	786	-0-	-268	-0-	53	1	650	3	N	75	184	91
						83	9						
11	838 N	838	-0-	-0-	-0-	59	1	699	3	N	73	9	155
						80	9						
12	465 N	418	-0-	-47	-0-	30	1	325	3	N	57	4	208
						63	9						
01	775 N	184	-0-	-591	-0-	15	1	143	3	N	24	182	50
						26	9						
02	783 N	NO RPT	-0-	-783	-0-					N	NO RPT		50

SIPORIN		WELL #: 2		RRCID -> 247993		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7308 - 7324					
09	780 X	5	-0-	-775	-0-	1	1	4	3	N	-0-		39
10	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-		39
11	690 X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-	39	1
12	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		-0-
01	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GARZA ET AL B UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 248414		COMPL. DATE 11/13/2009		TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7532 - 9218					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SIPORIN		WELL #: 1		RRCID -> 249717		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7122 - 7136					
09	9334 X	1707	-0-	-7627	-0-	121	1	1538	3	N	44	30	58
						48	9						
10	8252 X	8252	-0-	-0-	-0-	596	1	7356	3	N	273	175	156
						300	9						
11	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	408	1	4820	3	N	163	188	131
						179	9						
12	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	248	1	2696	3	N	174	122	183
						191	9						
*01	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	217	1	2055	3	N	96	116	163
						106	9						
02	7714 X	NO RPT	-0-	-7714	-0-					N	NO RPT		163

BARRERA, TERESA TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 249772		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7120 - 7152					
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	N	-0-		-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-		-0-
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-		-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-		-0-
*01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-		-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT		-0-

BARRERA, C., DR.		WELL #: 2		RRCID -> 251355		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7202 - 7256					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

EL STAGGS (7330)		//CONT.// 28180 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BARRERA UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 251544		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7294 - 8140			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	4200 X	1502	-0-	-2698	-0-	105 1	1338 3	N	54	4 1	169
						59 9					
10	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	230 1	2838 3	N	59	198 1	30
						65 9					
11	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	234 1	2761 3	N	55	8 1	77
						61 9					
12	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	237 1	2578 3	N	64	4 1	137
						70 9					
01	3131 X	2946	-0-	-185	-0-	274 1	2597 3	N	68	149 1	56
						75 9					
02	2958 X	NO RPT	-0-	-2958	-0-			N	NO RPT		56

GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 252011		COMPL. DATE 08/15/2009		TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7706 - 8554			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GARZA ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 256656		COMPL. DATE 01/25/2010		TOTAL DEPTH 9805 PERF. 7518 - 7538			
09	31990 X	31990	-0-	-0-	-0-	2332 1	29637 3	N	19	11 1	15
						21 9					
10	34689 X	34044	-0-	-645	-0-	2548 1	31475 3	N	19	22 1	12
						21 9					
11	34693 X	34693	-0-	-0-	-0-	2708 1	31964 3	N	19	23 1	8
						21 9					
12	35619 X	32223	-0-	-3396	-0-	2715 1	29491 3	N	15	11 1	12
						17 9					
01	35619 X	31904	-0-	-3715	-0-	3037 1	28836 3	N	28	26 1	14
						31 9					
02	33524 X	NO RPT	-0-	-33524	-0-			N	NO RPT		14

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR			
OLIVAREZ - DRESAR GAS UNIT NO. 1		WELL #: B 1		RRCID -> 068207		COMPL. DATE 07/28/1976		TOTAL DEPTH 7696 PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

EL TANQUE (500)		28187 350		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR			
POOR BOY OILFIELD SERVICE		671390									
WARDNER 1-C		WELL #: C 1		RRCID -> 102290		COMPL. DATE 04/25/1982		TOTAL DEPTH 1600 PERF. 500 - 510			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ELISA (WILCOX 10700)		28361 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
VELA		WELL #: 1		RRCID -> 128994		COMPL. DATE 12/02/1987		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 240 - 625			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ELLEN (VICKSBURG)		28425 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005								
CAGE RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 180791		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9952 - 10089		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	182
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	182
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	182
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	182
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	182
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	182

CAGE RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 181848		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 10987 PERF.10284 - 10410			
09	570 X	457	-0-	-113	-0-	23 1	428 2	N	5	187 1	48
10	651 X	88	-0-	-563	-0-	63 1	23 2	N	2		50
11	818 X	818	-0-	-0-	-0-	6 1	809 2	N	3		53
12	713 X	341	-0-	-372	-0-	58 1	283 2	N	-0-		53
01	713 X	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-		53
02	783 X	-0-	-0-	-783	-0-			N	-0-		53

MILLER RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 212796		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8804 - 8809		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42

MILLER RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 220262		COMPL. DATE 11/04/2004		TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9876 - 10468			
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	80 1	448 2	N	-0-		212
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	44 1	438 2	N	105	194 1	123
11	570 N	258	-0-	-312	-0-	11 1	241 2	N	5		128
12	558 N	339	-0-	-219	-0-	35 1	296 2	N	7		135
01	589 N	284	-0-	-305	-0-	41 1	229 2	N	13		148
*02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	64 1	253 2	N	10		158

ELLEN, NW (MYRICK CONSOLIDATED)			28428 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS					
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.			190005												
MILLER RANCH			WELL #:	1	RRCID ->	194170	COMPL. DATE	05/28/2002	TOTAL DEPTH	9860	PERF.	9169 - 9206			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		2580 X	383	-0-	-2197	-0-	58	1	325	2	N	-0-			282
10		2914 X	588	-0-	-2326	-0-	53	1	535	2	N	-0-			282
11		2820 X	1808	-0-	-1012	-0-	80	1	1728	2	N	-0-			282
12		2914 X	824	-0-	-2090	-0-	86	1	738	2	N	-0-			282
01		589 X	147	-0-	-442	-0-	22	1	125	2	N	-0-			282
02		1740 X	260	-0-	-1480	-0-	53	1	207	2	N	-0-			282

MILLER RANCH			WELL #:	4	RRCID ->	194172	COMPL. DATE	11/18/2002	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9080 - 9442			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			183
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			183
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			183
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			183
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			183
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			183

MILLER RANCH			WELL #:	2	RRCID ->	195872	COMPL. DATE	09/16/2002	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9282 - 9495			
09		3780 X	3588	-0-	-192	-0-	545	1	3043	2	N	-0-			285
10		3906 X	3645	-0-	-261	-0-	328	1	3289	2	N	25	190 1		120
11		3780 X	3093	-0-	-687	-0-	136	1	2948	2	N	8			128
12		3875 X	3442	-0-	-433	-0-	358	1	3073	2	N	10			138
01		3844 X	3678	-0-	-166	-0-	547	1	3090	2	N	37			175
02		3480 X	3076	-0-	-404	-0-	621	1	2441	2	N	13			188

MILLER RANCH			WELL #:	5	RRCID ->	217901	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9705	PERF.	9214 - 9370			
09		560 X	560	-0-	-0-	-0-	85	1	475	2	N	-0-			192
10		651 X	448	-0-	-203	-0-	41	1	407	2	N	-0-			192
11		630 X	159	-0-	-471	-0-	7	1	152	2	N	-0-			192
12		651 X	143	-0-	-508	-0-	15	1	128	2	N	-0-			192
01		620 X	166	-0-	-454	-0-	17	1	94	2	N	50			242
02		551 X	150	-0-	-401	-0-	30	1	120	2	N	-0-			242

ELLIE C (CONSOLIDATED)			28442 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL					
CORONADO MINERALS, LLC			179378												
WIEDERKEHR 365			WELL #:	1	RRCID ->	206620	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8162 - 8448			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 CORONADO MINERALS, LLC //CONT.// 179378
 WIEDERKEHR 365 WELL #: 2 RRCID -> 206621 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8222 - 8262

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIEDERKEHR 365 WELL #: 3 RRCID -> 217326 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8426 - 8608

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

LINN OPERATING, INC. 501545
 DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 3606 D RRCID -> 144986 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8198 - 8208

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

DCR-STATE 366/74/64/54 D WELL #: 5404 F RRCID -> 145742 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8198 - 8280

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

DCR-STATE 366 WELL #: 10-T RRCID -> 147906 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8672 - 8700

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

DCR-STATE 366/54 H WELL #: 3611 T RRCID -> 148328 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7186 - 8268

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

ELLIE C (CONSOLIDATED) LINN OPERATING, INC. DCR-STATE 366/54 H		//CONT.// 28442 100 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

DCR-STATE 366/54 H		WELL #: 6		RRCID -> 148990	COMPL. DATE 11/17/2005	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7522	-	7533				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DCR-STATE 262		WELL #: 1A		RRCID -> 149247	COMPL. DATE 05/29/2003	TOTAL DEPTH 9832	PERF. 8532	-	8540				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D		WELL #: 7603		RRCID -> 151801	COMPL. DATE 10/08/1994	TOTAL DEPTH 8530	PERF. 8178	-	8190				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DCR 75		WELL #: 2		RRCID -> 152461	COMPL. DATE 08/23/1995	TOTAL DEPTH 8605	PERF. 8315	-	8350				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DCR-STATE 366/76/64/54/D		WELL #: 3605		RRCID -> 177288	COMPL. DATE 03/25/2000	TOTAL DEPTH 9038	PERF. 7501	-	7515				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D		WELL #: 3606D		RRCID -> 178568	COMPL. DATE 07/19/2000	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7488	-	7909				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DCR 79		WELL #: 6		RRCID -> 180394	COMPL. DATE 10/23/2000	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8016	-	8022				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED)		//CONT.// 28442 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545									
DCR-STATE 366/76/64/540		WELL #: 7604		RRCID -> 187248		COMPL. DATE 01/19/2002		TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7930 - 8210			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	900 X	686	-0-	-214	-0-	259 1	427 2	N	-0-		-0-
10	1085 N	594	-0-	-491	-0-	213 1	381 2	N	-0-		-0-
11	1050 N	856	-0-	-194	-0-	246 1	610 2	N	-0-		-0-
12	973 N	973	-0-	-0-	-0-	340 1	633 2	N	-0-		-0-
01	836 N	836	-0-	-0-	-0-	371 1	465 2	N	-0-		-0-
*02	957 N	957	-0-	-0-	-0-	389 1	568 2	N	-0-		-0-

DCRC 76				WELL #: 6		RRCID -> 197454		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7950 - 8269	
09	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	396 1	652 2	N	-0-		-0-
10	735 N	735	-0-	-0-	-0-	263 1	472 2	N	-0-		-0-
11	1020 N	984	-0-	-36	-0-	282 1	702 2	N	-0-		-0-
12	1085 N	764	-0-	-321	-0-	267 1	497 2	N	-0-		-0-
01	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	463 1	580 2	N	-0-		-0-
02	957 N	937	-0-	-20	-0-	381 1	556 2	N	-0-		-0-

DCRC 75				WELL #: 3		RRCID -> 197455		COMPL. DATE 09/20/2003		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8306 - 8530	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DCR 75				WELL #: 1		RRCID -> 197502		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8049 - 8306	
09	1080 N	706	-0-	-374	-0-	267 1	439 2	N	-0-		-0-
10	1333 N	734	-0-	-599	-0-	263 1	471 2	N	-0-		-0-
11	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	424 1	1053 2	N	-0-		-0-
12	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	582 1	1084 2	N	-0-		-0-
01	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	458 1	573 2	N	-0-		-0-
02	1421 N	999	-0-	-422	-0-	406 1	593 2	N	-0-		-0-

DCRC 64				WELL #: 18		RRCID -> 197911		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7477 - 8230	
09	1290 N	882	-0-	-408	-0-	333 1	549 2	N	-0-		-0-
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	301 1	540 2	N	-0-		-0-
11	1050 N	861	-0-	-189	-0-	247 1	614 2	N	-0-		-0-
12	899 N	726	-0-	-173	-0-	254 1	472 2	N	-0-		-0-
01	946 N	946	-0-	-0-	-0-	420 1	526 2	N	-0-		-0-
02	841 N	743	-0-	-98	-0-	302 1	441 2	N	-0-		-0-

DCRC 76				WELL #: 5		RRCID -> 197960		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7937 - 8279	
09	1110 N	476	-0-	-634	-0-	180 1	296 2	N	-0-		-0-
10	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	385 1	691 2	N	-0-		-0-
11	968 N	968	-0-	-0-	-0-	278 1	690 2	N	-0-		-0-
12	750 N	750	-0-	-0-	-0-	262 1	488 2	N	-0-		-0-
01	1085 N	531	-0-	-554	-0-	236 1	295 2	N	-0-		-0-
02	928 N	324	-0-	-604	-0-	132 1	192 2	N	-0-		-0-

DCRC STATE 366/76/64/54				WELL #: 3601		RRCID -> 197963		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8198 - 8257	
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	132 1	218 2	N	-0-		-0-
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	117 1	210 2	N	-0-		-0-
11	390 N	293	-0-	-97	-0-	84 1	209 2	N	-0-		-0-
12	372 N	171	-0-	-201	-0-	60 1	111 2	N	-0-		-0-
01	341 N	200	-0-	-141	-0-	89 1	111 2	N	-0-		-0-
02	290 N	167	-0-	-123	-0-	68 1	99 2	N	-0-		-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED)		//CONT.// 28442 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
DCRC STATE SEC. 64		WELL #: 1		RRCID -> 197980		COMPL. DATE 03/26/2003		TOTAL DEPTH 8560		PERF. 7927 - 8254		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	530 N	530	-0-	-0-	-0-		200 1	330 2	N	-0-	-0-	
10	493 N	493	-0-	-0-	-0-		176 1	317 2	N	-0-	-0-	
11	630 N	491	-0-	-139	-0-		141 1	350 2	N	-0-	-0-	
12	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-		439 1	818 2	N	-0-	-0-	
01	853 N	853	-0-	-0-	-0-		379 1	474 2	N	-0-	-0-	
*02	686 N	686	-0-	-0-	-0-		279 1	407 2	N	-0-	-0-	

DCRC STATE 366/76/64/54		WELL #: 76		RRCID -> 198283		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 8560		PERF. 8228 - 8253	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

DCRC 54		WELL #: 7		RRCID -> 198426		COMPL. DATE 11/08/2003		TOTAL DEPTH 8720		PERF. 7905 - 8274	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

DCRC 76		WELL #: 7		RRCID -> 201654		COMPL. DATE 04/08/2004		TOTAL DEPTH 8770		PERF. 8257 - 8530	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

DCRC 366		WELL #: 12		RRCID -> 202365		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 8575		PERF. 8141 - 8428	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	252	-0-	252	252		90 1	162 2	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	1530	-0-	1530	1782		439 1	1091 2	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	1209	-0-	1209	2991		422 1	787 2	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	608	-0-	608	3599		270 1	338 2	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	719	-0-	719	4318		292 1	427 2	N	-0-	-0-

DCRC 79		WELL #: 10		RRCID -> 206666		COMPL. DATE 02/11/2006		TOTAL DEPTH 8866		PERF. 8516 - 8800	
09	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-		589 1	970 2	N	-0-	-0-
10	992 N	767	-0-	-225	-0-		275 1	492 2	N	-0-	-0-
11	840 N	623	-0-	-217	-0-		179 1	444 2	N	-0-	-0-
12	1612 N	576	-0-	-1036	-0-		201 1	375 2	N	-0-	-0-
01	775 N	640	-0-	-135	-0-		284 1	356 2	N	-0-	-0-
02	609 N	448	-0-	-161	-0-		182 1	266 2	N	-0-	-0-

DCRC 76		WELL #: 8		RRCID -> 206678		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8662 - 8740	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED)		//CONT.// 28442 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545														
DCRC 54		WELL #: 8		RRCID -> 208723		COMPL. DATE 12/19/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7730 - 8364								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 79		WELL #: 12		RRCID -> 210364		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 8984 PERF. 8302 - 8837								
09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	261	1	430	2	N	-0-					-0-
10	775 N	697	-0-	-78	-0-	250	1	447	2	N	-0-					-0-
11	900 N	795	-0-	-105	-0-	228	1	567	2	N	-0-					-0-
12	739 N	739	-0-	-0-	-0-	258	1	481	2	N	-0-					-0-
01	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	502	1	629	2	N	-0-					-0-
*02	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	705	1	1030	2	N	-0-					-0-

DCRC 366		WELL #: 13		RRCID -> 211122		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8399 - 8874								
09	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
10	899 N	344	-0-	-555	-0-	123	1	221	2	N	-0-					-0-
11	875 N	875	-0-	-0-	-0-	251	1	624	2	N	-0-					-0-
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	119	1	222	2	N	-0-					-0-
01	615 N	615	-0-	-0-	-0-	273	1	342	2	N	-0-					-0-
02	841 N	183	-0-	-658	-0-	74	1	109	2	N	-0-					-0-

DCRC 79		WELL #: 9		RRCID -> 218393		COMPL. DATE 06/02/2005		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8660 - 9005								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRACE OPERATING, LLC		863902		RRCID -> 151339		COMPL. DATE 05/04/1994		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8244 - 8260								
DCRC-TENDIDO GU #3		WELL #: 1 T														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

D C R C TENDIDO GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 166044		COMPL. DATE 09/17/1997		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8180 - 8194								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

ELLIE C. (WILCOX) LINN OPERATING, INC. DCR-STATE 366/76/64/54 D		28442 475 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
WELL #: 5402		RRCID -> 143100		COMPL. DATE 11/18/1992		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6950 - 6978			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
DCR-STATE 366/76/64/54 D		WELL #: 3606 F		RRCID -> 144985		COMPL. DATE 03/16/1993		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6956 - 6970	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
DCR-STATE 366/76/64/54 D		WELL #: 5404 D		RRCID -> 145739		COMPL. DATE 04/10/1993		TOTAL DEPTH 8510		PERF. 6980 - 6988	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
DCRC 366		WELL #: 3610-C		RRCID -> 148719		COMPL. DATE 03/14/2000		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 6958 - 6972	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
DCR-STATE 366/76/64/54 D		WELL #: 6417		RRCID -> 149935		COMPL. DATE 05/17/1994		TOTAL DEPTH 7506		PERF. 6956 - 6983	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
DCRC 76		WELL #: 8		RRCID -> 215023		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6946 - 7019	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

ELLIE C. (WILCOX) //CONT.// 28442 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
DCRC-TENDIDO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 151330 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6942 - 6984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	117	-0-	117	117	117	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	130	-0-	130	247	130	2		Y	-0-			-0-
12	383 N	136	-0-	-247	-0-	136	2		Y	-0-			-0-
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		Y	-0-			-0-
02	116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-				Y	NO RPT			-0-

DCRC-TENDIDO GU #3 WELL #: 1 C RRCID -> 151340 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7028 - 7048

09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	233	-0-	233	233	233	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	388	-0-	388	621	388	2		Y	-0-			-0-
12	689 N	68	-0-	-621	-0-	68	2		Y	-0-			-0-
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		Y	-0-			-0-
02	377 N	NO RPT	-0-	-377	-0-				Y	NO RPT			-0-

D.C.R.C.-STATE TENDIDO WELL #: 1 RRCID -> 222446 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8373 - 8410

09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			-0-
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
12	248 N	136	-0-	-112	-0-	136	2		N	-0-			-0-
01	217 N	115	-0-	-102	-0-	115	2		N	-0-			-0-
02	116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-				N	NO RPT			-0-

EN SEGUIDO (WILCOX) 28970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
VELA WELL #: 1 RRCID -> 180038 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 13190 PERF.12512 - 12564

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

VELA WELL #: 2 RRCID -> 229792 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12484 - 12514

09	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-				N	-0-			-0-
10	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-				N	-0-			-0-
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 174542 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12510 - 12540

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

EN SEGUIDO (WILCOX)		//CONT.// 28970 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 176541		COMPL. DATE 07/11/2002		TOTAL DEPTH 14050		PERF.12094 - 12344					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	15030 X	217	-0-	-14813	-0-	53	1	164	2	N	-0-				-0-
10	19096 X	226	-0-	-18870	-0-	54	1	172	2	N	-0-				-0-
11	18480 X	433	-0-	-18047	-0-	97	1	336	2	N	-0-				-0-
12	13795 X	371	-0-	-13424	-0-	98	1	273	2	N	-0-				-0-
*01	343 X	343	-0-	-0-	-0-	91	1	252	2	N	-0-				-0-
02	406 X	NO RPT	-0-	-406	-0-					N	NO RPT				-0-

LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 179104		COMPL. DATE 08/04/2000		TOTAL DEPTH 13590		PERF.12375 - 12485					
09	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	267	1	834	2	N	-0-				-0-
10	927 N	927	-0-	-0-	-0-	220	1	707	2	N	-0-				-0-
11	1320 N	1255	-0-	-65	-0-	281	1	974	2	N	-0-				-0-
12	1147 N	694	-0-	-453	-0-	183	1	511	2	N	-0-				-0-
01	930 N	456	-0-	-474	-0-	121	1	335	2	N	-0-				-0-
02	1218 N	NO RPT	-0-	-1218	-0-					N	NO RPT				-0-

HAYNES		WELL #: 21		RRCID -> 179618		COMPL. DATE 06/20/2000		TOTAL DEPTH 14280		PERF.12542 - 12576					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CAVAZOS		WELL #: 3		RRCID -> 184341		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 13086		PERF.12646 - 12706					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CAVAZOS		WELL #: 4		RRCID -> 185565		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12240 - 12450					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CAVAZOS		WELL #: 7		RRCID -> 214077		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12366 - 12529					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CAVAZOS		WELL #: 6		RRCID -> 219349		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12226 - 12428					
09	24000 X	22145	-0-	-1855	-0-	5368	1	16777	2	N	-0-				-0-
10	26273 X	26273	-0-	-0-	-0-	6238	1	20035	2	N	-0-				-0-
11	24031 X	24031	-0-	-0-	-0-	5384	1	18647	2	N	-0-				-0-
12	23964 X	23964	-0-	-0-	-0-	6317	1	17647	2	N	-0-				-0-
*01	24287 X	24287	-0-	-0-	-0-	6448	1	17839	2	N	-0-				-0-
02	22243 X	NO RPT	-0-	-22243	-0-					N	NO RPT				-0-

EN SEGUIDO (WILCOX) //CONT.// 28970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
LOPEZ G.U. WELL #: 1 RRCID -> 279121 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 13047 PERF.12841 - 12983

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	8319	-0-	8319	8319	8319	2			N	-0-					-0-
10	0	3916	-0-	3916	12235	3916	2			N	-0-					-0-
11	0	1916	-0-	1916	14151	1916	2			N	-0-					-0-
12	15167 X	1016	-0-	-14151	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
01	25885 X	889	-0-	-24996	-0-	889	2			N	-0-					-0-
02	24215 X	NO RPT	-0-	-24215	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, I-1) 28991 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 5 U RRCID -> 041578 COMPL. DATE 03/19/1967 TOTAL DEPTH 9530 PERF. N/A

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, J-3) 28991 188 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100 /TR 48/ WELL #: 3 U RRCID -> 055155 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 9510 PERF. N/A

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

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-2) 28991 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 5 M RRCID -> 041577 COMPL. DATE 03/19/1967 TOTAL DEPTH 9530 PERF. N/A

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

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 12 RRCID -> 258554 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 10629 PERF. 8768 - 8775

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

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-3) 28991 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 5 L RRCID -> 041576 COMPL. DATE 03/19/1967 TOTAL DEPTH 9530 PERF. N/A

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-8)		28991 405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475							
TSL 33100 /TR 48/		WELL #: 3 L		RRCID -> 040095		COMPL. DATE 05/07/1973		TOTAL DEPTH 9510 PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

TSL 33105 /TR 53/		WELL #: 2 U		RRCID -> 046644		COMPL. DATE 07/30/1969		TOTAL DEPTH 10074 PERF. N/A	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

ST 49 PERMANENT UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 273915		COMPL. DATE 01/04/2014		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9164 - 9172	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, L-4)		28991 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475							
TSL 33105 /TR 53/		WELL #: 2 L		RRCID -> 046645		COMPL. DATE 07/30/1969		TOTAL DEPTH 10074 PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-1)		28991 540		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475							
ST 49 PERMANENT UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 255785		COMPL. DATE 01/06/2010		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9767 - 9774	
09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	9 1	663 2	Y	-0-
10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	9 1	797 2	Y	-0-
11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	8 1	635 2	Y	-0-
12	658 N	658	-0-	-0-	-0-	6 1	651 2	Y	-0-
						1 4			
*01	666 N	666	-0-	-0-	-0-	10 1	614 2	Y	37
						1 4	41 9		37 1
02	609 N	NO RPT	-0-	-609	-0-			Y	NO RPT

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-1) //CONT.// 28991 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES														
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475														
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 11 RRCID -> 258438 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9770 - 9980														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	2	1	236	2	Y	-0-			-0-
10	434 N	309	-0-	-125	-0-	5	1	304	2	Y	-0-			-0-
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	9	1	285	2	Y	-0-			-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
*01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	11	2	14	9	Y	13	13	1	-0-
02	290 N	NO RPT	-0-	-290	-0-					Y	NO RPT			-0-

TSL M-098041/ TR 52/ WELL #: 6 RRCID -> 273884 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 9779 - 9784														
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-2) 28991 585 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475														
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 3 U RRCID -> 040070 COMPL. DATE 08/02/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 6 U RRCID -> 175760 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF. 9964 - 10136														
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	Y	-0-			-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	1	1	60	2	Y	-0-			-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	60	2	Y	-0-			-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	2	Y	-0-			-0-
*01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	63	2	Y	-0-			-0-
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-					Y	NO RPT			-0-

TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 U RRCID -> 187460 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10222 - 10234														
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-			-0-
10	310 N	30	-0-	-280	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-			-0-
*01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-			-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-					Y	NO RPT			-0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221667 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9920 - 9956														
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-			-0-
10	155 N	30	-0-	-125	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	1	1	72	2	Y	15	15	1	-0-
						17	9							
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	1	1	93	2	Y	27	27	1	-0-
						30	9							
*01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	2	1	95	2	Y	28	28	1	-0-
						31	9							
02	87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-					Y	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-3) 28991 606 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
 TSL 33105/TR 53/ WELL #: 6 U RRCID -> 175248 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF.10126 - 10136

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

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-4) 28991 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
 TSL 33105/TR 53/ WELL #: 6 L RRCID -> 175246 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	Y	-0-			-0-
10	93	N	61	-0-	-32	-0-	1	1	60	2	Y	-0-			-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	60	2	Y	-0-			-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	2	Y	-0-			-0-
*01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	63	2	Y	-0-			-0-
02	58	N	NO RPT	-0-	-58	-0-					Y	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-5) 28991 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
 TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 3 L RRCID -> 039852 COMPL. DATE 08/02/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 L RRCID -> 187453 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10707 - 11519

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	1	1	75	2	Y	-0-			-0-
10	248	N	73	-0-	-175	-0-	1	1	72	2	Y	-0-			-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	1	1	91	2	Y	-0-			-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	1	1	133	2	Y	-0-			-0-
*01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	3	1	159	2	Y	-0-			-0-
02	87	N	NO RPT	-0-	-87	-0-					Y	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, N-1,2,3) 28991 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
 STATE TRACT 49 WELL #: 1 L RRCID -> 106090 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12266 - 12282

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	2	1	170	2	Y	-0-			-0-
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	3	1	242	2	Y	-0-			-0-
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	5	1	367	2	Y	8	8	1	-0-
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	4	1	403	2	Y	12	12	1	-0-
*01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	4	1	234	2	Y	5	5	1	-0-
02	58	N	NO RPT	-0-	-58	-0-	6	9			Y	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-B, K-2,3)			28991 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475											
STATE TRACT 52-7 UNIT			WELL #: 7 S		RRCID -> 209590		COMPL. DATE 02/28/2005			TOTAL DEPTH 10817 PERF. 8932 - 8940				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TSL 33105/TR 53/			WELL #: 8		RRCID -> 266645		COMPL. DATE 01/14/2012			TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8834 - 8867				
09	15498	15498	-0-	-0-	-0-	210	1	15269	2	Y	17	17	1	-0-
						19	9							
10	19574	19574	-0-	-0-	-0-	212	1	19107	2	Y	228	228	1	-0-
						4	4	251	9					
11	19574	19408	-0-	-166	-0-	245	1	18999	2	Y	136	136	1	-0-
						14	4	150	9					
12	23684 #	19124	-0-	-4560	-0-	169	1	18781	2	Y	140	140	1	-0-
						20	4	154	9					
01	19964 #	17048	-0-	-2916	-0-	267	1	16556	2	Y	191	191	1	-0-
						15	4	210	9					
02	18763 #	NO RPT	-0-	-18763	-0-					Y	NO RPT			-0-

TSL 33105/ TR 53/			WELL #: 9		RRCID -> 273882		COMPL. DATE 01/09/2014			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8843 - 8894				
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*02	4060	NO RPT	-0-	-4060	-0-					N	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-C, M-4)			28991 855		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475											
STATE TRACT 49			WELL #: 1 U		RRCID -> 151789		COMPL. DATE 10/03/1994			TOTAL DEPTH 13500 PERF.10316 - 10333				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1A, M-4)			28991 946		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475											
TSL 33105/ TR 53/			WELL #: 7 L		RRCID -> 187455		COMPL. DATE 11/02/2001			TOTAL DEPTH 11720 PERF.10707 - 10786				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TSL 33105/TR 53/			WELL #: 8		RRCID -> 194843		COMPL. DATE 04/13/2003			TOTAL DEPTH 10690 PERF.10494 - 10586				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1A, M-4) //CONT.// 28991 946 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475												
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 9 RRCID -> 195589 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9969 - 10253												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1E, M-9) 28991 947 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475												
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7 RRCID -> 179907 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11528 - 11576												
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1F, M-1) 28991 949 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475												
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7 RRCID -> 179353 COMPL. DATE 06/06/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12264 - 12452												
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TSL M-098041/TR 52/ WELL #: 6 RRCID -> 213638 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11324 - 12037													
09	54210 #	31579	-0-	-22631	-0-	428	1	31100	2	Y	46	46 1	-0-
						51	9						
10	51181 #	39630	-0-	-11551	-0-	429	1	38668	2	Y	476	476 1	-0-
						9	4	524	9				
11	44970 #	38307	-0-	-6663	-0-	483	1	37357	2	Y	400	400 1	-0-
						27	4	440	9				
12	46469 #	38872	-0-	-7597	-0-	340	1	38009	2	Y	438	438 1	-0-
						41	4	482	9				
01	40610 #	37820	-0-	-2790	-0-	590	1	36603	2	Y	539	539 1	-0-
						34	4	593	9				
02	37062 #	NO RPT	-0-	-37062	-0-					Y	NO RPT		-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-3) 28991 954 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES													
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475													
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7-U RRCID -> 180008 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10038 - 10072													
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	1691	-0-	1691	1691	15	1	1674	2	Y	-0-		-0-
						2	4						
01	T. A.	1744	-0-	1744	3435	28	1	1714	2	Y	-0-		-0-
						2	4						
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	3435					Y	NO RPT		-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-4)				28991 957	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475										
TSL 33100/TR 48/				WELL #:	7-L	RRCID ->	180005	COMPL. DATE	09/08/2000	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	10389 - 10452	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	0 N	966	-0-	966 B	-1849041	13	1	949	2	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
10	1240 N	1394	-0-	154 B	-1848887	15	1	1299	2	Y	73	73	1	-0-
						80	9							
11	0 N	1469	-0-	1469 B	-1847418	18	1	1388	2	Y	56	56	1	-0-
						1	4	62	9					
12	0 N	82	-0-	82 B	-1847336	1	1	81	2	Y	-0-			-0-
01	0 N	84	-0-	84 B	-1847252	1	1	83	2	Y	-0-			-0-
02	58 N	NO RPT	-0-	-58 B	-1847252					Y	NO RPT			-0-
TSL 33100 /TR 48/				WELL #:	8	RRCID ->	196325	COMPL. DATE	07/05/2003	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10436 - 10501	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-232775				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-232775				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-232775				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-232775				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-232775				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775				Y	NO RPT			-0-
ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-9)				28991 960	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475										
TSL M-098041/TR 52/				WELL #:	6	RRCID ->	213640	COMPL. DATE	09/06/2005	TOTAL DEPTH	12516	PERF.	11702 - 11709	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ENCINAL CHANNEL (FB-3B, M-4)				28991 987	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475										
TSL 33100/ TR 49/				WELL #:	8	RRCID ->	200108	COMPL. DATE	12/21/2003	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	10438 - 10474	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ST 49 PERMANENT UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	207092	COMPL. DATE	10/30/2004	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10428 - 10468	
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	1			Y	-0-			-0-
10	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	1			Y	-0-			-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	34	1	2	9	Y	2	1		-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	31	1	4	9	Y	4	1		-0-
*01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	4	1		-0-
						4	9							
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-					Y	NO RPT			-0-
ST 49 PERMANENT UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	221570	COMPL. DATE	07/14/2006	TOTAL DEPTH	10640	PERF.	10430 - 10460	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ENCINAL-WEBB (ESCONDITO)		29003 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978									
SAGE WELL SALT WATER DISPOSAL		WELL #:	1	RRCID ->	156654	COMPL. DATE	07/07/1995	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4556 - 4602
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LEWIS-JANCO RANCH		29003 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB			
LEWIS-JANCO RANCH		WELL #:	3	RRCID ->	271339	COMPL. DATE	02/14/2013	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4538 - 4800
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ENCINITAS (LOWER VICKSBURG)		29010 289		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		945581									
LOPEZ, G. G.		WELL #:	1	RRCID ->	192757	COMPL. DATE	02/27/2005	TOTAL DEPTH	11070	PERF.	8682 - 9215
09	540 N	350	-0-	-190	-0-	96 1	254 2	Y	-0-	-0-	
10	372 N	344	-0-	-28	-0-	93 1	251 2	Y	-0-	-0-	
11	987 N	987	-0-	-0-	-0-	297 1	690 2	Y	-0-	-0-	
12	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	394 1	674 2	Y	-0-	-0-	
01	763 N	763	-0-	-0-	-0-	156 1	607 2	Y	-0-	-0-	
*02	850 N	850	-0-	-0-	-0-	137 1	713 2	Y	-0-	-0-	

LOPEZ, G. G.		29010 289		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
LOPEZ, G. G.		WELL #:	2	RRCID ->	197899	COMPL. DATE	01/11/2006	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8772 - 9440
09	6480 X	3772	-0-	-2708	-0-	1036 1	2736 2	Y	-0-	-0-	
10	6479 X	3323	-0-	-3156	-0-	893 1	2430 2	Y	-0-	-0-	
11	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	1580 1	3675 2	Y	-0-	-0-	
12	5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	2160 1	3700 2	Y	-0-	-0-	
01	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	1012 1	3938 2	Y	-0-	-0-	
*02	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	851 1	4421 2	Y	-0-	-0-	

ENCINITAS (V- 5)		29010 468		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
MCGILL BROS. NCT-1		WELL #:	28	RRCID ->	146780	COMPL. DATE	09/20/1993	TOTAL DEPTH	9110	PERF.	7708 - 7756
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	1 1	19 3	Y	-0-	-0-	
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3 1	51 3	Y	-0-	-0-	
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4 1	68 3	Y	-0-	-0-	
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4 1	79 3	Y	-0-	-0-	
*01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	16 1	227 3	Y	-0-	-0-	
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-			Y	NO RPT	-0-	

ENCINITAS (V-14)		29010 676		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
LOPEZ, G. G.		WELL #: 12		RRCID -> 203752		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8504 - 8522			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	9720	9668	-0-	-52	-0-	439 1	9186 3		Y	39	41 1		20
10	10974 #	10423	-0-	-551	-0-	43 9	9857 3		Y	80	79 1		21
11	10620 #	10248	-0-	-372	-0-	478 1	9677 3		Y	77	66 1		32
12	10974 #	9485	-0-	-1489	-0-	88 9	8921 3		Y	96	99 1		29
01	10788 #	9837	-0-	-951	-0-	486 1	9195 3		Y	119	101 1		47
02	9918 #	NO RPT	-0-	-9918	-0-	85 9			Y	NO RPT			47

ENCINITAS (V-15)		29010 728		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
MCGILL BROS. O/A		WELL #: 1UC		RRCID -> 010263		COMPL. DATE 11/21/1960		TOTAL DEPTH 9215		PERF. N/A			
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LOPEZ, G. G.		WELL #: 7		RRCID -> 183071		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8570 - 8601			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LOPEZ, G. G.		WELL #: 12		RRCID -> 203751		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8504 - 8522			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C.		509363		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS					
MCGILL BROS. NCT-1		WELL #: 90C		RRCID -> 201082		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 8735		PERF. 8447 - 8456			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS					
LA RUCIA RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 265437		COMPL. DATE 01/14/2012		TOTAL DEPTH 10428		PERF. 9094 - 9169			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ENCINITAS (V-15) //CONT.// 29010 728 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
LOPEZ WELL #: 6T RRCID -> 207795 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8504 - 8514

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

ENCINITAS (V-16) 29010 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCGILL O/A WELL #: 1LC RRCID -> 010268 COMPL. DATE 01/05/1989 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8380 - 8459

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 203541 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8504 - 8522

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

ENCINITAS (V-17) 29010 790 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 206911 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8600 - 8776

09	1559 N	1559	-0-	-0-	B	-0-	71	1	1484	3	Y	4	3	1		1
10	1277 N	1277	-0-	-0-	B	-0-	59	1	1206	3	Y	11	10	1		2
11	830 N	830	-0-	-0-	B	-0-	39	1	783	3	Y	7	6	1		3
12	1027 N	1027	-0-	-0-	B	-0-	50	1	977	3	Y	-0-	3	1		-0-
*01	768 N	768	-0-	-0-	B	-0-	40	1	728	3	Y	-0-				-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															

LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C. 509363
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 90T RRCID -> 197684 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8650 - 8663

09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	62	-0-	-0-	B	62		7	1	55	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	62						Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 62															

ENCINITAS (V-19)			29010 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
LOPEZ, G. G.			WELL #:	6	RRCID ->	163992	COMPL. DATE	08/21/1997	TOTAL DEPTH	9293	PERF.	8712 - 9210
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	10230 X	4005	-0-	-6225	-0-	166 1 355 9	3484 3	Y	323	329 1	132	
10	6045 X	3671	-0-	-2374	-0-	162 1 168 9	3341 3	Y	153	235 1	50	
11	5850 X	3318	-0-	-2532	-0-	153 1 110 9	3055 3	Y	100	107 1	43	
12	5208 X	3117	-0-	-2091	-0-	147 1 97 9	2873 3	Y	88	106 1	25	
01	4557 X	2947	-0-	-1610	-0-	149 1 103 9	2695 3	Y	94	84 1	35	
02	3886 X	NO RPT	-0-	-3886	-0-			Y	NO RPT		35	
MCGILL BROS. O/A			WELL #:	1-T	RRCID ->	173934	COMPL. DATE	01/14/1999	TOTAL DEPTH	9215	PERF.	8990 - 9020
09	7662 X	7662	-0-	-0-	-0-	351 1 98 9	7213 3	Y	89	83 1	112	
10	8122 X	6967	-0-	-1155	-0-	333 1 127 9	6507 3	Y	115	163 1	64	
11	7860 X	6687	-0-	-1173	-0-	314 1 140 9	6233 3	Y	127		191	
12	8122 X	6531	-0-	-1591	-0-	334 1 83 9	6114 3	Y	75	106 1	160	
01	7905 X	5765	-0-	-2140	-0-	377 1 75 9	5313 3	Y	68	156 1	72	
02	7395 X	NO RPT	-0-	-7395	-0-			Y	NO RPT		72	
LOPEZ, G. G.			WELL #:	13	RRCID ->	204502	COMPL. DATE	06/18/2004	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8644 - 8679
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
LOPEZ, G G			WELL #:	16	RRCID ->	206435	COMPL. DATE	11/15/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8710 - 9075
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
LOPEZ, G G			WELL #:	10	RRCID ->	209054	COMPL. DATE	12/31/2004	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8838 - 8867
09	5250 X	4438	-0-	-812	-0-	198 1 97 9	4143 3	Y	88	96 1	35	
10	5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	266 1 152 9	5493 3	Y	138	146 1	27	
11	5580 X	4816	-0-	-764	-0-	220 1 217 9	4379 3	Y	197	162 1	62	
12	5766 X	5595	-0-	-171	-0-	264 1 206 9	5125 3	Y	187	204 1	45	
01	5766 X	5230	-0-	-536	-0-	264 1 226 9	4740 3	Y	205	179 1	71	
02	5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-			Y	NO RPT		71	

ENCINITAS (V-19)		HILCORP ENERGY COMPANY		LOPEZ, G.G.		//CONT.//	29010 832	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS									
						//CONT.//	386310		WELL #:	20	RRCID ->	213614	COMPL. DATE	09/11/2005	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	8728	-	8746
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
					PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

LOPEZ, G. G.						WELL #:	18	RRCID ->	215447	COMPL. DATE	12/03/2005	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8684	-	8698	
09	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G.G.						WELL #:	31	RRCID ->	217106	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	9102	-	9122	
09	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G.G.						WELL #:	21	RRCID ->	217896	COMPL. DATE	07/13/2005	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	8890	-	8908	
09	293	N		293	-0-	-0-	-0-	13	1	280	3	Y	-0-					-0-
10	443	N		443	-0-	-0-	-0-	21	1	422	3	Y	-0-					-0-
11	443	N		443	-0-	-0-	-0-	22	1	421	3	Y	-0-					-0-
12	411	N		411	-0-	-0-	-0-	20	1	391	3	Y	-0-					-0-
*01	426	N		426	-0-	-0-	-0-	22	1	404	3	Y	-0-					-0-
02	290	N		NO RPT	-0-	-290	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C.		MCGILL BROS. NCT-1				WELL #:	88	RRCID ->	190676	COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL DEPTH	11149	PERF.	8872	-	8918	
09	2670	X		333	-0-	-2337	-0-	22	1	302	2	Y	8					56
10	3007	X		170	-0-	-2837	-0-	12	1	156	2	Y	2					58
11	2910	X		249	-0-	-2661	-0-	28	1	221	2	Y	-0-					58
12	3007	X		204	-0-	-2803	-0-	22	1	180	2	Y	2					60
01	2263	X		145	-0-	-2118	-0-	16	1	129	2	Y	-0-					60
02	319	X		118	-0-	-201	-0-	13	1	105	2	Y	-0-					60

MCGILL BROS. NCT-1						WELL #:	89	RRCID ->	193068	COMPL. DATE	01/16/2003	TOTAL DEPTH	11275	PERF.	8707	-	8734	
09	1320	N		1139	-0-	-181	-0-	80	1	1042	2	Y	15					56
10	1643	N		797	-0-	-846	-0-	52	1	719	2	Y	24					80
11	1500	N		1210	-0-	-290	-0-	132	1	1060	2	Y	16					96
12	1178	N		964	-0-	-214	-0-	103	1	861	2	Y	-0-					96
01	915	N		915	-0-	-0-	-0-	98	1	817	2	Y	-0-					96
02	1160	N		877	-0-	-283	-0-	93	1	771	2	Y	12					108

ENCINITAS (V-19)		//CONT.//		29010 832	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS		
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.				945581							
LOPEZ, G. G.				WELL #: 3	RRCID -> 196328	COMPL. DATE 07/10/2003	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 8748	- 8802		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	760 1	2008 2	Y	-0-		-0-
10	748 N	748	-0-	-0-	-0-	201 1	547 2	Y	-0-		-0-
11	720 N	555	-0-	-165	-0-	167 1	388 2	Y	-0-		-0-
12	1674 N	599	-0-	-1075	-0-	221 1	378 2	Y	-0-		-0-
01	744 N	519	-0-	-225	-0-	106 1	413 2	Y	-0-		-0-
*02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	99 1	511 2	Y	-0-		-0-

LOPEZ				WELL #: 1	RRCID -> 204111	COMPL. DATE 08/19/2004	TOTAL DEPTH 11070	PERF. 8682	- 8700		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOPEZ				WELL #: 2	RRCID -> 205721	COMPL. DATE 10/16/2004	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8772	- 8827		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOPEZ				WELL #: 7	RRCID -> 250077	COMPL. DATE 10/26/2008	TOTAL DEPTH 11820	PERF. 8768	- 8810		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ENCINITAS (V-19-A)				29010 840	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
MCGILL BROS. NCT-1				WELL #: 101	RRCID -> 198272	COMPL. DATE 07/00/2003	TOTAL DEPTH 9301	PERF. 8990	- 9042		
09	900 X	80	-0-	-820	-0-	4 1	76 3	Y	-0-		-0-
10	341 N	104	-0-	-237	-0-	5 1	99 3	Y	-0-		-0-
11	900 N	78	-0-	-822	-0-	4 1	74 3	Y	-0-		-0-
12	93 N	32	-0-	-61	-0-	2 1	30 3	Y	-0-		-0-
*01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	15 1	213 3	Y	-0-		-0-
02	87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-			Y	NO RPT		-0-

LOPEZ, G. G.				WELL #: 9C	RRCID -> 199619	COMPL. DATE 10/22/2003	TOTAL DEPTH 9648	PERF. 8856	- 8866		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ENCINITAS (V-19-A)		//CONT.//		29010 840	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LOPEZ, G.G.		WELL #:		14	RRCID ->	203225	COMPL. DATE	06/29/2004	TOTAL DEPTH	9456	PERF.	8917 - 8927	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

LOPEZ, G.G.		WELL #:		23	RRCID ->	216782	COMPL. DATE	01/05/2005	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8681 - 8691	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		26	RRCID ->	235044	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	9830	PERF.	8700 - 8754	
09	480 X	427	-0-	-53	-0-	427	3		N	-0-		85	
10	496 X	312	-0-	-184	-0-	312	3		N	-0-		85	
11	481 X	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-		85	
12	496 X	396	-0-	-100	-0-	394	3	2 9	N	2 8		85	
01	496 X	422	-0-	-74	-0-	422	3		N	-0-		85	
02	464 X	346	-0-	-118	-0-	346	3		N	-0-		85	

ENCINITAS (V-21)		29010 842		6	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
LOPEZ, G. G.		WELL #:		6	RRCID ->	164840	COMPL. DATE	07/10/1997	TOTAL DEPTH	9293	PERF.	9054 - 9210	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		945581		4	RRCID ->	215433	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	12144	PERF.	9016 - 9023	
09	390 N	236	-0-	-154	-0-	65	1	171 2	Y	-0-		-0-	
10	403 N	243	-0-	-160	-0-	65	1	178 2	Y	-0-		-0-	
11	300 N	186	-0-	-114	-0-	56	1	130 2	Y	-0-		-0-	
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	139	1	238 2	Y	-0-		-0-	
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	61	1	238 2	Y	-0-		-0-	
*02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	54	1	282 2	Y	-0-		-0-	

ENCINITAS, E. (FRIO 7340)		29011 250		10	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
GLORIA GARCIA LOPEZ		WELL #:		10	RRCID ->	261208	COMPL. DATE	04/13/2011	TOTAL DEPTH	10825	PERF.	7352 - 7364	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

ENCINITAS, EAST (V-24)			29011 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310														
LOPEZ, G. G.			WELL #:	10	RRCID ->	199603	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9368 - 9378					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G. G.			WELL #:	9T	RRCID ->	199621	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	9648	PERF.	9277 - 9451					
09	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	257	1	5365	3	Y	-0-					-0-
10	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	340	1	6992	3	Y	-0-					-0-
11	6930	X	5943	-0-	-987	-0-	279	1	5544	3	Y	109	77	1			32
							120	9									
12	6541	X	4135	-0-	-2406	-0-	193	1	3746	3	Y	178	169	1			41
							196	9									
01	7161	X	5398	-0-	-1763	-0-	274	1	4914	3	Y	191	163	1			69
							210	9									
02	6699	X	NO RPT	-0-	-6699	-0-					Y	NO RPT					69

LOPEZ, G.G.			WELL #:	14	RRCID ->	203224	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL DEPTH	9456	PERF.	8917 - 9388					
09	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	335	1	7020	3	Y	70	65	1			29
							77	9									
10	7750	X	7441	-0-	-309	-0-	341	1	7032	3	Y	62	73	1			18
							68	9									
11	7500	X	7328	-0-	-172	-0-	345	1	6885	3	Y	89	74	1			33
							98	9									
12	7750	X	6342	-0-	-1408	-0-	307	1	5962	3	Y	66	77	1			22
							73	9									
01	7719	X	6195	-0-	-1524	-0-	323	1	5792	3	Y	73	65	1			30
							80	9									
02	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					Y	NO RPT					30

LOPEZ, G.G.			WELL #:	11L	RRCID ->	203540	COMPL. DATE	05/25/2004	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8946 - 9599					
09	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	63	1	1302	3	Y	-0-					-0-
10	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	64	1	1337	3	Y	-0-					-0-
11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	65	1	1293	3	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	68	1	1316	3	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1335	-0-	-60	-0-	70	1	1265	3	Y	-0-					-0-
02	1305	N	NO RPT	-0-	-1305	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, G.G.			WELL #:	13	RRCID ->	204202	COMPL. DATE	06/18/2004	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8644 - 9072					
09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	58	1	1216	3	Y	-0-					-0-
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	32	1	664	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	148	-0-	-392	-0-	7	1	141	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	468	-0-	-90	-0-	23	1	445	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	505	-0-	-53	-0-	27	1	478	3	Y	-0-					-0-
02	145	N	NO RPT	-0-	-145	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINITAS, EAST (V-24)		//CONT.//		29011 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LOPEZ, G. G.		WELL #:		22	RRCID ->	211252	COMPL. DATE	05/23/2005	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9485 - 9694
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	1530 X	790	-0-	-740	-0-	35	1	755	3	Y	-0-	-0-
10	927 X	927	-0-	-0-	-0-	43	1	881	3	Y	3	-0-
11	810 N	798	-0-	-12	-0-	3	9	747	3	Y	12	3
12	904 N	904	-0-	-0-	-0-	13	9	857	3	Y	3	-0-
*01	882 N	882	-0-	-0-	-0-	44	1	833	3	Y	2	-0-
02	783 N	NO RPT	-0-	-783	-0-	3	9			Y	NO RPT	-0-

LOPEZ, G.G.		WELL #:		20	RRCID ->	213556	COMPL. DATE	09/11/2005	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	8728 - 9100
09	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	88	1	1831	3	Y	14	6
10	3162 X	828	-0-	-2334	-0-	15	9	773	3	Y	16	4
11	2820 X	2542	-0-	-278	-0-	37	1	2391	3	Y	27	9
12	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	18	9	2759	3	Y	42	10
01	1984 X	1201	-0-	-783	-0-	121	1	1120	3	Y	16	8
02	2465 X	NO RPT	-0-	-2465	-0-	30	9			Y	NO RPT	8

LOPEZ, G.G.		WELL #:		31	RRCID ->	215936	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	9102 - 10030
09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	32	1	688	3	Y	-0-	-0-
10	806 N	711	-0-	-95	-0-	33	1	678	3	Y	-0-	-0-
11	720 N	673	-0-	-47	-0-	32	1	637	3	Y	4	1
12	744 N	647	-0-	-97	-0-	4	9	610	3	Y	5	1
01	713 N	586	-0-	-127	-0-	31	1	555	3	Y	-0-	-0-
02	638 N	NO RPT	-0-	-638	-0-	6	9			Y	NO RPT	-0-

LOPEZ, G.G.		WELL #:		23	RRCID ->	216781	COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8681 - 9062
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	16	1	340	3	Y	7	3
10	434 N	244	-0-	-190	-0-	8	9	225	3	Y	7	2
11	420 N	287	-0-	-133	-0-	11	1	273	3	Y	-0-	-0-
12	372 N	274	-0-	-98	-0-	12	1	262	3	Y	-0-	-0-
01	248 N	198	-0-	-50	-0-	11	1	187	3	Y	-0-	-0-
02	290 N	NO RPT	-0-	-290	-0-					Y	NO RPT	-0-

LOPEZ, G. G.		WELL #:		24	RRCID ->	223376	COMPL. DATE	03/07/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9038 - 9055
09	1290 N	1033	-0-	-257	-0-	47	1	969	3	Y	15	5
10	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	17	9	1112	3	Y	18	3
11	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	54	1	1161	3	Y	10	3
12	3100 N	4653	-0-	1553	1553	20	9	4210	3	Y	206	40
*01	3100 N	2890	-0-	-210	1343	59	1	2731	3	Y	6	13
02	1189 N	NO RPT	-0-	-1189	154	11	9			Y	NO RPT	13

ENCINO (5650)		29032 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
FIVE-JAB, INC. ROCHE "A"		271310		WELL #: 9		RRCID -> 182469		COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5983 - 6008		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
ROCHE		271310		WELL #: 7		RRCID -> 194590		COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5280 - 5286		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ENCINO (6400)		29032 415		ASSOCIATED		49B		CNTY: SAN PATRICIO		
FIVE-JAB, INC. ROCHE RANCH ENCINO		271310		WELL #: 1E		RRCID -> 180435		COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6266 - 6676		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		24

ENCINO (7100)		29032 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
WALLIS ENERGY, INC. ROCHE, K.D. "E"		893997		WELL #: 10		RRCID -> 134807		COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7195 - 7200		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ENCINO PASTURE, E. (5300 GAS)		29054 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
SURE FLOW OIL & GAS, INC. ROCHE, K. D.		830587		WELL #: 1		RRCID -> 176051		COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5231 - 5233		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ENOS COOPER (J-2)		29157 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175										
MCCAMPBELL, J.		WELL #: 1		RRCID -> 091996		COMPL. DATE 12/24/1980		TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8848 - 8856				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	360 X	338	-0-	-22	-0-	332 2	6 9	N	5			80
10	403 X	367	-0-	-36	-0-	361 2	6 9	N	5			85
11	480 X	377	-0-	-103	-0-	369 2	8 9	N	7			92
12	620 X	620	-0-	-0-	-0-	607 2	13 9	N	12			104
01	570 X	570	-0-	-0-	-0-	564 2	6 9	N	5			109
*02	393 X	393	-0-	-0-	-0-	387 2	6 9	N	5			114

MCCAMPBELL, JOHN		29157 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
WELL #: 2		RRCID -> 103591		COMPL. DATE 12/07/1982		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8846 - 8847						
09	540 X	388	-0-	-152	-0-	371 2	17 9	N	15	190 1		42
10	558 X	392	-0-	-166	-0-	378 2	14 9	N	13			55
11	540 X	401	-0-	-139	-0-	388 2	13 9	N	12			67
12	558 X	537	-0-	-21	-0-	520 2	17 9	N	15			82
01	510 X	510	-0-	-0-	-0-	499 2	11 9	N	10			92
*02	484 X	484	-0-	-0-	-0-	478 2	6 9	N	5			97

ESCOBAS		29273 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: ZAPATA				
PRESSLY OIL INTEREST, INC.		676076										
DE GARCIA, JUSTINA B. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 155480		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH 1070 PERF. 1023 - 1038				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

ESCOBAS (FALCON)		29273 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.		029710										
TREVINO, ALBERT		WELL #: 6402		RRCID -> 173537		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2600 - 2612				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TREVINO, ALBERT		29273 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
WELL #: 6403		RRCID -> 174003		COMPL. DATE 08/06/1999		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2614 - 2643						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 4540)		29273 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
BELLOWES OPERATING CO., L. C.		063857										
RAMIREZ LTD		WELL #: 1		RRCID -> 204279		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 15095 PERF. 5540 - 5550				
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

ESCOBAS (QUEEN CITY 4540)		//CONT.//		29273 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310					
RASH		WELL #: 2		RRCID -> 229759	COMPL. DATE 07/25/2007	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4766	- 4802	
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 5300)				29273 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAPATA		
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.				029710					
DE TREVINO, I. G.		WELL #: 1		RRCID -> 010273	COMPL. DATE 03/02/1958	TOTAL DEPTH 11520	PERF. N/A		
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TREVINO, ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 010275	COMPL. DATE 10/25/1962	TOTAL DEPTH 6020	PERF. N/A		
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TREVINO		WELL #: C 1		RRCID -> 132890	COMPL. DATE 12/05/1989	TOTAL DEPTH 13000	PERF. 5250	- 5316	
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 5800)				29273 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAPATA		
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.				029710					
HAYNES - EAST		WELL #: 2		RRCID -> 202883	COMPL. DATE 11/23/2003	TOTAL DEPTH 12450	PERF. 6142	- 6166	
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ESCOBAS (10,350)				29273 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA		
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.				029710					
TREVINO, ALBERT		WELL #: B 5		RRCID -> 163146	COMPL. DATE 05/05/1997	TOTAL DEPTH 13500	PERF.10232	- 10244	
09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ESCOBAS (10,350) //CONT.// 29273 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710
 TREVINO, ALBERT B WELL #: 2 RRCID -> 190868 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10862 PERF.10294 - 10314

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	6540 X	6079	-0-	-461	-0-	948	1	5131	2	N	-0-			-0-
10	7234 X	7234	-0-	-0-	-0-	1345	1	5889	2	N	-0-			-0-
11	6540 X	4400	-0-	-2140	-0-	1134	1	3266	2	N	-0-			-0-
12	6758 X	5908	-0-	-850	-0-	1022	1	4886	2	N	-0-			-0-
01	6758 X	4926	-0-	-1832	-0-	1036	1	3890	2	N	-0-			-0-
02	6322 X	NO RPT	-0-	-6322	-0-					N	NO RPT			-0-

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
 GUTIERREZ, E. WELL #: A 1 RRCID -> 160510 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 12436 PERF.10286 - 10298

09	1830 X	1689	-0-	-141	-0-	1689	2			N	-0-			-0-
10	1798 X	998	-0-	-800	-0-	998	2			N	-0-			-0-
11	1650 X	824	-0-	-826	-0-	824	2			N	-0-			-0-
12	1736 X	1185	-0-	-551	-0-	1185	2			N	-0-			-0-
01	1736 X	951	-0-	-785	-0-	951	2			N	-0-			-0-
02	1624 X	-0-	-0-	-1624	-0-					N	-0-			-0-

ESCOBAS (10,650) 29273 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
 GARCIA, CATARINO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 155860 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10652 - 10700

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

RANGEL WELL #: 1401 RRCID -> 208489 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11877 PERF.11640 - 11680

09	720 N	292	-0-	-428	-0-	46	1	246	2	N	-0-			-0-
10	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	193	1	833	2	N	-0-			-0-
11	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	266	1	756	2	N	-0-			-0-
12	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	232	1	1093	2	N	-0-			-0-
01	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	286	1	1059	2	N	-0-			-0-
02	986 N	NO RPT	-0-	-986	-0-					N	NO RPT			-0-

ESCOBAS (12,200) 29273 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
 TREVINO, ALBERT WELL #: B 3 RRCID -> 136561 COMPL. DATE 12/11/1994 TOTAL DEPTH 12687 PERF.11673 - 11682

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

TREVINO, ALBERT WELL #: B 4 T RRCID -> 138095 COMPL. DATE 04/06/1991 TOTAL DEPTH 13188 PERF.12390 - 12495

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

ESCOBAS (12,200)		//CONT.//		29273 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.		//CONT.//		029710							
TREVINO, ALBERT		WELL #:		6401	RRCID ->	145811	COMPL. DATE	06/13/1993	TOTAL DEPTH	12996	PERF.12186 - 12300
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ESCOBAS, N. (14900)				29275 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.				029710							
TREVINO, E.		WELL #:		F 1	RRCID ->	124007	COMPL. DATE	04/03/1987	TOTAL DEPTH	15100	PERF.14904 - 14924
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ESTES COVE (E-1, FAULT BLOCK B)				29521 270	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ARANSAS			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516							
POLLY BROWN ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	167923	COMPL. DATE	02/27/1998	TOTAL DEPTH	10555	PERF. 7706 - 7726
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

ESTES COVE (H-2)				29521 710	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ARANSAS			
LAMAR OIL & GAS, INC.				483925							
STATE TRACT 219		WELL #:		1	RRCID ->	046138	COMPL. DATE	11/28/1968	TOTAL DEPTH	11010	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

EVE MAE (6300)				29682 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HIDALGO			
WALLIS ENERGY, INC.				893997							
STATE OF TEXAS TR. 11		WELL #:		1	RRCID ->	010283	COMPL. DATE	12/08/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			21
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			21
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			21
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			21
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			21
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			21

DE RUEDA, EULOGIO				29521 710	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ARANSAS			
		WELL #:		2	RRCID ->	037087	COMPL. DATE	07/12/1965	TOTAL DEPTH	6342	PERF. N/A
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			21
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			21
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			21
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			21
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			21
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			21

EVELYN (Y-1) 29688 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 HAWK PETROLEUM, L L C 366634
 TINNEY ESTATE WELL #: RRCID -> 128800 COMPL. DATE 10/08/1988 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7578 - 7750

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			56
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			56
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			56
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			56
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			56
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			56
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2004													

EVELYN (Y-2) 29688 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 HAWK PETROLEUM, L L C 366634
 TINNEY ESTATE WELL #: RRCID -> 130246 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7278 - 7326

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2004													

EVELYN EAST (14,700) 29690 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
 SANTA FE RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 193120 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 17116 PERF.15484 - 15744

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

SANTA FE RANCH WELL #: 25 RRCID -> 196020 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16300 PERF. N/A

09	2580 N	2190	-0-	-390	-0-	202	1	1981	2	Y	6	6	1	11
						7	9							
10	2635 N	1627	-0-	-1008	-0-	141	1	1486	2	Y	-0-			11
11	2850 X	2266	-0-	-584	-0-	207	1	2059	2	Y	-0-			11
12	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	206	1	2291	2	Y	1			12
						1	9							
01	2232 X	2172	-0-	-60	-0-	82	1	2075	2	Y	14	21	1	5
						15	9							
*02	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	240	1	2112	2	Y	49	44	1	21
						54	9							

SANTA FE RANCH WELL #: 26 RRCID -> 198126 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 16574 PERF.15013 - 15722

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	12	-0-	12	12	1	1	11	2	Y	-0-			-0-

EWING (5500)		29772 728		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO								
PYLE PETROLEUM, INC.		683968														
EWING -F-		WELL #: 2 C		RRCID -> 010286		COMPL. DATE 01/30/1954		TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO)		29801 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
VELENO		WELL #: 5		RRCID -> 205591		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8748 - 10392								
09	9870 X	9524	-0-	-346	-0-	684	1	8840	2	N	-0-					2
10	10107 X	10107	-0-	-0-	-0-	719	1	9388	2	N	-0-					2
11	9490 X	9490	-0-	-0-	-0-	721	1	8769	2	N	-0-					2
12	9827 X	9823	-0-	-4	-0-	737	1	9086	2	N	-0-					2
01	10106 X	9516	-0-	-590	-0-	773	1	8743	2	N	-0-					2
02	9454 X	NO RPT	-0-	-9454	-0-					N	NO RPT					2

MOLLETES CREEK GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 210468		COMPL. DATE 03/17/2005		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8571 - 9564								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861														
BIGLER-FLORES GU		WELL #: 1		RRCID -> 200026		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8362 - 9938								
09	8730 X	7713	-0-	-1017	-0-	684	1	7029	2	Y	-0-					6
10	7719 X	7239	-0-	-480	-0-	627	1	6612	2	Y	-0-					6
11	7470 X	6558	-0-	-912	-0-	575	1	5983	2	Y	-0-					6
12	7719 X	6907	-0-	-812	-0-	595	1	6312	2	Y	-0-					6
01	7719 X	1904	-0-	-5815	-0-	181	1	1723	2	Y	-0-					6
*02	7221 X	3044	-0-	-4177	-0-	301	1	2743	2	Y	-0-					6

BIGLER-FLORES GU		WELL #: 2		RRCID -> 201533		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9666 - 10092								
09	2550 N	2527	-0-	-23	-0-	224	1	2303	2	Y	-0-					2
10	2759 X	2633	-0-	-126	-0-	228	1	2405	2	Y	-0-					2
11	2940 X	2576	-0-	-364	-0-	226	1	2350	2	Y	-0-					2
12	3038 X	2714	-0-	-324	-0-	234	1	2480	2	Y	-0-					2
01	3038 X	2721	-0-	-317	-0-	259	1	2462	2	Y	-0-					2
02	2494 X	2451	-0-	-43	-0-	243	1	2208	2	Y	-0-					2

RANCHITO TANK GU		WELL #: 3		RRCID -> 250836		COMPL. DATE 05/12/2010		TOTAL DEPTH 11990 PERF. 8502 - 11177								
09	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	394	1	2186	2	N	7					114
10	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	409	1	2004	2	N	10					124
11	2130 X	581	-0-	-1549	-0-	226	1	355	2	N	-0-					124
12	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	389	1	3495	2	N	-0-					124
01	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	408	1	2698	2	N	15					139
*02	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	373	1	2496	2	N	6					145

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
EAGLE OIL & GAS CO.				238634								
URIBE				WELL #:	2	RRCID ->	232152	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	7839	PERF. 7400 - 7618
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		5910 X	5080	-0-	-830	-0-	5080 2		N	-0-		45
10		6727 X	5678	-0-	-1049	-0-	5672 2	6 9	N	5		50
11		6510 X	3386	-0-	-3124	-0-	3386 2		N	-0-		50
12		6727 X	4942	-0-	-1785	-0-	4942 2		N	-0-		50
01		6045 X	5045	-0-	-1000	-0-	5045 2		N	-0-		50
02		5307 X	2913	-0-	-2394	-0-	2913 2		N	-0-		50

URIBE				WELL #:	3	RRCID ->	236358	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7532 - 7774
09		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926 2		N	-0-		25
10		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265 2		N	-0-		25
11		2040 N	1974	-0-	-66	-0-	1974 2		N	-0-		25
12		1984 N	1373	-0-	-611	-0-	1373 2		N	-0-		25
01		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227 2		N	-0-		25
*02		2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418 2		N	-0-		25

URIBE				WELL #:	5	RRCID ->	241976	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	8070	PERF. 7511 - 7716
09		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 2		N	-0-		53
10		1612 N	1137	-0-	-475	-0-	1137 2		N	-0-		53
11		1410 N	1145	-0-	-265	-0-	1145 2		N	-0-		53
12		1364 N	1168	-0-	-196	-0-	1168 2		N	-0-		53
01		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149 2		N	-0-		53
02		1102 N	1046	-0-	-56	-0-	1046 2		N	-0-		53

ENCINA RESOURCES, LLC				WELL #:	251741	RRCID ->	233229	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	10646	PERF. 9262 - 10040
HARALSON BEEFMASTERS, LTD.				1								
09		4110 X	3003	-0-	-1107	-0-	752 1	2251 2	N	-0-		-0-
10		4061 X	1394	-0-	-2667	-0-	259 1	1135 3	N	-0-		-0-
11		3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	782 1	2869 3	N	-0-		-0-
12		3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-			N	NO RPT		-0-
01		3162 X	2301	-0-	-861	-0-	901 1	1400 3	N	-0-		-0-
02		2900 X	2201	-0-	-699	-0-	563 1	1638 3	N	-0-		-0-

HARALSON BEEFMASTER, LTD				WELL #:	2	RRCID ->	238516	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10196 - 10641
09		828 N	828	-0-	-0-	-0-	208 1	620 2	N	-0-		-0-
10		961 N	382	-0-	-579	-0-	71 1	311 3	N	-0-		-0-
11		768 N	768	-0-	-0-	-0-	164 1	604 3	N	-0-		-0-
12		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT		-0-
*01		705 N	705	-0-	-0-	-0-	276 1	429 3	N	-0-		-0-
*02		522 N	522	-0-	-0-	-0-	133 1	389 3	N	-0-		-0-

GONART INVESTMENTS ET AL				WELL #:	2	RRCID ->	247368	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	10795	PERF. 8564 - 8760
09		6660 X	6228	-0-	-432	-0-	1148 1	5080 2	N	-0-		-0-
10		6882 X	5739	-0-	-1143	-0-	1224 1	4515 3	N	-0-		-0-
11		6660 X	5729	-0-	-931	-0-	1136 1	4593 3	N	-0-		-0-
12		6448 X	5271	-0-	-1177	-0-	1077 1	4194 3	N	-0-		-0-
01		6448 X	5983	-0-	-465	-0-	1113 1	4870 3	N	-0-		-0-
02		6032 X	5751	-0-	-281	-0-	1221 1	4530 3	N	-0-		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
ENCINA RESOURCES, LLC		//CONT.//		251741								
SAENZ		WELL #:		1	RRCID ->	248458	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10705	PERF.	9772 - 9880
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-		-0-
10	3100 N	3233	-0-	133	133	440	1	2793	3	N	-0-	-0-
11	507 N	374	-0-	-133	-0-	85	1	289	3	N	-0-	-0-
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	144	1	188	3	N	-0-	-0-
*01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	157	1	398	3	N	-0-	59
*02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	67	1	239	3	N	-0-	59

EOG RESOURCES, INC.				253162								
GUTIERREZ, EMLILIA FLORES		WELL #:		1	RRCID ->	207589	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	10024	PERF.	9756 - 9782
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
DERLY		WELL #:		1	RRCID ->	147576	COMPL. DATE	04/13/2004	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9463 - 9502
09	180 N	156	-0-	-24	-0-	14	1	142	2	N	-0-	-0-
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	13	1	132	2	N	-0-	-0-
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	16	1	159	2	N	-0-	-0-
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	15	1	149	2	N	-0-	-0-
*01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-	-0-
02	174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-					N	NO RPT	-0-

DERLY		WELL #:		3	RRCID ->	150710	COMPL. DATE	08/11/1994	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10064 - 10078
09	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	203	1	1994	2	N	-0-	-0-
10	2170 N	2040	-0-	-130	-0-	189	1	1851	2	N	-0-	-0-
11	2160 N	1438	-0-	-722	-0-	130	1	1308	2	N	-0-	-0-
12	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	207	1	2111	2	N	-0-	-0-
01	2046 N	1961	-0-	-85	-0-	1961	2			N	-0-	-0-
02	1392 N	NO RPT	-0-	-1392	-0-					N	NO RPT	-0-

DERLY		WELL #:		4	RRCID ->	152451	COMPL. DATE	12/13/1994	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9249 - 10236
09	570 N	550	-0-	-20	-0-	51	1	499	2	N	-0-	-0-
10	620 N	526	-0-	-94	-0-	49	1	477	2	N	-0-	-0-
11	600 N	534	-0-	-66	-0-	48	1	486	2	N	-0-	-0-
12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	55	1	561	2	N	-0-	-0-
01	527 N	485	-0-	-42	-0-	485	2			N	-0-	-0-
02	522 N	NO RPT	-0-	-522	-0-					N	NO RPT	-0-

JACOBA "A"		WELL #:		1	RRCID ->	156605	COMPL. DATE	11/08/1995	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9009 - 9643
09	2550 X	2421	-0-	-129	-0-	223	1	2197	2	N	1	-0-
						1	9				1	
10	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	224	1	2203	2	N	-0-	-0-
11	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	212	1	2136	2	N	-0-	-0-
12	2511 N	2373	-0-	-138	-0-	212	1	2161	2	N	-0-	-0-
01	2418 N	2141	-0-	-277	-0-	2141	2			N	-0-	-0-
02	2262 N	NO RPT	-0-	-2262	-0-					N	NO RPT	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JACOBA "A"		WELL #: 2		RRCID -> 158465		COMPL. DATE 04/07/1996		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8270 - 9618			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
09	832 N	832	-0-	-0-	-0-	77	1	755	2	N	-0-
10	759 N	759	-0-	-0-	-0-	70	1	689	2	N	-0-
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	65	1	655	2	N	-0-
12	694 N	694	-0-	-0-	-0-	62	1	632	2	N	-0-
*01	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-
02	580 N	NO RPT	-0-	-580	-0-					N	NO RPT

RATHMELL-ALEXANDER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160318		COMPL. DATE 04/27/1996		TOTAL DEPTH 10771 PERF. 8291 - 10308			
09	7029 X	7029	-0-	-0-	-0-	797	1	6220	2	N	11
						12	9				18
10	6968 X	6968	-0-	-0-	-0-	775	1	6190	2	N	3
						3	9				14 1
11	6707 X	6707	-0-	-0-	-0-	760	1	5945	2	N	2
						2	9				9
12	6076 X	6012	-0-	-64	-0-	568	1	5443	2	N	1
						1	9				10
01	6076 X	5693	-0-	-383	-0-	5693	2			N	-0-
02	5684 X	NO RPT	-0-	-5684	-0-					N	NO RPT

LANIER-RATHMELL-ALEXANDER G U		WELL #: 1		RRCID -> 160320		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 11114 PERF. 10394 - 10398			
09	2190 N	1886	-0-	-304	-0-	213	1	1661	2	N	11
						12	9				58
10	2170 N	1969	-0-	-201	-0-	219	1	1747	2	N	3
						3	9				43 1
11	2160 N	2026	-0-	-134	-0-	229	1	1794	2	N	3
						3	9				21
12	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	217	1	2082	2	N	1
						1	9				22
01	1984 N	1280	-0-	-704	-0-	1280	2			N	-0-
02	1972 N	NO RPT	-0-	-1972	-0-					N	NO RPT

LANIER, S. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 161977		COMPL. DATE 11/17/1996		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8074 - 9646			
09	4650 X	2685	-0-	-1965	-0-	304	1	2370	2	N	10
						11	9				18
10	4309 X	2757	-0-	-1552	-0-	306	1	2448	2	N	3
						3	9				14 1
11	3900 X	2964	-0-	-936	-0-	336	1	2626	2	N	2
						2	9				9
12	6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	624	1	5990	2	N	1
						1	9				10
*01	5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	5639	2			N	-0-
02	2871 X	NO RPT	-0-	-2871	-0-					N	NO RPT

ALEXANDER, M. TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 163971		COMPL. DATE 03/07/1997		TOTAL DEPTH 10183 PERF. 8360 - 9940			
09	6270 X	6044	-0-	-226	-0-	686	1	5347	2	N	10
						11	9				16
10	6288 X	6288	-0-	-0-	-0-	700	1	5588	2	N	-0-
11	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	675	1	5278	2	N	3
						3	9				8 1
12	6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	591	1	5664	2	N	1
						1	9				12
*01	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2			N	-0-
02	29 X	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MORALES ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	191698	COMPL. DATE	10/28/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9918 - 10265
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	4080 X	3408	-0-	-672	-0-	3408	2	N	-0-			-0-
10	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2	N	-0-			-0-
11	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2	N	-0-			-0-
12	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	2	N	-0-			-0-
01	4185 X	340	-0-	-3845	-0-	340	2	N	-0-			-0-
02	3915 X	NO RPT	-0-	-3915	-0-			N	NO RPT			-0-

FLORES, RUBEN MINERAL		WELL #:		1	RRCID ->	193067	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8191 - 8530
09	990 N	643	-0-	-347	-0-	59	1	584	2	N	-0-	-0-
10	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	111	1	1087	2	N	-0-	-0-
11	690 N	620	-0-	-70	-0-	56	1	564	2	N	-0-	-0-
12	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	103	1	1051	2	N	-0-	-0-
01	1209 N	817	-0-	-392	-0-	817	2	N	-0-			-0-
02	609 N	NO RPT	-0-	-609	-0-			N	NO RPT			-0-

R M T		WELL #:		1	RRCID ->	193508	COMPL. DATE	02/01/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9626 - 9980
09	6990 X	6520	-0-	-470	-0-	6520	2	N	-0-			-0-
10	6887 X	6887	-0-	-0-	-0-	6887	2	N	-0-			-0-
11	6540 X	5442	-0-	-1098	-0-	5442	2	N	-0-			-0-
12	6727 X	5859	-0-	-868	-0-	5859	2	N	-0-			-0-
01	6758 X	5954	-0-	-804	-0-	5954	2	N	-0-			-0-
02	6322 X	NO RPT	-0-	-6322	-0-			N	NO RPT			-0-

NEW ZAPATA EAST G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	194586	COMPL. DATE	07/29/2004	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8740 - 9866
09	19740 X	16877	-0-	-2863	-0-	16877	2	N	-0-			-0-
10	20398 X	17139	-0-	-3259	-0-	17139	2	N	-0-			-0-
11	18900 X	16675	-0-	-2225	-0-	16675	2	N	-0-			-0-
12	18321 X	16498	-0-	-1823	-0-	16498	2	N	-0-			-0-
01	17453 X	15788	-0-	-1665	-0-	15788	2	N	-0-			-0-
02	16327 X	NO RPT	-0-	-16327	-0-			N	NO RPT			-0-

R.M.T.		WELL #:		2	RRCID ->	195373	COMPL. DATE	05/16/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8812 - 9226
09	1260 N	1229	-0-	-31	-0-	1229	2	N	-0-			-0-
10	1271 N	1251	-0-	-20	-0-	1251	2	N	-0-			-0-
11	1230 N	1157	-0-	-73	-0-	1157	2	N	-0-			-0-
12	1271 N	1205	-0-	-66	-0-	1205	2	N	-0-			-0-
01	1240 N	1237	-0-	-3	-0-	1237	2	N	-0-			-0-
02	1131 N	NO RPT	-0-	-1131	-0-			N	NO RPT			-0-

VILLARREAL		WELL #:		1	RRCID ->	196022	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9862 - 10014
09	3000 N	3750	-0-	750	-0-	3750	2	N	-0-			-0-
10	3100 N	3520	-0-	420	-0-	3520	2	N	-0-			-0-
11	5488 X	4277	-0-	-1211	-0-	4277	2	N	-0-			-0-
12	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2	N	-0-			-0-
*01	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2	N	-0-			-0-
02	2001 X	NO RPT	-0-	-2001	-0-			N	NO RPT			-0-

MENDOZA		WELL #:		1	RRCID ->	198240	COMPL. DATE	11/21/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10054 - 10176
09	2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	232	1	2119	2	N	-0-	-0-
10	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	237	1	2277	2	N	-0-	-0-
11	3000 N	3074	-0-	74	-0-	307	1	2767	2	N	-0-	-0-
12	3100 N	3315	-0-	215	-0-	289	1	2991	2	N	-0-	-0-
*01	3100 N	3125	-0-	25	-0-	314	2			N	-0-	-0-
02	1305 X	NO RPT	-0-	-1305	-0-			N	NO RPT			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
R. M. T.		WELL #: 5		RRCID -> 198419		COMPL. DATE 12/15/2007		TOTAL DEPTH 11357 PERF. 9156 - 10488			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	435 1	4287 2	N	6	6 1	-0-
10	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	427 1	4195 2	N	-0-		-0-
11	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	393 1	3956 2	N	-0-		-0-
12	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	377 1	3836 2	N	-0-		-0-
*01	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3771 2		N	-0-		-0-
02	2494 X	NO RPT	-0-	-2494	-0-			N	NO RPT		-0-

VELENO		WELL #: 1		RRCID -> 198452		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 10974 PERF. 8668 - 10461			
09	2610 X	1709	-0-	-901	-0-	122 1	1576 2	N	10		25
10	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	141 1	1838 2	N	17		42
11	1680 N	1637	-0-	-43	-0-	124 1	1513 2	N	-0-		42
12	1767 N	1638	-0-	-129	-0-	118 1	1456 2	N	58		100
01	1984 N	1642	-0-	-342	-0-	133 1	1509 2	N	-0-		100
02	1595 N	NO RPT	-0-	-1595	-0-			N	NO RPT		100

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 200084		COMPL. DATE 01/14/2004		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9830 - 10005			
09	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 2		N	-0-		-0-
10	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 2		N	-0-		-0-
11	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751 2		N	-0-		-0-
12	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370 2		N	-0-		-0-
*01	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755 2		N	-0-		-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-			N	NO RPT		-0-

MORALES		WELL #: 2		RRCID -> 200676		COMPL. DATE 02/17/2004		TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8690 - 10290			
09	3420 X	3033	-0-	-387	-0-	3033 2		N	-0-		-0-
10	3286 X	3058	-0-	-228	-0-	3058 2		N	-0-		-0-
11	3030 X	3029	-0-	-1	-0-	3029 2		N	-0-		-0-
12	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3144 2		N	-0-		-0-
01	3131 X	3080	-0-	-51	-0-	3080 2		N	-0-		-0-
02	2929 X	NO RPT	-0-	-2929	-0-			N	NO RPT		-0-

CUELLAR G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 201075		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8738 - 9994			
09	2880 X	2786	-0-	-94	-0-	2786 2		N	-0-		-0-
10	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	4408 2		N	-0-		-0-
11	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	4993 2		N	-0-		-0-
12	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4936 2	6 9	N	5		5
*01	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	4890 2		N	-0-		5
02	2813 X	NO RPT	-0-	-2813	-0-			N	NO RPT		5

RMT		WELL #: 3		RRCID -> 201187		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7812 - 10135			
09	7087 X	7087	-0-	-0-	-0-	654 1	6433 2	N	-0-		-0-
10	7446 X	7446	-0-	-0-	-0-	688 1	6758 2	N	-0-		-0-
11	6325 X	6325	-0-	-0-	-0-	571 1	5754 2	N	-0-		-0-
12	7072 X	7072	-0-	-0-	-0-	633 1	6439 2	N	-0-		-0-
*01	6131 X	6131	-0-	-0-	-0-	6131 2		N	-0-		-0-
02	5336 X	NO RPT	-0-	-5336	-0-			N	NO RPT		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
RMT		WELL #: 4		RRCID -> 201193		COMPL. DATE 03/02/2004		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9790 - 10890				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	7745 X	7745	-0-	-0-	-0-	7745	2	N	-0-			-0-
10	7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	7027	2	N	-0-			-0-
11	6720 X	5826	-0-	-894	-0-	5826	2	N	-0-			-0-
12	6944 X	6018	-0-	-926	-0-	6018	2	N	-0-			-0-
01	6944 X	6284	-0-	-660	-0-	6284	2	N	-0-			-0-
02	6496 X	NO RPT	-0-	-6496	-0-			N	NO RPT			-0-

VASQUEZ		WELL #: 1		RRCID -> 201314		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 11260 PERF. 6438 - 8879				
09	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	80	1	N	-0-			-0-
10	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	85	1	N	-0-			-0-
11	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	81	1	N	-0-			-0-
12	1178 N	969	-0-	-209	-0-	969	2	N	-0-			-0-
*01	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2	N	-0-			-0-
02	1073 N	NO RPT	-0-	-1073	-0-			N	NO RPT			-0-

DERLY		WELL #: 8		RRCID -> 201341		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7510 - 9828				
09	2850 X	2762	-0-	-88	-0-	255	1	N	1	1	1	-0-
						1	9					
10	2945 X	2478	-0-	-467	-0-	229	1	N	-0-			-0-
11	2850 N	2446	-0-	-404	-0-	221	1	N	-0-			-0-
12	2852 N	2279	-0-	-573	-0-	204	1	N	-0-			-0-
01	2480 N	1877	-0-	-603	-0-	1877	2	N	-0-			-0-
02	2378 N	NO RPT	-0-	-2378	-0-			N	NO RPT			-0-

MOLLETES CREEK GU		WELL #: 2		RRCID -> 201673		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7043 - 8768				
09	1440 N	787	-0-	-653	-0-	787	2	N	-0-			-0-
10	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2	N	-0-			-0-
11	1290 N	1152	-0-	-138	-0-	1152	2	N	-0-			-0-
12	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2	N	-0-			-0-
01	1488 N	963	-0-	-525	-0-	963	2	N	-0-			-0-
02	1102 N	NO RPT	-0-	-1102	-0-			N	NO RPT			-0-

MENDOZA		WELL #: 2		RRCID -> 201781		COMPL. DATE 04/17/2004		TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8208 - 8304				
09	480 N	385	-0-	-95	-0-	38	1	N	-0-			-0-
10	582 N	582	-0-	-0-	-0-	55	1	N	-0-			-0-
11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	47	1	N	-0-			-0-
12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	55	1	N	-0-			-0-
*01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2	N	-0-			-0-
02	464 N	NO RPT	-0-	-464	-0-			N	NO RPT			-0-

GUTIERREZ		WELL #: 1		RRCID -> 201878		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 10845 PERF. 8380 - 9755				
09	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	342	1	N	-0-			-0-
10	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	340	1	N	-0-			-0-
11	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	337	1	N	-0-			-0-
12	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	332	1	N	-0-			-0-
*01	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2	N	-0-			-0-
02	1015 N	NO RPT	-0-	-1015	-0-			N	NO RPT			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VELENO		WELL #: 4		RRCID -> 202118		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 11397 PERF. 8340 - 10848			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9 2	N	-0-	2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
*01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62 2	N	-0-	2
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

VELA ESTATE UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 202188		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 11520 PERF. 6980 - 9846			
09	4470 X	2919	-0-	-1551	-0-	2919	2	N	-0-		8
10	4371 X	3395	-0-	-976	-0-			N	-0-		8
11	3840 X	3035	-0-	-805	-0-	3035	2	N	-0-		8
12	3658 X	3161	-0-	-497	-0-	3161	2	N	-0-		8
01	3658 X	3291	-0-	-367	-0-	3285	2	6 9	N	5	13
02	3190 X	NO RPT	-0-	-3190	-0-			N	NO RPT		13

JUAN DE DIOS		WELL #: 1		RRCID -> 202730		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8378 - 9928			
09	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	133	1	1216 2	N	34	35 1
						37	9				
10	1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	157	1	1509 2	N	-0-	5
11	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	180	1	1616 2	N	-0-	5
12	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	184	1	1699 2	N	65	70
						72	9				
*01	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1532	2	2 9	N	2	72
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-			N	NO RPT		72

MENDOZA		WELL #: 4		RRCID -> 202838		COMPL. DATE 07/07/2004		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8368 - 8406			
09	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	379	1	3460 2	N	-0-	-0-
10	4681 X	4364	-0-	-317	-0-	412	1	3952 2	N	-0-	-0-
11	4410 X	3701	-0-	-709	-0-	370	1	3331 2	N	-0-	-0-
12	4557 X	3848	-0-	-709	-0-	376	1	3472 2	N	-0-	-0-
01	4557 X	3462	-0-	-1095	-0-	3462	2		N	-0-	-0-
02	4089 X	NO RPT	-0-	-4089	-0-			N	NO RPT		-0-

SINGER-ANDERS		WELL #: 1		RRCID -> 203527		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 11440 PERF. 8788 - 10240			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VILLERREAL		WELL #: 2		RRCID -> 203554		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9002 - 9996			
09	1560 N	591	-0-	-969	-0-	591	2		N	-0-	-0-
10	868 N	465	-0-	-403	-0-	465	2		N	-0-	-0-
11	780 N	185	-0-	-595	-0-	185	2		N	-0-	-0-
12	620 N	406	-0-	-214	-0-	406	2		N	-0-	-0-
01	465 N	439	-0-	-26	-0-	439	2		N	-0-	-0-
02	174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-			N	NO RPT		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GUTIERREZ		WELL #: 2		RRCID -> 203568		COMPL. DATE 07/25/2004		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7551 - 10042			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	107	1	498	2	N	-0-
10	620 N	620	-0-	-0-	-0-	111	1	509	2	N	-0-
11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	117	1	503	2	N	-0-
12	583 N	583	-0-	-0-	-0-	109	1	474	2	N	-0-
*01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-
02	493 N	NO RPT	-0-	-493	-0-					N	NO RPT

GUTIERREZ UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 203842		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8328 - 8388			
09	4800 X	3967	-0-	-833	-0-	391	1	3576	2	N	-0-
10	4867 X	3905	-0-	-962	-0-	369	1	3536	2	N	-0-
11	4710 X	3719	-0-	-991	-0-	372	1	3347	2	N	-0-
12	4557 X	3663	-0-	-894	-0-	358	1	3305	2	N	-0-
01	4557 X	2854	-0-	-1703	-0-	2854	2			N	-0-
02	3828 X	NO RPT	-0-	-3828	-0-					N	NO RPT

RMT		WELL #: 6		RRCID -> 204086		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9801 - 10602			
09	1710 N	1320	-0-	-390	-0-	1320	2			N	-0-
10	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-
11	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-
12	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-
*01	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-
02	2233 N	NO RPT	-0-	-2233	-0-					N	NO RPT

VELENO		WELL #: 2		RRCID -> 204137		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 11974 PERF. 8376 - 10506			
09	870 N	609	-0-	-261	-0-	107	1	502	2	N	-0-
10	899 N	875	-0-	-24	-0-	156	1	719	2	N	-0-
11	903 N	903	-0-	-0-	-0-	170	1	733	2	N	-0-
12	927 N	927	-0-	-0-	-0-	174	1	753	2	N	-0-
01	868 N	754	-0-	-114	-0-	754	2			N	-0-
02	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT

VELENO		WELL #: 3		RRCID -> 204181		COMPL. DATE 03/07/2004		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8694 - 10564			
09	5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	430	1	5554	2	N	-0-
10	6045 X	5845	-0-	-200	-0-	416	1	5429	2	N	-0-
11	5850 X	5518	-0-	-332	-0-	419	1	5099	2	N	-0-
12	6169 X	5680	-0-	-489	-0-	426	1	5254	2	N	-0-
01	6169 X	5510	-0-	-659	-0-	447	1	5063	2	N	-0-
02	5771 X	NO RPT	-0-	-5771	-0-					N	NO RPT

GUTIERREZ, JOSE CLEMENTE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 204425		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7646 - 7670			
09	2790 X	2460	-0-	-330	-0-	243	1	2217	2	N	-0-
10	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	233	1	2235	2	N	-0-
11	2760 N	2330	-0-	-430	-0-	233	1	2097	2	N	-0-
12	2542 N	2333	-0-	-209	-0-	228	1	2105	2	N	-0-
01	2480 N	2024	-0-	-456	-0-	2024	2			N	-0-
02	2262 N	NO RPT	-0-	-2262	-0-					N	NO RPT

ALEXANDER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 205611		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 11516 PERF.10048 - 10788			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VIELMANN		WELL #:		1	RRCID ->	206123	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	7768 - 9552	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		2190 X	733	-0-	-1457	-0-	125 1	608 2	N	-0-			-0-
10		868 N	713	-0-	-155	-0-	120 1	593 2	N	-0-			-0-
11		990 N	735	-0-	-255	-0-	127 1	608 2	N	-0-			-0-
12		744 N	716	-0-	-28	-0-	131 1	585 2	N	-0-			-0-
01		713 N	606	-0-	-107	-0-	606 2		N	-0-			-0-
02		725 N	NO RPT	-0-	-725	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTINEZ ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	206648	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8554 - 8598	
09		4080 X	3981	-0-	-99	-0-	393 1	3588 2	N	-0-			-0-
10		3999 X	3989	-0-	-10	-0-	377 1	3612 2	N	-0-			-0-
11		3870 X	3690	-0-	-180	-0-	369 1	3321 2	N	-0-			-0-
12		3999 X	3863	-0-	-136	-0-	378 1	3485 2	N	-0-			-0-
01		3999 X	3308	-0-	-691	-0-	3308 2		N	-0-			-0-
02		3741 X	NO RPT	-0-	-3741	-0-			N	NO RPT			-0-

RMT		WELL #:		8	RRCID ->	206816	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	11174	PERF.	8898 - 10458	
09		6814 X	6814	-0-	-0-	-0-	628 1	6186 2	N	-0-			-0-
10		8835 X	6565	-0-	-2270	-0-	607 1	5958 2	N	-0-			-0-
11		12576 X	12576	-0-	-0-	-0-	1136 1	11440 2	N	-0-			-0-
12		11920 X	11920	-0-	-0-	-0-	1066 1	10854 2	N	-0-			-0-
*01		9658 X	9658	-0-	-0-	-0-	9658 2		N	-0-			-0-
02		8265 X	NO RPT	-0-	-8265	-0-			N	NO RPT			-0-

RMT		WELL #:		7	RRCID ->	206825	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9040 - 10672	
09		4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	386 1	3798 2	N	-0-			-0-
10		4836 X	3894	-0-	-942	-0-	360 1	3534 2	N	-0-			-0-
11		4470 X	4250	-0-	-220	-0-	384 1	3866 2	N	-0-			-0-
12		4309 X	4158	-0-	-151	-0-	372 1	3786 2	N	-0-			-0-
01		4309 X	3672	-0-	-637	-0-	3672 2		N	-0-			-0-
02		4118 X	NO RPT	-0-	-4118	-0-			N	NO RPT			-0-

VELENO		WELL #:		6	RRCID ->	207014	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	11176	PERF.	7875 - 8538	
09		450 N	228	-0-	-222	-0-	40 1	188 2	N	-0-			-0-
10		468 N	468	-0-	-0-	-0-	84 1	384 2	N	-0-			-0-
11		503 N	503	-0-	-0-	-0-	95 1	408 2	N	-0-			-0-
12		807 N	807	-0-	-0-	-0-	151 1	656 2	N	-0-			-0-
*01		897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 2		N	-0-			-0-
02		493 N	NO RPT	-0-	-493	-0-			N	NO RPT			-0-

BHCH		WELL #:		1	RRCID ->	207973	COMPL. DATE	02/26/2008	TOTAL DEPTH	11060	PERF.	7270 - 8992	
09		1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	1970 2		N	-0-			-0-
10		1860 N	1779	-0-	-81	-0-	1779 2		N	-0-			-0-
11		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820 2		N	-0-			-0-
12		1860 N	1808	-0-	-52	-0-	1808 2		N	-0-			-0-
*01		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807 2		N	-0-			-0-
02		1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-			N	NO RPT			-0-

SINGER		WELL #:		1	RRCID ->	208253	COMPL. DATE	09/07/2007	TOTAL DEPTH	11174	PERF.	7905 - 10824	
09		3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	254 1	3284 2	N	-0-			1
10		3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	249 1	3257 2	N	-0-			1
11		2970 X	2173	-0-	-797	-0-	165 1	2008 2	N	-0-			1
12		3379 X	2026	-0-	-1353	-0-	152 1	1874 2	N	-0-			1
01		3379 X	426	-0-	-2953	-0-	35 1	391 2	N	-0-			1
02		3161 X	NO RPT	-0-	-3161	-0-			N	NO RPT			1

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
SNAVELY		WELL #: 1		RRCID -> 208273		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 11026 PERF. 8937 - 11001			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2	N	-0-	-0-	-0-
10	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2	N	-0-	-0-	-0-
11	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2	N	-0-	-0-	-0-
12	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2117 X	NO RPT	-0-	-2117	-0-			N	NO RPT		-0-

SNAVELY		WELL #: 2		RRCID -> 208628		COMPL. DATE 12/07/2007		TOTAL DEPTH 11242 PERF. 9177 - 10980			
09	5310 X	4253	-0-	-1057	-0-	4253	2	N	-0-	-0-	-0-
10	5332 X	4169	-0-	-1163	-0-	4169	2	N	-0-	-0-	-0-
11	5160 X	4129	-0-	-1031	-0-	4129	2	N	-0-	-0-	-0-
12	5115 X	4165	-0-	-950	-0-	4165	2	N	-0-	-0-	-0-
01	4650 X	3963	-0-	-687	-0-	3963	2	N	-0-	-0-	-0-
02	4118 X	NO RPT	-0-	-4118	-0-			N	NO RPT		-0-

MENDOZA		WELL #: 5		RRCID -> 208688		COMPL. DATE 02/19/2005		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8374 - 9948			
09	420 N	271	-0-	-149	-0-	27	1	N	-0-	-0-	-0-
10	310 N	207	-0-	-103	-0-	19	1	N	-0-	-0-	-0-
11	300 N	100	-0-	-200	-0-	10	1	N	-0-	-0-	-0-
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	32	1	N	-0-	-0-	-0-
*01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2	N	-0-	-0-	-0-
02	87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-			N	NO RPT		-0-

ZAPATA HAWK		WELL #: 1		RRCID -> 208833		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7430 - 10068			
09	1440 N	605	-0-	-835	-0-	605	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1392 N	NO RPT	-0-	-1392	-0-			N	NO RPT		-0-

VASQUEZ, ROMEO		WELL #: 1		RRCID -> 209359		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9880 - 9921			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

SINGER-ANDERS		WELL #: 2		RRCID -> 209791		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 10532 PERF. 8792 - 10212			
09	1140 N	57	-0-	-1083	-0-	57	2	N	-0-	-0-	-0-
10	217 N	55	-0-	-162	-0-	55	2	N	-0-	-0-	-0-
11	180 N	41	-0-	-139	-0-	41	2	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2	N	-0-	-0-	-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

GUTIERREZ UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 210966		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8356 - 10226			
09	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	544	1	N	-0-	-0-	-0-
10	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	547	1	N	-0-	-0-	-0-
11	5760 X	5389	-0-	-371	-0-	539	1	N	-0-	-0-	-0-
12	5952 X	5403	-0-	-549	-0-	528	1	N	-0-	-0-	-0-
01	5952 X	4464	-0-	-1488	-0-	4464	2	N	-0-	-0-	-0-
02	5423 X	NO RPT	-0-	-5423	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
RANCHITO "B" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 211111		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8340 - 9972		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	13590 X	13000	-0-	-590	-0-	1282 1	11712 2	N	5 4 1	1
10	14043 X	13069	-0-	-974	-0-	1234 1	11835 2	N	-0-	1
11	13170 X	11706	-0-	-1464	-0-	1170 1	10536 2	N	-0-	1
12	13609 X	11905	-0-	-1704	-0-	1164 1	10741 2	N	-0-	1
01	13485 X	10688	-0-	-2797	-0-	10688 2		N	-0-	1
02	12557 X	NO RPT	-0-	-12557	-0-			N	NO RPT	1

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 211115		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9837 - 10813		
09	4260 X	4193	-0-	-67	-0-	4193 2		N	-0-	-0-
10	5053 X	3804	-0-	-1249	-0-	3804 2		N	-0-	-0-
11	4470 X	4294	-0-	-176	-0-	4294 2		N	-0-	-0-
12	4402 X	4353	-0-	-49	-0-	4353 2		N	-0-	-0-
*01	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	4400 2		N	-0-	-0-
02	4147 X	NO RPT	-0-	-4147	-0-			N	NO RPT	-0-

DE DIOS, JUAN		WELL #: 4		RRCID -> 211414		COMPL. DATE 05/08/2005		TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8444 - 9866		
09	7020 X	4199	-0-	-2821	-0-	412 1	3767 2	N	18 17 1	1
10	6944 X	4827	-0-	-2117	-0-	456 1	4371 2	N	-0-	1
11	6720 X	4635	-0-	-2085	-0-	463 1	4172 2	N	-0-	1
12	6944 X	5023	-0-	-1921	-0-	491 1	4532 2	N	-0-	1
01	6944 X	4093	-0-	-2851	-0-	4093 2		N	-0-	1
02	4524 X	NO RPT	-0-	-4524	-0-			N	NO RPT	1

VILLARREAL		WELL #: 3		RRCID -> 211538		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8868 - 9186		
09	2430 X	2253	-0-	-177	-0-	208 1	2045 2	N	-0-	-0-
10	2511 X	1862	-0-	-649	-0-	172 1	1690 2	N	-0-	-0-
11	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	274 1	2758 2	N	-0-	-0-
12	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	319 1	3241 2	N	-0-	-0-
*01	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2980 2		N	-0-	-0-
02	2349 X	NO RPT	-0-	-2349	-0-			N	NO RPT	-0-

VELA-CUELLAR, J. GAS UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 212803		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10600 - 10708		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DE DIOS, JUAN		WELL #: 3		RRCID -> 212806		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8466 - 9950		
09	6990 X	6158	-0-	-832	-0-	607 1	5551 2	N	-0-	-0-
10	7223 X	6858	-0-	-365	-0-	645 1	6191 2	N	20	20
11	6870 X	6870	-0-	-0-	-0-	686 1	6178 2	N	5	25
12	6727 X	6475	-0-	-252	-0-	633 1	5842 2	N	-0-	25
01	6851 X	5998	-0-	-853	-0-	5998 2		N	-0-	25
02	6641 X	NO RPT	-0-	-6641	-0-			N	NO RPT	25

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
SINGER		WELL #: 2		RRCID -> 213169		COMPL. DATE 03/07/2005		TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9985 - 10021								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE DIOS, JUAN		WELL #: 5		RRCID -> 213322		COMPL. DATE 08/07/2005		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8362 - 8472								
09	3480 X	3083	-0-	-397	-0-	303	1	2765	2	N	14	13	1			1
						15	9									
10	3565 X	2845	-0-	-720	-0-	269	1	2576	2	N	-0-					1
11	3810 X	2911	-0-	-899	-0-	291	1	2620	2	N	-0-					1
12	3937 X	3174	-0-	-763	-0-	310	1	2864	2	N	-0-					1
01	3937 X	2320	-0-	-1617	-0-	2320	2			N	-0-					1
02	2987 X	NO RPT	-0-	-2987	-0-					N	NO RPT					1

RANCHITO "A" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213500		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 11080 PERF. 8455 - 9898								
09	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	225	1	2052	2	N	8	9	1			-0-
						9	9									
10	2356 N	2310	-0-	-46	-0-	218	1	2092	2	N	-0-					-0-
11	2370 N	2230	-0-	-140	-0-	223	1	2007	2	N	-0-					-0-
12	2356 N	2252	-0-	-104	-0-	220	1	2032	2	N	-0-					-0-
01	2325 N	2021	-0-	-304	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
02	2146 N	NO RPT	-0-	-2146	-0-					N	NO RPT					-0-

DELOZEIS FAMILY TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 213592		COMPL. DATE 04/05/2005		TOTAL DEPTH 13940 PERF.13236 - 13259								
09	790 N	790	-0-	-0-	-0-	104	1	686	2	N	-0-					-0-
10	2959 N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
11	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
12	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
*01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
02	377 N	NO RPT	-0-	-377	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ		WELL #: 3		RRCID -> 213612		COMPL. DATE 06/07/2005		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9294 - 9841								
09	5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	985	1	4603	2	N	-0-					-0-
10	5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	981	1	4511	2	N	-0-					-0-
11	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	991	1	4283	2	N	-0-					-0-
12	5766 X	4910	-0-	-856	-0-	920	1	3990	2	N	-0-					-0-
01	5766 X	4371	-0-	-1395	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
02	5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					-0-

VELENO		WELL #: 7		RRCID -> 213649		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9063 - 10645								
09	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	135	1	1743	2	N	-0-					-0-
10	1736 N	1564	-0-	-172	-0-	111	1	1453	2	N	-0-					-0-
11	1440 N	1404	-0-	-36	-0-	107	1	1297	2	N	-0-					-0-
12	1953 N	1340	-0-	-613	-0-	101	1	1239	2	N	-0-					-0-
01	1550 N	1272	-0-	-278	-0-	103	1	1169	2	N	-0-					-0-
02	1363 N	NO RPT	-0-	-1363	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
RAMIREZ, M.		WELL #:		2	RRCID ->	213681	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 7866 - 9506				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	630	N	550	-0-	-80	-0-	550	2		N	-0-				-0-
10	465	N	364	-0-	-101	-0-	364	2		N	-0-				-0-
11	330	N	295	-0-	-35	-0-	295	2		N	-0-				-0-
12	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	2		N	-0-				-0-
*01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2		N	-0-				-0-
02	290	N	NO RPT	-0-	-290	-0-				N	NO RPT				-0-

RMT "C"		WELL #:		1	RRCID ->	214090	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9149 - 10352				
09	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	719	1	7073	2	N	-0-			-0-
10	8029	X	6983	-0-	-1046	-0-	646	1	6337	2	N	-0-			-0-
11	7770	X	5981	-0-	-1789	-0-	540	1	5441	2	N	-0-			-0-
12	8029	X	5691	-0-	-2338	-0-	509	1	5182	2	N	-0-			-0-
01	8029	X	7088	-0-	-941	-0-	7088	2		N	-0-				-0-
02	7511	X	NO RPT	-0-	-7511	-0-				N	NO RPT				-0-

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	214176	COMPL. DATE	08/27/2005	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9873 - 10303				
09	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	2		N	-0-				-0-
10	5735	X	5103	-0-	-632	-0-	5103	2		N	-0-				-0-
11	5310	X	4477	-0-	-833	-0-	4477	2		N	-0-				-0-
12	5363	X	4541	-0-	-822	-0-	4541	2		N	-0-				-0-
01	5177	X	4634	-0-	-543	-0-	4634	2		N	-0-				-0-
02	4814	X	NO RPT	-0-	-4814	-0-				N	NO RPT				-0-

DERLY RAMIREZ		WELL #:		1	RRCID ->	214699	COMPL. DATE	08/20/2005	TOTAL DEPTH	10516	PERF. 7739 - 8235				
09	1110	X	449	-0-	-661	-0-	44	1	405	2	N	-0-			-0-
10	682	N	558	-0-	-124	-0-	53	1	505	2	N	-0-			-0-
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	61	1	545	2	N	-0-			-0-
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	56	1	519	2	N	-0-			-0-
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-				-0-
02	580	N	NO RPT	-0-	-580	-0-				N	NO RPT				-0-

VILLARREAL		WELL #:		4	RRCID ->	214730	COMPL. DATE	03/04/2006	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 8931 - 10258				
09	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	177	1	1740	2	N	-0-			-0-
10	1922	N	1050	-0-	-872	-0-	97	1	953	2	N	-0-			-0-
11	1860	N	1607	-0-	-253	-0-	145	1	1462	2	N	-0-			-0-
12	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	173	1	1765	2	N	-0-			-0-
*01	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2		N	-0-				-0-
02	1566	N	NO RPT	-0-	-1566	-0-				N	NO RPT				-0-

ESTHER RAMIREZ WILLIAMS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	215015	COMPL. DATE	07/27/2005	TOTAL DEPTH	10863	PERF. 8424 - 10430				
09	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	575	1	2687	2	N	-0-			-0-
10	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	583	1	2681	2	N	-0-			-0-
11	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	591	1	2555	2	N	-0-			-0-
12	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	571	1	2476	2	N	-0-			-0-
01	1674	X	1583	-0-	-91	-0-	1583	2		N	-0-				-0-
02	1566	X	NO RPT	-0-	-1566	-0-				N	NO RPT				-0-

ZAPATA TOWNSITE		WELL #:		1	RRCID ->	215820	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	10968	PERF.10088 - 10118				
09	480	N	287	-0-	-193	-0-	287	2		N	-0-				-0-
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-				-0-
11	480	N	116	-0-	-364	-0-	116	2		N	-0-				-0-
12	310	N	93	-0-	-217	-0-	93	2		N	-0-				-0-
01	217	N	97	-0-	-120	-0-	97	2		N	-0-				-0-
02	116	N	NO RPT	-0-	-116	-0-				N	NO RPT				-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
RANCHITO "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 215949		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7340 - 9938			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 216297		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 10852 PERF. 8725 - 9077			
09	4399	X	4399	-0-	-0-	4399	2	N	-0-		-0-
10	3813	X	3370	-0-	-443	3370	2	N	-0-		-0-
11	3690	X	3173	-0-	-517	3173	2	N	-0-		-0-
12	3813	X	3178	-0-	-635	3178	2	N	-0-		-0-
*01	4620	X	4620	-0-	-0-	4620	2	N	-0-		-0-
02	3567	X	NO RPT	-0-	-3567			N	NO RPT		-0-

JUAN RAMIREZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 216331		COMPL. DATE 11/28/2005		TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9886 - 10144			
09	2100	X	1020	-0-	-1080	180	1	N	-0-		-0-
10	2015	N	905	-0-	-1110	162	1	N	-0-		-0-
11	1440	N	1042	-0-	-398	196	1	N	-0-		-0-
12	1054	N	978	-0-	-76	183	1	N	-0-		-0-
*01	902	N	902	-0-	-0-	902	2	N	-0-		-0-
02	1015	N	NO RPT	-0-	-1015			N	NO RPT		-0-

RMT		WELL #: 9		RRCID -> 216334		COMPL. DATE 11/16/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8314 - 9414			
09	4650	X	3612	-0-	-1038	333	1	N	-0-		-0-
10	4526	X	3747	-0-	-779	346	1	N	-0-		-0-
11	4380	X	3656	-0-	-724	330	1	N	-0-		-0-
12	4526	X	3533	-0-	-993	316	1	N	-0-		-0-
01	4309	X	3202	-0-	-1107	3202	2	N	-0-		-0-
02	3538	X	NO RPT	-0-	-3538			N	NO RPT		-0-

VASQUEZ ROMERO J		WELL #: 2		RRCID -> 216718		COMPL. DATE 09/30/2006		TOTAL DEPTH 11176 PERF. 8840 - 10228			
09	2430	X	2360	-0-	-70	2360	2	N	-0-		-0-
10	2511	X	2389	-0-	-122	2389	2	N	-0-		-0-
11	2430	X	2351	-0-	-79	2351	2	N	-0-		-0-
12	2449	X	2143	-0-	-306	2143	2	N	-0-		-0-
01	2449	X	2354	-0-	-95	2354	2	N	-0-		-0-
02	2291	X	NO RPT	-0-	-2291			N	NO RPT		-0-

VIELMANN		WELL #: 3		RRCID -> 216788		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7402 - 9417			
09	539	N	539	-0-	-0-	92	1	N	-0-		-0-
10	1325	N	1325	-0-	-0-	224	1	N	-0-		-0-
11	1186	N	1186	-0-	-0-	205	1	N	-0-		-0-
12	1300	N	1300	-0-	-0-	237	1	N	-0-		-0-
*01	591	N	591	-0-	-0-	591	2	N	-0-		-0-
02	435	N	NO RPT	-0-	-435			N	NO RPT		-0-

RAMON		WELL #: 2		RRCID -> 216943		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7605 - 8006			
09	2614	X	2614	-0-	-0-	2614	2	N	-0-		-0-
10	2609	X	2609	-0-	-0-	2609	2	N	-0-		-0-
11	2746	X	2746	-0-	-0-	2746	2	N	-0-		-0-
12	2751	X	2751	-0-	-0-	2751	2	N	-0-		-0-
*01	2740	X	2740	-0-	-0-	2740	2	N	-0-		-0-
02	2088	X	NO RPT	-0-	-2088			N	NO RPT		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
RAMON "B"		WELL #: 1		RRCID -> 216944		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6328 - 6360	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	6630 X	5679	-0-	-951	-0-	5661 2	18 9	N	16
10	6820 X	6056	-0-	-764	-0-	6056 2		N	-0-
11	6450 X	6252	-0-	-198	-0-	6252 2		N	-0-
12	6665 X	6317	-0-	-348	-0-	6317 2		N	-0-
*01	6231 X	6231	-0-	-0-	-0-	6231 2		N	-0-
02	6032 X	NO RPT	-0-	-6032	-0-			N	NO RPT

VILLARREAL		WELL #: 5		RRCID -> 216947		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 11030 PERF. 8990 - 10610	
09	4200 X	3862	-0-	-338	-0-	356 1	3506 2	N	-0-
10	4464 X	3464	-0-	-1000	-0-	320 1	3144 2	N	-0-
11	4320 X	3338	-0-	-982	-0-	302 1	3036 2	N	-0-
12	4464 X	3190	-0-	-1274	-0-	285 1	2905 2	N	-0-
01	4464 X	3160	-0-	-1304	-0-	3160 2		N	-0-
02	3741 X	NO RPT	-0-	-3741	-0-			N	NO RPT

RMT "C"		WELL #: 3		RRCID -> 216948		COMPL. DATE 12/18/2005		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 926 - 10326	
09	6630 X	5759	-0-	-871	-0-	531 1	5228 2	N	-0-
10	6417 X	5537	-0-	-880	-0-	512 1	5025 2	N	-0-
11	5940 X	5275	-0-	-665	-0-	477 1	4798 2	N	-0-
12	5952 X	5150	-0-	-802	-0-	461 1	4689 2	N	-0-
01	5952 X	4594	-0-	-1358	-0-	4594 2		N	-0-
02	5568 X	NO RPT	-0-	-5568	-0-			N	NO RPT

LEO CUELLAR GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 216949		COMPL. DATE 04/02/2006		TOTAL DEPTH 10849 PERF. 9562 - 9596	
09	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	644 1	3009 2	N	-0-
10	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	658 1	3024 2	N	-0-
11	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	671 1	2899 2	N	-0-
12	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	582 1	2525 2	N	-0-
*01	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022 2		N	-0-
02	2494 X	NO RPT	-0-	-2494	-0-			N	NO RPT

SINGER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 218223		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 11088 PERF. 8793 - 10622	
09	12294 X	12294	-0-	-0-	-0-	884 1	11410 2	N	-0-
10	11924 X	11924	-0-	-0-	-0-	848 1	11076 2	N	-0-
11	12390 X	11369	-0-	-1021	-0-	864 1	10505 2	N	-0-
12	12803 X	12446	-0-	-357	-0-	933 1	11513 2	N	-0-
01	12803 X	11540	-0-	-1263	-0-	937 1	10603 2	N	-0-
02	11890 X	NO RPT	-0-	-11890	-0-			N	NO RPT

LAS AVISPAS		WELL #: 1		RRCID -> 218285		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9070 - 10502	
09	5070 X	4727	-0-	-343	-0-	436 1	4291 2	N	-0-
10	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	493 1	4837 2	N	-0-
11	4890 X	4735	-0-	-155	-0-	428 1	4307 2	N	-0-
12	5053 X	3774	-0-	-1279	-0-	338 1	3436 2	N	-0-
*01	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	5167 2		N	-0-
02	4756 X	NO RPT	-0-	-4756	-0-			N	NO RPT

VILLARREAL		WELL #: 7		RRCID -> 219679		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9064 - 10256	
09	8130 X	5933	-0-	-2197	-0-	547 1	5386 2	N	-0-
10	8401 X	6109	-0-	-2292	-0-	565 1	5544 2	N	-0-
11	7110 X	6713	-0-	-397	-0-	606 1	6107 2	N	-0-
12	7130 X	6742	-0-	-388	-0-	603 1	6139 2	N	-0-
*01	6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	6843 2		N	-0-
02	6496 X	NO RPT	-0-	-6496	-0-			N	NO RPT

 EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 220941 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9010 - 10340

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	7468 X	7468	-0-	-0-	-0-	689	1	6779	2	N	-0-			-0-
10	8556 X	8086	-0-	-470	-0-	748	1	7338	2	N	-0-			-0-
11	8280 X	7473	-0-	-807	-0-	675	1	6798	2	N	-0-			-0-
12	8153 X	7708	-0-	-445	-0-	690	1	7018	2	N	-0-			-0-
01	8153 X	6358	-0-	-1795	-0-	6358	2			N	-0-			-0-
02	7569 X	NO RPT	-0-	-7569	-0-					N	NO RPT			-0-

 GONZALEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221240 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8508 - 9972

09	2580 X	2393	-0-	-187	-0-	235	1	2149	2	N	8	8	1	-0-
						9	9							
10	2542 N	2405	-0-	-137	-0-	227	1	2178	2	N	-0-			-0-
11	2610 N	2214	-0-	-396	-0-	221	1	1993	2	N	-0-			-0-
12	2480 N	2307	-0-	-173	-0-	226	1	2081	2	N	-0-			-0-
01	2418 N	1894	-0-	-524	-0-	1894	2			N	-0-			-0-
02	2146 N	NO RPT	-0-	-2146	-0-					N	NO RPT			-0-

 HORACIO GONZALEZ WELL #: 4 RRCID -> 221481 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7762 - 8963

09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			-0-
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			-0-
11	210 N	133	-0-	-77	-0-	133	2			N	-0-			-0-
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-			-0-
*01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-			-0-
02	116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-					N	NO RPT			-0-

 CUELLAR GU WELL #: 2 RRCID -> 221490 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7590 - 9917

09	750 N	276	-0-	-474	-0-	276	2			N	-0-			-0-
10	775 N	220	-0-	-555	-0-	220	2			N	-0-			-0-
11	540 N	199	-0-	-341	-0-	199	2			N	-0-			-0-
12	279 N	151	-0-	-128	-0-	151	2			N	-0-			-0-
01	217 N	60	-0-	-157	-0-	60	2			N	-0-			-0-
02	203 N	NO RPT	-0-	-203	-0-					N	NO RPT			-0-

 LEO CUELLAR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221536 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10567 PERF. 8503 - 9694

09	6420 X	5523	-0-	-897	-0-	973	1	4550	2	N	-0-			-0-
10	6634 X	4434	-0-	-2200	-0-	792	1	3642	2	N	-0-			-0-
11	6420 X	3761	-0-	-2659	-0-	707	1	3054	2	N	-0-			-0-
12	6386 X	3968	-0-	-2418	-0-	743	1	3225	2	N	-0-			-0-
01	5890 X	3024	-0-	-2866	-0-	3024	2			N	-0-			-0-
02	5336 X	NO RPT	-0-	-5336	-0-					N	NO RPT			-0-

 ALEJO BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 221624 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7881 - 8301

09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			-0-
11	60 N	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-			-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-			-0-
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-			-0-
02	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
SINGER B		WELL #: 2		RRCID -> 221630		COMPL. DATE 09/06/2006		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9046 - 10414		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4 1	52 2	N	-0-	-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	8 1	94 2	N	-0-	-0-
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	6 1	76 2	N	-0-	-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-	-0-
*01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-	-0-
02	87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-			N	NO RPT	-0-

VILLARREAL		WELL #: 8		RRCID -> 221634		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8930 - 10364		
09	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	155 1	1522 2	N	-0-	-0-
10	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	165 1	1621 2	N	-0-	-0-
11	1410 N	1370	-0-	-40	-0-	124 1	1246 2	N	-0-	-0-
12	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	136 1	1384 2	N	-0-	-0-
*01	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705 2		N	-0-	-0-
02	1334 N	NO RPT	-0-	-1334	-0-			N	NO RPT	-0-

GONZALEZ, HORACIO		WELL #: 5		RRCID -> 221767		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8382 - 9063		
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2		N	-0-	-0-
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-	-0-
11	270 N	245	-0-	-25	-0-	245 2		N	-0-	-0-
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		N	-0-	-0-
01	279 N	219	-0-	-60	-0-	219 2		N	-0-	-0-
02	232 N	NO RPT	-0-	-232	-0-			N	NO RPT	-0-

GONZALEZ, HORACIO		WELL #: 3		RRCID -> 222037		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ROMERO VASQUEZ		WELL #: 5		RRCID -> 222342		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 11285 PERF. 7310 - 10396		
09	583 N	583	-0-	-0-	-0-	42 1	541 2	N	-0-	1
10	775 N	617	-0-	-158	-0-	44 1	573 2	N	-0-	1
11	570 N	548	-0-	-22	-0-	42 1	506 2	N	-0-	1
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	45 1	554 2	N	-0-	1
01	620 N	605	-0-	-15	-0-	49 1	556 2	N	-0-	1
02	522 N	NO RPT	-0-	-522	-0-			N	NO RPT	1

VELA-CUELLAR, J. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 222383		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 11117 PERF. 9021 - 11248		
09	1440 X	1396	-0-	-44	-0-	100 1	1296 2	N	-0-	-0-
10	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	100 1	1307 2	N	-0-	-0-
11	1350 N	1281	-0-	-69	-0-	97 1	1184 2	N	-0-	-0-
12	1457 N	996	-0-	-461	-0-	75 1	921 2	N	-0-	-0-
01	1395 N	1135	-0-	-260	-0-	92 1	1043 2	N	-0-	-0-
02	1247 N	NO RPT	-0-	-1247	-0-			N	NO RPT	-0-

GUERRA-SAENZ		WELL #: 1		RRCID -> 222525		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8680 - 9082		
09	1920 N	1623	-0-	-297	-0-	1623 2		N	-0-	-0-
10	2294 N	1930	-0-	-364	-0-	1930 2		N	-0-	-0-
11	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011 2		N	-0-	-0-
12	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533 2		N	-0-	-0-
*01	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523 2		N	-0-	-0-
02	1943 N	NO RPT	-0-	-1943	-0-			N	NO RPT	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
ZAPATA TOWNSITE		WELL #: 2		RRCID -> 222647		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 10881 PERF. 8946 - 9728		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	9772 X	9772	-0-	-0-	-0-	1722 1	8050 2	N	-0-	-0-
10	9902 X	9902	-0-	-0-	-0-	1769 1	8133 2	N	-0-	-0-
11	9864 X	9864	-0-	-0-	-0-	1854 1	8010 2	N	-0-	-0-
12	10483 X	10483	-0-	-0-	-0-	1964 1	8519 2	N	-0-	-0-
01	9455 X	8485	-0-	-970	-0-	8485 2		N	-0-	-0-
02	8845 X	NO RPT	-0-	-8845	-0-			N	NO RPT	-0-

PEREZ A		WELL #: 2		RRCID -> 222796		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 6400 - 8004		
09	2790 X	2269	-0-	-521	-0-	386 1	1883 2	N	-0-	84
10	2883 X	2384	-0-	-499	-0-	402 1	1982 2	N	-0-	84
11	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	501 1	2399 2	N	-0-	84
12	2883 X	2310	-0-	-573	-0-	421 1	1889 2	N	-0-	84
01	2635 X	1326	-0-	-1309	-0-	1326 2		N	-0-	84
02	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-			N	NO RPT	84

RUBEN FLORES MINERALS, LTD		WELL #: 2		RRCID -> 222809		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 11075 PERF. 9056 - 9998		
09	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 2		Y	-0-	-0-
10	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274 2		Y	-0-	-0-
11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 2		Y	-0-	-0-
12	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 2		Y	-0-	-0-
*01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2		Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SINGER ANDERS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 222955		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 10906 PERF. 8993 - 9003		
09	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	377 1	4940 2	N	-0-	-0-
10	5704 X	5412	-0-	-292	-0-	401 1	5011 2	N	-0-	-0-
11	5520 X	4932	-0-	-588	-0-	363 1	4569 2	N	-0-	-0-
12	5704 X	4995	-0-	-709	-0-	4995 2		N	-0-	-0-
01	5518 X	4891	-0-	-627	-0-	4891 2		N	-0-	-0-
02	5133 X	NO RPT	-0-	-5133	-0-			N	NO RPT	-0-

VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #: 6		RRCID -> 223022		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 11226 PERF. 9006 - 10249		
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-	-0-
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-	-0-
11	330 N	266	-0-	-64	-0-	266 2		N	-0-	-0-
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		N	-0-	-0-
*01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		N	-0-	-0-
02	261 N	NO RPT	-0-	-261	-0-			N	NO RPT	-0-

SINGER B		WELL #: 3		RRCID -> 223357		COMPL. DATE 10/03/2006		TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9403 - 10296		
09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	40 1	521 2	N	-0-	-0-
10	682 N	579	-0-	-103	-0-	43 1	536 2	N	-0-	-0-
11	540 N	470	-0-	-70	-0-	35 1	435 2	N	-0-	-0-
12	589 N	482	-0-	-107	-0-	482 2		N	-0-	-0-
01	589 N	515	-0-	-74	-0-	515 2		N	-0-	-0-
02	464 N	NO RPT	-0-	-464	-0-			N	NO RPT	-0-

VASQUEZ, DELIA		WELL #: 3		RRCID -> 223371		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 10927 PERF.10044 - 10082		
09	4350 X	4015	-0-	-335	-0-	284 1	3731 2	N	-0-	-0-
10	4185 X	3977	-0-	-208	-0-	295 1	3682 2	N	-0-	-0-
11	4110 X	3824	-0-	-286	-0-	281 1	3543 2	N	-0-	-0-
12	4247 X	3490	-0-	-757	-0-	3490 2		N	-0-	-0-
01	4247 X	3209	-0-	-1038	-0-	3209 2		N	-0-	-0-
02	3886 X	NO RPT	-0-	-3886	-0-			N	NO RPT	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VASQUEZ, DELIA		WELL #: 4		RRCID -> 223372		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10010 - 10072			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1680 N	1630	-0-	-50	-0-	115	1	1515	2	N	-0-
10	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	125	1	1560	2	N	-0-
11	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	130	1	1633	2	N	-0-
12	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-
*01	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-
02	1711 N	NO RPT	-0-	-1711	-0-					N	NO RPT

J. VELA CUELLAR		WELL #: 3		RRCID -> 223495		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 11223 PERF. 8802 - 9435			
09	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	354	1	4568	2	N	-0-
10	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	364	1	4754	2	N	-0-
11	4830 X	4809	-0-	-21	-0-	365	1	4444	2	N	-0-
12	5084 X	4899	-0-	-185	-0-	367	1	4532	2	N	-0-
01	5115 X	4836	-0-	-279	-0-	393	1	4443	2	N	-0-
02	4785 X	NO RPT	-0-	-4785	-0-					N	NO RPT

RMT		WELL #: 10		RRCID -> 223883		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8943 - 10542			
09	5850 X	5736	-0-	-114	-0-	529	1	5207	2	N	-0-
10	6572 X	6457	-0-	-115	-0-	597	1	5860	2	N	-0-
11	6360 X	6145	-0-	-215	-0-	555	1	5590	2	N	-0-
12	6572 X	6267	-0-	-305	-0-	561	1	5706	2	N	-0-
01	6448 X	5691	-0-	-757	-0-	5691	2			N	-0-
02	6032 X	NO RPT	-0-	-6032	-0-					N	NO RPT

VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #: 7		RRCID -> 224079		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 11235 PERF. 8896 - 10374			
09	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	81	1	1047	2	N	-0-
10	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	78	1	1014	2	N	-0-
11	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	130	1	1582	2	N	-0-
12	1178 N	1072	-0-	-106	-0-	80	1	992	2	N	-0-
01	1085 N	346	-0-	-739	-0-	28	1	318	2	N	-0-
02	1653 N	NO RPT	-0-	-1653	-0-					N	NO RPT

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 3		RRCID -> 224609		COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH 11300 PERF.11056 - 11108			
09	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	111	1	2254	2	N	-0-
10	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	113	1	2399	2	N	-0-
11	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	84	1	2105	2	N	-0-
12	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	97	1	2218	2	N	-0-
*01	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	91	1	2088	2	N	-0-
02	1943 N	NO RPT	-0-	-1943	-0-					N	NO RPT

VASQUEZ, DELIA		WELL #: 7		RRCID -> 224739		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9642 - 9692			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

RAMON "C"		WELL #: 1		RRCID -> 224746		COMPL. DATE 11/29/2006		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8816 - 9144			
09	695 N	695	-0-	-0-	-0-	118	1	577	2	N	-0-
10	784 N	784	-0-	-0-	-0-	132	1	652	2	N	-0-
11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	116	1	558	2	N	-0-
12	718 N	718	-0-	-0-	-0-	131	1	587	2	N	-0-
01	713 N	528	-0-	-185	-0-	528	2			N	-0-
02	638 N	NO RPT	-0-	-638	-0-					N	NO RPT

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
VASQUEZ, DELIA		WELL #: 5		RRCID -> 224793		COMPL. DATE 12/09/2006		TOTAL DEPTH 11040		PERF.10019 - 10143					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	-0-	296	1	3887	2	N	-0-			-0-
10	4495 X	4130	-0-	-365	-0-	-0-	306	1	3824	2	N	-0-			-0-
11	4350 X	4047	-0-	-303	-0-	-0-	298	1	3749	2	N	-0-			-0-
12	4495 X	3842	-0-	-653	-0-	-0-	3842	2			N	-0-			-0-
01	4309 X	3790	-0-	-519	-0-	-0-	3790	2			N	-0-			-0-
02	4031 X	NO RPT	-0-	-4031	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #: 8		RRCID -> 225334		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 11127		PERF. 8840 - 10726					
09	8241 X	8241	-0-	-0-	-0-	-0-	592	1	7649	2	N	-0-			-0-
10	8498 X	8498	-0-	-0-	-0-	-0-	605	1	7893	2	N	-0-			-0-
11	8380 X	8380	-0-	-0-	-0-	-0-	637	1	7743	2	N	-0-			-0-
12	8649 X	8323	-0-	-326	-0-	-0-	624	1	7699	2	N	-0-			-0-
01	8649 X	7867	-0-	-782	-0-	-0-	639	1	7228	2	N	-0-			-0-
02	8091 X	NO RPT	-0-	-8091	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CUELLAR, J. VELA		WELL #: 4		RRCID -> 225658		COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH 11263		PERF. 9274 - 10528					
09	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	1359	2	N	-0-			-0-
10	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	1239	2	N	-0-			-0-
11	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	1187	2	N	-0-			-0-
12	1519 N	1296	-0-	-223	-0-	-0-	97	1	1199	2	N	-0-			-0-
01	1333 N	1182	-0-	-151	-0-	-0-	96	1	1086	2	N	-0-			-0-
02	1247 N	NO RPT	-0-	-1247	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VASQUEZ, DELIA		WELL #: 6		RRCID -> 225902		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 10840		PERF.10069 - 10120					
09	2460 X	1379	-0-	-1081	-0-	-0-	98	1	1281	2	N	-0-			-0-
10	2294 X	1040	-0-	-1254	-0-	-0-	77	1	963	2	N	-0-			-0-
11	1290 N	907	-0-	-383	-0-	-0-	67	1	840	2	N	-0-			-0-
12	1426 N	751	-0-	-675	-0-	-0-	751	2			N	-0-			-0-
01	1054 N	592	-0-	-462	-0-	-0-	592	2			N	-0-			-0-
02	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VILLARREAL		WELL #: 1		RRCID -> 226190		COMPL. DATE 11/27/2005		TOTAL DEPTH 10510		PERF. 9650 - 10030					
09	6900 X	6514	-0-	-386	-0-	-0-	6514	2			N	-0-			-0-
10	7130 X	6477	-0-	-653	-0-	-0-	6477	2			N	-0-			-0-
11	6570 X	6091	-0-	-479	-0-	-0-	6091	2			N	-0-			-0-
12	6789 X	6172	-0-	-617	-0-	-0-	6172	2			N	-0-			-0-
01	6727 X	6135	-0-	-592	-0-	-0-	253	1	5882	2	N	-0-			-0-
02	6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RANCHITO "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 226332		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 10538		PERF. 8297 - 10118					
09	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	-0-	227	1	2074	2	N	-0-			-0-
10	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	-0-	213	1	2046	2	N	-0-			-0-
11	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	-0-	215	1	1931	2	N	-0-			-0-
12	2387 N	2091	-0-	-296	-0-	-0-	205	1	1886	2	N	-0-			-0-
01	2263 N	1793	-0-	-470	-0-	-0-	1793	2			N	-0-			-0-
02	2088 N	NO RPT	-0-	-2088	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, ALEJO		WELL #: 3		RRCID -> 226388		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 10177		PERF. 9806 - 9962					
09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-			-0-
10	434 N	379	-0-	-55	-0-	-0-	379	2			N	-0-			-0-
11	720 N	195	-0-	-525	-0-	-0-	195	2			N	-0-			-0-
12	651 N	205	-0-	-446	-0-	-0-	205	2			N	-0-			-0-
*01	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-			-0-
02	203 N	NO RPT	-0-	-203	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VILLARREAL, JACOBA ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	226644	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8738 - 9750	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3090 X	2890	-0-	-200	-0-		285 1	2605 2	N	-0-			-0-
10	3193 X	2954	-0-	-239	-0-		279 1	2675 2	N	-0-			-0-
11	2820 X	2429	-0-	-391	-0-		243 1	2186 2	N	-0-			-0-
12	2976 X	2369	-0-	-607	-0-		232 1	2137 2	N	-0-			-0-
01	2976 X	2261	-0-	-715	-0-		2261 2		N	-0-			-0-
02	2784 X	NO RPT	-0-	-2784	-0-				N	NO RPT			-0-

RUBEN FLORES MINERALS, LTD		WELL #:		3	RRCID ->	226746	COMPL. DATE	08/26/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	8948 - 10595	
09	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-		3255 2		Y	-0-			-0-
10	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-		2885 2		Y	-0-			-0-
11	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-		2583 2		Y	-0-			-0-
12	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-		2608 2		Y	-0-			-0-
*01	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-		1350 2		Y	-0-			-0-
02	348 X	NO RPT	-0-	-348	-0-				Y	NO RPT			-0-

RUBEN FLORES MINERALS LTD GU		WELL #:		1	RRCID ->	226782	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	9046 - 9069	
09	2490 X	1975	-0-	-515	-0-		1975 2		N	-0-			-0-
10	2325 X	2238	-0-	-87	-0-		2238 2		N	-0-			-0-
11	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-		1712 2		N	-0-			-0-
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-		530 2		N	-0-			-0-
01	2232 N	993	-0-	-1239	-0-		993 2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALEXANDER "A"		WELL #:		3	RRCID ->	227381	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	8526 - 11874	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SINGER B		WELL #:		4	RRCID ->	227535	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	10870	PERF.	9064 - 10258	
09	3030 X	2344	-0-	-686	-0-		166 1	2178 2	N	-0-			-0-
10	1688 X	1688	-0-	-0-	-0-		125 1	1563 2	N	-0-			-0-
11	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-		171 1	2147 2	N	-0-			-0-
12	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-		4171 2		N	-0-			-0-
*01	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-		3235 2		N	-0-			-0-
02	2262 X	NO RPT	-0-	-2262	-0-				N	NO RPT			-0-

CUELLAR, J. VELA		WELL #:		6	RRCID ->	227944	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	11202	PERF.	7192 - 11142	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ZAPATA TOWNSITE		WELL #:		3	RRCID ->	228391	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	10846	PERF.	8748 - 9800	
09	4950 X	4887	-0-	-63	-0-		861 1	4026 2	N	-0-			-0-
10	5239 X	4880	-0-	-359	-0-		872 1	4008 2	N	-0-			-0-
11	5070 X	4437	-0-	-633	-0-		834 1	3603 2	N	-0-			-0-
12	5177 X	4515	-0-	-662	-0-		846 1	3669 2	N	-0-			-0-
01	5053 X	4445	-0-	-608	-0-		4445 2		N	-0-			-0-
02	4727 X	NO RPT	-0-	-4727	-0-				N	NO RPT			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #: 9		RRCID -> 228758		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 11171 PERF. 8850 - 11138	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	3990 X	3640	-0-	-350	-0-	262 1	3378 2	N	-0-
10	3937 X	3894	-0-	-43	-0-	277 1	3617 2	N	-0-
11	3720 X	3641	-0-	-79	-0-	277 1	3364 2	N	-0-
12	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	283 1	3492 2	N	-0-
01	3906 X	3660	-0-	-246	-0-	297 1	3363 2	N	-0-
02	3654 X	NO RPT	-0-	-3654	-0-			N	NO RPT

ZAPATA TOWNSITE 4 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 229890		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 10928 PERF. 8610 - 10774	
09	5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	964 1	4503 2	N	-0-
10	5921 X	5554	-0-	-367	-0-	992 1	4562 2	N	-0-
11	5670 X	4987	-0-	-683	-0-	937 1	4050 2	N	-0-
12	5704 X	4940	-0-	-764	-0-	925 1	4015 2	N	-0-
01	5642 X	4107	-0-	-1535	-0-	4107 2		N	-0-
02	5278 X	NO RPT	-0-	-5278	-0-			N	NO RPT

ALEXANDER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 230050		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 13230 PERF.10920 - 13110	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

LAS AVISPAS		WELL #: 2		RRCID -> 230286		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9710 - 9760	
09	2460 N	2417	-0-	-43	-0-	223 1	2194 2	N	-0-
10	2511 N	2433	-0-	-78	-0-	225 1	2208 2	N	-0-
11	2430 N	2318	-0-	-112	-0-	209 1	2109 2	N	-0-
12	2511 N	2352	-0-	-159	-0-	210 1	2142 2	N	-0-
01	2418 N	2141	-0-	-277	-0-	2141 2		N	-0-
02	2233 N	NO RPT	-0-	-2233	-0-			N	NO RPT

VELA CUELLAR, J. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 230337		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7852 - 10588	
09	1560 N	1456	-0-	-104	-0-	1456 2		N	-0-
10	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601 2		N	-0-
11	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524 2		N	-0-
12	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621 2		N	-0-
01	1612 N	1214	-0-	-398	-0-	1214 2		N	-0-
02	1479 N	NO RPT	-0-	-1479	-0-			N	NO RPT

DASQUEZ, ROMEO J.		WELL #: 10		RRCID -> 231004		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 11230 PERF. 8940 - 10080	
09	2100 X	2016	-0-	-84	-0-	145 1	1871 2	N	-0-
10	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	142 1	1854 2	N	-0-
11	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	146 1	1773 2	N	-0-
12	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	156 1	1926 2	N	-0-
*01	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	165 1	1867 2	N	-0-
02	1856 N	NO RPT	-0-	-1856	-0-			N	NO RPT

SNAVELY GAS UNIT 3		WELL #: 3		RRCID -> 231012		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 11164 PERF. 8176 - 10342	
09	3990 X	3663	-0-	-327	-0-	3663 2		N	-0-
10	3999 X	3948	-0-	-51	-0-	3948 2		N	-0-
11	3810 X	3675	-0-	-135	-0-	3675 2		N	-0-
12	3937 X	3736	-0-	-201	-0-	3736 2		N	-0-
01	3937 X	3778	-0-	-159	-0-	3778 2		N	-0-
02	3683 X	NO RPT	-0-	-3683	-0-			N	NO RPT

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
GARZA		WELL #:		1	RRCID ->	231255	COMPL. DATE	09/22/2007	TOTAL DEPTH	11977	PERF.10466 - 11726			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1560 N	360	-0-	-1200	-0-	360	2			N	-0-			-0-
10	1736 N	548	-0-	-1188	-0-	56	1	492	2	N	-0-			-0-
11	1140 N	329	-0-	-811	-0-	35	1	294	2	N	-0-			-0-
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	41	1	379	2	N	-0-			-0-
01	558 N	216	-0-	-342	-0-	216	2			N	-0-			-0-
02	319 N	NO RPT	-0-	-319	-0-					N	NO RPT			-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #:		1	RRCID ->	232413	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	11151	PERF. 8930 - 9120			
09	2250 N	2243	-0-	-7	-0-	2243	2			N	-0-			-0-
10	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-			-0-
11	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-			-0-
12	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-			-0-
*01	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-			-0-
02	2639 N	NO RPT	-0-	-2639	-0-					N	NO RPT			-0-

LAS AVISPAS		WELL #:		3	RRCID ->	233175	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	10960	PERF. 9710 - 9730			
09	1380 N	1212	-0-	-168	-0-	112	1	1100	2	N	-0-			-0-
10	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	147	1	1442	2	N	-0-			-0-
11	1350 N	1141	-0-	-209	-0-	103	1	1038	2	N	-0-			-0-
12	1240 N	1035	-0-	-205	-0-	93	1	942	2	N	-0-			-0-
01	1519 N	917	-0-	-602	-0-	917	2			N	-0-			-0-
02	1102 N	NO RPT	-0-	-1102	-0-					N	NO RPT			-0-

VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #:		11	RRCID ->	233184	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	11131	PERF. 8586 - 10034			
09	2250 X	800	-0-	-1450	-0-	800	2			N	-0-			-0-
10	1612 N	57	-0-	-1555	-0-	57	2			N	-0-			-0-
11	1380 N	571	-0-	-809	-0-	571	2			N	-0-			-0-
12	837 N	123	-0-	-714	-0-	123	2			N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	551 N	NO RPT	-0-	-551	-0-					N	NO RPT			-0-

CUELLAR-GRAVES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	234480	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	10941	PERF. 6910 - 10474			
09	1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-			-0-
10	2449 N	2102	-0-	-347	-0-	2102	2			N	-0-			-0-
11	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-			-0-
12	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-			-0-
01	2108 N	2103	-0-	-5	-0-	2103	2			N	-0-			-0-
02	2378 N	NO RPT	-0-	-2378	-0-					N	NO RPT			-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #:		2	RRCID ->	234836	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	11053	PERF. 9164 - 9184			
09	4770 X	3910	-0-	-860	-0-	3910	2			N	-0-			-0-
10	4588 X	4140	-0-	-448	-0-	4140	2			N	-0-			-0-
11	4410 X	4189	-0-	-221	-0-	4189	2			N	-0-			-0-
12	4557 X	4300	-0-	-257	-0-	4300	2			N	-0-			-0-
01	4185 X	4176	-0-	-9	-0-	4176	2			N	-0-			-0-
02	4060 X	NO RPT	-0-	-4060	-0-					N	NO RPT			-0-

VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #:		12	RRCID ->	234902	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	11040	PERF. 8730 - 11080			
09	2280 N	2213	-0-	-67	-0-	2213	2			N	-0-			-0-
10	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-			-0-
11	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-			-0-
12	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-			-0-
*01	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-			-0-
02	2175 N	NO RPT	-0-	-2175	-0-					N	NO RPT			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)			//CONT.//	29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310												
ALEXANDER "A"			WELL #:	5	RRCID ->	235989	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	13175	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SNAVELY GAS UNIT 4			WELL #:	1	RRCID ->	236364	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	11230	PERF. 7788 - 10140					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VILLARREAL			WELL #:	6	RRCID ->	236530	COMPL. DATE	01/09/2008	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 8629 - 9633					
09	4740	X	4657	-0-	-83	-0-	4657	2			Y	-0-				-0-
10	4588	X	4403	-0-	-185	-0-	4403	2			Y	-0-				-0-
11	4440	X	4330	-0-	-110	-0-	4330	2			Y	-0-				-0-
12	4588	X	4468	-0-	-120	-0-	4468	2			Y	-0-				-0-
*01	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	192	1	4471	2	Y	-0-				-0-
02	4292	X	NO RPT	-0-	-4292	-0-					Y	NO RPT				-0-

J. VELA CUELLAR G. U. B			WELL #:	1	RRCID ->	236906	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	11070	PERF. 8780 - 10554					
09	1170	N	902	-0-	-268	-0-	902	2			N	-0-				-0-
10	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-				-0-
11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-				-0-
12	930	N	926	-0-	-4	-0-	926	2			N	-0-				-0-
01	1302	N	899	-0-	-403	-0-	899	2			N	-0-				-0-
02	1044	N	NO RPT	-0-	-1044	-0-					N	NO RPT				-0-

GARZA			WELL #:	2	RRCID ->	237130	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	11996	PERF. 9779 - 11540					
09	5790	X	5116	-0-	-674	-0-	5116	2			N	-0-				8
10	6820	X	4585	-0-	-2235	-0-	470	1	4115	2	N	-0-				8
11	6600	X	3781	-0-	-2819	-0-	397	1	3384	2	N	-0-				8
12	6820	X	6107	-0-	-713	-0-	601	1	5506	2	N	-0-				8
*01	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6596	2			N	-0-				8
02	4959	X	NO RPT	-0-	-4959	-0-					N	NO RPT				8

J. VELA CUELLAR GAS UNIT A			WELL #:	2	RRCID ->	237348	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	11028	PERF. 8796 - 8816					
09	1770	X	404	-0-	-1366	-0-	29	1	375	2	N	-0-				-0-
10	651	N	507	-0-	-144	-0-	38	1	469	2	N	-0-				-0-
11	510	N	498	-0-	-12	-0-	37	1	461	2	N	-0-				-0-
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-				-0-
01	496	N	307	-0-	-189	-0-	307	2			N	-0-				-0-
02	493	N	NO RPT	-0-	-493	-0-					N	NO RPT				-0-

IKA RAMIREZ (A. GONZALEZ, JR)			WELL #:	1	RRCID ->	238074	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 7965 - 8220					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
JACOBA VILLARREAL ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	238134	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	7400	-	9584
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #:		7	RRCID ->	239437	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	11164	PERF.	7776	-	10096
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-		-0-			
10	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	2	N	-0-		-0-			
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2	N	-0-		-0-			
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-		-0-			
*01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-		-0-			
02	290 N	NO RPT	-0-	-290	-0-			N	NO RPT		-0-			

ZAPATA TOWNSITE GU 5		WELL #:		1	RRCID ->	239681	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	10848	PERF.	9900	-	11170
09	11280 X	10042	-0-	-1238	-0-	10042	2	N	-0-		-0-			
10	11129 X	10800	-0-	-329	-0-	10800	2	N	-0-		-0-			
11	10320 X	10002	-0-	-318	-0-	10002	2	N	-0-		-0-			
12	10509 X	10509	-0-	-0-	-0-	10509	2	N	-0-		-0-			
01	10788 X	10579	-0-	-209	-0-	10579	2	N	-0-		-0-			
02	10092 X	NO RPT	-0-	-10092	-0-			N	NO RPT		-0-			

RFM LTD A GU		WELL #:		1	RRCID ->	241576	COMPL. DATE	11/06/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8980	-	10542
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #:		5	RRCID ->	241643	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	7770	-	9953
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	Y	-0-		-0-			
10	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	2	Y	-0-		-0-			
11	270 N	246	-0-	-24	-0-	246	2	Y	-0-		-0-			
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	Y	-0-		-0-			
01	248 N	200	-0-	-48	-0-	200	2	Y	-0-		-0-			
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			

VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #:		8	RRCID ->	241724	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	8882	-	11180
09	2880 X	2468	-0-	-412	-0-	2468	2	N	-0-		-0-			
10	2759 N	2704	-0-	-55	-0-	2704	2	N	-0-		-0-			
11	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2	N	-0-		-0-			
12	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2	N	-0-		-0-			
01	2697 N	2670	-0-	-27	-0-	2670	2	N	-0-		-0-			
02	2697 N	NO RPT	-0-	-2697	-0-			N	NO RPT		-0-			

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #:		4	RRCID ->	242019	COMPL. DATE	03/09/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10297	-	10651
09	7058 X	7058	-0-	-0-	-0-	7058	2	Y	-0-		-0-			
10	7192 X	6960	-0-	-232	-0-	6960	2	Y	-0-		-0-			
11	6960 X	6632	-0-	-328	-0-	6632	2	Y	-0-		-0-			
12	7192 X	6782	-0-	-410	-0-	6782	2	Y	-0-		-0-			
01	7192 X	5426	-0-	-1766	-0-	5426	2	Y	-0-		-0-			
02	6728 X	NO RPT	-0-	-6728	-0-			Y	NO RPT		-0-			

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
ZAPATA TOWNSITE GU 5		WELL #: 2		RRCID -> 242040		COMPL. DATE 08/16/2008		TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9030 - 11100		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
09	10492 X	10492	-0-	-0-	-0-	10492 2	N	-0-	-0-	-0-
10	9126 X	9126	-0-	-0-	-0-	9126 2	N	-0-	-0-	-0-
11	15525 X	15525	-0-	-0-	-0-	15525 2	N	-0-	-0-	-0-
12	16267 X	16267	-0-	-0-	-0-	16267 2	N	-0-	-0-	-0-
*01	15409 X	15409	-0-	-0-	-0-	15409 2	N	-0-	-0-	-0-
02	493 X	NO RPT	-0-	-493	-0-		N	NO RPT		-0-

SINGER B		WELL #: 5		RRCID -> 242570		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 11012 PERF.10168 - 10192		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
09	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	80 1	1054 2	N	-0-	-0-
10	825 N	825	-0-	-0-	-0-	61 1	764 2	N	-0-	-0-
11	767 N	767	-0-	-0-	-0-	56 1	711 2	N	-0-	-0-
12	651 N	489	-0-	-162	-0-	489 2		N	-0-	-0-
01	651 N	425	-0-	-226	-0-	425 2		N	-0-	-0-
02	609 N	NO RPT	-0-	-609	-0-			N	NO RPT	-0-

SNAVELY GAS UNIT 5		WELL #: 1		RRCID -> 242842		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 11161 PERF. 9522 - 11114		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
09	3990 X	3000	-0-	-990	-0-	3000 2		N	-0-	-0-
10	3906 X	3267	-0-	-639	-0-	3267 2		N	-0-	-0-
11	3840 X	2797	-0-	-1043	-0-	2797 2		N	-0-	-0-
12	3968 X	3519	-0-	-449	-0-	3519 2		N	-0-	-0-
01	3968 X	3812	-0-	-156	-0-	3812 2		N	-0-	-0-
02	3045 X	NO RPT	-0-	-3045	-0-			N	NO RPT	-0-

VOLPE, RAUL HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 243083		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 11786 PERF.10217 - 11116		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CUELLAR, J. VELA		WELL #: 11		RRCID -> 243413		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 11338 PERF. 7832 - 10190		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
09	11158 X	11158	-0-	-0-	-0-	790 1	10368 2	N	-0-	-0-
10	11203 X	11203	-0-	-0-	-0-	831 1	10372 2	N	-0-	-0-
11	11202 X	11202	-0-	-0-	-0-	825 1	10377 2	N	-0-	-0-
12	11067 X	10689	-0-	-378	-0-	10689 2		N	-0-	-0-
01	11067 X	10691	-0-	-376	-0-	10691 2		N	-0-	-0-
02	10353 X	NO RPT	-0-	-10353	-0-			N	NO RPT	-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #: 4		RRCID -> 243450		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 11488 PERF. 8868 - 9226		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
09	2430 N	2368	-0-	-62	-0-	2368 2		N	-0-	-0-
10	2511 N	2430	-0-	-81	-0-	2430 2		N	-0-	-0-
11	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386 2		N	-0-	-0-
12	2449 N	2324	-0-	-125	-0-	2324 2		N	-0-	-0-
01	2418 N	2228	-0-	-190	-0-	2228 2		N	-0-	-0-
02	2320 N	NO RPT	-0-	-2320	-0-			N	NO RPT	-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 10		RRCID -> 244670		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8366 - 10536		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
09	5760 X	4936	-0-	-824	-0-	4888 2	48 9	Y	44	91
10	5735 X	5502	-0-	-233	-0-	5308 2	194 9	Y	176	93
11	5040 X	4848	-0-	-192	-0-	4837 2	11 9	Y	10	103
12	5208 X	5089	-0-	-119	-0-	4946 2	143 9	Y	130	51
*01	5487 X	4027	-0-	-1460	-0-	3942 2	85 9	Y	77	128
02	5133 X	NO RPT	-0-	-5133	-0-			Y	NO RPT	128

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VASQUEZ, ROMEO J. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 244694		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 11720 PERF. 7180 - 9984		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	3810 X	3797	-0-	-13	-0-	269 1	3528 2	N	-0-	-0-
10	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	288 1	3598 2	N	-0-	-0-
11	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	277 1	3482 2	N	-0-	-0-
12	3875 X	3488	-0-	-387	-0-	3488 2		N	-0-	-0-
01	3875 X	3826	-0-	-49	-0-	3826 2		N	-0-	-0-
02	3625 X	NO RPT	-0-	-3625	-0-			N	NO RPT	-0-

J. VELA CUELLAR GAS UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 245863		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 11211 PERF. 8822 - 9750		
09	1920 N	1684	-0-	-236	-0-	1684 2		N	-0-	-0-
10	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914 2		N	-0-	-0-
11	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051 2		N	-0-	-0-
12	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790 2		N	-0-	-0-
01	1922 N	1345	-0-	-577	-0-	1345 2		N	-0-	-0-
02	1972 N	NO RPT	-0-	-1972	-0-			N	NO RPT	-0-

VASQUEZ, ROMEO J. B		WELL #: 1		RRCID -> 246023		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 11752 PERF. 8166 - 9571		
09	570 N	486	-0-	-84	-0-	486 2		N	-0-	-0-
10	527 N	435	-0-	-92	-0-	435 2		N	-0-	-0-
11	540 N	509	-0-	-31	-0-	509 2		N	-0-	-0-
12	496 N	494	-0-	-2	-0-	494 2		N	-0-	-0-
*01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 2		N	-0-	-0-
02	493 N	NO RPT	-0-	-493	-0-			N	NO RPT	-0-

SNAVELY GAS UNIT 6		WELL #: 1		RRCID -> 246027		COMPL. DATE 09/12/2008		TOTAL DEPTH 11061 PERF.10158 - 10852		
09	2910 X	2153	-0-	-757	-0-	2153 2		N	-0-	-0-
10	3007 X	2104	-0-	-903	-0-	2104 2		N	-0-	-0-
11	2580 X	1663	-0-	-917	-0-	1663 2		N	-0-	-0-
12	2449 X	1559	-0-	-890	-0-	1559 2		N	-0-	-0-
01	2356 X	1520	-0-	-836	-0-	1520 2		N	-0-	-0-
02	1595 N	NO RPT	-0-	-1595	-0-			N	NO RPT	-0-

SNAVELY GAS UNIT 3		WELL #: 4		RRCID -> 246029		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 11192 PERF. 9398 - 10916		
09	3210 X	3013	-0-	-197	-0-	3013 2		N	-0-	-0-
10	3255 X	3055	-0-	-200	-0-	3055 2		N	-0-	-0-
11	3120 X	2988	-0-	-132	-0-	2988 2		N	-0-	-0-
12	3193 X	3002	-0-	-191	-0-	3002 2		N	-0-	-0-
01	3100 X	3020	-0-	-80	-0-	3020 2		N	-0-	-0-
02	2900 X	NO RPT	-0-	-2900	-0-			N	NO RPT	-0-

VELA-CUELLAR, J.		WELL #: 10		RRCID -> 246210		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 11151 PERF. 8988 - 10944		
09	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	113 1	1486 2	N	-0-	-0-
10	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	133 1	1668 2	N	-0-	-0-
11	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	157 1	1970 2	N	-0-	-0-
12	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650 2		N	-0-	-0-
*01	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677 2		N	-0-	-0-
02	1334 N	NO RPT	-0-	-1334	-0-			N	NO RPT	-0-

VASQUEZ, DELIA		WELL #: 8		RRCID -> 247131		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9836 - 10286		
09	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	134 1	1752 2	N	-0-	-0-
10	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	142 1	1774 2	N	-0-	-0-
11	1950 N	1832	-0-	-118	-0-	135 1	1697 2	N	-0-	-0-
12	1953 N	1764	-0-	-189	-0-	1764 2		N	-0-	-0-
01	1922 N	1840	-0-	-82	-0-	1840 2		N	-0-	-0-
02	1769 N	NO RPT	-0-	-1769	-0-			N	NO RPT	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
GARZA		WELL #:		3	RRCID ->	247229	COMPL. DATE	04/05/2009	TOTAL DEPTH	11445	PERF.	9456 - 9472			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #:		3	RRCID ->	247243	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	11418	PERF.	9664 - 9720			
09	1260 N	1245	-0-	-15	-0-	1245	2				N	-0-			-0-
10	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2				N	-0-			-0-
11	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2				N	-0-			-0-
12	1302 N	1288	-0-	-14	-0-	1288	2				N	-0-			-0-
01	1302 N	1239	-0-	-63	-0-	1239	2				N	-0-			-0-
02	1247 N	NO RPT	-0-	-1247	-0-						N	NO RPT			-0-

OLEGARIO VILLARREAL HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	248821	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9411 - 9484			
09	180 N	151	-0-	-29	-0-	151	2				N	-0-			-0-
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2				N	-0-			-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	93 N	2	-0-	-91	-0-		2 2				N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

VILLARREAL		WELL #:		5	RRCID ->	249995	COMPL. DATE	05/14/2008	TOTAL DEPTH	10808	PERF.	9062 - 9208			
09	7050 X	6433	-0-	-617	-0-	6433	2				N	-0-			-0-
10	6634 X	6507	-0-	-127	-0-	6507	2				N	-0-			-0-
11	6420 X	6275	-0-	-145	-0-	6275	2				N	-0-			-0-
12	6634 X	6308	-0-	-326	-0-	6308	2				N	-0-			-0-
01	6634 X	6283	-0-	-351	-0-	259	1	6024	2		N	-0-			-0-
02	6206 X	NO RPT	-0-	-6206	-0-						N	NO RPT			-0-

RAMIREZ		WELL #:		1	RRCID ->	250199	COMPL. DATE	04/13/2009	TOTAL DEPTH	9868	PERF.	7675 - 9594			
09	2850 X	869	-0-	-1981	-0-	869	2				N	-0-			-0-
10	2945 X	1428	-0-	-1517	-0-	1428	2				N	-0-			-0-
11	2850 X	568	-0-	-2282	-0-	568	2				N	-0-			-0-
12	1395 X	612	-0-	-783	-0-	612	2				N	-0-			-0-
*01	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2				N	-0-			-0-
02	1334 X	NO RPT	-0-	-1334	-0-						N	NO RPT			-0-

VOLPE, RAUL HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	251795	COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	11807	PERF.	9572 - 11620			
09	2070 X	217	-0-	-1853	-0-	217	2				N	-0-			-0-
10	2139 X	1747	-0-	-392	-0-	1747	2				N	-0-			-0-
11	1890 N	1667	-0-	-223	-0-	1667	2				N	-0-			-0-
12	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2				N	-0-			-0-
01	1736 N	1435	-0-	-301	-0-	1435	2				N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

VILLARREAL		WELL #:		9	RRCID ->	252092	COMPL. DATE	02/05/2010	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9332 - 9392			
09	4050 X	3764	-0-	-286	-0-	3764	2				Y	-0-			-0-
10	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2				Y	-0-			-0-
11	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2				Y	-0-			-0-
12	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2				Y	-0-			-0-
*01	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	161	1	3738	2		Y	-0-			-0-
02	3364 X	NO RPT	-0-	-3364	-0-						Y	NO RPT			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VILLARREAL GUTIERREZ GU		WELL #:		5	RRCID ->	252103	COMPL. DATE	06/21/2009	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 7480 - 8986	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		258 N	258	-0-	-0-	258 2			Y	-0-		19
10		465 N	158	-0-	-307	158 2			Y	-0-		19
11		300 N	300	-0-	-0-	300 2			Y	-0-		19
12		207 N	207	-0-	-0-	207 2			Y	-0-		19
*01		155 N	150	-0-	-5	150 2			Y	-0-	19 7	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

VILLARREAL		WELL #:		12	RRCID ->	252108	COMPL. DATE	02/09/2010	TOTAL DEPTH	9965	PERF. 8660 - 9440	
09		6090 X	5810	-0-	-280	5810 2			N	-0-		30
10		5683 X	5683	-0-	-0-	5683 2			N	-0-		30
11		5606 X	5606	-0-	-0-	5606 2			N	-0-		30
12		5611 X	4974	-0-	-637	4974 2			N	-0-		30
*01		6289 X	6289	-0-	-0-	257 1	5971 2		N	55	54 1 30 7	1
						61 9						
02		5249 X	NO RPT	-0-	-5249				N	NO RPT		1

VILLARREAL		WELL #:		7	RRCID ->	252177	COMPL. DATE	08/26/2011	TOTAL DEPTH	10992	PERF. 8696 - 9070	
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		120
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		120
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		120
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		120
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-	120 7	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VILLARREAL		WELL #:		3	RRCID ->	252513	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	11410	PERF. 9633 - 9667	
09		7230 X	7051	-0-	-179	7051 2			N	-0-		-0-
10		7296 X	7296	-0-	-0-	7296 2			N	-0-		-0-
11		7010 X	7010	-0-	-0-	7010 2			N	-0-		-0-
12		7175 X	7175	-0-	-0-	7175 2			N	-0-		-0-
*01		6918 X	6918	-0-	-0-	285 1	6633 2		N	-0-		-0-
02		5945 X	NO RPT	-0-	-5945				N	NO RPT		-0-

VOLPE		WELL #:		1	RRCID ->	253254	COMPL. DATE	09/10/2009	TOTAL DEPTH	12013	PERF. 8994 - 11880	
09		240 N	213	-0-	-27	213 2			N	-0-		-0-
10		217 N	217	-0-	-0-	217 2			N	-0-		-0-
11		210 N	210	-0-	-0-	210 2			N	-0-		-0-
12		216 N	216	-0-	-0-	216 2			N	-0-		-0-
01		217 N	181	-0-	-36	181 2			N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VILLARREAL GUTIERREZ GU		WELL #:		3	RRCID ->	254146	COMPL. DATE	07/20/2009	TOTAL DEPTH	9460	PERF. 5500 - 10353	
09		3600 X	2793	-0-	-807	2793 2			Y	-0-		21
10		3689 X	2309	-0-	-1380	2309 2			Y	-0-		21
11		3270 X	1636	-0-	-1634	1636 2			Y	-0-		21
12		3379 X	1398	-0-	-1981	1398 2			Y	-0-		21
*01		2883 X	995	-0-	-1888	995 2			Y	-0-	21 7	-0-
02		2697 X	NO RPT	-0-	-2697				Y	NO RPT		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VILLARREAL		WELL #:		8	RRCID ->	254492	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	9978	PERF.	9522 -	9749
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09		27900 X	22088	-0-	-5812	-0-	22088 2	Y	-0-		-0-		
10		23839 X	21924	-0-	-1915	-0-	21924 2	Y	-0-		-0-		
11		23070 X	21020	-0-	-2050	-0-	21020 2	Y	-0-		-0-		
12		23839 X	21116	-0-	-2723	-0-	21116 2	Y	-0-		-0-		
01		23498 X	20813	-0-	-2685	-0-	858 1	Y	-0-	19955 2	-0-		
02		21344 X	NO RPT	-0-	-21344	-0-		Y	NO RPT		-0-		

DON HILARIO "A"		WELL #:		4	RRCID ->	254645	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	10410	PERF.	8070 -	10294
09		3000 N	3830	-0-	830	4838	118 1	3712 2	N	-0-		-0-	
10		3100 N	4050	-0-	950	5788	404 1	3646 2	N	-0-		-0-	
11		9111 X	3323	-0-	-5788	-0-	143 1	3180 2	N	-0-		-0-	
12		3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	151 1	2960 2	N	-0-		-0-	
*01		3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	836 1	3057 2	N	-0-		-0-	
02		2581 X	NO RPT	-0-	-2581	-0-		N	NO RPT		-0-		

VILLARREAL		WELL #:		10	RRCID ->	255539	COMPL. DATE	06/17/2011	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9661 -	9794
09		32910 X	27124	-0-	-5786	-0-	27124 2	Y	-0-		-0-		
10		30504 X	27565	-0-	-2939	-0-	27565 2	Y	-0-		-0-		
11		29520 X	25445	-0-	-4075	-0-	25445 2	Y	-0-		-0-		
12		30504 X	27705	-0-	-2799	-0-	27705 2	Y	-0-		-0-		
01		30039 X	28194	-0-	-1845	-0-	1162 1	27032 2	Y	-0-	-0-		
02		26216 X	NO RPT	-0-	-26216	-0-		Y	NO RPT		-0-		

VILLARREAL		WELL #:		11	RRCID ->	258371	COMPL. DATE	12/08/2012	TOTAL DEPTH	10042	PERF.	9583 -	9689
09		58058 X	58058	-0-	-0-	-0-	58058 2	Y	-0-		-0-		
10		60698 X	58472	-0-	-2226	-0-	58472 2	Y	-0-		-0-		
11		58740 X	54210	-0-	-4530	-0-	54210 2	Y	-0-		-0-		
12		60698 X	51232	-0-	-9466	-0-	51232 2	Y	-0-		-0-		
01		60698 X	54779	-0-	-5919	-0-	2258 1	52521 2	Y	-0-	-0-		
02		56115 X	NO RPT	-0-	-56115	-0-		Y	NO RPT		-0-		

Y. RAMIREZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	259316	COMPL. DATE	04/22/2010	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	6516 -	6608
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

VILLARREAL		WELL #:		15	RRCID ->	261691	COMPL. DATE	03/01/2011	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9770 -	10126
09		4920 X	4119	-0-	-801	-0-	4119 2	N	-0-		-0-		
10		4185 X	4102	-0-	-83	-0-	4102 2	N	-0-		-0-		
11		4050 X	3148	-0-	-902	-0-	3148 2	N	-0-		-0-		
12		4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4215 2	N	-0-		-0-		
01		4185 X	3548	-0-	-637	-0-	146 1	3402 2	N	-0-	-0-		
02		3915 X	NO RPT	-0-	-3915	-0-		N	NO RPT		-0-		

VILLARREAL		WELL #:		14	RRCID ->	261878	COMPL. DATE	05/14/2011	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9656 -	9802
09		16320 X	13315	-0-	-3005	-0-	13315 2	N	-0-		-0-		
10		14539 X	12747	-0-	-1792	-0-	12747 2	N	-0-		-0-		
11		14070 X	12682	-0-	-1388	-0-	12682 2	N	-0-		-0-		
12		14198 X	12816	-0-	-1382	-0-	12816 2	N	-0-		-0-		
01		14074 X	12680	-0-	-1394	-0-	522 1	12158 2	N	-0-	-0-		
02		12876 X	NO RPT	-0-	-12876	-0-		N	NO RPT		-0-		

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VILLARREAL		WELL #: 13R		RRCID -> 266122		COMPL. DATE 11/13/2011		TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9683 - 9896				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	3090 X	2882	-0-	-208	-0-	2882	2		N	-0-		-0-
10	3100 X	2878	-0-	-222	-0-	2878	2		N	-0-		-0-
11	2940 X	2753	-0-	-187	-0-	2753	2		N	-0-		-0-
12	3038 X	2795	-0-	-243	-0-	2795	2		N	-0-		-0-
01	2976 X	2751	-0-	-225	-0-	113	1	2638	2	N	-0-	-0-
02	2784 X	NO RPT	-0-	-2784	-0-				N	NO RPT		-0-

VILLARREAL		WELL #: 2		RRCID -> 266552		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8320 - 9778				
09	15210 X	13418	-0-	-1792	-0-	13412	2	6	9	N	5	94
10	13857 X	13576	-0-	-281	-0-	13569	2	7	9	N	6	100
11	13410 X	12873	-0-	-537	-0-	12869	2	4	9	N	4	104
12	13857 X	12977	-0-	-880	-0-	12977	2			N	-0-	104
*01	13857 X	13419	-0-	-438	-0-	540	1	12558	2	N	292	270 1 104 7 22
						321	9					
02	12963 X	NO RPT	-0-	-12963	-0-				N	NO RPT		22

MAGNUM PRODUCING, LP		WELL #: 521516		RRCID -> 244496		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 10134 PERF. 7578 - 9530				
09	20670 X	19430	-0-	-1240	-0-	710	1	18688	2	N	29	195
						32	9					
10	19995 X	19749	-0-	-246	-0-	734	1	19015	2	N	-0-	195
11	19350 X	18086	-0-	-1264	-0-	710	1	17373	2	N	3	1 8 197
						3	9					
12	19995 X	19090	-0-	-905	-0-	734	1	18356	2	N	-0-	197
01	19995 X	19021	-0-	-974	-0-	734	1	18283	2	N	4	178 1 23
						4	9					
02	18705 X	16584	-0-	-2121	-0-	586	1	15979	2	N	17	40
						19	9					

ALEXANDER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 248176		COMPL. DATE 04/21/2010		TOTAL DEPTH 10244 PERF. 8183 - 10006				
09	4920 X	3944	-0-	-976	-0-	178	1	3766	2	N	-0-	-0-
10	5239 X	4881	-0-	-358	-0-	184	1	4697	2	N	-0-	-0-
11	5070 X	4058	-0-	-1012	-0-	178	1	3880	2	N	-0-	-0-
12	4774 X	4288	-0-	-486	-0-	184	1	4104	2	N	-0-	-0-
01	4867 X	3478	-0-	-1389	-0-	184	1	3294	2	N	-0-	-0-
02	4553 X	3841	-0-	-712	-0-	144	1	3697	2	N	-0-	-0-

MENDOZA "B"		WELL #: 1		RRCID -> 250087		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 13289 PERF.11805 - 12012				
09	9150 X	6247	-0-	-2903	-0-	187	1	6060	2	N	-0-	21
10	8525 X	2605	-0-	-5920	-0-	193	1	2412	2	N	-0-	21
11	7860 X	6230	-0-	-1630	-0-	187	1	6043	2	N	-0-	21
12	7254 X	6717	-0-	-537	-0-	248	1	6469	2	N	-0-	21
01	7006 X	5654	-0-	-1352	-0-	5654	2			N	-0-	21
*02	6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	200	1	6172	2	N	-0-	21

ALEXANDER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 255119		COMPL. DATE 04/11/2010		TOTAL DEPTH 13348 PERF.12008 - 13198				
09	1170 N	951	-0-	-219	-0-	47	1	904	2	N	-0-	-0-
10	1302 N	898	-0-	-404	-0-	48	1	850	2	N	-0-	-0-
11	1530 N	855	-0-	-675	-0-	47	1	808	2	N	-0-	-0-
12	992 N	711	-0-	-281	-0-	37	1	674	2	N	-0-	-0-
01	965 N	965	-0-	-0-	-0-	48	1	917	2	N	-0-	-0-
*02	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	35	1	1076	2	N	-0-	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY				606617											
VARAL RANCHES				WELL #:	1	RRCID ->	212741	COMPL. DATE	08/23/2005	TOTAL DEPTH	10357	PERF.10228	- 10254		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	277	1	2359	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2883	X	1714	-0-	-1169	-0-	190	1	1524	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2790	X	2569	-0-	-221	-0-	281	1	2288	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2883	X	2539	-0-	-344	-0-	291	1	2248	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2728	X	2145	-0-	-583	-0-	253	1	1892	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2552	X	2062	-0-	-490	-0-	256	1	1806	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

VARAL RANCHES				WELL #:	2	RRCID ->	214196	COMPL. DATE	11/03/2005	TOTAL DEPTH	12600	PERF.10304	- 10338		
09	2220	N	2060	-0-	-160	-0-	216	1	1844	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2232	N	2073	-0-	-159	-0-	230	1	1843	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2160	N	1981	-0-	-179	-0-	217	1	1764	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	245	1	1894	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2077	N	2004	-0-	-73	-0-	237	1	1767	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1914	N	1835	-0-	-79	-0-	228	1	1607	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

VARAL RANCHES				WELL #:	3	RRCID ->	215862	COMPL. DATE	12/10/2005	TOTAL DEPTH	10603	PERF. 9340	- 10322		
09	5040	X	3831	-0-	-1209	-0-	402	1	3429	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	5208	X	3097	-0-	-2111	-0-	344	1	2753	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	5040	X	3206	-0-	-1834	-0-	351	1	2855	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4278	X	2872	-0-	-1406	-0-	329	1	2543	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3968	X	2750	-0-	-1218	-0-	325	1	2425	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3712	X	3494	-0-	-218	-0-	434	1	3060	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

VOLPE, ADAN				WELL #:	1	RRCID ->	216057	COMPL. DATE	02/02/2006	TOTAL DEPTH	10725	PERF.10506	- 10526		
09	2820	X	2085	-0-	-735	-0-	219	1	1866	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2914	X	2209	-0-	-705	-0-	245	1	1964	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2760	X	1967	-0-	-793	-0-	215	1	1752	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2852	X	2260	-0-	-592	-0-	259	1	2001	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2666	X	2102	-0-	-564	-0-	248	1	1854	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2059	X	1713	-0-	-346	-0-	213	1	1500	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

VOLPE, ADAN				WELL #:	2	RRCID ->	220755	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	10810	PERF. 9679	- 10590		
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	99	1	845	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	112	1	897	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1050	N	857	-0-	-193	-0-	94	1	763	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	961	N	804	-0-	-157	-0-	92	1	712	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1023	N	852	-0-	-171	-0-	101	1	751	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	841	N	727	-0-	-114	-0-	90	1	637	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

VOLPE, FLORA E. G. DE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	229901	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	9693	PERF. 8739	- 9520		
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	133	1	1133	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	139	1	1115	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1290	N	940	-0-	-350	-0-	103	1	837	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1302	N	999	-0-	-303	-0-	114	1	885	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1240	N	1002	-0-	-238	-0-	118	1	884	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	899	N	866	-0-	-33	-0-	108	1	758	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

VOLPE, FLORA E. G. DE UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	232941	COMPL. DATE	10/23/2007	TOTAL DEPTH	9910	PERF. 9754	- 9784		
09	1920	X	1695	-0-	-225	-0-	178	1	1517	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1767	N	1629	-0-	-138	-0-	181	1	1448	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	177	1	1436	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1767	N	1604	-0-	-163	-0-	184	1	1420	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1643	N	1618	-0-	-25	-0-	191	1	1427	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1566	N	1245	-0-	-321	-0-	155	1	1090	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617										
SALINAS G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	235325	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9832 - 9880		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	9150 X	8287	-0-	-863	-0-	870 1	7417 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	9455 X	7623	-0-	-1832	-0-	846 1	6777 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	8910 X	7849	-0-	-1061	-0-	859 1	6990 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	9207 X	8206	-0-	-1001	-0-	939 1	7267 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	8556 X	7505	-0-	-1051	-0-	887 1	6618 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	8004 X	7256	-0-	-748	-0-	902 1	6354 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SALINAS G.U.		WELL #:		2	RRCID ->	239664	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9954 - 10024		
09	10920 X	10445	-0-	-475	-0-	1096 1	9349 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	11191 X	10266	-0-	-925	-0-	1139 1	9127 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	10530 X	9974	-0-	-556	-0-	1092 1	8882 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	10881 X	10397	-0-	-484	-0-	1190 1	9207 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	10788 X	10075	-0-	-713	-0-	1190 1	8885 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	10092 X	9243	-0-	-849	-0-	1149 1	8094 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SALINAS G.U.		WELL #:		3	RRCID ->	240240	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	10075	PERF.	9842 - 9900		
09	9240 X	8154	-0-	-1086	-0-	856 1	7298 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	9548 X	8603	-0-	-945	-0-	954 1	7649 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	8700 X	8236	-0-	-464	-0-	902 1	7334 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	8866 X	8562	-0-	-304	-0-	980 1	7582 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	8618 X	8127	-0-	-491	-0-	960 1	7167 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	8062 X	7630	-0-	-432	-0-	949 1	6681 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

3J ZAPATA RANCHES		WELL #:		1ST	RRCID ->	247380	COMPL. DATE	02/16/2009	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10012 - 10052		
09	1470 N	1371	-0-	-99	-0-	1371 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1798 N	1651	-0-	-147	-0-	1651 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1643 N	1385	-0-	-258	-0-	1385 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1914 N	1714	-0-	-200	-0-	1714 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

VARAL RANCHES		WELL #:		4	RRCID ->	247400	COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL DEPTH	10360	PERF.	10043 - 10095		
09	5370 X	4495	-0-	-875	-0-	472 1	4023 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	5549 X	4876	-0-	-673	-0-	541 1	4335 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4830 X	4525	-0-	-305	-0-	495 1	4030 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	584 1	4520 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4867 X	4756	-0-	-111	-0-	562 1	4194 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4553 X	4065	-0-	-488	-0-	505 1	3560 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BRAVO G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	248465	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	10075	PERF.	10176 - 10216		
09	13230 X	12355	-0-	-875	-0-	12355 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	13578 X	12168	-0-	-1410	-0-	12168 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	12780 X	12396	-0-	-384	-0-	12396 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	13051 X	12762	-0-	-289	-0-	12762 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	12834 X	12251	-0-	-583	-0-	12251 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	11977 X	11424	-0-	-553	-0-	11424 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SALINAS G.U.		WELL #:		4	RRCID ->	254392	COMPL. DATE	12/13/2009	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9155 - 9185		
09	210 N	185	-0-	-25	-0-	19 1	166 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	186 N	179	-0-	-7	-0-	20 1	159 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	42 1	340 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	186 N	172	-0-	-14	-0-	20 1	152 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	186 N	169	-0-	-17	-0-	20 1	149 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	348 N	156	-0-	-192	-0-	19 1	137 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
OXY USA INC.				630591							
NCOC FEE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 186651	COMPL. DATE 12/12/2001	TOTAL DEPTH 10750	PERF. 8596	- 10545		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N			-0-

NCOC FEE UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 190808	COMPL. DATE 08/28/2002	TOTAL DEPTH 10260	PERF. 8246	- 10002		
09	4514	X	4514	-0-	-0-	4514	2	N			-0-
10	5239	X	4774	-0-	-465	4774	2	N			-0-
11	5070	X	4888	-0-	-182	4888	2	N			-0-
12	5239	X	4970	-0-	-269	4970	2	N			-0-
01	5228	X	5228	-0-	-0-	5228	2	N			-0-
*02	5057	X	5057	-0-	-0-	5057	2	N			-0-

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.				743197							
GUTIERREZ, HECTOR MARIO				WELL #: 1	RRCID -> 239738	COMPL. DATE 09/23/2008	TOTAL DEPTH 10930	PERF. 8776	- 8790		
09	270	X	214	-0-	-56	214	2	N			-0-
10	279	X	208	-0-	-71	208	2	N			-0-
11	120	X	116	-0-	-4	116	2	N			-0-
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-		N			-0-
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-		N			-0-
02	203	X	NO RPT	-0-	-203	-0-		N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.				945936							
VELENO RANCH				WELL #: 2	RRCID -> 201874	COMPL. DATE 10/14/2006	TOTAL DEPTH 10905	PERF. 8635	- 10428		
09	8743	X	8743	-0-	-0-	578	1	8165	3	N	-0-
10	8680	X	8112	-0-	-568	582	1	7530	3	N	-0-
11	8697	X	8697	-0-	-0-	666	1	8031	3	N	-0-
12	8711	X	8448	-0-	-263	651	1	7797	3	N	-0-
01	8711	X	8541	-0-	-170	600	1	7941	3	N	-0-
02	8149	X	7350	-0-	-799	526	1	6824	3	N	-0-

VELENO RANCH				WELL #: 3	RRCID -> 202932	COMPL. DATE 05/10/2006	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9728	- 9754		
09	5490	X	4315	-0-	-1175	285	1	4030	3	N	-0-
10	5673	X	4337	-0-	-1336	311	1	4026	3	N	-0-
11	5310	X	4149	-0-	-1161	318	1	3831	3	N	-0-
12	5146	X	4351	-0-	-795	335	1	4016	3	N	-0-
01	4584	X	4584	-0-	-0-	322	1	4262	3	N	-0-
02	4176	X	3858	-0-	-318	276	1	3582	3	N	-0-

VELENO RANCH				WELL #: 4	RRCID -> 203851	COMPL. DATE 02/01/2006	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 9728	- 9775		
09	1154	N	1154	-0-	-0-	76	1	1078	3	N	-0-
10	1218	N	1218	-0-	-0-	87	1	1131	3	N	-0-
11	1157	N	1157	-0-	-0-	89	1	1068	3	N	-0-
12	1178	N	1168	-0-	-10	90	1	1078	3	N	-0-
01	1209	N	1159	-0-	-50	81	1	1078	3	N	-0-
02	1131	N	1036	-0-	-95	74	1	962	3	N	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
VELENO RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 205381		COMPL. DATE 08/10/2005			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8898 - 9831						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	3000	X	2880	-0-	-120	-0-	190	1	2690	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3100	X	2917	-0-	-183	-0-	209	1	2708	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3000	X	2939	-0-	-61	-0-	225	1	2714	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3100	X	2906	-0-	-194	-0-	224	1	2682	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	217	1	2870	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2842	X	2612	-0-	-230	-0-	187	1	2425	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SWANTNER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 207276		COMPL. DATE 02/08/2006			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9950 - 10010						
09	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	334	1	4713	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	332	1	4297	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	350	1	4222	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4402	X	4302	-0-	-100	-0-	331	1	3971	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4402	X	4327	-0-	-75	-0-	304	1	4023	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4118	X	3992	-0-	-126	-0-	286	1	3706	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

VELENO RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 212813		COMPL. DATE 05/18/2006			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8656 - 9722						
09	7440	X	7328	-0-	-112	-0-	484	1	6844	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	7688	X	7629	-0-	-59	-0-	547	1	7082	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	7530	X	7411	-0-	-119	-0-	568	1	6843	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	7781	X	7532	-0-	-249	-0-	580	1	6952	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	553	1	7323	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	7163	X	7132	-0-	-31	-0-	510	1	6622	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SWANTNER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213830		COMPL. DATE 01/25/2006			TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9870 - 9898						
09	3300	X	3278	-0-	-22	-0-	217	1	3061	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3410	X	3382	-0-	-28	-0-	243	1	3139	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3060	X	3004	-0-	-56	-0-	230	1	2774	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3379	X	2718	-0-	-661	-0-	209	1	2509	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3379	X	2962	-0-	-417	-0-	208	1	2754	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	228	1	2955	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

VELENO RANCH		WELL #: 1ST		RRCID -> 224693		COMPL. DATE 09/13/2006			TOTAL DEPTH 10957 PERF. 8600 - 9154						
09	1410	N	1338	-0-	-72	-0-	88	1	1250	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1488	N	1339	-0-	-149	-0-	96	1	1243	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1440	N	1427	-0-	-13	-0-	109	1	1318	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1395	N	1338	-0-	-57	-0-	103	1	1235	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	93	1	1232	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1392	N	1229	-0-	-163	-0-	88	1	1141	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

EXSUN (QUEEN CITY II-A)		29801 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: ZAPATA						
KEY ENERGY SERVICES, LLC		458534													
VILLARREAL, R.		WELL #: 2		RRCID -> 163455		COMPL. DATE 04/30/1997			TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2874 - 2941						
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

EXSUN (WILCOX 7900)		29801 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
MIDWEST OPERATING, LLC		566530								
VILLARREAL, EDUARDO		WELL #: 2 A		RRCID -> 062047		COMPL. DATE 04/18/1975		TOTAL DEPTH 10700 PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				76
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				76
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				76
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				76
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				76
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				76
PLUGGED AND ABANDONED 01/02/2014 - PLUGGED 01/02/2014										

FALCON (QUEEN CITY)		30079 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC.		789662													
FALCON		WELL #: 1		RRCID -> 265120		COMPL. DATE 06/18/2012		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9848 - 9973							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
09	13756	X	13756	-0-	-0-	-0-	4791	1	8838	2	Y	115	130	1	97
							127	9							
10	12206	X	12206	-0-	-0-	-0-	4134	1	8035	2	Y	34	49	1	82
							37	9							
11	13073	X	13073	-0-	-0-	-0-	5373	1	7550	2	Y	136	103	1	115
							150	9							
12	12009	X	12009	-0-	-0-	-0-	4326	1	7571	2	Y	102	78	1	139
							112	9							
01	14339	X	14339	-0-	-0-	-0-	6660	1	7541	2	Y	125	165	1	99
							138	9							
02	11803	X	11774	-0-	-29	-0-	4800	1	6876	2	Y	89	68	1	120
							98	9							

FALCON		30084 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA							
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861													
DOLEN		WELL #: 2		RRCID -> 244851		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 10911 PERF. 10675 - 10780							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
09	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	2448	1	4516	2	Y	214	242	1	160
							235	9							
10	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	2260	1	4394	2	Y	232	334	1	58
							255	9							
11	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	2948	1	4143	2	Y	121	92	1	87
							133	9							
12	6727	X	6312	-0-	-415	-0-	2235	1	3911	2	Y	151	116	1	122
							166	9							
01	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	3348	1	3792	2	Y	169	223	1	68
							186	9							
02	6989	X	6540	-0-	-449	-0-	2616	1	3747	2	Y	161	122	1	107
							177	9							

FALCON LAKE, E.		30084 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861								
DOLEN		WELL #: 2		RRCID -> 244851		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 10911 PERF. 10675 - 10780		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.)		30084 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
ACOCK OPERATING LIMITED		003596														
SALINAS		WELL #: 1A		RRCID -> 214655		COMPL. DATE 10/05/2005		TOTAL DEPTH 16737 PERF.12552 - 16590								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12	7			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
SALINAS		WELL #: 2		RRCID -> 226128		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 16850 PERF.15861 - 15964								
09	456	N	456	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
10	366	N	366	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
01	328	N	328	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
*02	251	N	251	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
GARCIA, FINITA		WELL #: 1		RRCID -> 235800		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 17138 PERF.13392 - 13410								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					147
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					147
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					147
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					147
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					147
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					147
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861		RRCID -> 229335		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 14681 PERF.12532 - 14180								
DOLEN		WELL #: 1														
09	3885	X	3885	-0-	-0-	285	1	3600	2	N	-0-					-0-
10	5071	X	5071	-0-	-0-	257	1	4814	2	N	-0-					-0-
11	3957	X	3957	-0-	-0-	379	1	3578	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	3379	-0-	-0-	297	1	3082	2	N	-0-					-0-
01	4076	X	4076	-0-	-0-	1403	1	2673	2	N	-0-					-0-
*02	4038	X	4038	-0-	-0-	1032	1	3006	2	N	-0-					-0-
VELA-LOPENO		WELL #: 1		RRCID -> 229351		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 1227 - 12314								
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 221572		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 13500 PERF.13085 - 13105								
ERM		WELL #: 1														
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 225601 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11561 - 12608												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	115	1	521	2	N	-0-	-0-
10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	106	1	558	2	N	-0-	-0-
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	99	1	501	2	N	-0-	-0-
12	620 N	561	-0-	-59	-0-	106	1	455	2	N	-0-	-0-
01	620 N	412	-0-	-208	-0-	79	1	333	2	N	-0-	-0-
02	580 N	NO RPT	-0-	-580	-0-					N	NO RPT	-0-

MORALES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231974 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11678 - 12866												
09	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	227	1	1031	2	N	-0-	-0-
10	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	187	1	991	2	N	-0-	-0-
11	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	171	1	868	2	N	-0-	-0-
12	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	201	1	865	2	N	-0-	-0-
*01	958 N	958	-0-	-0-	-0-	184	1	774	2	N	-0-	-0-
02	841 N	NO RPT	-0-	-841	-0-					N	NO RPT	-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175												
WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 200307 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13994 - 16149												
09	8070 X	1016	-0-	-7054	-0-	31	1	985	2	N	-0-	-0-
10	DLQ G-10	4046	-0-	4046	4046	100	1	3946	2	N	-0-	-0-
11	DLQ G-10	5014	-0-	5014	9060	131	1	4883	2	N	-0-	-0-
12	19032 X	9972	-0-	-9060	-0-	271	1	9701	2	N	-0-	-0-
01	9237 X	9237	-0-	-0-	-0-	290	1	8947	2	N	-0-	-0-
*02	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	136	1	4739	2	N	-0-	-0-

GARCIA SALINAS PEDERNAL LTD. WELL #: 1 RRCID -> 205632 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 17110 PERF.16121 - 16152												
09	33814 X	33814	-0-	-0-	-0-	1044	1	32770	2	N	-0-	-0-
10	DLQ G-10	34387	-0-	34387	34387	877	1	33510	2	N	-0-	-0-
11	DLQ G-10	32604	-0-	32604	66991	884	1	31720	2	N	-0-	-0-
12	99810 X	32819	-0-	-66991	-0-	922	1	31897	2	N	-0-	-0-
01	34937 X	27998	-0-	-6939	-0-	910	1	27088	2	N	-0-	-0-
02	32683 X	30536	-0-	-2147	-0-	877	1	29659	2	N	-0-	-0-

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 218883 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 17125 PERF.16029 - 16268												
09	3570 X	3492	-0-	-78	-0-	105	1	3387	2	N	-0-	-0-
10	DLQ G-10	3165	-0-	3165	3165	78	1	3087	2	N	-0-	-0-
11	DLQ G-10	2864	-0-	2864	6029	75	1	2789	2	N	-0-	-0-
12	9490 X	3461	-0-	-6029	-0-	94	1	3367	2	N	-0-	-0-
01	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	101	1	3125	2	N	-0-	-0-
*02	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	79	1	2770	2	N	-0-	-0-

WORLEY WELL #: 4 RRCID -> 221287 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 17486 PERF.13364 - 14888												
09	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	69	1	2221	2	N	-0-	-0-
10	2139 N	2122	-0-	-17	-0-	52	1	2070	2	N	-0-	-0-
11	2370 N	2221	-0-	-149	-0-	58	1	2163	2	N	-0-	-0-
12	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	65	1	2308	2	N	-0-	-0-
01	2108 N	2010	-0-	-98	-0-	63	1	1947	2	N	-0-	-0-
02	2146 N	1768	-0-	-378	-0-	49	1	1719	2	N	-0-	-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX W-17)												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC												
VELA-LOPENO												
30084 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA												
076861												
WELL #: 1 RRCID -> 229365 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11402 - 11432												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09		2700 #	1243	-0-	-1457	-0-	91	1	1152	2	N	-0-
10		2790 #	2353	-0-	-437	-0-	119	1	2234	2	N	-0-
11		2451 R	2451	-0-	-0-	-0-	235	1	2216	2	N	-0-
12		2120 R	2120	-0-	-0-	-0-	187	1	1933	2	N	-0-
01		2506 R	2506	-0-	-0-	-0-	862	1	1644	2	N	-0-
*02		2433 R	2433	-0-	-0-	-0-	622	1	1811	2	N	-0-

VISION OIL AND GAS LLC												
STATE OF TEXAS												
886198												
WELL #: 1 RRCID -> 245796 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 13945 PERF.11422 - 11531												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

FALCON LAKE, E. (WILCOX 12,300)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
MORALES												
30084 759 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
386310												
WELL #: 1 RRCID -> 209126 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13047 - 13												
09		3570 X	3014	-0-	-556	-0-	543	1	2471	2	N	-0-
10		3565 X	3350	-0-	-215	-0-	533	1	2817	2	N	-0-
11		3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	647	1	3284	2	N	-0-
12		3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	718	1	3092	2	N	-0-
01		3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	677	1	2857	2	N	-0-
02		3538 X	NO RPT	-0-	-3538	-0-					N	NO RPT

MORALES, ROSALVA DIANA												
WELL #: 1 RRCID -> 216713 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11504 - 13586												
09		660 N	495	-0-	-165	-0-	89	1	406	2	N	-0-
10		682 N	439	-0-	-243	-0-	70	1	369	2	N	-0-
11		540 N	527	-0-	-13	-0-	87	1	440	2	N	-0-
12		669 N	669	-0-	-0-	-0-	126	1	543	2	N	-0-
*01		665 N	665	-0-	-0-	-0-	127	1	538	2	N	-0-
02		522 N	NO RPT	-0-	-522	-0-					N	NO RPT

HINOJOSA												
WELL #: 1 RRCID -> 216959 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 13979 PERF.12073 - 12488												
09		9470 X	9470	-0-	-0-	-0-	1706	1	7764	2	N	-0-
10		9078 X	9078	-0-	-0-	-0-	1444	1	7634	2	N	-0-
11		8666 X	8666	-0-	-0-	-0-	1426	1	7240	2	N	-0-
12		8804 X	8698	-0-	-106	-0-	1639	1	7059	2	N	-0-
*01		8990 X	8990	-0-	-0-	-0-	1723	1	7267	2	N	-0-
02		8236 X	NO RPT	-0-	-8236	-0-					N	NO RPT

JURASSIC EXPLORATION, INC.												
WORLEY, R.J. ET AL												
448231												
WELL #: 1 RRCID -> 146099 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 18520 PERF.12294 - 12322												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

FALCON LAKE, N. (WILCOX 6400)		30086 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA	
BASIC ENERGY SERVICES, L.P.		054313							
ZAPATA SWD		WELL #: 1		RRCID -> 263430		COMPL. DATE 09/04/2011		TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4100 - 4130	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

LOW-END OIL LLC		510360		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA	
GONZALEZ, GRACIELA		WELL #: 1		RRCID -> 211445		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 9187 PERF. 6335 - 6356	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TRINITY ENVIRONMENTAL SWD,L.L.C		870002		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA	
ZAPATA SWD		WELL #: 2		RRCID -> 261581		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2750 - 3446	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

FALFURRIAS (FRIO 7220)		30090 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS	
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005							
W. P. WRIGHT GU		WELL #: 1		RRCID -> 173306		COMPL. DATE 11/05/1999		TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6876 - 7132	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

FALFURRIAS (FRIO 7250)		30090 270		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROOKS	
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.		635107							
WRIGHT, W. P.		WELL #: 3		RRCID -> 198134		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7422 - 7432	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	N	-0-		43
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	N	-0-		43
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	N	-0-	174 3	43
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	N	-0-	243 3	43
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	N	-0-	245 3	43
*02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	N	-0-	228 3	43

RUSSEL N.L.		WELL #: 2		RRCID -> 211229		COMPL. DATE 06/27/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7240 - 7298	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		127
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		127
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		127
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		127
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		127
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		127

FALFURRIAS (FRIO 7360)		30090 320		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS								
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.		635107														
WRIGHT, W. P.		WELL #: 2		RRCID -> 199809		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7420 - 7440								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALFURRIAS (FRIO 7640)		30090 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS								
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.		635107														
RUSSEL		WELL #: 8		RRCID -> 210544		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7524 - 7540								
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					85
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					85
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					85
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					85
01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					85
*02	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					85

FALFURRIAS (GARZA)		30090 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS								
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.		635107														
RUSSELL, N. L.		WELL #: 2		RRCID -> 208841		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7850 - 7870								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREVAIL ENERGY, INCORPORATED		681711		RRCID -> 010290		COMPL. DATE 11/22/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
SHARP, A. A.		WELL #: 6														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALFURRIAS (NAOMI 7100)		30090 630		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS								
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.		635107														
RUSSELL, N.L.		WELL #: 5		RRCID -> 132954		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7167 - 7176								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREVAIL ENERGY, INCORPORATED		681711		RRCID -> 191395		COMPL. DATE 10/19/2002		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7139 - 7155								
MINTEN		WELL #: 1R														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALFURRIAS (9200 VICKSBURG)		30090 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS							
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085													
RUPP		WELL #: 3		RRCID -> 095075		COMPL. DATE 07/21/1981		TOTAL DEPTH 9358 PERF. N/A							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1290	N	606	-0-	-684	-0-	602	2	4	9	N	4			148
10	1271	N	730	-0-	-541	-0-	722	2	8	9	N	7			155
11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1214	2	37	9	N	34			189
12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1130	2	23	9	N	21	169	1	41
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	945	2	12	9	N	11			52
02	1218	N	971	-0-	-247	-0-	949	2	22	9	N	20			72

PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.		635107		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS							
WRIGHT, W. P.		WELL #: 2		RRCID -> 162200		COMPL. DATE 11/15/2004		TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9053 - 9114							
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-				127
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-				127
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-			127
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-			127
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-			127
02	232	N	228	-0-	-4	-0-	228	3			N	-0-			127

RUSSEL		WELL #: 8		RRCID -> 209933		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8660 - 9846							
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WRIGHT		WELL #: 4		RRCID -> 225321		COMPL. DATE 11/28/2006		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8972 - 9134							
09	4350	X	4202	-0-	-148	-0-	4166	3	36	9	N	33			135
10	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4490	3	39	9	N	35			170
11	4800	X	3648	-0-	-1152	-0-	3585	3	63	9	N	57	178	1	49
12	4960	X	3686	-0-	-1274	-0-	3625	3	61	9	N	55			104
01	4960	X	3526	-0-	-1434	-0-	3476	3	50	9	N	45			149
02	4234	X	3123	-0-	-1111	-0-	3090	3	33	9	N	30	168	1	11

WRIGHT		WELL #: 8		RRCID -> 254576		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9020 - 9220							
09	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3577	3	30	9	N	27			73
10	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3659	3	17	9	N	15			88
11	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2600	3	31	9	N	28			116
12	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2526	3	17	9	N	15			131
01	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2369	3	19	9	N	17			148
*02	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	2017	3	19	9	N	17			165

FALFURRIAS (7300)		30090 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS							
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.		635107													
RUSSELL, N.L.		WELL #: 5 L		RRCID -> 133128		COMPL. DATE 11/28/1989		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7296 - 7305							
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FALFURRIAS (7300) //CONT.// 30090 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. //CONT.// 635107
 RUSSELL, N.L. WELL #: 6 RRCID -> 144306 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7270 - 7276

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FALFURRIAS (8000) 30090 900 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
 PREVALE ENERGY, INCORPORATED 681711
 SHARP, A. A. WELL #: 3 RRCID -> 222396 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7503 - 7507

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70

FALFURRIAS (8100) 30090 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
 WRIGHT - COX WELL #: 1 RRCID -> 159937 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8072 - 8092

09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-			-0-
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3	N	-0-			-0-
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3	N	-0-			-0-
*02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-			-0-

FALFURRIAS, E. (VICKSBURG 9100) 30091 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
 WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 247398 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9242 - 9282

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81

PLUGGED AND ABANDONED 04/10/2015 - PLUGGED 04/10/15

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
 LOS MESQUITES WELL #: 1 RRCID -> 242843 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 15890 PERF.14155 - 15704

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

LOS MESQUITES WELL #: 2 RRCID -> 246147 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13385 - 14193

09	19230 X	17261	-0-	-1969	-0-	688	1	16573	2	N	-0-	-0-
10	19623 X	18256	-0-	-1367	-0-	683	1	17573	2	N	-0-	-0-
11	18300 X	17248	-0-	-1052	-0-	438	1	16810	2	N	-0-	-0-
12	18662 X	16102	-0-	-2560	-0-	760	1	15342	2	N	-0-	-0-
01	18259 X	16215	-0-	-2044	-0-	16215	2			N	-0-	-0-
02	17081 X	NO RPT	-0-	-17081	-0-					N	NO RPT	-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.//		30148 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
COMSTOCK OIL & GAS, LP		170040													
LEYENDECKER, G. L.		WELL #: 1R		RRCID -> 096891		COMPL. DATE 05/06/1998		TOTAL DEPTH 18090 PERF.13800 - 13820							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MUZZA, G. P.		WELL #: 2		RRCID -> 103359		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 17100 PERF.13500 - 14140							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HINOJOSA, G. G.		WELL #: 11		RRCID -> 114085		COMPL. DATE 11/05/1984		TOTAL DEPTH 17599 PERF.16828 - 16945							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MUZZA, G. P.		WELL #: 6		RRCID -> 116445		COMPL. DATE 04/17/1996		TOTAL DEPTH 17500 PERF.14505 - 16123							
09	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	8964	2		N	-0-				-0-
10	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	131	1	9335	2	N	-0-			-0-
11	9630	X	8942	-0-	-688	-0-	150	1	8792	2	N	-0-			-0-
12	9951	X	9294	-0-	-657	-0-	137	1	9157	2	N	-0-			-0-
01	9951	X	8793	-0-	-1158	-0-	136	1	8657	2	N	-0-			-0-
02	8845	X	8233	-0-	-612	-0-	146	1	8087	2	N	-0-			-0-

MUZZA, G. P.		WELL #: 8		RRCID -> 117914		COMPL. DATE 03/26/1995		TOTAL DEPTH 17250 PERF.13932 - 15751							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

ZACHRY, H.B. CO.		WELL #: 4		RRCID -> 118365		COMPL. DATE 02/19/1996		TOTAL DEPTH 17000 PERF.14870 - 16908							
09	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2		N	-0-				-0-
10	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	233	1	2968	2	N	-0-			-0-
11	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	206	1	2654	2	N	-0-			-0-
12	1302	X	718	-0-	-584	-0-	59	1	659	2	N	-0-			-0-
01	1120	X	425	-0-	-695	-0-	36	1	389	2	N	-0-			-0-
02	812	X	448	-0-	-364	-0-	39	1	409	2	N	-0-			-0-

HINOJOSA, G. G.		WELL #: 13		RRCID -> 119105		COMPL. DATE 08/13/2006		TOTAL DEPTH 17096 PERF.16325 - 16440							
09	21960	X	18821	-0-	-3139	-0-	18821	2		N	-0-				-0-
10	25668	X	24241	-0-	-1427	-0-	336	1	23905	2	N	-0-			-0-
11	27630	X	20592	-0-	-7038	-0-	346	1	20246	2	N	-0-			-0-
12	28551	X	24836	-0-	-3715	-0-	365	1	24471	2	N	-0-			-0-
01	28551	X	17440	-0-	-11111	-0-	270	1	17170	2	N	-0-			-0-
02	22678	X	12268	-0-	-10410	-0-	217	1	12051	2	N	-0-			-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		30148 610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		170040							
MUZZA, G. P.		WELL #:		7	RRCID ->	124110	COMPL. DATE	09/26/2003	TOTAL DEPTH	15080	PERF.13760 - 13780
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MUZZA, G. P.		WELL #:		4	RRCID ->	133176	COMPL. DATE	11/17/1989	TOTAL DEPTH	15861	PERF.13562 - 13600
09	11130 X	10034	-0-	-1096	-0-	10034	2		N	-0-	-0-
10	11501 X	9118	-0-	-2383	-0-	663	1	8455	2	N	-0-
11	12044 X	12044	-0-	-0-	-0-	866	1	11178	2	N	-0-
12	10354 X	9565	-0-	-789	-0-	784	1	8781	2	N	-0-
01	11389 X	11389	-0-	-0-	-0-	972	1	10417	2	N	-0-
02	11629 X	8732	-0-	-2897	-0-	754	1	7978	2	N	-0-

ZACHRY, H. B. CO.		WELL #:		1	RRCID ->	139140	COMPL. DATE	05/08/2000	TOTAL DEPTH	18130	PERF.14686 - 16316
09	300 N	244	-0-	-56	-0-	244	2		N	-0-	-0-
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	23	1	295	2	N	-0-
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	21	1	271	2	N	-0-
12	248 N	195	-0-	-53	-0-	16	1	179	2	N	-0-
01	310 N	167	-0-	-143	-0-	14	1	153	2	N	-0-
02	290 N	225	-0-	-65	-0-	19	1	206	2	N	-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY		WELL #:		5	RRCID ->	149444	COMPL. DATE	11/22/1993	TOTAL DEPTH	17939	PERF.16900 - 17590
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

LEYENDECKER, G. L.		WELL #:		3	RRCID ->	150897	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15774	PERF.14005 - 14203
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

LEYENDECKER, G. L.		WELL #:		4	RRCID ->	163580	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL DEPTH	14400	PERF.13480 - 13542
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

LEYENDECKER G.L.		WELL #:		5	RRCID ->	174810	COMPL. DATE	09/22/1999	TOTAL DEPTH	14446	PERF.13602 - 14161
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		30148 610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		170040								
TREVINO, A.		WELL #:		1	RRCID ->	179016	COMPL. DATE	07/17/2000	TOTAL DEPTH	14660	PERF.13628 - 14210	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	13500 X	11042	-0-	-2458	-0-	11042 2			N	-0-		-0-
10	13485 X	7753	-0-	-5732	-0-	108 1	7645 2		N	-0-		-0-
11	13260 X	7694	-0-	-5566	-0-	129 1	7565 2		N	-0-		-0-
12	13826 X	13673	-0-	-153	-0-	201 1	13472 2		N	-0-		-0-
01	11804 X	540	-0-	-11264	-0-	8 1	532 2		N	-0-		-0-
02	1276 X	-0-	-0-	-1276	-0-				N	-0-		-0-

MUZZA, G. P.		WELL #:		10	RRCID ->	181139	COMPL. DATE	12/28/2000	TOTAL DEPTH	16650	PERF.16425 - 16521	
09	53596 X	53596	-0-	-0-	-0-	53596 2			N	-0-		-0-
10	52511 X	52511	-0-	-0-	-0-	728 1	51783 2		N	-0-		-0-
11	60480 X	49084	-0-	-11396	-0-	824 1	48260 2		N	-0-		-0-
12	62496 X	48358	-0-	-14138	-0-	712 1	47646 2		N	-0-		-0-
01	62496 X	56902	-0-	-5594	-0-	882 1	56020 2		N	-0-		-0-
02	51823 X	45844	-0-	-5979	-0-	812 1	45032 2		N	-0-		-0-

G. G. HINOJOSA		WELL #:		15	RRCID ->	184344	COMPL. DATE	12/02/2001	TOTAL DEPTH	18750	PERF.17025 - 17410	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TREVINO, A.		WELL #:		2	RRCID ->	184483	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	15535	PERF.14020 - 14360	
09	750 N	672	-0-	-78	-0-	672 2			N	-0-		-0-
10	713 N	647	-0-	-66	-0-	47 1	600 2		N	-0-		-0-
11	829 N	829	-0-	-0-	-0-	60 1	769 2		N	-0-		-0-
12	835 N	835	-0-	-0-	-0-	68 1	767 2		N	-0-		-0-
01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	72 1	774 2		N	-0-		-0-
02	812 N	789	-0-	-23	-0-	68 1	721 2		N	-0-		-0-

LEYENDECKER, G. L.		WELL #:		6	RRCID ->	188524	COMPL. DATE	12/23/2001	TOTAL DEPTH	16400	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY		WELL #:		6	RRCID ->	190220	COMPL. DATE	12/28/2003	TOTAL DEPTH	18000	PERF.17072 - 17145	
09	5670 X	4306	-0-	-1364	-0-	4306 2			N	-0-		-0-
10	12395 X	12395	-0-	-0-	-0-	172 1	12223 2		N	-0-		-0-
11	17617 X	17617	-0-	-0-	-0-	296 1	17321 2		N	-0-		-0-
12	22082 X	22082	-0-	-0-	-0-	325 1	21757 2		N	-0-		-0-
01	24105 X	24105	-0-	-0-	-0-	373 1	23732 2		N	-0-		-0-
*02	14190 X	14190	-0-	-0-	-0-	251 1	13939 2		N	-0-		-0-

LEYENDECKER, G. L.		WELL #:		7	RRCID ->	191584	COMPL. DATE	10/11/2004	TOTAL DEPTH	17108	PERF.13898 - 15076	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 30148 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040								
ZACHRY, H. B. COMPANY		WELL #: 7		RRCID -> 196875		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 17040 PERF.14958 - 16496		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	31170 X	1335	-0-	-29835	-0-		1335	2	N	-0-
10	32209 X	326	-0-	-31883	-0-		24	1	N	-0-
11	16080 X	1000	-0-	-15080	-0-		72	1	N	-0-
12	1395 X	1170	-0-	-225	-0-		96	1	N	-0-
01	1395 X	1359	-0-	-36	-0-		116	1	N	-0-
02	1305 X	1082	-0-	-223	-0-		93	1	N	-0-

LEYENDECKER, G. L.		WELL #: 8		RRCID -> 214140		COMPL. DATE 07/11/2006		TOTAL DEPTH 14154 PERF.13850 - 13600		
09	18180 X	12513	-0-	-5667	-0-		12513	2	N	-0-
10	18786 X	9610	-0-	-9176	-0-		699	1	N	-0-
11	18854 X	18854	-0-	-0-	-0-		1356	1	N	-0-
12	16523 X	15801	-0-	-722	-0-		1295	1	N	-0-
01	16002 X	16002	-0-	-0-	-0-		1366	1	N	-0-
02	18212 X	14581	-0-	-3631	-0-		1260	1	N	-0-

MUZZA, G. P.		WELL #: 12		RRCID -> 218653		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 14332 PERF.13950 - 13960		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY		WELL #: 9		RRCID -> 221718		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 17400 PERF.16780 - 16885		
09	34050 X	2657	-0-	-31393	-0-		2657	2	N	-0-
10	33387 X	2075	-0-	-31312	-0-		29	1	N	-0-
11	12660 X	1980	-0-	-10680	-0-		33	1	N	-0-
12	8029 X	2383	-0-	-5646	-0-		35	1	N	-0-
01	2759 X	1928	-0-	-831	-0-		30	1	N	-0-
02	2581 X	1905	-0-	-676	-0-		34	1	N	-0-

LEYENDECKER, G. L.		WELL #: 9		RRCID -> 224806		COMPL. DATE 04/09/2009		TOTAL DEPTH 16950 PERF.15470 - 15574		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

HINOJOSA, G. G.		WELL #: 16		RRCID -> 232197		COMPL. DATE 06/28/2008		TOTAL DEPTH 17580 PERF.16388 - 16474		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

LEYENDECKER, G. L.		WELL #: 10		RRCID -> 248291		COMPL. DATE 02/16/2009		TOTAL DEPTH 16168 PERF.15680 - 16104		
09	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-		1753	2	N	-0-
10	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-		150	1	N	-0-
11	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-		132	1	N	-0-
12	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-		165	1	N	-0-
01	2077 N	1622	-0-	-455	-0-		139	1	N	-0-
02	1769 N	1388	-0-	-381	-0-		120	1	N	-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		30148 610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		170040							
TREVINO, A.		WELL #:		3	RRCID ->	248529	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	14590	PERF.13984 - 14008
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MUZZA, G. P.		WELL #:		13	RRCID ->	249324	COMPL. DATE	02/26/2009	TOTAL DEPTH	16264	PERF.15386 - 15634
09	76680 X	69859	-0-	-6821	-0-	69859	2		N	-0-	-0-
10	79639 X	71436	-0-	-8203	-0-	990	1	70446	2	N	-0-
11	83220 X	70167	-0-	-13053	-0-	1177	1	68990	2	N	-0-
12	85994 X	76570	-0-	-9424	-0-	1127	1	75443	2	N	-0-
01	85994 X	75203	-0-	-10791	-0-	1165	1	74038	2	N	-0-
02	67831 X	66014	-0-	-1817	-0-	1169	1	64845	2	N	-0-

ESCUDO OIL & GAS, LLC		WELL #:		254264	RRCID ->	241978	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	13950	PERF.13684 - 13926
09	7350 X	2264	-0-	-5086	-0-	14	1	2250	2	N	-0-
10	6603 X	1418	-0-	-5185	-0-	8	1	1410	2	N	-0-
11	6390 X	2803	-0-	-3587	-0-	17	1	2786	2	N	-0-
12	6603 X	4454	-0-	-2149	-0-	27	1	4427	2	N	-0-
01	3906 X	1178	-0-	-2728	-0-	7	1	1171	2	N	-0-
02	2697 X	2148	-0-	-549	-0-	13	1	2135	2	N	-0-

DEGARZA		WELL #:		2	RRCID ->	244043	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	13799	PERF.13784 - 13826
09	2460 X	833	-0-	-1627	-0-	5	1	828	2	N	-0-
10	2480 X	790	-0-	-1690	-0-	5	1	785	2	N	-0-
11	2400 X	1206	-0-	-1194	-0-	7	1	1199	2	N	-0-
12	2480 X	1197	-0-	-1283	-0-	7	1	1190	2	N	-0-
01	1736 X	560	-0-	-1176	-0-	3	1	557	2	N	-0-
02	1160 X	867	-0-	-293	-0-	5	1	862	2	N	-0-

DEGARZA		WELL #:		3	RRCID ->	247852	COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL DEPTH	15400	PERF.13764 - 13818
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-	-0-
10	T. A.	67	-0-	67	67	1	1	66	2	N	-0-
11	123 X	56	-0-	-67	-0-	56	2		N	-0-	-0-
12	27 X	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-	-0-
01	T. A.	18	-0-	18	18	18	2		N	-0-	-0-
02	T. A.	42	-0-	42	60	42	2		N	-0-	-0-

FANDANGO (WILCOX Q)		//CONT.//		30148 630	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		170040							
HINOJOSA, G. G.		WELL #:		14	RRCID ->	158365	COMPL. DATE	01/01/1996	TOTAL DEPTH	17375	PERF.10710 - 10740
09	1380 X	796	-0-	-584	-0-	796	2		N	-0-	-0-
10	1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	94	1	1195	2	N	-0-
11	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	105	1	1352	2	N	-0-
12	1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	124	1	1386	2	N	-0-
01	1302 X	940	-0-	-362	-0-	80	1	860	2	N	-0-
02	1421 X	1409	-0-	-12	-0-	122	1	1287	2	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

FANDANGO (WILCOX Q) //CONT.// 30148 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
 MUZZA, G. P. WELL #: 9 RRCID -> 242270 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12490 - 12504

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		840 N	775	-0-	-65	-0-		775 2		N	-0-			-0-
10		806 N	622	-0-	-184	-0-		45 1	577 2	N	-0-			-0-
11		810 N	599	-0-	-211	-0-		43 1	556 2	N	-0-			-0-
12		806 N	629	-0-	-177	-0-		51 1	578 2	N	-0-			-0-
01		705 N	705	-0-	-0-	-0-		60 1	645 2	N	-0-			-0-
*02		602 N	602	-0-	-0-	-0-		52 1	550 2	N	-0-			-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 2 RRCID -> 245903 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 18050 PERF.11436 - 11454

09		420 X	309	-0-	-111	-0-		309 2		N	-0-			-0-
10		434 X	366	-0-	-68	-0-		27 1	339 2	N	-0-			-0-
11		420 X	395	-0-	-25	-0-		28 1	367 2	N	-0-			-0-
12		434 X	399	-0-	-35	-0-		33 1	366 2	N	-0-			-0-
01		434 X	429	-0-	-5	-0-		37 1	392 2	N	-0-			-0-
02		377 X	333	-0-	-44	-0-		29 1	304 2	N	-0-			-0-

FARMERS LIFE (1780) 30258 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 FARMERS LIFE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 194026 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 1774 - 1782

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

FARMERS LIFE (2050) 30258 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 E.SEVEN SISTERS GAS TR. FAC. SWD WELL #: 1 RRCID -> 112447 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4050 - 4110

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

FARMERS LIFE (2400) 30258 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 FARMERS LIFE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 181577 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2388 - 2398

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

FAUSTO (LOBO)			30405 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954										
SANTOS			WELL #:	1	RRCID ->	113819	COMPL. DATE	10/04/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8584 - 8904	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	990 N	901	-0-	-89	-0-	32 1	863 2	N	5	4 1		4	
10	1085 N	866	-0-	-219	-0-	6 9	828 2	N	3	4 1		3	
11	1050 N	593	-0-	-457	-0-	3 9	569 2	N	2	4 1		1	
12	930 N	917	-0-	-13	-0-	2 9	877 2	N	3			4	
01	868 N	350	-0-	-518	-0-	3 9	334 2	N	1	4 1		1	
*02	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1 9	1323 2	N	3			4	
						44 1							
						3 9							
M.M.A. CATTLE CO.			WELL #:	4	RRCID ->	121563	COMPL. DATE	04/19/1985	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8838 - 8868	
09	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	69 1	1868 2	N	11	7 1		9	
10	1395 N	993	-0-	-402	-0-	12 9	950 2	N	3	8 1		4	
11	1740 N	945	-0-	-795	-0-	40 1	908 2	N	2	5 1		1	
12	2015 N	538	-0-	-1477	-0-	3 9	515 2	N	1			2	
01	992 N	684	-0-	-308	-0-	2 9	653 2	N	1	2 1		1	
02	928 N	610	-0-	-318	-0-	1 9	589 2	N	2			3	
						30 1							
						1 9							
						1 9							
						2 9							
RAMIREZ, G. & F. GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	137886	COMPL. DATE	02/15/1991	TOTAL DEPTH	9665	PERF.	8962 - 9054	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
MAYERS GAS UNIT 4			WELL #:	3	RRCID ->	149170	COMPL. DATE	03/31/1994	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8988 - 9476	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
MAYERS GAS UNIT NO. 4			WELL #:	4	RRCID ->	151407	COMPL. DATE	01/17/1997	TOTAL DEPTH	9638	PERF.	9010 - 9050	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 RAMIREZ, G. & F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151638 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8682 - 8928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	30 N		9	-0-	-21	-0-	9	2	N	-0-			-0-
10	31 N		-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	4 N		4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
12	9 N		1	-0-	-8	-0-	1	2	N	-0-			-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14 N		14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			-0-

SANTOS WELL #: 2 T RRCID -> 151653 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 8916 - 9096

09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	1 N		-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
11	2 N		2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
12	3 N		3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
01	3 N		3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
02	2 N		-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-

SANTOS WELL #: 3-T RRCID -> 152469 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8852 - 9467

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

FAUSTO WELL #: 3 RRCID -> 155501 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 8692

09	721 N		721	-0-	-0-	-0-	26	1	691	2	N	4	3	1	3
							4	9							
10	682 N		671	-0-	-11	-0-	27	1	641	2	N	3	3	1	3
							3	9							
11	709 N		709	-0-	-0-	-0-	26	1	682	2	N	1	3	1	1
							1	9							
12	744 N		626	-0-	-118	-0-	25	1	599	2	N	2			3
							2	9							
01	735 N		735	-0-	-0-	-0-	32	1	702	2	N	1	3	1	1
							1	9							
02	696 N		688	-0-	-8	-0-	22	1	664	2	N	2			3
							2	9							

MAYERS WELL #: 6 RRCID -> 170760 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8078 - 8090

09	210 N		207	-0-	-3	-0-	7	1	199	2	N	1	1	1	1
							1	9							
10	217 N		112	-0-	-105	-0-	5	1	107	2	N	-0-	1	1	-0-
11	180 N		154	-0-	-26	-0-	6	1	147	2	N	1	1	1	-0-
							1	9							
12	217 N		133	-0-	-84	-0-	5	1	127	2	N	1			1
							1	9							
01	124 N		121	-0-	-3	-0-	5	1	116	2	N	-0-	1	1	-0-
02	145 N		105	-0-	-40	-0-	3	1	102	2	N	-0-			-0-

FAUSTO (LOBO)		//CONT.//		30405 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
FAUSTO		WELL #:		5	RRCID ->	176793	COMPL. DATE	10/21/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8660 - 9092	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	810 N	647	-0-	-163	-0-	23	1	620	2	N	4	2 1	3
						4	9						
10	558 N	420	-0-	-138	-0-	17	1	401	2	N	2	3 1	2
						2	9						
11	958 N	958	-0-	-0-	-0-	35	1	921	2	N	2	3 1	1
						2	9						
12	682 N	665	-0-	-17	-0-	27	1	636	2	N	2		3
						2	9						
01	434 N	197	-0-	-237	-0-	9	1	188	2	N	-0-	3 1	-0-
*02	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	37	1	1106	2	N	3		3
						3	9						

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	186175	COMPL. DATE	09/17/2001	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8480 - 8860
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	189806	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9119 - 9168	
09	835 N	835	-0-	-0-	-0-	30	1	799	2	N	5	3 1	90
						6	9						
10	868 N	629	-0-	-239	-0-	25	1	602	2	N	2	4 1	88
						2	9						
11	675 N	675	-0-	-0-	-0-	25	1	648	2	N	2	3 1	87
						2	9						
12	868 N	661	-0-	-207	-0-	27	1	632	2	N	2		89
						2	9						
01	620 N	604	-0-	-16	-0-	26	1	577	2	N	1	3 1	87
						1	9						
02	667 N	572	-0-	-95	-0-	18	1	553	2	N	1		88
						1	9						

M. M. A. CATTLE CO.		WELL #:		11	RRCID ->	201857	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8412 - 9254	
09	1650 N	1256	-0-	-394	-0-	45	1	1202	2	Y	8	7 1	66
						9	9						
10	2232 X	1566	-0-	-666	-0-	63	1	1497	2	Y	5	5 1	66
						6	9						
11	2160 X	518	-0-	-1642	-0-	19	1	498	2	Y	1	6 1	61
						1	9						
12	2232 X	116	-0-	-2116	-0-	5	1	111	2	Y	-0-		61
01	1736 X	1611	-0-	-125	-0-	70	1	1538	2	Y	3	1 1	63
						3	9						
*02	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	83	1	2513	2	Y	7		70
						8	9						

FAUSTO (NAVARRO)		//CONT.//		30405 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
M.M.A. CATTLE CO.		WELL #:		3	RRCID ->	161474	COMPL. DATE	11/15/1996	TOTAL DEPTH	10424	PERF.10288 - 10296			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		1650 X	1626	-0-	-24	-0-	58 1	1558 2	N	9		6 1		7
							10 9							
10		1395 X	1182	-0-	-213	-0-	48 1	1128 2	N	5		7 1		5
							6 9							
11		1380 X	824	-0-	-556	-0-	30 1	793 2	N	1		5 1		1
							1 9							
12		1674 X	747	-0-	-927	-0-	30 1	715 2	N	2				3
							2 9							
01		1674 X	919	-0-	-755	-0-	40 1	878 2	N	1		3 1		1
							1 9							
02		1566 X	474	-0-	-1092	-0-	15 1	457 2	N	2				3
							2 9							

SANTOS		WELL #:		5	RRCID ->	179943	COMPL. DATE	10/28/2000	TOTAL DEPTH	10327	PERF.10269 - 10278
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

FELIZ-NAVIDAD (HOUSE)		30555 220		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL				
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION		747012									
COLLINS		WELL #:		3	RRCID ->	182266	COMPL. DATE	04/06/2000	TOTAL DEPTH	9173	PERF. 8893 - 9068
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

COLLINS		WELL #:		4	RRCID ->	183259	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 9031 - 9084
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

FELIZ-NAVIDAD (6TH HINNANT)		30555 750		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION		747012									
COLLINS		WELL #:		1	RRCID ->	177664	COMPL. DATE	01/13/2000	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 8220 - 8232
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

COLLINS		WELL #:		5	RRCID ->	178094	COMPL. DATE	05/16/2000	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8201 - 8216
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

FELIZ-NAVIDAD (6TH HINNANT)		//CONT.//		30555 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		747012							
COLLINS		WELL #:		2	RRCID ->	178095	COMPL. DATE	04/26/2000	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8224 - 8234
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

COLLINS		WELL #:		3	RRCID ->	183993	COMPL. DATE	11/11/2000	TOTAL DEPTH	9173	PERF. 8190 - 8200
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243		Y	NO RPT			-0-

FINLEY-WEBB (UPPER CONS)				30950 465	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
CALLAGHAN RANCH		WELL #:		31	RRCID ->	133163	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 4990 - 5000
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

CALLAGHAN RANCH		WELL #:		20	RRCID ->	146869	COMPL. DATE	09/26/1993	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 5124 - 5140
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

CALLAGHAN RANCH		WELL #:		41	RRCID ->	151204	COMPL. DATE	07/18/1994	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 5058 - 5112
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CALLAGHAN RANCH		WELL #:		27	RRCID ->	172866	COMPL. DATE	10/29/2005	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 4952 - 5206
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

FINLEY-WEBB (UPPER CONS)										CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY																	
CALLAGHAN RANCH A/C 2																	
//CONT.// 30950 465																	
//CONT.// 386310																	
WELL #: 14										RRCID -> 196287		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5210 - 5222			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
CALLAGHAN										WELL #: 43		RRCID -> 209803		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4960 - 5130	
09	5850	X	5199	-0-	-651	-0-	288	1	4911	3	Y	-0-	-0-				
10	6696	X	5568	-0-	-1128	-0-	377	1	5191	3	Y	-0-	-0-				
11	6480	X	4384	-0-	-2096	-0-	309	1	4075	3	Y	-0-	-0-				
12	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					Y	-0-	-0-				
01	6200	X	1418	-0-	-4782	-0-	199	1	1219	3	Y	-0-	-0-				
02	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT	-0-				
FINLEY-WEBB (LOBO CONS)										CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY																	
CALLAGHAN RANCH																	
WELL #: 13										RRCID -> 062185		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4570 - 4720			
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
CALLAGHAN RANCH										WELL #: 61		RRCID -> 205986		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6328 - 6452	
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	21	1	347	3	Y	-0-	-0-				
10	14B2 EXT		2527	-0-	2527	-0-	171	1	2356	3	Y	-0-	-0-				
11	14B2 EXT		3256	-0-	3256	-0-	5783	229	3027	3	Y	-0-	-0-				
12	14B2 EXT		2878	-0-	2878	-0-	8661	599	2279	3	Y	-0-	-0-				
01	14B2 EXT		3767	-0-	3767	-0-	12428	526	3241	3	Y	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	12428				Y	NO RPT	-0-				
CALLAGHAN RANCH										WELL #: 60		RRCID -> 205991		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5586 - 6501	
09	3630	X	2745	-0-	-885	-0-	152	1	2593	3	Y	-0-	-0-				
10	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	196	1	2688	3	Y	-0-	-0-				
11	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	159	1	2094	3	Y	-0-	-0-				
12	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	449	1	1708	3	Y	-0-	-0-				
*01	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	327	1	2006	3	Y	-0-	-0-				
02	1856	X	NO RPT	-0-	-1856	-0-					Y	NO RPT	-0-				
CALLAGHAN RANCH										WELL #: 63		RRCID -> 205993		COMPL. DATE 01/10/2005		TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5165 - 5180	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				

FINLEY-WEBB (LOBO CONS)		//CONT.// 30950 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
CALLAGHAN RANCH		WELL #: 62		RRCID -> 205996		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 6655 PERF. 4984 - 6506						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
09	3390 X	2465	-0-	-925	-0-	131	1	2232	3	Y	93	95	1	18
10	2976 X	2345	-0-	-631	-0-	102	9	159	1	Y	-0-			18
11	2970 X	1602	-0-	-1368	-0-	113	1	2186	3	Y	-0-			18
12	3069 X	1799	-0-	-1270	-0-	117	1	1489	3	Y	-0-			18
*01	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	347	1	1314	3	Y	125			143
02	1537 N	NO RPT	-0-	-1537	-0-	138	9	2104	3	Y	40			183
						44	9							
														183
CALLAGHAN RANCH		WELL #: 64		RRCID -> 210183		COMPL. DATE 04/09/2005		TOTAL DEPTH 6712 PERF. 4979 - 5730						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CALLAGHAN RANCH		WELL #: 65		RRCID -> 211521		COMPL. DATE 09/05/2005		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 4978 - 5255						
09	791 N	791	-0-	-0-	-0-	38	1	652	3	Y	92	84	1	14
10	614 N	614	-0-	-0-	-0-	101	9							14
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-	42	1	572	3	Y	-0-			14
12	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-			32
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			32
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			32
CALLAGHAN RANCH		WELL #: 66		RRCID -> 227542		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5582 - 5820						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FITZSIMMONS, EAST (COLE)		31133 111		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL						
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC		125952												
GARCIA, RAUL -A-		WELL #: 2		RRCID -> 010314		COMPL. DATE 02/18/1963		TOTAL DEPTH 3377 PERF. N/A						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FITZSIMMONS, EAST (PETTUS)		31133 555		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336												
GARCIA, ANTONIA		WELL #: 1		RRCID -> 270557		COMPL. DATE 07/20/2013		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4702 - 4704						
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103	1	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FIVE GATES (COLE SANDS)		31139 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
SCORE ENERGY COMPANY		758477										
BAZAN ET AL		WELL #:		RRCID -> 098025		COMPL. DATE 12/22/1981		TOTAL DEPTH 7016 PERF. 4465 - 4470				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			14
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			14
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			14
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			14
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			14
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			14
			PLUGGED AND ABANDONED 11/26/2007									

FIVE GATES (PETTUS)		31139 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
AMERICAN SHORELINE, INC.		019365										
CASAS		WELL #:		RRCID -> 230780		COMPL. DATE 08/11/2007		TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6027 - 6032				
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
			RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13958 08/21/2014									

FIVE GATES (YEGUA, UPPER)		31139 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
SCORE ENERGY COMPANY		758477										
BAZAN ET AL		WELL #:		RRCID -> 098026		COMPL. DATE 12/21/1981		TOTAL DEPTH 7016 PERF. 6195 - 6200				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FLORES (RINCON B)		31533 390		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085										
SLICK ESTATE		WELL #:		RRCID -> 101237		COMPL. DATE 02/21/1982		TOTAL DEPTH 6239 PERF. 6106 - 6154				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
BLOOMBERG		WELL #:		RRCID -> 169435		COMPL. DATE 02/02/2003		TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6372 - 6388				
09	729 N	729	-0-	-0-	-0-	69 1	660 3	Y	-0-			24
10	713 N	700	-0-	-13	-0-	70 1	630 3	Y	-0-			24
11	660 N	639	-0-	-21	-0-	66 1	573 3	Y	-0-			24
12	744 N	607	-0-	-137	-0-	65 1	542 3	Y	-0-			24
01	713 N	574	-0-	-139	-0-	61 1	513 3	Y	-0-			24
*02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	66 1	548 3	Y	-0-			24

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		RRCID -> 214786		COMPL. DATE 10/29/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6310 - 6340				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FLORES (RINCON B)		//CONT.//		31533 390	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		42	RRCID ->	215184	COMPL. DATE	10/15/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6624 - 6642	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		46	RRCID ->	217121	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6580 - 6662	
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-		8
10	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-		8
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	Y	-0-		8
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	3	Y	-0-		8
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	3	Y	-0-		8
*02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	12	1	101	3	Y	-0-		8
FLORES (SULLIVAN, UPPER)				31533 495	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
BOBCAT OPERATING				077686									
BENTSEN		WELL #:		1	RRCID ->	137369	COMPL. DATE	11/01/1990	TOTAL DEPTH	5017	PERF.	4508 - 4512	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
SMITH PRODUCTION INC.				789662									
GARCIA, I. Y.		WELL #:		16	RRCID ->	190378	COMPL. DATE	07/10/2012	TOTAL DEPTH	11420	PERF.	4390 - 4828	
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035									
BLOOMBERG, S. D.		WELL #:		9	RRCID ->	123652	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL DEPTH	5115	PERF.	3556 - 3584	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		4	RRCID ->	272728	COMPL. DATE	12/14/2013	TOTAL DEPTH	11722	PERF.	4162 - 4166	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FLORES (VICKSBURG J)		31533 496		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		870311		WELL #: 2		RRCID -> 182092		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 6232		PERF. 5558 - 5578		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
CANTERA OPERATING, LLC		129692		WELL #: 2		RRCID -> 120245		COMPL. DATE 01/22/1986		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9801 - 10490		
09	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	480 1	142 2	N	1	1 8			7	
						5357 3	2 4							
10	6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	517 1	143 2	N	-0-					7
						5595 3	2 4							
11	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	484 1	123 2	N	-0-					7
						5420 3	1 4							
12	6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	514 1	136 2	N	-0-					7
						5369 3	1 4							
01	5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	492 1	125 2	N	-0-					7
						5076 3	1 4							
*02	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	486 1	113 2	N	-0-					7
						4851 3	1 4							

ZAMORA-STATE		31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
ZAMORA STATE		129692		WELL #: 3		RRCID -> 123615		COMPL. DATE 01/10/1987		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9730 - 10179		
09	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	107 1	32 2	N	1	1 8			10	
						1194 3	1 9							
10	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	88 1	24 2	N <td>3</td> <td>3 8</td> <td></td> <td></td> <td>10</td>	3	3 8			10	
						956 3	3 9							
11	570 N	521	-0-	-49	-0-	42 1	11 2	N	-0-				10	
						468 3								
12	1364 N	192	-0-	-1172	-0-	16 1	4 2	N	1	1 8			10	
						171 3	1 9							
01	1085 N	72	-0-	-1013	-0-	6 1	2 2	N	2	2 8			10	
						62 3	2 9							
02	493 N	18	-0-	-475	-0-	1 1	13 3	N	4	4 8			10	
						4 9								

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST		31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST		129692		WELL #: 1		RRCID -> 125199		COMPL. DATE 03/05/1993		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 9779 - 9870	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

GARZA-ZAMORA ENERGY TRUST		31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
GARZA-ZAMORA ENERGY TRUST		129692		WELL #: 2		RRCID -> 127202		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 11325		PERF. 8930 - 9092	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)														
CANTERA OPERATING, LLC														
ZAMORA STATE														
//CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
//CONT.// 129692														
WELL #: 5 RRCID -> 150396 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8982 - 9108														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1110 N	1091	-0-	-19	-0-	87	1	26	2	N	1			39
						977	3		1	9				
10	1178 N	1102	-0-	-76	-0-	91	1	25	2	N	1	1	8	39
						985	3		1	9				
11	1080 N	1070	-0-	-10	-0-	86	1	22	2	N	-0-			39
						962	3							
12	1116 N	1100	-0-	-16	-0-	94	1	25	2	N	-0-			39
						981	3							
01	1116 N	1093	-0-	-23	-0-	95	1	24	2	N	-0-			39
						974	3							
*02	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	95	1	22	2	N	1	1	8	39
						948	3		1	9				
ZAMORA STATE														
WELL #: 9 RRCID -> 220495 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8806 - 10078														
09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	43	1	13	2	N	18	3	8	28
						478	3		20	9				
10	558 N	493	-0-	-65	-0-	40	1	11	2	N	12	12	8	28
						429	3		13	9				
11	570 N	451	-0-	-119	-0-	36	1	9	2	N	6	1	8	33
						399	3		7	9				
12	558 N	376	-0-	-182	-0-	31	1	8	2	N	8	8	8	33
						328	3		9	9				
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	47	1	12	2	N	30	42	1	11 8 10
						480	3		33	9				
02	435 N	425	-0-	-10	-0-	36	1	8	2	N	15	15	8	10
						364	3		17	9				
ZAMORA STATE														
WELL #: 7 RRCID -> 221635 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8969 - 9113														
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	35	1	10	2	N	2	2	8	10
						387	3		2	9				
10	875 N	875	-0-	-0-	-0-	72	1	20	2	N	7	7	8	10
						775	3		8	9				
11	682 N	682	-0-	-0-	-0-	55	1	14	2	N	-0-			10
						613	3							
12	602 N	602	-0-	-0-	-0-	51	1	13	2	N	5	5	8	10
						532	3		6	9				
01	558 N	317	-0-	-241	-0-	27	1	7	2	N	7	7	8	10
						275	3		8	9				
02	522 N	445	-0-	-77	-0-	39	1	9	2	N	10	10	8	10
						386	3		11	9				
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST														
WELL #: 4 RRCID -> 222722 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10384 PERF. 8782 - 9246														
09	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	149	1	44	2	N	26			40
						1662	3		1	4				
10	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	190	1	53	2	N	54	76	1	4 8 14
						2059	3		1	4				
11	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	302	1	77	2	N	34			48
						3380	3		1	4				
12	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	279	1	74	2	N	72	44	1	5 8 71
						2919	3		79	9				
01	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	265	1	68	2	N	50	73	1	4 8 44
						2736	3		55	9				
*02	1973 X	1973	-0-	-0-	-0-	169	1	39	2	N	73	93	1	6 8 18
						1685	3		80	9				

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 223276 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9702 - 10207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	15570 X	15008	-0-	-562	-0-	1197	1	354	2	N	78	104	1	4	8	72
						13367	3		4							
10	16089 X	14765	-0-	-1324	-0-	1211	1	335	2	N	90	106	1	18	8	38
						13116	3		4							
11	15570 X	14046	-0-	-1524	-0-	1121	1	285	2	N	79	2	8			115
						12550	3		3							
12	16089 X	14262	-0-	-1827	-0-	1207	1	319	2	N	102	136	1	12	8	69
						12622	3		2							
01	15810 X	13953	-0-	-1857	-0-	1197	1	305	2	N	101	100	1	16	8	54
						12339	3		1							
02	14007 X	12662	-0-	-1345	-0-	1119	1	260	2	N	104	82	1	23	8	53
						11167	3		2							

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 224080 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7188 - 8978

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

ZAMORA STATE WELL #: 8 RRCID -> 224086 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9712 - 10186

09	2700 X	2561	-0-	-139	-0-	205	1	61	2	N	-0-					7
						2294	3		1							
10	2790 X	2582	-0-	-208	-0-	213	1	59	2	N	5	5	8			7
						2303	3		1							
11	2700 N	2537	-0-	-163	-0-	204	1	52	2	N	1	1	8			7
						2280	3		1							
12	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	226	1	60	2	N	6	6	8			7
						2360	3		7							
01	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	247	1	63	2	N	8	8	8			7
						2544	3		9							
*02	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	250	1	58	2	N	11	11	8			7
						2497	3		1							

ZAMORA STATE WELL #: 10 RRCID -> 225003 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7986 - 8176

09	1710 N	1695	-0-	-15	-0-	136	1	40	2	N	3	3	8			13
						1516	3		3							
10	1798 N	1685	-0-	-113	-0-	138	1	38	2	N	9	9	8			13
						1499	3		10							
11	1710 N	1564	-0-	-146	-0-	126	1	32	2	N	1	1	8			13
						1405	3		1							
12	1767 N	1649	-0-	-118	-0-	138	1	37	2	N	27	7	8			33
						1444	3		30							
01	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	146	1	37	2	N	9	9	8			33
						1501	3		10							
*02	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	148	1	34	2	N	13	13	8			33
						1482	3		14							

FLORES (VICKSBURG, LOWER)														
//CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692														
ZAMORA STATE WELL #: 13 RRCID -> 225904 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7306 - 8598														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2130 N	1931	-0-	-199	-0-	154	1	46	2	N	7	3	8	36
						1722	3		1	4				
10	2356 N	2092	-0-	-264	-0-	172	1	47	2	N	12	32	1	13
						1859	3		1	4			3	8
11	2250 N	1932	-0-	-318	-0-	155	1	39	2	N	3			16
						1735	3		3	9				
12	2015 N	1925	-0-	-90	-0-	162	1	43	2	N	20	23	1	13
						1698	3		22	9				
01	2077 N	1834	-0-	-243	-0-	158	1	40	2	N	10			23
						1625	3		11	9				
02	1856 N	1813	-0-	-43	-0-	160	1	37	2	N	14			37
						1601	3		15	9				
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 227373 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8902 - 10506														
09	10020 X	9306	-0-	-714	-0-	747	1	221	2	N	-0-			54
						8335	3		3	4				
10	10354 X	9716	-0-	-638	-0-	801	1	221	2	N	15	34	1	32
						8675	3		2	4			3	8
11	9930 X	9223	-0-	-707	-0-	741	1	188	2	N	-0-			32
						8292	3		2	4				
12	10261 X	9545	-0-	-716	-0-	814	1	215	2	N	1	1	8	32
						8514	3		1	4				
01	9858 X	9360	-0-	-498	-0-	809	1	206	2	N	2	2	8	32
						8342	3		1	4				
02	9077 X	8614	-0-	-463	-0-	767	1	178	2	N	14	4	8	42
						7652	3		2	4				
ZAMORA STATE WELL #: 11ST RRCID -> 232975 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 10030 - 10316														
09	840 N	840	-0-	-0-	-0-	67	1	20	2	N	1	1	8	53
						752	3		1	9				
10	888 N	888	-0-	-0-	-0-	73	1	20	2	N	5	5	8	53
						789	3		6	9				
11	977 N	977	-0-	-0-	-0-	78	1	20	2	N	1	1	8	53
						878	3		1	9				
12	967 N	967	-0-	-0-	-0-	81	1	21	2	N	17	4	8	66
						846	3		19	9				
01	899 N	853	-0-	-46	-0-	73	1	19	2	N	5	5	8	66
						755	3		6	9				
02	957 N	890	-0-	-67	-0-	79	1	18	2	N	6	6	8	66
						786	3		7	9				
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 7 RRCID -> 234053 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 10526 PERF. N/A														
09	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	95	1	28	2	N	8	3	8	13
						1057	3		9	9				
10	1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	98	1	27	2	N	32	19	1	13
						1063	3		35	9			13	8
11	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	88	1	23	2	N	4	1	8	16
						990	3		4	9				
12	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	87	1	23	2	N	20	10	8	26
						905	3		22	9				
01	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	92	1	24	2	N	18	13	8	31
						952	3		20	9				
*02	995 N	995	-0-	-0-	-0-	86	1	20	2	N	28	21	8	38
						858	3		31	9				

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 8 RRCID -> 237506 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7958 - 8955

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	173	1	51	2	N	33	58	1	1	8	15
						1936	3	1	4							
10	2635 N	2349	-0-	-286	-0-	177	1	49	2	N	189	171	1			33
						1914	3	1	4							
11	2280 N	2079	-0-	-201	-0-	160	1	41	2	N	75					108
						1795	3	83	9							
12	2263 N	2170	-0-	-93	-0-	176	1	47	2	N	93	143	1	4	8	54
						1845	3	102	9							
01	2325 N	2207	-0-	-118	-0-	187	1	48	2	N	38	49	1	4	8	39
						1930	3	42	9							
02	2001 N	1917	-0-	-84	-0-	162	1	38	2	N	87	92	1	9	8	25
						1621	3	96	9							

ZAMORA STATE WELL #: 14 RRCID -> 243102 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8816 - 9881

09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					21
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			21
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/07/2016 - W/O TO 04-279141

ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
 YTURRIA, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 210392 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9285 - 9354

09	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	377	1	1699	2	N	8					220
						9	9									
10	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	163	1	1970	2	N	52					272
						57	9									
11	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	102	1	1419	2	N	22					294
						24	9									
12	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2675	2	24	9	N	22					316
01	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1758	2	22	9	N	20					336
*02	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2134	2	11	9	N	10					346

VANDERPOOL WELL #: 1 RRCID -> 229611 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9414 - 9659

09	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	383	1	1727	2	N	1	1	8			152
						1	9									
10	2666 X	1871	-0-	-795	-0-	143	1	1728	2	N	-0-					152
11	2460 X	1049	-0-	-1411	-0-	70	1	979	2	N	-0-					152
12	2170 N	1322	-0-	-848	-0-	1322	2			N	-0-					152
01	1860 N	1561	-0-	-299	-0-	1561	2			N	-0-					152
*02	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					152

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 MORSE WELL #: 5ST RRCID -> 205374 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9761 - 9852

09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	12	1	270	2	Y	11	8	1			5
						12	9									
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	9	1	199	2	Y	15	8	1			12
						17	9									
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	Y	18	24	1			6
						20	9									
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	184	2	Y	8	11	1			3
						9	9									
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	167	2	Y	16	11	1			8
						18	9									
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.//		31533 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR					
OXY USA INC.				630591										
CROSS				WELL #: 1	RRCID -> 223290	COMPL. DATE 12/11/2008	TOTAL DEPTH 8994	PERF. 5498	- 5510					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CROSS				WELL #: 2	RRCID -> 225613	COMPL. DATE 06/18/2009	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 6962	- 7004					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CROSS				WELL #: 3	RRCID -> 229867	COMPL. DATE 08/14/2008	TOTAL DEPTH 8665	PERF. 8247	- 8340				
09	3570 X	2949	-0-	-621	-0-	596 1	2349	2	Y	4			30
10	3441 X	2583	-0-	-858	-0-	592 1	1985	2	Y	5			35
11	3360 X	2976	-0-	-384	-0-	616 1	2348	2	Y	11			46
12	3472 X	3036	-0-	-436	-0-	662 1	2365	2	Y	8			54
01	3472 X	2955	-0-	-517	-0-	660 1	2291	2	Y	4			58
02	2871 X	2725	-0-	-146	-0-	664 1	2061	2	Y	-0-			58

CROSS				WELL #: 4	RRCID -> 230753	COMPL. DATE 06/30/2007	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 8353	- 8655				
09	5700 X	4583	-0-	-1117	-0-	706 1	3857	2	Y	18			157
10	5611 X	3589	-0-	-2022	-0-	772 1	2785	2	Y	29	163	0	23
11	5430 X	3603	-0-	-1827	-0-	688 1	2913	2	Y	2			25
12	4743 X	3842	-0-	-901	-0-	712 1	3100	2	Y	27			52
01	4743 X	4124	-0-	-619	-0-	664 1	3383	2	Y	70			122
*02	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	679 1	3154	2	Y	67			189

CROSS				WELL #: 5	RRCID -> 230904	COMPL. DATE 07/25/2007	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 8610	- 9785				
09	1410 N	1253	-0-	-157	-0-	253 1	996	2	Y	4			30
10	1550 N	1262	-0-	-288	-0-	289 1	967	2	Y	5			35
11	1350 N	1151	-0-	-199	-0-	237 1	902	2	Y	11			46
12	1302 N	1086	-0-	-216	-0-	235 1	842	2	Y	8			54
01	1271 N	1138	-0-	-133	-0-	254 1	880	2	Y	4			58
*02	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	270 1	839	2	Y	1			59

OIL AND GAS DIVISION

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
CROSS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 232276		COMPL. DATE 01/12/2008			TOTAL DEPTH 8630 PERF. 5438 - 5454						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SMITH PRODUCTION INC.		789662													
GARCIA, I. Y.		WELL #: 7		RRCID -> 110956		COMPL. DATE 03/31/1984			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9238 - 9674						
09	9540 X	4920	-0-	-4620	-0-	4819	2	101	9	Y	92	87	1		14
10	9858 X	8643	-0-	-1215	-0-	8441	2	202	9	Y	184	196	1		2
11	9540 X	6447	-0-	-3093	-0-	27	1	6210	2	Y	191	150	1		43
12	9858 X	8272	-0-	-1586	-0-	210	9								
01	9714 X	9714	-0-	-0-	-0-	110	1	8041	2	Y	110	134	1		19
*02	9660 X	9660	-0-	-0-	-0-	121	9								
						106	1	9506	2	Y	93	91	1		21
						102	9								
						9571	2	89	9	Y	81	62	1		40
GARCIA, I. Y.		WELL #: 8		RRCID -> 115351		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9086 - 10873						
09	480 N	468	-0-	-12	-0-	468	2			Y	-0-				1
10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-				1
11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	2	1	521	2	Y	-0-				1
12	3100 N	5095	-0-	1995	1995	67	1	4949	2	Y	72	73	1		-0-
01	3100 N	4988	-0-	1888	3883	79	9								
*02	2900 N	6484	-0-	3584	7467	54	1	4825	2	Y	99	95	1		4
						109	9								
						6395	2	89	9	Y	81	62	1		23
GARCIA, I. Y.		WELL #: 9		RRCID -> 117565		COMPL. DATE 03/27/2003			TOTAL DEPTH 11618 PERF. 9864 - 10066						
09	810 N	671	-0-	-139	-0-	671	2			Y	-0-				19
10	1023 N	781	-0-	-242	-0-	781	2			Y	-0-				19
11	780 N	680	-0-	-100	-0-	3	1	677	2	Y	-0-				19
12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	9	1	681	2	Y	-0-				19
01	775 N	757	-0-	-18	-0-	8	1	749	2	Y	-0-				19
02	638 N	589	-0-	-49	-0-	589	2			Y	-0-				19
YTURRIA L&L CO. -C-		WELL #: 2		RRCID -> 118205		COMPL. DATE 10/10/2003			TOTAL DEPTH 11967 PERF. 9095 - 11772						
09	7918 X	7918	-0-	-0-	-0-	7855	2	63	9	Y	57	54	1		11
10	9073 X	9073	-0-	-0-	-0-	8978	2	95	9	Y	86	97	1		-0-
11	8936 X	8936	-0-	-0-	-0-	8770	2	166	9	Y	151	118	1		33
12	8799 X	8799	-0-	-0-	-0-	8713	2	86	9	Y	78	106	1		5
01	8541 X	8541	-0-	-0-	-0-	8460	2	81	9	Y	74	72	1		7
*02	8383 X	8383	-0-	-0-	-0-	8311	2	72	9	Y	65	50	1		22
YTURRIA L&C -B-		WELL #: 1		RRCID -> 121430		COMPL. DATE 10/30/2008			TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9624 - 11786						
09	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	10	1	1519	2	Y	-0-				-0-
10	1643 N	1597	-0-	-46	-0-	1597	2			Y	-0-				-0-
11	1590 N	1558	-0-	-32	-0-	1558	2			Y	-0-				-0-
12	1581 N	1481	-0-	-100	-0-	1481	2			Y	-0-				-0-
01	1612 N	1325	-0-	-287	-0-	1325	2			Y	-0-				-0-
02	1479 N	1209	-0-	-270	-0-	45	1	1164	2	Y	-0-				-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662												
YTURRIA L&C "B"		WELL #: 2		RRCID -> 123136		COMPL. DATE 09/25/1986			TOTAL DEPTH 11886 PERF.10340 - 10407					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	720 N	708	-0-	-12	-0-	5	1	703	2	Y	-0-		-0-	
10	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-		-0-	
11	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	2			Y	-0-		-0-	
12	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4078	2	106	9	Y	96	96 1	-0-	
01	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3638	2	50	9	Y	45	44 1	1	
02	4321 X	3170	-0-	-1151	-0-	118	1	3013	2	Y	35	36 1	-0-	
						39	9							

YTURRIA L&C -B-		WELL #: 3		RRCID -> 124488		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 11822 PERF. 9664 - 9795		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

YTURRIA L&L CO. -C-		WELL #: 4		RRCID -> 124489		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 12321 PERF. 9359 - 11349		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

GARCIA, I. Y.		WELL #: 14		RRCID -> 125755		COMPL. DATE 04/09/2008			TOTAL DEPTH 11633 PERF.10461 - 11494					
09	6533 X	6533	-0-	-0-	-0-	6520	2	13	9	Y	12	11 1	3	
10	7179 X	7179	-0-	-0-	-0-	7160	2	19	9	Y	17	20 1	-0-	
11	6346 X	6346	-0-	-0-	-0-	28	1	6318	2	Y	-0-		-0-	
12	6386 X	5378	-0-	-1008	-0-	72	1	5306	2	Y	-0-		-0-	
01	6386 X	5690	-0-	-696	-0-	63	1	5627	2	Y	-0-		-0-	
02	6496 X	6307	-0-	-189	-0-	6307	2			Y	-0-		-0-	

GARCIA, J. A.		WELL #: 1		RRCID -> 126437		COMPL. DATE 07/20/2006			TOTAL DEPTH 11580 PERF. 8990 - 9006					
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	447	2	4	9	Y	4	4 1	-0-	
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-		-0-	
11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	2	1	440	2	Y	-0-		-0-	
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	6	1	428	2	Y	-0-		-0-	
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	5	1	422	2	Y	-0-		-0-	
*02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-		-0-	

YTURRIA, L&L CO. -C-		WELL #: 5		RRCID -> 126955		COMPL. DATE 01/01/1988			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9744 - 10760					
09	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-		-0-	
10	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			Y	-0-		-0-	
11	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-		-0-	
12	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			Y	-0-		-0-	
01	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			Y	-0-		-0-	
*02	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			Y	-0-		-0-	

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
YTURRIA, L&C -B-		WELL #: 4		RRCID -> 128064		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 11987 PERF.10050 - 11871				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	8394 X	8394	-0-	-0-	-0-	57	1	8337	2	Y	-0-	31
10	11122 X	11122	-0-	-0-	-0-	11067	2	55	9	Y	50	28
11	10734 X	10734	-0-	-0-	-0-	10686	2	48	9	Y	44	34
12	10761 X	10761	-0-	-0-	-0-	10718	2	43	9	Y	39	13
01	9686 X	9686	-0-	-0-	-0-	9608	2	78	9	Y	71	15
02	10411 X	8106	-0-	-2305	-0-	302	1	7727	2	Y	70	10
						77	9					

GARCIA, J.A.		WELL #: 2		RRCID -> 128987		COMPL. DATE 02/08/2005		TOTAL DEPTH 11224 PERF. 7352 - 7523				
09	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2		Y	-0-	3	
10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2		Y	-0-	3	
11	783 N	783	-0-	-0-	-0-	3	1	780	2	Y	-0-	
12	744 N	709	-0-	-35	-0-	10	1	699	2	Y	-0-	
01	841 N	841	-0-	-0-	-0-	9	1	825	2	Y	6	
						7	9				5	
*02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	608	2	4	9	Y	4	
											3	
											1	
											5	

GARCIA, J.A.		WELL #: 3		RRCID -> 130353		COMPL. DATE 06/11/2003		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9474 - 9484				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

GARCIA, I. Y.		WELL #: 22		RRCID -> 146488		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9166 - 9452				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

YTURRIA, L & L CO. -C-		WELL #: 6		RRCID -> 147242		COMPL. DATE 09/18/2014		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8670 - 8792				
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		Y	-0-	-0-	
10	465 N	241	-0-	-224	-0-	241	2		Y	-0-	-0-	
11	420 N	50	-0-	-370	-0-	50	2		Y	-0-	-0-	
12	434 N	35	-0-	-399	-0-	35	2		Y	-0-	-0-	
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-	-0-	
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-				Y	-0-	-0-	

VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 5		RRCID -> 147367		COMPL. DATE 11/23/1993		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11606 - 11699				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
YTURRIA L&L -C-		WELL #: 1		RRCID -> 153956		COMPL. DATE 09/08/1984		TOTAL DEPTH 10266 PERF. N/A								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
GARCIA-YTURRIA GAS UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 157152	COMPL. DATE 04/18/2003	TOTAL DEPTH 10497	PERF. 8960 - 9018		
09	974 N	974	-0-	-0-	-0-	-0-		974	2		Y	-0-			-0-	
10	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	-0-		1063	2		Y	-0-			-0-	
11	991 N	991	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	987	2	Y	-0-		-0-	
12	958 N	958	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	945	2	Y	-0-		-0-	
01	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	1097	2	Y	-0-		-0-	
*02	890 X	890	-0-	-0-	-0-	-0-		890	2		Y	-0-			-0-	
GARCIA, I. Y.										WELL #: 20	RRCID -> 159139	COMPL. DATE 01/14/2008	TOTAL DEPTH 9830	PERF. 7250 - 7386		
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-		312	2		Y	-0-			2	
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-		388	2	12	9	Y	11	13	1	
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	392	2	Y	40	31	1	
								44	9							
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	447	2	Y	23	28	1	
								25	9							
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	455	2	Y	19	19	1	
								21	9							
*02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	-0-		485	2	18	9	Y	16	12	1	
YTURRIA L & C "B"										WELL #: 5	RRCID -> 161481	COMPL. DATE 11/17/1996	TOTAL DEPTH 11761	PERF. 10058 - 11567		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
GARCIA, I. Y.										WELL #: 13	RRCID -> 163560	COMPL. DATE 04/19/2013	TOTAL DEPTH 10330	PERF. 5351 - 5359		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
GARCIA, I. Y.										WELL #: 10	RRCID -> 165294	COMPL. DATE 09/29/1997	TOTAL DEPTH 11650	PERF. 7953 - 8094		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA-YTURRIA -B- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181351 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12040 PERF. 9793 - 11616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	4537	2	34	9	Y	31	29	1			9
10	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	4908	2	48	9	Y	44	53	1			-0-
11	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	4427	2	88	9	Y	80	63	1			17
12	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	4453	2	37	9	Y	34	51	1			-0-
01	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	4275	2	40	9	Y	36	35	1			1
*02	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3854	2	42	9	Y	38	29	1			10

YTURRIA L&C -B- WELL #: 6 RRCID -> 182339 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8986 - 11536

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

YTURRIA L & C -B- WELL #: 7 RRCID -> 183250 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10018 - 10771

09	3240 X	3222	-0-	-18	-0-	22	1	3200	2	Y	-0-					-0-
10	2976 X	2755	-0-	-221	-0-	2743	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
11	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3774	2	59	9	Y	54	47	1			7
12	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3314	2	73	9	Y	66	73	1			-0-
01	3317 X	3105	-0-	-212	-0-	3071	2	34	9	Y	31	30	1			1
02	3712 X	2663	-0-	-1049	-0-	99	1	2528	2	Y	33	34	1			-0-
						36	9									

GARCIA, I. Y. WELL #: 27 RRCID -> 183420 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 11579 PERF. 7805 - 7825

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

GARCIA, I. Y. WELL #: 24 RRCID -> 183421 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 6661 - 6742

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

GARCIA-YTURRIA -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183424 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9234 - 11495

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

FLORES (VICKSBURG, LOWER) SMITH PRODUCTION INC. YTURRIA L&C -B-		//CONT.// 31533 500 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR							
		WELL #: 9		RRCID -> 186123		COMPL. DATE 04/26/2004			TOTAL DEPTH 11825 PERF.11200 - 11723							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	7680 X	1951	-0-	-5729	-0-	13	1	1836	2	Y	93					94
10	7936 X	1901	-0-	-6035	-0-	102	9			Y	46	49	1			91
11	4230 X	1128	-0-	-3102	-0-	1850	2	48	9	Y	44	38	1			97
12	2170 X	1204	-0-	-966	-0-	1080	2	34	9	Y	31	60	1			68
01	2170 X	1156	-0-	-1014	-0-	1170	2	10	9	Y	9	9	1			68
02	1595 X	1146	-0-	-449	-0-	1146	2	1103	2	Y	-0-					68

GARCIA, I. Y.		WELL #: 30		RRCID -> 186377		COMPL. DATE 12/20/2001			TOTAL DEPTH 11700 PERF.10008 - 10669							
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					5
10	310 N	284	-0-	-26	-0-	284	2			Y	-0-					5
11	300 N	273	-0-	-27	-0-	1	1	272	2	Y	-0-					5
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	4	1	276	2	Y	-0-					5
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	3	1	277	2	Y	-0-					5
*02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					5

GARCIA, I. Y.		WELL #: 25		RRCID -> 186854		COMPL. DATE 01/18/2005			TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7568 - 9806							
09	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	2			Y	-0-					3
10	5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	5694	2			Y	-0-					3
11	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	22	1	4972	2	Y	21	16	1			8
12	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	23	9			Y	12	14	1			6
01	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	67	1	4934	2	Y	10	10	1			6
02	4553 X	4418	-0-	-135	-0-	13	9	4728	2	Y	8	6	1			8

GARCIA, I. Y.		WELL #: 28		RRCID -> 187657		COMPL. DATE 09/20/2008			TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9276 - 9492							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA, J. A.		WELL #: 7		RRCID -> 187849		COMPL. DATE 05/13/2003			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9140 - 9960							
09	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2329	2	13	9	Y	12	11	1			2
10	2852 N	2479	-0-	-373	-0-	2459	2	20	9	Y	18	20	1			-0-
11	2580 N	2135	-0-	-445	-0-	9	1	2093	2	Y	30	24	1			6
12	2418 N	2160	-0-	-258	-0-	33	9			Y	15	21	1			-0-
01	2480 N	2131	-0-	-349	-0-	29	1	2114	2	Y	14	14	1			-0-
*02	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	17	9			Y	20	15	1			5

01	2480 N	2131	-0-	-349	-0-	23	1	2093	2	Y	14	14	1			-0-
*02	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	15	9			Y	20	15	1			5

FLORES (VICKSBURG, LOWER) SMITH PRODUCTION INC. GARCIA, J. A.		//CONT.// 31533 500 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR		
		WELL #: 8		RRCID -> 187956		COMPL. DATE 07/19/2009		TOTAL DEPTH 10515		PERF. 9024 - 9134		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	533 2	4 9	Y	4	4 1		3
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	572 2	4 9	Y	4	7 1		-0-
11	567 N	567	-0-	-0-	-0-	2 1	543 2	Y	20	16 1		4
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	22 9	7 1	Y	10	14 1		-0-
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	11 9	6 1	Y	10	10 1		-0-
*02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	11 9	467 2	Y	4	3 1		1

YTURRIA L & L -C-		WELL #: 8		RRCID -> 188023		COMPL. DATE 10/30/2002		TOTAL DEPTH 11837		PERF. 9700 - 11444		
09	6366 X	6366	-0-	-0-	-0-	6277 2	89 9	Y	81	76 1		8
10	6255 X	6255	-0-	-0-	-0-	6126 2	129 9	Y	117	117 1		8
11	5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	5900 2	11 9	Y	10	8 1		10
12	6924 X	6924	-0-	-0-	-0-	6917 2	7 9	Y	6	7 1		9
01	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	5996 2	6 9	Y	5	5 1		9
*02	6362 X	6362	-0-	-0-	-0-	6344 2	18 9	Y	16	12 1		13

GARCIA, J. A.		WELL #: 5		RRCID -> 189003		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 11023		PERF. 9591 - 10716		
09	1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	1970 2		Y	-0-			21
10	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	1505 2		Y	-0-			21
11	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	7 1	1509 2	Y	-0-			21
12	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	19 1	1416 2	Y	4	5 1		20
01	1333 N	1323	-0-	-10	-0-	14 1	1305 2	Y	4	4 1		20
02	1363 N	1149	-0-	-214	-0-	4 9	1149 2	Y	-0-			20

GARCIA, I. Y.		WELL #: 32		RRCID -> 189010		COMPL. DATE 05/08/2006		TOTAL DEPTH 11625		PERF.10034 - 10180		
09	T. A.	82	-0-	82	195	82 2		Y	-0-			1
10	T. A.	68	-0-	68	263	68 2		Y	-0-			1
11	438 X	175	-0-	-263	-0-	1 1	174 2	Y	-0-			1
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	1 1	96 2	Y	-0-			1
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	1 1	73 2	Y	-0-			1
*02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		Y	-0-			1

GARCIA, I. Y.		WELL #: 33		RRCID -> 189521		COMPL. DATE 10/26/2003		TOTAL DEPTH 9968		PERF. 9488 - 9528		
09	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 2		Y	-0-			3
10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 2		Y	-0-			3
11	769 N	769	-0-	-0-	-0-	3 1	766 2	Y	-0-			3
12	806 N	785	-0-	-21	-0-	10 1	755 2	Y	18	21 1		-0-
01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	20 9	9 1	Y	14	14 1		-0-
02	754 N	736	-0-	-18	-0-	15 9	723 2	Y	12	9 1		3

FLORES (VICKSBURG, LOWER) SMITH PRODUCTION INC. GARCIA, J. A.		//CONT.// 31533 500 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 9		RRCID -> 189726		COMPL. DATE 08/06/2014				TOTAL DEPTH 10110			PERF. 8896 - 9026			
09	10980 X	9526	-0-	-1454	-0-	9522	2	4	9	Y	4	4	1			11
10	11470 X	9502	-0-	-1968	-0-	9495	2	7	9	Y	6	7	1			10
11	11100 X	8534	-0-	-2566	-0-	37	1	8486	2	Y	10	8	1			12
12	11470 X	8319	-0-	-3151	-0-	11	9	8200	2	Y	6	7	1			11
01	10788 X	8211	-0-	-2577	-0-	90	1	8115	2	Y	5	5	1			11
02	9222 X	6867	-0-	-2355	-0-	6	9	4	9	Y	4	3	1			12
		WELL #: 10		RRCID -> 189853		COMPL. DATE 08/26/2002				TOTAL DEPTH 11770			PERF. 11339 - 11410			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
		WELL #: 10		RRCID -> 189881		COMPL. DATE 09/19/2005				TOTAL DEPTH 10990			PERF. 9430 - 10777			
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					4
10	496 N	459	-0-	-37	-0-	459	2			Y	-0-					4
11	420 N	412	-0-	-8	-0-	2	1	410	2	Y	-0-					4
12	496 N	432	-0-	-64	-0-	6	1	426	2	Y	-0-					4
01	465 N	334	-0-	-131	-0-	4	1	330	2	Y	-0-					4
*02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					4
		WELL #: 2		RRCID -> 190898		COMPL. DATE 11/17/2002				TOTAL DEPTH 11490			PERF. 9597 - 11188			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
		WELL #: 2		RRCID -> 191637		COMPL. DATE 11/14/2002				TOTAL DEPTH 10040			PERF. 9580 - 9814			
09	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1906	2	4	9	Y	4	4	1			2
10	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1967	2	7	9	Y	6	8	1			-0-
11	1890 N	1851	-0-	-39	-0-	8	1	1843	2	Y	-0-					-0-
12	1984 N	1953	-0-	-31	-0-	26	1	1927	2	Y	-0-					-0-
01	1984 N	1842	-0-	-142	-0-	20	1	1822	2	Y	-0-					-0-
*02	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			Y	-0-					-0-
		WELL #: 34		RRCID -> 192244		COMPL. DATE 08/01/2009				TOTAL DEPTH 9840			PERF. 9150 - 9164			
09	1800 N	1730	-0-	-70	-0-	1730	2			Y	-0-					1
10	2201 N	1982	-0-	-219	-0-	1982	2			Y	-0-					1
11	1950 N	1803	-0-	-147	-0-	8	1	1784	2	Y	10	8	1			3
12	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	11	9	1831	2	Y	6	7	1			2
01	1984 N	1773	-0-	-211	-0-	25	1	1748	2	Y	5	5	1			2
02	1740 N	1650	-0-	-90	-0-	7	9	4	9	Y	4	3	1			3

FLORES (VICKSBURG, LOWER) SMITH PRODUCTION INC. VAN SCHERPE, PETER		//CONT.// //CONT.//	31533 500 789662	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
		WELL #:	8	RRCID ->	199222	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL DEPTH	11809	PERF.	11384 - 11520	
09	1320 N	1068	-0-	-252	-0-	245	1	823	2	Y	-0-	-0-
10	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	362	1	1528	2	Y	27	27
11	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	30	9	459	1	Y	29	56
12	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	32	9	556	1	Y	53	109 1 -0-
01	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	58	9	15	1	Y	29	29
02	2639 X	2225	-0-	-414	-0-	32	9	398	1	Y	53	82
		WELL #:	9	RRCID ->	201085	COMPL. DATE	01/19/2005	TOTAL DEPTH	12192	PERF.	11595 - 11938	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
		WELL #:	31	RRCID ->	201141	COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	6056 - 6098	
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2			Y	-0-	-0-
10	93 N	26	-0-	-67	-0-	26	2			Y	-0-	-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	-0-
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	2	1	134	2	Y	35	35 1 -0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	39	9	1	1	Y	25	24 1 1
*02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	28	9	125	2	Y	20	16 1 5
		WELL #:	35	RRCID ->	201536	COMPL. DATE	08/25/2015	TOTAL DEPTH	9893	PERF.	7504 - 7600	
09	27840 X	20065	-0-	-7775	-0-	19894	2	171	9	Y	155	146 1 92
10	28768 X	14922	-0-	-13846	-0-	1976	1	12946	2	Y	-0-	92
11	27480 X	14982	-0-	-12498	-0-	935	1	14047	2	Y	-0-	92
12	25420 X	12433	-0-	-12987	-0-	873	1	11393	2	Y	152	220 1 24
01	20739 X	11955	-0-	-8784	-0-	167	9	129	1	Y	198	200 1 22
02	17777 X	11042	-0-	-6735	-0-	218	9	10908	2	Y	122	94 1 50
		WELL #:	1	RRCID ->	203555	COMPL. DATE	09/22/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	6958 - 7004	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
		WELL #:	36	RRCID ->	208621	COMPL. DATE	05/31/2005	TOTAL DEPTH	9240	PERF.	7664 - 9010	
09	T. A.	1930	-0-	1930	1930	1930	2			Y	-0-	39
10	T. A.	394	-0-	394	2324	394	2			Y	-0-	39
11	2324 X	-0-	-0-	-2324	-0-					Y	-0-	39
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	39
01	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-	39
02	T. A.	856	-0-	856	856	856	2			Y	-0-	39

FLORES (VICKSBURG, LOWER) SMITH PRODUCTION INC. GARCIA, I. Y.		//CONT.// 31533 500 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 37		RRCID -> 208622		COMPL. DATE 08/10/2009				TOTAL DEPTH 9900			PERF. 6780 - 9850			
09	4590 X	4363	-0-	-227	-0-	4313	2	50	9	Y	45	43	1			8
10	4743 X	3931	-0-	-812	-0-	3820	2	111	9	Y	101	101	1			8
11	4590 X	4363	-0-	-227	-0-	19	1	4344	2	Y	-0-					8
12	4743 X	4506	-0-	-237	-0-	59	1	4331	2	Y	105	113	1			-0-
								116		9						
01	4681 X	3721	-0-	-960	-0-	40	1	3595	2	Y	78	76	1			2
								86		9						
02	4002 X	3811	-0-	-191	-0-	3742	2	69	9	Y	63	48	1			17
								9		9						
VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 3J		RRCID -> 242206		COMPL. DATE 01/23/2009				TOTAL DEPTH 10030			PERF. 6614 - 6640			
09	90 N	84	-0-	-6	-0-	19	1	65	2	Y	-0-					-0-
10	93 N	51	-0-	-42	-0-	10	1	41	2	Y	-0-					-0-
11	90 N	46	-0-	-44	-0-	8	1	38	2	Y	-0-					-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	2	1	367	2	Y	8					8
								9		9						
*02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	32	1	143	2	Y	2					10
								2		9						
GARCIA, I. Y.		WELL #: 38		RRCID -> 244623		COMPL. DATE 01/13/2009				TOTAL DEPTH 11687			PERF. 9694 - 11350			
09	8753 X	8753	-0-	-0-	-0-	8727	2	26	9	Y	24	22	1			5
10	8587 X	8319	-0-	-268	-0-	8265	2	54	9	Y	49	54	1			-0-
11	7950 X	7945	-0-	-5	-0-	35	1	7866	2	Y	40	31	1			9
								44		9						
12	8587 X	7375	-0-	-1212	-0-	99	1	7251	2	Y	23	28	1			4
								25		9						
01	8587 X	4342	-0-	-4245	-0-	48	1	4273	2	Y	19	19	1			4
								21		9						
*02	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	2248	2	18	9	Y	16	12	1			8
								9		9						
GARCIA-YTURRIA "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 246258		COMPL. DATE 12/26/2008				TOTAL DEPTH 11938			PERF. 9628 - 9860			
09	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	4073	2	25	9	Y	23	22	1			9
10	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	4268	2	33	9	Y	30	39	1			-0-
11	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	17	1	3955	2	Y	60	47	1			13
								66		9						
12	4030 X	3995	-0-	-35	-0-	53	1	3905	2	Y	34	42	1			5
								37		9						
01	4030 X	3845	-0-	-185	-0-	42	1	3766	2	Y	34	29	1			10
								37		9						
*02	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3682	2	22	9	Y	20	16	1			14
								9		9						
GARCIA, I. Y.		WELL #: 39		RRCID -> 247170		COMPL. DATE 03/27/2009				TOTAL DEPTH 11850			PERF. 9960 - 20078			
09	2460 X	260	-0-	-2200	-0-	260	2			Y	-0-					1
10	2542 X	2341	-0-	-201	-0-	2341	2			Y	-0-					1
11	2400 X	2355	-0-	-45	-0-	10	1	2268	2	Y	70	55	1			16
								77		9						
12	2480 X	2324	-0-	-156	-0-	31	1	2249	2	Y	40	49	1			7
								44		9						
01	2449 X	2273	-0-	-176	-0-	25	1	2212	2	Y	33	33	1			7
								36		9						
*02	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2143	2	32	9	Y	29	22	1			14

FLORES (VICKSBURG, LOWER) SMITH PRODUCTION INC. GARCIA, I. Y.		//CONT.// 31533 500 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 40 RRCID -> 248319 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 9430 - 9558														
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	232					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	50	-0-	50	282	50	2			Y	-0-			-0-
11	492 X	210	-0-	-282	-0-	1	1	209	2	Y	-0-			-0-
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	3	1	204	2	Y	3	3	1	-0-
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	3	9							
						2	1	165	2	Y	2	2	1	-0-
*02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	2	9							
						263	2	3	9	Y	3	2	1	1

YTURRIA L & C -B- WELL #: 11 RRCID -> 248431 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9898 - 10216														
09	120 N	104	-0-	-16	-0-	1	1	103	2	Y	-0-			-0-
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-			-0-
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-			-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-			-0-
01	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	2			Y	-0-			-0-
02	145 N	109	-0-	-36	-0-	4	1	105	2	Y	-0-			-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 10 RRCID -> 254266 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11680 - 11699														
09	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	321	1	1079	2	Y	9			100
						10	9							
10	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	260	1	1095	2	Y	-0-			100
11	1500 N	1379	-0-	-121	-0-	232	1	1140	2	Y	6			106
						7	9							
12	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	320	1	1160	2	Y	9	19	1	96
						10	9							
01	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	10	1	1523	2	Y	7			103
						8	9							
*02	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	260	1	1152	2	Y	-0-			103

YTURRIA L&L CO. -C- WELL #: 11 RRCID -> 255304 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7585 - 7617														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 41 RRCID -> 255735 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 11678 PERF.10904 - 10912														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311												
SAMANO WELL #: 52 RRCID -> 248145 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 5808 - 7740												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

09	690 N	592	-0-	-98	-0-	77	1	513	2	N	2	253
						2	9					
10	676 N	676	-0-	-0-	-0-	66	1	610	2	N	-0-	253
11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	2	1	604	2	N	3	256
						3	9					
12	672 N	672	-0-	-0-	-0-	99	1	570	2	N	3	256
						3	9					
01	682 N	563	-0-	-119	-0-	48	1	502	2	N	12 191 1	77
						13	9					
02	580 N	508	-0-	-72	-0-	43	1	462	2	N	3	81
						3	9					

ACEVEDO WELL #: 3 RRCID -> 267733 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7970 - 9174												
09	905 N	905	-0-	-0-	-0-	132	1	690	2	N	75	248
						83	9					
10	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	269	1	1149	2	N	69 191 1	126
						76	9					
11	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1106	2	42	9	N	38	164
12	930 N	324	-0-	-606	-0-	66	1	216	2	N	38	164
						42	9					
01	1488 N	54	-0-	-1434	-0-	18	1	36	2	N	-0-	164
02	1102 N	37	-0-	-1065	-0-	13	1	24	2	N	-0-	196

DE FLORES, M. S. WELL #: 7 RRCID -> 268968 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 7952 - 9466												
09	5850 X	5296	-0-	-554	-0-	801	1	4396	2	N	90	158
						99	9					
10	6045 X	5726	-0-	-319	-0-	571	1	5074	2	N	74	232
						81	9					
11	5850 X	5216	-0-	-634	-0-	468	1	4649	2	N	90 192 1	130
						99	9					
12	5859 X	5508	-0-	-351	-0-	749	1	4660	2	N	90 192 1	130
						99	9					
01	5735 X	4698	-0-	-1037	-0-	687	1	3837	2	N	158 190 1	98
						174	9					
02	5104 X	4103	-0-	-1001	-0-	459	1	3544	2	N	91 11 1	257
						100	9					

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035												
SAMANO EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242186 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8500 - 8566												
09	1200 N	1118	-0-	-82	-0-	1105	2	13	9	N	12	117
10	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1281	2	11	9	N	10	127
11	1260 N	1186	-0-	-74	-0-	1156	2	30	9	N	27	154
12	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1218	2	31	9	N	28	182
01	1302 N	1208	-0-	-94	-0-	1189	2	19	9	N	17	199
02	1160 N	738	-0-	-422	-0-	736	2	2	9	N	2	201

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.//		31533 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
SLICK STATE B		WELL #:		14	RRCID ->	270468	COMPL. DATE	07/02/2013	TOTAL DEPTH	6887	PERF.	5676 - 5724	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		39180 X	33180	-0-	-6000	-0-	3140 1	29909 3	Y	119	64 8		433
							131 9						
10		39091 X	36428	-0-	-2663	-0-	3638 1	32736 3	Y	49	188 1		294
							54 9						
11		36150 X	31434	-0-	-4716	-0-	3225 1	28151 3	Y	53			347
							58 9						
12		36642 X	30552	-0-	-6090	-0-	3275 1	27210 3	Y	61			408
							67 9						
01		36425 X	29194	-0-	-7231	-0-	3089 1	26027 3	Y	71	188 1		291
							78 9						
02		32248 X	26753	-0-	-5495	-0-	2871 1	23818 3	Y	58			349
							64 9						

SLICK STATE 'B'		WELL #:		14	RRCID ->	270846	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8576 - 8584
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLORES (5600)		31533 880		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085										
SLICK ESTATE		WELL #:		1 U	RRCID ->	100204	COMPL. DATE	02/22/1982	TOTAL DEPTH	6239	PERF.	5602 - 6154
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		RRCID ->	199815	COMPL. DATE	01/06/2016	TOTAL DEPTH	6844	PERF.	5125 - 5192
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		18							
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FLORES (6050)		31533 900		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		1	RRCID ->	194615	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	11414	PERF.	6022 - 6142
09	1890 N	1613	-0-	-277	-0-	151 1	1443 3	Y	17			17
						19 9						
10	1922 N	1331	-0-	-591	-0-	132 1	1187 3	Y	11	10 1		18
						12 9						
11	1860 N	1070	-0-	-790	-0-	109 1	948 3	Y	12	10 1		20
						13 9						
12	1674 N	1438	-0-	-236	-0-	153 1	1274 3	Y	10	6 1		24
						11 9						
01	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	171 1	1442 3	Y	9	7 1		26
						10 9						
*02	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	186 1	1544 3	Y	8	5 1		29
						9 9						

FLORES (6050)		//CONT.//		31533 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STARR			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		34	RRCID ->	265852	COMPL. DATE	09/27/2011	TOTAL DEPTH	6576	PERF.	5926 - 5932	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

FLORES, W. (PERDIDO)				31545 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861									
DIAMANTINA 40		WELL #:		1	RRCID ->	170184	COMPL. DATE	09/18/1998	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8990 - 9041	
09	2580 X	2423	-0-	-157	-0-	395	1	2011	2	N	15		169
						17	9						
10	2573 X	2140	-0-	-433	-0-	380	1	1760	2	N	-0-		169
11	2550 X	1631	-0-	-919	-0-	358	1	1273	2	N	-0-		169
12	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	409	1	2529	2	N	-0-		169
01	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	408	1	2308	2	N	-0-		169
*02	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	373	1	2017	2	N	-0-		169

HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
FLORES, M.		WELL #:		2	RRCID ->	103040	COMPL. DATE	10/08/1982	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	8329 - 8430	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FLORES, M.				WELL #:	3	RRCID ->	105944	COMPL. DATE	05/20/1983	TOTAL DEPTH	9480	PERF.	8638 - 8693
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	N	-0-		-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-		-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	N	-0-		-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	N	-0-		-0-
*01	3100 N	3334	-0-	234	-0-	234	1	3195	2	N	-0-		-0-
02	87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-	147				N	NO RPT		-0-

R.M.T.				WELL #:	2	RRCID ->	151335	COMPL. DATE	08/23/1994	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8616 - 8858
09	560 N	560	-0-	-0-	-0-	26	1	534	2	N	-0-		-0-
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	28	1	604	2	N	-0-		-0-
11	510 N	507	-0-	-3	-0-	20	1	487	2	N	-0-		-0-
12	589 N	510	-0-	-79	-0-	21	1	489	2	N	-0-		-0-
01	620 N	493	-0-	-127	-0-	21	1	472	2	N	-0-		-0-
02	493 N	NO RPT	-0-	-493	-0-					N	NO RPT		-0-

RAMIREZ, ABEL				WELL #:	2	RRCID ->	162442	COMPL. DATE	03/11/1997	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8030 - 8400
09	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	206	1	4176	2	N	-0-		3
10	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	161	1	3427	2	N	-0-		3
11	3000 X	2670	-0-	-330	-0-	103	1	2567	2	N	-0-		3
12	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	181	1	4131	2	N	7	5 1	5
						8	9						
*01	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	132	1	3032	2	N	-0-	2 1	3
02	2900 X	NO RPT	-0-	-2900	-0-					N	NO RPT		3

FLORES, W. (PERDIDO)		//CONT.// 31545 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
RAMIREZ, ABEL		WELL #: 3		RRCID -> 164337		COMPL. DATE 07/11/1997		TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8306 - 8528					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1260 N	1196	-0-	-64	-0-	56 1	1140 2	N	-0-				-0-
10	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	57 1	1219 2	N	-0-				-0-
11	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	55 1	1376 2	N	-0-				-0-
12	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	59 1	1333 2	N	-0-				-0-
*01	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	55 1	1269 2	N	-0-				-0-
02	1392 N	NO RPT	-0-	-1392	-0-			N	NO RPT				-0-

R.M.T.		WELL #: 6		RRCID -> 166102		COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8592 - 8642					
09	1380 N	988	-0-	-392	-0-	46 1	942 2	N	-0-				-0-
10	1426 N	1303	-0-	-123	-0-	59 1	1244 2	N	-0-				-0-
11	1380 N	1259	-0-	-121	-0-	48 1	1211 2	N	-0-				-0-
12	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	55 1	1257 2	N	-0-				-0-
*01	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	58 1	1341 2	N	-0-				-0-
02	1218 N	NO RPT	-0-	-1218	-0-			N	NO RPT				-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 4		RRCID -> 170260		COMPL. DATE 09/19/1998		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8205 - 8324					
09	3060 X	2714	-0-	-346	-0-	128 1	2586 2	N	-0-				-0-
10	3162 X	2663	-0-	-499	-0-	120 1	2543 2	N	-0-				-0-
11	2730 X	2398	-0-	-332	-0-	92 1	2306 2	N	-0-				-0-
12	2821 X	2439	-0-	-382	-0-	103 1	2336 2	N	-0-				-0-
01	2821 X	2335	-0-	-486	-0-	97 1	2238 2	N	-0-				-0-
02	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-			N	NO RPT				-0-

RMT		WELL #: 7		RRCID -> 179525		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8560 - 8637					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

RAMIREZ MINERAL TRUST A		WELL #: 1		RRCID -> 184435		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8787 - 8820					
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6 1	126 2	N	-0-				-0-
10	124 N	89	-0-	-35	-0-	4 1	85 2	N	-0-				-0-
11	120 N	40	-0-	-80	-0-	2 1	38 2	N	-0-				-0-
12	124 N	72	-0-	-52	-0-	3 1	69 2	N	-0-				-0-
01	93 N	59	-0-	-34	-0-	2 1	57 2	N	-0-				-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-			N	NO RPT				-0-

FLORES, M.		WELL #: 6		RRCID -> 185156		COMPL. DATE 08/26/2001		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8423 - 8475					
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-				-0-
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3 1	56 2	N	-0-				-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1 1	29 2	N	-0-				-0-
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-				-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-				-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-			N	NO RPT				-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 6		RRCID -> 196927		COMPL. DATE 11/17/2003		TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8344 - 8354					
09	960 N	868	-0-	-92	-0-	41 1	827 2	N	-0-				-0-
10	904 N	904	-0-	-0-	-0-	41 1	863 2	N	-0-				-0-
11	840 N	807	-0-	-33	-0-	31 1	776 2	N	-0-				-0-
12	899 N	792	-0-	-107	-0-	33 1	759 2	N	-0-				-0-
01	899 N	753	-0-	-146	-0-	31 1	722 2	N	-0-				-0-
02	783 N	NO RPT	-0-	-783	-0-			N	NO RPT				-0-

FLORES, W. (PERDIDO)		//CONT.// 31545 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
FLORES, M.		WELL #: 7		RRCID -> 202379		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8470 - 8512						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	90	N	15	-0-	-75	-0-	1 1	14	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	1 1	21	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2 1	52	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3 1	68	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2 1	49	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	58	N	NO RPT	-0-	-58	-0-				N	NO RPT					-0-

FLORES, M.		WELL #: 9		RRCID -> 203105		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 8706 - 8814						
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

RMT		WELL #: 9		RRCID -> 204428		COMPL. DATE 09/14/2004		TOTAL DEPTH 9186		PERF. 8898 - 9048						
09	450	N	381	-0-	-69	-0-	18 1	363	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	496	N	402	-0-	-94	-0-	18 1	384	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	420	N	347	-0-	-73	-0-	13 1	334	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	403	N	331	-0-	-72	-0-	14 1	317	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	403	N	337	-0-	-66	-0-	14 1	323	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	348	N	NO RPT	-0-	-348	-0-				N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 7		RRCID -> 205655		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8216 - 8322						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 8		RRCID -> 208751		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 8520 - 8538						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ABEL RAMIREZ		WELL #: 10		RRCID -> 221608		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8199 - 8526						
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9 1	185	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	22 1	458	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	25 1	630	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	186	N	172	-0-	-14	-0-	7 1	165	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	186	N	138	-0-	-48	-0-	6 1	132	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	174	N	NO RPT	-0-	-174	-0-				N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 9		RRCID -> 222160		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8200 - 8330						
09	1560	N	1468	-0-	-92	-0-	69 1	1399	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	68 1	1443	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1440	N	1380	-0-	-60	-0-	53 1	1327	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1519	N	1448	-0-	-71	-0-	61 1	1387	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1519	N	1428	-0-	-91	-0-	59 1	1369	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1334	N	NO RPT	-0-	-1334	-0-				N	NO RPT					-0-

FLORES, W. (PERDIDO)		//CONT.// 31545 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
M. FLORES		WELL #: 14		RRCID -> 222306		COMPL. DATE 06/01/2006			TOTAL DEPTH 13203 PERF. 8698 - 11420		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	** EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	450 N	223	-0-	-227	-0-	11 1	212 2	N	-0-		-0-
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	15 1	329 2	N	-0-		-0-
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	17 1	414 2	N	-0-		-0-
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	17 1	385 2	N	-0-		-0-
*01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	20 1	465 2	N	-0-		-0-
02	406 N	NO RPT	-0-	-406	-0-			N	NO RPT		-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 2		RRCID -> 222897		COMPL. DATE 07/07/2006			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8442 - 8490		
09	1050 N	927	-0-	-123	-0-	44 1	883 2	N	-0-		9
10	961 N	901	-0-	-60	-0-	40 1	861 2	N	-0-		9
11	900 N	708	-0-	-192	-0-	27 1	681 2	N	-0-		9
12	961 N	833	-0-	-128	-0-	35 1	798 2	N	-0-		9
01	899 N	738	-0-	-161	-0-	31 1	707 2	N	-0-		9
02	696 N	NO RPT	-0-	-696	-0-			N	NO RPT		9

FLORES, ROSA G.		WELL #: 1		RRCID -> 225796		COMPL. DATE 09/22/2006			TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8256 - 8306		
09	7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	7171 2		N	-0-		89
10	8187 X	8187	-0-	-0-	-0-	8175 2	12 9	N	11		100
11	6960 X	5936	-0-	-1024	-0-	5936 2		N	-0-		100
12	7192 X	4125	-0-	-3067	-0-	4125 2		N	-0-		100
*01	7192 X	3789	-0-	-3403	-0-	3739 2	50 9	N	45	129 1	16
02	6728 X	NO RPT	-0-	-6728	-0-			N	NO RPT		16

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 12		RRCID -> 233352		COMPL. DATE 12/13/2006			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8362 - 8530		
09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	18 1	366 2	N	-0-		-0-
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	15 1	325 2	N	-0-		-0-
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	12 1	289 2	N	-0-		-0-
12	403 N	293	-0-	-110	-0-	12 1	281 2	N	-0-		-0-
01	341 N	268	-0-	-73	-0-	11 1	257 2	N	-0-		-0-
02	290 N	NO RPT	-0-	-290	-0-			N	NO RPT		-0-

FLORES, W. (VKSBG, GEOPRESSURE)		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861									
FLORES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 247903		COMPL. DATE 01/05/2009			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7650 - 7964		
09	2190 N	2043	-0-	-147	-0-	396 1	1645 2	N	2		122
10	2449 N	2069	-0-	-380	-0-	409 1	1654 2	N	5		127
11	2010 N	1258	-0-	-752	-0-	1251 2	7 9	N	6		133
12	2108 N	2028	-0-	-80	-0-	290 1	1732 2	N	5		138
01	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	383 1	2009 2	N	15		153
*02	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	356 1	1800 2	N	34		187

CANTERA OPERATING, LLC		129692		RRCID -> 223662		COMPL. DATE 12/06/2006			TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8082 - 8378		
GARZA-ZAMORA ENERGY TRUST		WELL #: 1									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 ZAMORA STATE WELL #: 14 RRCID -> 279141 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8130 - 8234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21			21
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
*01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21

SMITH PRODUCTION INC. 789662
 BTLT WELL #: H 2 RRCID -> 275013 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 8208 - 8228

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BTLT WELL #: H 3 RRCID -> 275281 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 8202 - 8288

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
 RUIZ-ZAMORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121969 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 6918 - 7070

09	300 N	56	-0-	-244	-0-	43	2	13	9	N	12			160
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	1	1	192	2	N	18			178
						20	9							
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	1	1	172	2	N	-0-			178
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	88	1	215	2	N	-0-			178
01	217 N	154	-0-	-63	-0-	29	1	125	2	N	-0-			178
*02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	52	1	222	2	N	-0-			64

SAMANO WELL #: 53 RRCID -> 243101 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7910 - 8030

09	1620 N	1012	-0-	-608	-0-	133	1	879	2	Y	-0-	31	1	28
10	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	133	1	1237	2	Y	7	31	1	4
						8	9							
11	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	5	1	1223	2	Y	8			12
						9	9							
12	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	208	1	1207	2	Y	8			12
						9	9							
01	1364 N	1251	-0-	-113	-0-	241	1	975	2	Y	32			44
						35	9							
02	1189 N	1043	-0-	-146	-0-	189	1	847	2	Y	6	152	1	18
						7	9							

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
RICHMOND WELL #: 14 RRCID -> 243663 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8960 - 10014														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	285	1	1485	2	Y	13	46	1	27
						14	9							
10	1705 N	1481	-0-	-224	-0-	278	1	1189	2	Y	13			40
						14	9							
11	1740 N	1323	-0-	-417	-0-	1309	2	14	9	Y	13			53
12	1829 N	1652	-0-	-177	-0-	384	1	1254	2	Y	13			53
						14	9							
01	1488 N	1460	-0-	-28	-0-	489	1	971	2	Y	-0-			53
02	1276 N	1125	-0-	-151	-0-	385	1	730	2	Y	9	8	1	27
						10	9							

SAMANO WELL #: 54 RRCID -> 245378 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 7630 - 8146														
09	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	223	1	1476	2	Y	14			87
						15	9							
10	1674 N	1572	-0-	-102	-0-	151	1	1402	2	Y	17			104
						19	9							
11	1650 N	1452	-0-	-198	-0-	6	1	1424	2	Y	20			124
						22	9							
12	1705 N	1516	-0-	-189	-0-	220	1	1274	2	Y	20			124
						22	9							
01	1581 N	1447	-0-	-134	-0-	280	1	1131	2	Y	33			157
						36	9							
02	1392 N	1216	-0-	-176	-0-	216	1	972	2	Y	25	8	1	173
						28	9							

RICHMOND WELL #: 16 RRCID -> 247390 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8165 - 8315														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			10

RICHMOND WELL #: 15 RRCID -> 247406 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9610 - 9740														
09	2400 X	1426	-0-	-974	-0-	227	1	1185	2	Y	13	53	1	29
						14	9							
10	2015 N	1338	-0-	-677	-0-	251	1	1073	2	Y	13			42
						14	9							
11	1380 N	1193	-0-	-187	-0-	1181	2	12	9	Y	11			53
12	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	418	1	1363	2	Y	11			53
						12	9							
*01	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	552	1	1094	2	Y	-0-			53
*02	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	515	1	977	2	Y	31	10	1	91
						34	9							

SAMANO WELL #: 44 RRCID -> 247955 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7500 - 7510														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
SAMANO WELL #: 56 RRCID -> 248170 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 8440														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3360 X	3117	-0-	-243	-0-	409	1	2708	2	Y	-0-	90	1	83
10	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	344	1	3207	2	Y	19	91	1	11
						21	9							
11	3360 X	3203	-0-	-157	-0-	13	1	3169	2	Y	19			30
						21	9							
12	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	513	1	2969	2	Y	19			30
						21	9							
*01	3472 X	2888	-0-	-584	-0-	556	1	2248	2	Y	76			106
						84	9							
02	3103 X	2856	-0-	-247	-0-	516	1	2320	2	Y	18	15	1	21
						20	9							

SAMANO WELL #: 57 RRCID -> 248175 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7883 - 8320														
09	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	332	1	2195	2	Y	-0-	60	1	56
10	1643 N	1599	-0-	-44	-0-	154	1	1436	2	Y	8	59	1	5
						9	9							
11	2550 N	1389	-0-	-1161	-0-	6	1	1374	2	Y	8			13
						9	9							
12	2604 N	502	-0-	-2102	-0-	73	1	420	2	Y	8			13
						9	9							
01	1612 N	461	-0-	-1151	-0-	89	1	359	2	Y	12			25
						13	9							
02	1334 N	390	-0-	-944	-0-	71	1	317	2	Y	2	3	1	3
						2	9							

SAMANO WELL #: 58 RRCID -> 250090 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 6745 - 6780														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAMANO WELL #: 59 RRCID -> 250183 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 7479 - 7480														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035 BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 2 RRCID -> 137254 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8905 - 8980														
09	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	240	1	2284	3	Y	34			86
						37	9							
10	2418 N	1537	-0-	-881	-0-	154	1	1383	3	Y	-0-			86
11	2340 X	1528	-0-	-812	-0-	157	1	1371	3	Y	-0-			86
12	2418 X	1757	-0-	-661	-0-	188	1	1565	3	Y	4	9	1	81
						4	9							
01	2418 X	1274	-0-	-1144	-0-	135	1	1137	3	Y	2			83
						2	9							
*02	1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	192	1	1594	3	Y	20			103
						22	9							

OIL AND GAS DIVISION

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035															
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 3 RRCID -> 139157										COMPL. DATE	06/08/1991	TOTAL DEPTH	11270	PERF.	9322 - 9508
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		

09	3000 N	2103	-0-	-897	116	199	1	1898	3	Y	5		6		
10	2201 N	1152	-0-	-1049	-0-	115	1	1035	3	Y	2	3 1	5		
11	1950 N	1833	-0-	-117	-0-	188	1	1642	3	Y	3	3 1	5		
12	2170 N	1651	-0-	-519	-0-	177	1	1471	3	Y	3	3 1	5		
01	1147 N	905	-0-	-242	-0-	96	1	806	3	Y	3	3 1	5		
*02	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	204	1	1693	3	Y	4	4 1	5		

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 5 RRCID -> 147409										COMPL. DATE	11/05/1993	TOTAL DEPTH	11272	PERF.	8961 - 9740
09	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	461	1	4393	3	Y	10		51		
10	4991 X	4478	-0-	-513	-0-	448	1	4030	3	Y	-0-		51		
11	4830 X	4387	-0-	-443	-0-	451	1	3936	3	Y	-0-		51		
12	4991 X	3427	-0-	-1564	-0-	368	1	3055	3	Y	4	9 1	46		
01	4991 X	3922	-0-	-1069	-0-	416	1	3504	3	Y	2		48		
02	4495 X	4247	-0-	-248	-0-	456	1	3781	3	Y	9		57		

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 7 RRCID -> 155194										COMPL. DATE	08/29/1996	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	7610 - 7620
09	2460 N	461	-0-	-1999	-0-	44	1	415	3	Y	2	5 1	-0-		
10	2077 N	1556	-0-	-521	-0-	152	1	1372	3	Y	29		29		
11	1740 N	1419	-0-	-321	-0-	142	1	1243	3	Y	31	47 1	13		
12	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	108	1	901	3	Y	9	12 1	10		
01	1550 N	1347	-0-	-203	-0-	142	1	1197	3	Y	7		17		
*02	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	183	1	1519	3	Y	7	15 1	9		

SLICK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 157444										COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7811 - 7895
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		21		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		21		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		21		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		21		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		21		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		21		

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035											
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 8		RRCID -> 158012		COMPL. DATE 02/19/2003			TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9310 - 9326				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	52 1	498 3	Y	47	43 1			33
10	612 N	612	-0-	-0-	-0-	52 9	469 3	Y	83	95 1			21
11	810 N	335	-0-	-475	-0-	91 9	239 3	Y	63	72 1			12
12	620 N	20	-0-	-600	-0-	27 1	18 3	Y	-0-				12
01	620 N	494	-0-	-126	-0-	69 9	442 3	Y	-0-				12
*02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	2 1	459 3	Y	-0-				12

GARCIA, J. A.		WELL #: 1		RRCID -> 158466		COMPL. DATE 03/31/2003			TOTAL DEPTH 11743 PERF. 9348 - 9400				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				30

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 6		RRCID -> 161131		COMPL. DATE 03/24/2003			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7120 - 7190				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BLOOMBERG		WELL #: 10		RRCID -> 161426		COMPL. DATE 08/27/2007			TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8782 - 8835				
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	55 1	522 3	Y	-0-				6
10	589 N	517	-0-	-72	-0-	51 1	459 3	Y	6	8 1			4
11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	7 9	511 3	Y	7	8 1			3
12	603 N	603	-0-	-0-	-0-	8 9	522 3	Y	16	15 1			4
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	63 1	498 3	Y	14	15 1			3
02	464 N	458	-0-	-6	-0-	18 9	409 3	Y	-0-				3

BLOOMBERG, SAMUEL D		WELL #: 12		RRCID -> 166089		COMPL. DATE 02/06/2004			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7975 - 9002				
09	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	451 1	4297 3	Y	4				30
10	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4 9	3831 3	Y	-0-				30
11	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	426 1	3862 3	Y	-0-				30
12	4898 X	4195	-0-	-703	-0-	442 1	3744 3	Y	-0-				30
01	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	451 1	5028 3	Y	-0-				30
*02	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	597 1	4254 3	Y	-0-				30

BLOOMBERG, SAMUEL D		WELL #: 13		RRCID -> 166646		COMPL. DATE 08/21/2015			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8527 - 8575				
09	1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-			Y	-0-				13
10	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-			Y	-0-				13
11	750 N	-0-	-0-	-750	-0-			Y	-0-				13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				13
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				13

OIL AND GAS DIVISION

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: STARR			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 14 RRCID -> 168646 COMPL. DATE 02/01/1998											TOTAL DEPTH 11880	PERF. 8810 - 8910		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	538	1	5128	3	Y	12			12
						13	9							
10	5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	584	1	5258	3	Y	6	16	1	2
						7	9							
11	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	571	1	4986	3	Y	5			7
						6	9							
12	5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	633	1	5258	3	Y	13	20	1	-0-
						14	9							
01	5859 X	5645	-0-	-214	-0-	598	1	5040	3	Y	6			6
						7	9							
*02	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	675	1	5599	3	Y	9			15
						10	9							

KENT WELL #: 1 RRCID -> 169869 COMPL. DATE 07/15/1998											TOTAL DEPTH 10700	PERF. 8708 - 8770		
09	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	274	1	2613	2	N	-0-			1
10	2852 X	2572	-0-	-280	-0-	257	1	2315	2	N	-0-			1
11	2760 X	506	-0-	-2254	-0-	52	1	454	2	N	-0-			1
12	2852 X	1612	-0-	-1240	-0-	173	1	1439	2	N	-0-			1
01	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	515	1	4340	2	N	-0-			1
*02	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	588	1	4877	2	N	-0-			1

BLOOMBERG WELL #: 17 RRCID -> 172803 COMPL. DATE 04/14/2015											TOTAL DEPTH 9640	PERF. 6661 - 6666		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

BLOOMBERG WELL #: 20 RRCID -> 175194 COMPL. DATE 11/05/1999											TOTAL DEPTH 9451	PERF. 8880 - 8890		
09	1260 N	1251	-0-	-9	-0-	119	1	1131	3	Y	1			4
						1	9							
10	1240 N	1138	-0-	-102	-0-	110	1	992	3	Y	33	37	1	-0-
						36	9							
11	1260 N	1007	-0-	-253	-0-	102	1	893	3	Y	11			11
						12	9							
12	1302 N	1066	-0-	-236	-0-	114	1	948	3	Y	4	9	1	6
						4	9							
01	1147 N	944	-0-	-203	-0-	100	1	842	3	Y	2			8
						2	9							
*02	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	110	1	910	3	Y	-0-			8

BLOOMBERG WELL #: 19 RRCID -> 175502 COMPL. DATE 11/01/2011											TOTAL DEPTH 9250	PERF. 8122 - 8176		
09	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	117	1	1112	3	Y	-0-			5
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	59	64	1	-0-
11	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	160	1	1400	3	Y	19			19
						21	9							
12	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	197	1	1636	3	Y	78	97	1	-0-
						86	9							
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	32	1	266	3	Y	27			27
						30	9							
*02	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	208	1	1724	3	Y	-0-			27

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 GARCIA, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 177078 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7628 - 7760

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	990 N	187	-0-	-803	-0-	18	1	169	3	Y	-0-			35
10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	64	1	573	3	Y	-0-			35
11	720 N	103	-0-	-617	-0-	11	1	92	3	Y	-0-			35
12	186 N	134	-0-	-52	-0-	14	1	120	3	Y	-0-			35
01	651 N	73	-0-	-578	-0-	8	1	65	3	Y	-0-			35
*02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	Y	-0-			35

BLOOMBERG UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 180031 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9160 - 9180

09	2940 X	2735	-0-	-205	-0-	260	1	2475	3	Y	-0-			31
10	2945 X	2532	-0-	-413	-0-	248	1	2234	3	Y	45	61	1	15
						50	9							
11	2820 X	2633	-0-	-187	-0-	265	1	2311	3	Y	52	60	1	7
						57	9							
12	2914 X	2641	-0-	-273	-0-	280	1	2327	3	Y	31	30	1	8
						34	9							
01	2914 X	2579	-0-	-335	-0-	270	1	2277	3	Y	29	31	1	6
						32	9							
02	2639 X	2597	-0-	-42	-0-	270	1	2244	3	Y	75	76	1	5
						83	9							

BLOOMBERG WELL #: 21 RRCID -> 187225 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8851 - 9094

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

BLOOMBERG. SAMUEL D. WELL #: 24 RRCID -> 198396 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9185 - 9796

09	5280 X	4669	-0-	-611	-0-	444	1	4225	3	Y	-0-			13
10	5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	587	1	5285	3	Y	-0-			13
11	4470 X	3934	-0-	-536	-0-	404	1	3530	3	Y	-0-			13
12	4836 X	2744	-0-	-2092	-0-	281	1	2332	3	Y	119	77	1	55
						131	9							
01	5456 X	2936	-0-	-2520	-0-	297	1	2503	3	Y	124	159	1	20
						136	9							
02	3248 X	2547	-0-	-701	-0-	244	1	2027	3	Y	251	251	1	20
						276	9							

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 25 RRCID -> 198875 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7852 - 8224

09	4170 X	3391	-0-	-779	-0-	318	1	3026	3	Y	43	97	1	93
						47	9							
10	4309 X	3350	-0-	-959	-0-	330	1	2973	3	Y	43			136
						47	9							
11	4170 X	3448	-0-	-722	-0-	349	1	3048	3	Y	46	69	1	113
						51	9							
12	3968 X	3580	-0-	-388	-0-	376	1	3126	3	Y	71	97	1	87
						78	9							
01	3968 X	3273	-0-	-695	-0-	340	1	2867	3	Y	60			147
						66	9							
02	3335 X	2562	-0-	-773	-0-	273	1	2264	3	Y	23	51	1	119
						25	9							

OIL AND GAS DIVISION

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: STARR			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 27 RRCID -> 200329 COMPL. DATE 11/01/2005											TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7756 - 7768			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		2430 X	2179	-0-	-251	-0-	205 1	1952 3		Y	20			33
							22 9							
10		2480 X	2025	-0-	-455	-0-	199 1	1790 3		Y	33	45 1		21
							36 9							
11		2280 X	1843	-0-	-437	-0-	185 1	1616 3		Y	38	45 1		14
							42 9							
12		2263 X	2128	-0-	-135	-0-	226 1	1880 3		Y	20	19 1		15
							22 9							
01		2263 X	1876	-0-	-387	-0-	197 1	1659 3		Y	18	20 1		13
							20 9							
*02		2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	241 1	1996 3		Y	14	14 1		13
							15 9							

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 26 RRCID -> 200352 COMPL. DATE 12/24/2003											TOTAL DEPTH 11916 PERF. 9370 - 9455			

09		3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	354 1	3376 3		Y	-0-			12
10		3751 X	3336	-0-	-415	-0-	334 1	3002 3		Y	-0-			12
11		3630 X	3307	-0-	-323	-0-	340 1	2967 3		Y	-0-			12
12		3844 X	3161	-0-	-683	-0-	340 1	2821 3		Y	-0-			12
01		3844 X	2514	-0-	-1330	-0-	267 1	2247 3		Y	-0-			12
02		3596 X	2176	-0-	-1420	-0-	234 1	1942 3		Y	-0-			12

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 28 RRCID -> 202173 COMPL. DATE 08/23/2005											TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9515 - 9550			

09		2670 X	680	-0-	-1990	-0-	65 1	615 3		Y	-0-			67
10		4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	500 1	4499 3		Y	-0-			67
11		3000 N	4319	-0-	1319	1319	444 1	3875 3		Y	-0-			67
12		3100 N	3789	-0-	689	2008	407 1	3382 3		Y	-0-			67
01		5593 X	3585	-0-	-2008	-0-	380 1	3205 3		Y	-0-			67
*02		2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	316 1	2622 3		Y	-0-			67

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 30 RRCID -> 203186 COMPL. DATE 10/18/2012											TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9952 - 10203			

09		2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	248 1	2366 3		Y	7	3 1		20
							8 9							
10		2604 N	2500	-0-	-104	-0-	250 1	2250 3		Y	-0-			20
11		2520 N	2440	-0-	-80	-0-	251 1	2189 3		Y	-0-			20
12		2604 N	2520	-0-	-84	-0-	265 1	2202 3		Y	48	54 1		14
							53 9							
01		2511 N	2427	-0-	-84	-0-	252 1	2127 3		Y	44	56 1		2
							48 9							
02		2349 N	2177	-0-	-172	-0-	229 1	1897 3		Y	46	36 1		12
							51 9							

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 31 RRCID -> 204584 COMPL. DATE 08/12/2015											TOTAL DEPTH 10086 PERF. 8547 - 8554			

09		18008 X	18008	-0-	-0-	-0-	1687 1	16069 3		Y	229	211 1		91
							252 9							
10		1178 X	650	-0-	-528	-0-	65 1	585 3		Y	-0-			91
11		21180 X	2608	-0-	-18572	-0-	268 1	2340 3		Y	-0-			91
12		21886 X	5067	-0-	-16819	-0-	544 1	4523 3		Y	-0-			91
01		21886 X	4186	-0-	-17700	-0-	444 1	3742 3		Y	-0-			91
02		5365 X	4557	-0-	-808	-0-	462 1	3831 3		Y	240	240 1		91
							264 9							

OIL AND GAS DIVISION

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035												
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 32 RRCID -> 205311 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9374 - 9764												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	

09		2700 X	2349	-0-	-351	-0-	223 1	2126 3	Y	-0-		21
10		2604 X	2317	-0-	-287	-0-	232 1	2085 3	Y	-0-		21
11		2400 X	2292	-0-	-108	-0-	236 1	2056 3	Y	-0-		21
12		2480 X	2284	-0-	-196	-0-	245 1	2038 3	Y	1	1 1	21
							1 9					
01		2449 X	2039	-0-	-410	-0-	216 1	1822 3	Y	1	1 1	21
							1 9					
02		2204 N	2193	-0-	-11	-0-	236 1	1957 3	Y	-0-		21

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 35 RRCID -> 205943 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9450 - 9460												
09		315 N	315	-0-	-0-	-0-	30 1	285 3	Y	-0-		3
10		279 N	226	-0-	-53	-0-	23 1	203 3	Y	-0-		3
11		270 N	175	-0-	-95	-0-	18 1	157 3	Y	-0-		3
12		279 N	169	-0-	-110	-0-	18 1	151 3	Y	-0-		3
01		217 N	179	-0-	-38	-0-	19 1	160 3	Y	-0-		3
*02		176 N	176	-0-	-0-	-0-	19 1	157 3	Y	-0-		3

GARCIA, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 206844 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9340 - 9350												
09		720 N	716	-0-	-4	-0-	68 1	648 3	Y	-0-		42
10		744 N	678	-0-	-66	-0-	68 1	610 3	Y	-0-		42
11		690 N	655	-0-	-35	-0-	67 1	588 3	Y	-0-		42
12		752 N	752	-0-	-0-	-0-	81 1	671 3	Y	-0-		42
01		839 N	839	-0-	-0-	-0-	89 1	750 3	Y	-0-		42
*02		688 N	688	-0-	-0-	-0-	74 1	614 3	Y	-0-		42

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 36 RRCID -> 208066 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8667 - 9363												
09		1410 N	993	-0-	-417	-0-	94 1	899 3	Y	-0-		17
10		1395 N	446	-0-	-949	-0-	45 1	401 3	Y	-0-		17
11		1140 N	429	-0-	-711	-0-	44 1	385 3	Y	-0-		17
12		1023 N	592	-0-	-431	-0-	64 1	528 3	Y	-0-		17
01		434 N	281	-0-	-153	-0-	30 1	251 3	Y	-0-		17
02		406 N	268	-0-	-138	-0-	29 1	239 3	Y	-0-		17

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 37 RRCID -> 208684 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 10326												
09		1290 N	998	-0-	-292	-0-	81 1	774 3	Y	130	63 1	67
							143 9					
10		1240 N	907	-0-	-333	-0-	73 1	654 3	Y	164	209 1	22
							180 9					
11		1140 N	740	-0-	-400	-0-	58 1	505 3	Y	161	104 1	79
							177 9					
12		1023 N	782	-0-	-241	-0-	83 1	691 3	Y	7	8 1	78
							8 9					
01		899 N	797	-0-	-102	-0-	84 1	706 3	Y	6	8 1	76
							7 9					
*02		882 N	882	-0-	-0-	-0-	90 1	748 3	Y	40	31 1	85
							44 9					

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 23 RRCID -> 211231 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8714 - 9038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1890 X	1251	-0-	-639	-0-	119	1	1130	3	Y	2		5
10	1953 X	1227	-0-	-726	-0-	122	1	1097	3	Y	7	12 1	-0-
11	1890 X	999	-0-	-891	-0-	102	1	893	3	Y	4		4
12	1953 X	1445	-0-	-508	-0-	153	1	1274	3	Y	16	20 1	-0-
01	1953 X	1238	-0-	-715	-0-	131	1	1100	3	Y	6		6
02	957 N	825	-0-	-132	-0-	85	1	704	3	Y	33		39

SLICK STATE WELL #: 2 RRCID -> 212252 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9020 - 9030

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		76
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		76
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		76
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		76
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		76
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		76

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 40 RRCID -> 212893 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

09	1740 N	1589	-0-	-151	-0-	150	1	1427	3	Y	11	11 1	8
10	1829 N	1397	-0-	-432	-0-	132	1	1192	3	Y	66	74 1	-0-
11	T. A.	1721	-0-	1721	1721	171	1	1494	3	Y	51	49 1	2
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1721				Y	-0-		2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1721				Y	-0-		2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1721				Y	-0-		2

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 43 RRCID -> 214779 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9016 - 9139

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		19
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		19
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		19
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		19
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		19
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		19

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 41 RRCID -> 214809 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9960 - 10114

09	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	386	1	3678	3	Y	95	46 1	49
10	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	105	9	3163	3	Y	106	136 1	19
11	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	352	1	3102	3	Y	104	68 1	55
12	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	117	9	3272	3	Y	30	34 1	51
01	3627 X	3381	-0-	-246	-0-	355	1	2995	3	Y	27	35 1	43
02	4031 X	2889	-0-	-1142	-0-	114	9	2532	3	Y	47	37 1	53

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 SLICK STATE "B" WELL #: 8 RRCID -> 221728 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 6838 - 6857

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	10110 X	7728	-0-	-2382	-0-	726	1	6913	3	Y	81	53 1	11 8	20
						89	9							
10	10447 X	8807	-0-	-1640	-0-	878	1	7899	3	Y	27	27 1		20
						30	9							
11	9521 X	9521	-0-	-0-	-0-	975	1	8515	3	Y	28	27 1		21
						31	9							
12	8649 X	8287	-0-	-362	-0-	877	1	7283	3	Y	115	107 1		29
						127	9							
01	9126 X	9126	-0-	-0-	-0-	955	1	8043	3	Y	116	142 1		3
						128	9							
*02	6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	734	1	6092	3	Y	35	25 1		13
						39	9							

SLICK STATE "B" WELL #: 7 RRCID -> 221843 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7302 - 7314

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

SLICK STATE WELL #: 3 RRCID -> 222743 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8434 - 8612

09	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	315	1	3004	3	N	67	32 8		122
						74	9							
10	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	520	1	4675	3	N	32			154
						35	9							
11	5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	584	1	5100	3	N	30			184
						33	9							
12	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	585	1	4863	3	N	33			217
						36	9							
01	7051 X	7051	-0-	-0-	-0-	744	1	6272	3	N	32	184 1		65
						35	9							
*02	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	535	1	4435	3	N	32			97
						35	9							

SLICK STATE "B" WELL #: 9 RRCID -> 222834 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8420 - 8920

09	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	290	1	2759	3	Y	17	11 1	2 8	6
						19	9							
10	3007 X	2418	-0-	-589	-0-	238	1	2138	3	Y	38	39 1		5
						42	9							
11	2910 X	2476	-0-	-434	-0-	250	1	2181	3	Y	41	39 1		7
						45	9							
12	3007 X	2639	-0-	-368	-0-	278	1	2306	3	Y	50	46 1		11
						55	9							
01	3007 X	2339	-0-	-668	-0-	242	1	2041	3	Y	51	62 1		-0-
						56	9							
02	2726 X	2444	-0-	-282	-0-	260	1	2159	3	Y	23	17 1		6
						25	9							

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 49 RRCID -> 226179 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9112 - 9235														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	258	1	2453	3	Y	27	26	1	46
10	2635 N	2417	-0-	-218	-0-	30	9	233	1	Y	75	89	1	32
11	2550 N	2497	-0-	-53	-0-	83	9	250	1	Y	61	59	1	34
12	2635 N	2545	-0-	-90	-0-	67	9	268	1	Y	49	52	1	31
01	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	54	9	261	1	Y	31	25	1	37
02	2407 N	1848	-0-	-559	-0-	34	9	197	1	Y	14	9	1	42
						15	9							
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 51 RRCID -> 232000 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7856 - 8636														
09	3780 X	3647	-0-	-133	-0-	342	1	3260	3	Y	41			45
10	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	45	9	414	1	Y	6	8	1	43
11	3810 X	3361	-0-	-449	-0-	7	9	345	1	Y	7	8	1	42
12	3937 X	3577	-0-	-360	-0-	8	9	379	1	Y	48	46	1	44
01	4154 X	3437	-0-	-717	-0-	53	9	360	1	Y	44	47	1	41
02	3886 X	3187	-0-	-699	-0-	48	9	337	1	Y	51	52	1	40
						56	9							
KENT DEEP WELL #: 1 RRCID -> 234825 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8742 - 9119														
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-			62
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			62
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 53 RRCID -> 236903 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7688 - 8040														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 58 RRCID -> 239269 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 8607 - 8627														
09	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	161	1	1536	3	Y	34			44
10	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	37	9	204	1	Y	25	34	1	35
11	1950 N	1692	-0-	-258	-0-	28	9	171	1	Y	29	33	1	31
12	1798 N	1542	-0-	-256	-0-	32	9	165	1	Y	6	5	1	32
01	2077 N	1686	-0-	-391	-0-	7	9	178	1	Y	5	6	1	31
*02	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	6	9	175	1	Y	6	6	1	31
						7	9							

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 55 RRCID -> 239272 COMPL. DATE 06/18/2008										TOTAL DEPTH	11018	PERF.	8149 - 8356	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

09	4620 X	4399	-0-	-221	-0-	417	1	3970	3	Y	11	24 1	87	
						12	9							
10	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	509	1	4583	3	Y	17		104	
						19	9							
11	4590 X	4313	-0-	-277	-0-	441	1	3852	3	Y	18	28 1	94	
						20	9							
12	4743 X	4311	-0-	-432	-0-	462	1	3838	3	Y	10	13 1	91	
						11	9							
01	5115 X	4181	-0-	-934	-0-	443	1	3729	3	Y	8		99	
						9	9							
02	4408 X	3858	-0-	-550	-0-	413	1	3423	3	Y	20	45 1	74	
						22	9							

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 54 RRCID -> 239541 COMPL. DATE 04/28/2008										TOTAL DEPTH	11520	PERF.	8330 - 8350	

09	150 N	137	-0-	-13	-0-	13	1	123	3	Y	1		4	
						1	9							
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	16	1	141	3	Y	-0-		4	
						7	1	57	3	Y	-0-		4	
11	180 N	64	-0-	-116	-0-	17	1	140	3	Y	2	3 1	3	
						2	9							
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	17	1	140	3	Y	2	3 1	3	
						2	9							
01	155 N	151	-0-	-4	-0-	16	1	134	3	Y	1		4	
						1	9							
02	58 N	19	-0-	-39	-0-	2	1	17	3	Y	-0-		4	

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 61 RRCID -> 239545 COMPL. DATE 08/10/2010										TOTAL DEPTH	11060	PERF.	9354 - 9402	

09	5670 X	5146	-0-	-524	-0-	466	1	4443	3	Y	215	197 1	85	
						237	9							
10	6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	583	1	5245	3	Y	380	434 1	31	
						418	9							
11	5550 X	5042	-0-	-508	-0-	484	1	4229	3	Y	299	330 1	-0-	
						329	9							
12	5735 X	4882	-0-	-853	-0-	508	1	4222	3	Y	138	90 1	48	
						152	9							
01	6231 X	4782	-0-	-1449	-0-	491	1	4133	3	Y	144	185 1	7	
						158	9							
02	4988 X	4245	-0-	-743	-0-	457	1	3788	3	Y	-0-		7	

SLICK STATE "B" WELL #: 15 RRCID -> 241058 COMPL. DATE 04/18/2008										TOTAL DEPTH	11005	PERF.	10094 - 10316	

09	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	192	1	1829	3	Y	59	38 1	8 8	27
						65	9							
10	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	237	1	2136	3	Y	49	49 1	27	
						54	9							
11	2280 N	1899	-0-	-381	-0-	189	1	1653	3	Y	52	50 1	29	
						57	9							
12	2139 N	1925	-0-	-214	-0-	200	1	1660	3	Y	59	55 1	33	
						65	9							
01	2418 N	1779	-0-	-639	-0-	182	1	1531	3	Y	60	73 1	20	
						66	9							
02	1827 N	1766	-0-	-61	-0-	182	1	1511	3	Y	66	48 1	38	
						73	9							

SLICK STATE "B" WELL #: 18 RRCID -> 241618 COMPL. DATE 06/03/2008										TOTAL DEPTH	11540	PERF.	10352 - 10460	

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

OIL AND GAS DIVISION

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: STARR		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 67										RRCID -> 241628	COMPL. DATE 03/20/2008	TOTAL DEPTH 10510	PERF. 9920 - 9940	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

09	690 N	657	-0-	-33	-0-	61	1	582	3	Y	13	12	1	9
						14	9							
10	713 N	662	-0-	-51	-0-	64	1	572	3	Y	24	27	1	6
						26	9							
11	690 N	519	-0-	-171	-0-	51	1	448	3	Y	18	21	1	3
						20	9							
12	682 N	483	-0-	-199	-0-	52	1	431	3	Y	-0-			3
01	651 N	459	-0-	-192	-0-	49	1	410	3	Y	-0-			3
02	464 N	369	-0-	-95	-0-	40	1	329	3	Y	-0-			3

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 63										RRCID -> 241717	COMPL. DATE 02/29/2008	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 8240 - 8260	
09	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	276	1	2626	3	Y	-0-			33
						190	1	1707	3	Y	23	56	1	-0-
						25	9							
11	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	244	1	2132	3	Y	17			17
						19	9							
12	2015 N	988	-0-	-1027	-0-	105	1	876	3	Y	6	11	1	12
						7	9							
01	1922 N	994	-0-	-928	-0-	105	1	886	3	Y	3			15
						3	9							
02	1015 N	849	-0-	-166	-0-	91	1	758	3	Y	-0-			15

SLICK STATE "B" WELL #: 17										RRCID -> 242016	COMPL. DATE 05/23/2008	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 9015 - 9100	
09	2760 X	2512	-0-	-248	-0-	236	1	2251	3	Y	23	15	1	3 8
						25	9							
10	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	291	1	2615	3	Y	27	27	1	6
						30	9							
11	2700 X	2205	-0-	-495	-0-	223	1	1951	3	Y	28	27	1	7
						31	9							
12	2790 X	2571	-0-	-219	-0-	273	1	2269	3	Y	26	24	1	9
						29	9							
01	2945 X	2406	-0-	-539	-0-	252	1	2125	3	Y	26	32	1	3
						29	9							
02	2755 X	2339	-0-	-416	-0-	249	1	2064	3	Y	24	18	1	9
						26	9							

SLICK STATE "B" WELL #: 12										RRCID -> 242250	COMPL. DATE 09/04/2007	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 9464 - 9754	
09	913 N	913	-0-	-0-	-0-	84	1	798	3	Y	28	18	1	4 8
						31	9							
10	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	103	1	930	3	Y	29	29	1	10
						32	9							
11	930 N	886	-0-	-44	-0-	88	1	765	3	Y	30	29	1	11
						33	9							
12	930 N	872	-0-	-58	-0-	91	1	759	3	Y	20	19	1	12
						22	9							
01	1054 N	850	-0-	-204	-0-	88	1	740	3	Y	20	25	1	7
						22	9							
*02	955 N	955	-0-	-0-	-0-	84	1	696	3	Y	159	115	1	51
						175	9							

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 68A RRCID -> 244999 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8964 - 9202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	12780 X	11202	-0-	-1578	-0-	1060	1	10098	3	Y	40	39	1	99
10	13073 X	13073	-0-	-0-	-0-	1292	1	11625	3	Y	142	169	1	72
11	12510 X	10843	-0-	-1667	-0-	1101	1	9614	3	Y	116	113	1	75
12	12927 X	10940	-0-	-1987	-0-	1169	1	9713	3	Y	53	57	1	71
01	13082 X	12520	-0-	-562	-0-	1325	1	11159	3	Y	33	27	1	77
02	11368 X	10690	-0-	-678	-0-	1148	1	9523	3	Y	17	11	1	83

KENT A WELL #: 1 RRCID -> 246034 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7655 - 7674

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	338	191	1	147

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 62 RRCID -> 246036 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9184 - 9494

09	7830 X	6152	-0-	-1678	-0-	582	1	5547	3	Y	21	21	1	44
10	8589 X	8589	-0-	-0-	-0-	845	1	7602	3	Y	129	154	1	19
11	7530 X	7215	-0-	-315	-0-	730	1	6369	3	Y	105	103	1	21
12	7781 X	7137	-0-	-644	-0-	748	1	6216	3	Y	157	169	1	9
01	8432 X	6987	-0-	-1445	-0-	730	1	6148	3	Y	99	81	1	27
02	7627 X	6452	-0-	-1175	-0-	678	1	5627	3	Y	134	88	1	73

SLICK STATE "B" WELL #: 11 RRCID -> 246042 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9462 - 9482

09	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	135	1	1285	3	Y	79	51	1	11 8	21
10	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	158	1	1425	3	Y	73	74	1		20
11	1560 N	1456	-0-	-104	-0-	141	1	1229	3	Y	78	75	1		23
12	1550 N	1444	-0-	-106	-0-	148	1	1229	3	Y	61	57	1		27
01	1674 N	1400	-0-	-274	-0-	141	1	1191	3	Y	62	76	1		13
02	1421 N	1311	-0-	-110	-0-	135	1	1120	3	Y	51	36	1		28

OIL AND GAS DIVISION

 FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 76 RRCID -> 248055 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8350 - 8434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	245 1	2336 3	Y	16	36 1		44
						18 9						
10	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	342 1	3078 3	Y	13			57
						14 9						
11	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	337 1	2941 3	Y	14	21 1		50
						15 9						
12	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	357 1	2969 3	Y	27	37 1		40
						30 9						
01	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	316 1	2666 3	Y	23			63
						25 9						
02	3219 X	2670	-0-	-549	-0-	285 1	2368 3	Y	15	34 1		44
						17 9						

 BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 73 RRCID -> 248303 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9430 - 9486

09	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	148 1	1409 3	Y	98	90 1		55
						108 9						
10	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	183 1	1647 3	Y	173	198 1		30
						190 9						
11	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	160 1	1399 3	Y	132	151 1		11
						145 9						
12	1736 N	1492	-0-	-244	-0-	123 1	1021 3	Y	316	206 1		121
						348 9						
01	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	215 1	1810 3	Y	330	424 1		27
						363 9						
*02	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	185 1	1531 3	Y	86	86 1		27
						95 9						

 BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 52 RRCID -> 251338 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	115			Y	-0-			7
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	115			Y	-0-			7
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	115			Y	-0-			7
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	115			Y	-0-			7
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	115			Y	-0-			7
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	115			Y	-0-			7

 BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 56 RRCID -> 251646 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9450 - 9475

09	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	315 1	3004 3	Y	16			29
						18 9						
10	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	355 1	3197 3	Y	10	14 1		25
						11 9						
11	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	289 1	2519 3	Y	12	13 1		24
						13 9						
12	3131 X	2773	-0-	-358	-0-	296 1	2457 3	Y	18	17 1		25
						20 9						
01	3131 X	2570	-0-	-561	-0-	271 1	2280 3	Y	17	18 1		24
						19 9						
02	2900 X	2524	-0-	-376	-0-	269 1	2229 3	Y	24	24 1		24
						26 9						

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035													
SLICK STATE "B" WELL #: 13 RRCID -> 252805 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9290 - 9588													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF	EOM BALANCE
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	37	1	354	3	Y	8	5 1	1 8 3
10	810 N	810	-0-	-0-	-0-	9	9	719	3	Y	10	11 1	2
11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	80	1	757	3	Y	11	11 1	2
12	727 N	727	-0-	-0-	-0-	11	9	649	3	Y	-0-		2
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	87	1	478	3	Y	-0-		2
02	667 N	412	-0-	-255	-0-	12	9	367	3	Y	1	1 1	2
						78	1						
						57	1						
						44	1						
						1	9						

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 60 RRCID -> 253025 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10786 - 10840													
09	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	149	1	1423	3	Y	2	2 1	38
10	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2	9	1842	3	Y	5	6 1	37
11	1620 N	1461	-0-	-159	-0-	205	1	1307	3	Y	4	4 1	37
12	1612 N	1418	-0-	-194	-0-	6	9	1266	3	Y	-0-		37
01	1767 N	1647	-0-	-120	-0-	150	1	1472	3	Y	-0-		37
02	1421 N	1281	-0-	-140	-0-	4	9	1143	3	Y	-0-		37
						152	1						
						175	1						
						138	1						

KENT WELL #: 2 RRCID -> 253085 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9154 - 9174													
09	5670 X	5105	-0-	-565	-0-	4747	2	358	9	N	325	352 1	316
10	6448 X	5918	-0-	-530	-0-	5555	2	363	9	N	330	378 1	268
11	6240 X	5262	-0-	-978	-0-	4946	2	316	9	N	287	194 1	361
12	6448 X	5526	-0-	-922	-0-	5117	2	409	9	N	372	384 1	349
01	5921 X	4810	-0-	-1111	-0-	4479	2	331	9	N	301	386 1	264
02	5539 X	4836	-0-	-703	-0-	4836	2			N	-0-		264

SLICK STATE "B" WELL #: 10 RRCID -> 253641 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8854 - 8927													
09	2910 X	2628	-0-	-282	-0-	248	1	2361	3	Y	17	11 1	2 8 19
10	3007 X	2698	-0-	-309	-0-	19	9	2410	3	Y	18	19 1	18
11	2820 X	2329	-0-	-491	-0-	268	1	2071	3	Y	19	19 1	18
12	2728 X	2446	-0-	-282	-0-	20	9	2160	3	Y	24	22 1	20
01	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	237	1	2882	3	Y	24	29 1	15
02	2552 X	2186	-0-	-366	-0-	21	9	1938	3	Y	13	9 1	19
						260	1						
						342	1						
						26	9						
						234	1						
						14	9						

SLICK STATE 'B' WELL #: 4 RRCID -> 265844 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8840 - 9002													
09	1796 X	1796	-0-	-0-	-0-	169	1	1614	3	Y	12	8 1	2 8 19
10	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-	13	9			Y	4	4 1	19
11	981 X	981	-0-	-0-	-0-	100	1	875	3	Y	5	4 1	20
12	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	6	9	2577	3	Y	-0-		20
01	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	310	1	2796	3	Y	-0-		20
*02	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	332	1	2393	3	Y	14	10 1	24
						288	1						
						15	9						

OIL AND GAS DIVISION

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 SLICK STATE "B" WELL #: 5 RRCID -> 265885 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8368 - 10134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1140 N	1111	-0-	-29	-0-	102	1	974	3	Y	32	21	1	4	8	22
						35	9									
10	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	125	1	1126	3	Y	51	52	1			21
						56	9									
11	1140 N	1075	-0-	-65	-0-	104	1	912	3	Y	54	52	1			23
						59	9									
12	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	50	46	1			27
01	1302 N	617	-0-	-685	-0-	60	1	502	3	Y	50	62	1			15
						55	9									
02	986 N	869	-0-	-117	-0-	93	1	774	3	Y	2	1	1			16
						2	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 29 RRCID -> 266032 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 5558 - 6268

09	3000 N	2214	-0-	-786	3377	210	1	2004	3	Y	-0-					-0-
10	5638 X	2261	-0-	-3377	-0-	226	1	2035	3	Y	-0-					-0-
11	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	237	1	2068	3	Y	-0-					-0-
12	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	295	1	2454	3	Y	-0-					-0-
01	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	271	1	2287	3	Y	-0-					-0-
*02	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	253	1	2097	3	Y	-0-					-0-

FLOUR BLUFF (DEEP CONSOL.) 31582 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 AMERRIL ENERGY LLC 019786
 WEBB, L. A. WELL #: 17 RRCID -> 097314 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 9604 - 9612

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

PETTY (DEEP CON.) GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 152601 COMPL. DATE 04/18/1995 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9353 - 9373

09	3000 N	1739	-0-	-1261	15295	142	1	1597	2	Y	-0-					-0-
10	3100 N	1552	-0-	-1548	13747	101	1	1451	2	Y	-0-					-0-
11	3000 N	355	-0-	-2645	11102	27	1	328	2	Y	-0-					-0-
12	3100 N	-0-	-0-	-3100	8002					Y	-0-					-0-
01	3100 N	-0-	-0-	-3100	4902					Y	-0-					-0-
02	348 N	NO RPT	-0-	-348	4554					Y	NO RPT					-0-

FLATO, F. WELL #: 1 RRCID -> 152603 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 10574 PERF. 9169 - 9182

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

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 189728 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9584 - 9612

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

FLOUR BLUFF (DEEP CONSOL.)		//CONT.//		31582 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES			
AMERRIL ENERGY LLC		//CONT.//		019786							
WEBB, B. G.		WELL #:		1	RRCID ->	213166	COMPL. DATE	05/23/2005	TOTAL DEPTH	13500	PERF. 10258 - 10278
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	3420 X	2182	-0-	-1238	-0-	178 1	1995 2	Y	8		29
10	3534 X	2092	-0-	-1442	-0-	9 9	1944 2	Y	12		41
11	3420 X	141	-0-	-3279	-0-	13 9	130 2	Y	-0-		41
12	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-	11 1		Y	-0-		41
01	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-			Y	-0-		41
02	2117 X	NO RPT	-0-	-2117	-0-			Y	NO RPT		41

FLOUR BLUFF (MASSIVES)		31582 346		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
AMERRIL ENERGY LLC		019786									
WEBB, L. A.		WELL #:		18	RRCID ->	151269	COMPL. DATE	06/15/1994	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 6433 - 6467
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SABINE TRUST		31582 860		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
AMERRIL ENERGY LLC		019786									
WEBB, L. A.		WELL #:		1	RRCID ->	152600	COMPL. DATE	09/21/1994	TOTAL DEPTH	6875	PERF. 6364 - 6374
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FLOUR BLUFF (1135)		31582 860		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES				
AMERRIL ENERGY LLC		019786									
EAST FLOUR BLUFF STATE E		WELL #:		10	RRCID ->	239780	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11152			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11152			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11152			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11152			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11152			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11152			N	NO RPT		-0-

FLOUR BLUFF, EAST (B-94)		31583 012		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES				
AMERRIL ENERGY LLC		019786									
EAST FLOUR BLUFF STATE E		WELL #:		9 D	RRCID ->	160292	COMPL. DATE	06/13/1996	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 1940 - 1944
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FLOUR BLUFF, EAST (C-45)		31583 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
AMERRIL ENERGY LLC		019786									
EAST FLOUR BLUFF STATE E		WELL #:	9-F	RRCID ->	150725	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	6900 PERF. 1812 - 2457		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	101			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	101			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	101			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	101			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	101			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	101			Y	NO RPT	-0-	
EAST FLOUR BLUFF STATE D		WELL #:	19D	RRCID ->	165716	COMPL. DATE	09/30/1997	TOTAL DEPTH	2850 PERF. 2466 - 2471		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1657			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1657			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1657			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1657			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1657			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1657			Y	NO RPT	-0-	
FLOUR BLUFF, E. (I-35)		31583 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
AMERRIL ENERGY LLC		019786									
FLOUR BLUFF, EAST D		WELL #:	D 25	RRCID ->	196173	COMPL. DATE	07/12/2003	TOTAL DEPTH	10710 PERF. 8840 - 8854		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
FLOUR BLUFF, EAST (MASSIVE, UP.)		31583 650		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
AMERRIL ENERGY LLC		019786									
EAST FLOUR BLUFF STATE -D-		WELL #:	14 D	RRCID ->	075397	COMPL. DATE	01/04/1978	TOTAL DEPTH	8936 PERF. N/A		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
EAST FLOUR BLUFF STATE D		WELL #:	20	RRCID ->	150680	COMPL. DATE	04/08/1994	TOTAL DEPTH	6827 PERF. 6596 - 6624		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
FLOUR BLUFF, EAST (2480)		31583 751		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
AMERRIL ENERGY LLC		019786									
EAST FLOUR BLUFF STATE D		WELL #:	19 F	RRCID ->	220396	COMPL. DATE	10/23/2006	TOTAL DEPTH	2850 PERF. 2298 - 2302		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FLOUR BLUFF, EAST (8100)		31583 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
AMERRIL ENERGY LLC		019786										
EAST FLOUR BLUFF STATE D		WELL #: 17		RRCID -> 216533		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 10601		PERF. 8698 - 8700		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	840 N	609	-0-	-231	-0-	50 1	556 2	Y	3			12
						3 9						
10	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	88 1	1265 2	Y	5			17
						6 9						
11	660 N	19	-0-	-641	-0-	1 1	18 2	Y	-0-			17
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-			17
01	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			Y	-0-			17
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-			Y	NO RPT			17

FLOUR BLUFF, EAST DEEP (CONS.)		31584 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
AMERRIL ENERGY LLC		019786										
E. FLOUR BLUFF DEEP FIELD G.U.		WELL #: D 13		RRCID -> 139108		COMPL. DATE 08/27/2007		TOTAL DEPTH 11309		PERF. 9235 - 9240		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	3000 N	1465	-0-	-1535	12641	119 1	1338 2	Y	7			28
						8 9						
10	3100 N	2207	-0-	-893	11748	142 1	2053 2	Y	11			39
						12 9						
11	3000 N	157	-0-	-2843	8905	12 1	145 2	Y	-0-			39
12	3100 N	-0-	-0-	-3100	5805			Y	-0-			39
01	3100 N	-0-	-0-	-3100	2705			Y	-0-			39
02	145 N	NO RPT	-0-	-145	2560			Y	NO RPT			39

E. FLOUR BLUFF DEEP FIELD G. U.		WELL #: D 24		RRCID -> 215096		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH 12100		PERF. 10828 - 10851		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	2490 X	1365	-0-	-1125	-0-	111 1	1244 2	Y	9			34
						10 9						
10	2545 X	2100	-0-	-445	-0-	135 1	1950 2	Y	14			48
						15 9						
11	1860 X	105	-0-	-1755	-0-	8 1	97 2	Y	-0-			48
12	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-			Y	-0-			48
01	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-			Y	-0-			48
02	116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-			Y	NO RPT			48

FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW)		31591 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031										
SULLIVAN, D. J.		WELL #: 12 L		RRCID -> 099361		COMPL. DATE 02/13/1982		TOTAL DEPTH 9503		PERF. 9290 - 9402		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SULLIVAN, D. J.		WELL #: 12 U		RRCID -> 102292		COMPL. DATE 05/06/1982		TOTAL DEPTH 9503		PERF. 8931 - 8968		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SULLIVAN, D.J.		WELL #: 13		RRCID -> 129368		COMPL. DATE 09/06/1988		TOTAL DEPTH 10604		PERF. 8894 - 8986		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW)		//CONT.// 31591 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.// 077031								
SULLIVAN, D. J.		WELL #: 14		RRCID -> 142695		COMPL. DATE 09/14/1992		TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8946 - 9066		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

SULLIVAN, D. J.		WELL #: 11		RRCID -> 186306		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 13723 PERF. 9146 - 9170		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

SULLIVAN		WELL #: 21		RRCID -> 243745		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9344 - 9404		
09	2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	730 1	1546 2	N	10	35
						11 9				
10	3224 X	1637	-0-	-1587	-0-	471 1	1158 2	N	7	42
						8 9				
11	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	966 1	2164 2	N	20	62
						22 9				
12	3224 X	1596	-0-	-1628	-0-	646 1	941 2	N	8	70
						9 9				
01	2356 X	1606	-0-	-750	-0-	591 1	1012 2	N	3	73
						3 9				
02	3016 X	1097	-0-	-1919	-0-	305 1	621 2	N	155	229
						171 9				

SULLIVAN		WELL #: 22		RRCID -> 244630		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9232 - 9466		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	20	20	

SULLIVAN		WELL #: 23		RRCID -> 247056		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9208 - 9386		
09	600 X	282	-0-	-318	-0-	87 1	184 2	N	10	44
						11 9				
10	496 X	368	-0-	-128	-0-	107 1	261 2	N	-0-	44
11	652 X	652	-0-	-0-	-0-	195 1	438 2	N	17	61
						19 9				
12	496 X	410	-0-	-86	-0-	162 1	237 2	N	10	71
						11 9				
01	465 X	250	-0-	-215	-0-	92 1	158 2	N	-0-	71
02	638 X	368	-0-	-270	-0-	76 1	154 2	N	125	25
						138 9			170 1	

OIL AND GAS DIVISION

FLOWELLA (FRIO 8750)				31591 242	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BROOKS				
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005							
RUPP				WELL #: 6	RRCID -> 200903	COMPL. DATE 06/10/2003	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 8810	- 8823		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
FLOWELLA (NOLLE SAND)				31591 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BROOKS				
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005							
NOLL SAND GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 172132	COMPL. DATE 11/07/1998	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7646	- 7660		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
FLOWELLA (VICKSBURG DEEP)				31591 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BROOKS				
BLUEFIN RESOURCES LLC				077031							
WRIGHT, W. P.				WELL #: 1	RRCID -> 088119	COMPL. DATE 06/06/1980	TOTAL DEPTH 12500	PERF.10361	- 10397		
09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	191 1	405 2	N	5		157
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	190 1	467 2	N	-0-		157
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	37 1	84 2	N	-0-		157
12	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	416 1	606 2	N	2		159
01	651 N	323	-0-	-328	-0-	118 1	202 2	N	3		162
02	116 N	22	-0-	-94	-0-	7 1	15 2	N	-0-	18 7	144
RUPP DEEP 'D'				WELL #: 1	RRCID -> 197703	COMPL. DATE 09/27/2003	TOTAL DEPTH 11900	PERF.10575	- 10608		
09	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	133 1	1036 2	N	23		72
10	1767 N	1307	-0-	-460	-0-	25 9	197 1	N	37		109
11	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	41 9	144 1	N	28		137
12	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	31 9	198 1	N	48		185
01	1302 N	1094	-0-	-208	-0-	53 9	170 1	N	25		210
*02	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	28 9	73 1	N	38	123 7	125
						42 9					
SULLIVAN				WELL #: 15	RRCID -> 213629	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 12104 PERF.10286 - 10520			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) BLUEFIN RESOURCES LLC WRIGHT		//CONT.// //CONT.//	31591 400 077031	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BROOKS							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

SULLIVAN				WELL #: 16	RRCID -> 226386	COMPL. DATE 01/13/2006	TOTAL DEPTH 11906	PERF.10410	- 10430				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	33			33

SULLIVAN				WELL #: 16	RRCID -> 226386	COMPL. DATE 01/16/2007	TOTAL DEPTH 11652	PERF.10374	- 10850				
09	DLQ G-10	4054	-0-	4054	20125	1276	1	2703	2	N	68		160
						75	9						
10	DLQ G-10	3946	-0-	3946	24071	1125	1	2763	2	N	53		213
						58	9						
11	DLQ G-10	3750	-0-	3750	27821	1141	1	2557	2	N	47		260
						52	9						
12	31496 X	3675	-0-	-27821	-0-	1478	1	2155	2	N	38		298
						42	9						
01	4154 X	3199	-0-	-955	-0-	1166	1	1997	2	N	33		331
						36	9						
02	3886 X	2992	-0-	-894	-0-	977	1	1986	2	N	26	181 1	136 7
						29	9						40

SULLIVAN				WELL #: 17	RRCID -> 237501	COMPL. DATE 03/27/2008	TOTAL DEPTH 11863	PERF.10268	- 11424				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	33			33

SULLIVAN				WELL #: 18	RRCID -> 241261	COMPL. DATE 06/29/2008	TOTAL DEPTH 11980	PERF.10452	- 11434				
09	65208 X	2510	-0-	-62698	-0-	788	1	1670	2	N	47		132
						52	9						
10	15004 X	2523	-0-	-12481	-0-	717	1	1759	2	N	43		175
						47	9						
11	14460 X	2690	-0-	-11770	-0-	813	1	1822	2	N	50		225
						55	9						
12	14942 X	2784	-0-	-12158	-0-	1112	1	1620	2	N	47		272
						52	9						
01	14756 X	2762	-0-	-11994	-0-	998	1	1711	2	N	48		320
						53	9						
02	2610 X	2333	-0-	-277	-0-	748	1	1521	2	N	58	215 7	164
						64	9						

SULLIVAN				WELL #: 19	RRCID -> 245715	COMPL. DATE 12/15/2008	TOTAL DEPTH 11552	PERF.10585	- 10960				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) BLUEFIN RESOURCES LLC SULLIVAN		//CONT.// //CONT.//	31591 400 077031	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BROOKS										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 20		RRCID -> 260339	COMPL. DATE 01/29/2011	TOTAL DEPTH 11121	PERF.11102	- 11117								
09		699 N	699	-0-	-0-	217	1	459	2	N		21				66
10		651 N	615	-0-	-36	170	1	417	2	N		25				91
11		546 N	546	-0-	-0-	161	1	361	2	N		22				113
12		713 N	480	-0-	-233	186	1	270	2	N		22				135
01		620 N	292	-0-	-328	103	1	176	2	N		12				147
*02		603 N	603	-0-	-0-	189	1	384	2	N		27	22	7		152
		CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. GARCIA-RUPP GAS UNIT		190005	WELL #: 1	RRCID -> 149578	COMPL. DATE 10/09/1998	TOTAL DEPTH 11103	PERF.10118	- 10354						
09		120 N	120	-0-	-0-	9	1	71	2	N		36				124
10		149 N	149	-0-	-0-	14	1	72	2	N		57				181
11		90 N	89	-0-	-1	18	1	71	2	N		-0-	166	1		15
12		124 N	117	-0-	-7	13	1	104	2	N		-0-				15
01		155 N	99	-0-	-56	8	1	91	2	N		-0-				15
*02		94 N	94	-0-	-0-	14	1	80	2	N		-0-				15
		GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 151053	COMPL. DATE 08/08/1994	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10154	- 10276							
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
		GARCIA-RUPP GAS UNIT		WELL #: 2	RRCID -> 154581	COMPL. DATE 04/25/1995	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10510	- 10560							
09		3014 X	2823	-0-	-191	302	1	2471	2	N		45				173
10		2959 X	2959	-0-	-0-	466	1	2449	2	N		40	193	1		20
11		2888 X	2888	-0-	-0-	561	1	2277	2	N		45				65
12		2957 X	2957	-0-	-0-	324	1	2581	2	N		47				112
01		2928 X	2928	-0-	-0-	246	1	2629	2	N		48				160
*02		2708 X	2708	-0-	-0-	390	1	2273	2	N		41	116	1		85
		RUPP GAS UNIT 2		WELL #: 3	RRCID -> 170547	COMPL. DATE 07/29/1998	TOTAL DEPTH 12500	PERF.10406	- 10564							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP)		//CONT.//		31591 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		//CONT.//		190005								
RUPP		WELL #:		5	RRCID ->	197680	COMPL. DATE	05/05/2003	TOTAL DEPTH	11344	PERF.10418 - 10866	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		780 N	619	-0-	-161	-0-	67 1	552 2	N	-0-		103
10		837 N	812	-0-	-25	-0-	130 1	682 2	N	-0-		103
11		772 N	772	-0-	-0-	-0-	153 1	619 2	N	-0-		103
12		797 N	797	-0-	-0-	-0-	89 1	708 2	N	-0-		103
01		806 N	803	-0-	-3	-0-	69 1	734 2	N	-0-		103
02		754 N	731	-0-	-23	-0-	107 1	624 2	N	-0-		103

GARCIA GAS UNIT 2		WELL #:		2T	RRCID ->	199694	COMPL. DATE	08/27/2003	TOTAL DEPTH	11380	PERF.10842 - 10858	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		177
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		177
11		89 N	89	-0-	-0-	-0-	18 1	71 2	N	-0-		177
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		177
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		177
02		87 N	18	-0-	-69	-0-	3 1	15 2	N	-0-		177

GARCIA GAS UNIT 2		WELL #:		2C	RRCID ->	199695	COMPL. DATE	09/18/2003	TOTAL DEPTH	11380	PERF.10234 - 10370	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RUPP DEEP "D"		WELL #:		2	RRCID ->	217027	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10308 - 10390	
*03		57 N	57	-0-	-0-	-0-	16 1	41 2	N	-0-		180
*04		420 N	59	-0-	-361	-0-	22 1	37 2	N	-0-		180
*05		157 N	157	-0-	-0-	-0-	47 1	110 2	N	-0-		180
*06		146 N	146	-0-	-0-	-0-	50 1	96 2	N	-0-		180
*07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		180
*08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		180
*09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		180
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		180
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		180
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		180
*01		291 N	291	-0-	-0-	-0-	25 1	266 2	N	-0-		180
*02		9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	N	-0-		180

EOG RESOURCES, INC.		253162			RRCID ->	079123	COMPL. DATE	05/15/1978	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10281 - 10429	
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		15								
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP)		//CONT.//	31591 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS					
HURD ENTERPRISES, LTD.			419886									
RUPP			WELL #:	2	RRCID ->	222171	COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10237 - 10382
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1109 2	62 9	N	56	181 1		150
10	1085 N	1076	-0-	-9	-0-	1036 2	40 9	N	36			186
11	P&A COND	-0-	-0-	-312	-0-			N	-0-			186
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			186
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			186
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	186 1		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/09/2015 - PLUGGED 11/09/15												
RUPP			WELL #:	1	RRCID ->	228993	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10591 - 10600
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	73 1		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/31/2015 - WELL PLUGGED												
FLOWELLA (VICKSBURG 3)			31591 465	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROOKS					
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.			190005									
GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT 2			WELL #:	1	RRCID ->	205251	COMPL. DATE	02/27/2004	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9164 - 9260
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			212
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			212
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			212
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			212
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			212
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			212
FLOWELLA (VICKSBURG 4)			31591 468	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS					
EOG RESOURCES, INC.			253162									
KING RANCH LAGUNA LARGA			WELL #:	30	RRCID ->	098494	COMPL. DATE	11/14/1981	TOTAL DEPTH	9340	PERF.	9202 - 9218
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
KING RANCH LAGUNA LARGA			WELL #:	15	RRCID ->	151882	COMPL. DATE	09/16/1994	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9278 - 9424
09	3270 X	643	-0-	-2627	-0-	643 2		N	-0-			-0-
10	2418 X	1120	-0-	-1298	-0-	1120 2		N	-0-			-0-
11	1380 X	833	-0-	-547	-0-	833 2		N	-0-			-0-
12	775 X	368	-0-	-407	-0-	368 2		N	-0-			-0-
01	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-			-0-
02	1044 X	-0-	-0-	-1044	-0-			N	-0-			-0-

FLOWELLA, W. (VKSBG. 4.5.6) CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. RUPP-NICHOLS GAS UNIT		31597 490 190005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
WELL #: 2		RRCID -> 173025		COMPL. DATE 10/22/1998		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9863 - 11270			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	690 N	491	-0-	-199	-0-	51 1 18 9	422 2	N	16		283
10	682 N	662	-0-	-20	-0-	101 1 30 9	531 2	N	27	190 1	120
11	688 N	688	-0-	-0-	-0-	133 1 13 9	542 2	N	12		132
12	496 N	458	-0-	-38	-0-	49 1 18 9	391 2	N	16		148
01	651 N	370	-0-	-281	-0-	31 1 2 9	337 2	N	2		150
*02	797 N	797	-0-	-0-	-0-	110 1 44 9	643 2	N	40		190

SCHNITZ GAS UNIT		31963 500 620587		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
WELL #: 1		RRCID -> 173034		COMPL. DATE 03/13/1999		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10034 - 11380			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157

FORGATES (YEGUA C 8400) OIL PROPERTY MANAGEMENT COMPANY ENGLE		31963 500 620587		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
WELL #: 1		RRCID -> 123998		COMPL. DATE 03/03/1987		TOTAL DEPTH 8535		PERF. 8425 - 8437			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FORTY-NINE KILLAM OIL CO., LTD. KILLAM "49"		32281 001 460054		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
WELL #: 22		RRCID -> 166747		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 1760		PERF. 1627 - 1640			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FORTY NINE (MIRANDO) MORSEY OIL & GAS CORP. DCRC MF NCT-74		32281 333 589078		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: DUVAL			
WELL #: 1		RRCID -> 010404		COMPL. DATE 04/22/1950		TOTAL DEPTH 2330		PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FOUR SEVENS (YEGUA A 7865)		32374 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
INLAND OCEAN, INC.		424607														
BARRERA, BELIA		WELL #: 1		RRCID -> 119749		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7906 - 7972								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CEASAR GARCIA "B"		32374 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
WELL #: B 1		RRCID -> 164718		COMPL. DATE 09/20/2003		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7824 - 7928										
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

OLVERA GAS UNIT		32374 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
WELL #: 1		RRCID -> 206914		COMPL. DATE 01/14/2004		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7868 - 7926										
09	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					74
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

PLUGGED AND ABANDONED 11/11/2015 - PLUGGED 11/11/15

FOUR SEVENS (8100 YEGUA)		32374 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
FREDCO		284921														
TALLEY-KIBBE		WELL #: 1		RRCID -> 119750		COMPL. DATE 11/22/1985		TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8061 - 8071								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

INLAND OCEAN, INC.		424607		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
GARCIA, CESAR		WELL #: 1		RRCID -> 120453		COMPL. DATE 03/03/1986		TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8089 - 8120								
09	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	194 1	2760 2	N	29							112
10	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	205 1	2918 2	N	38							150
11	2490 X	1933	-0-	-557	-0-	123 1	1748 2	N	56							206
12	2573 X	1763	-0-	-810	-0-	116 1	1647 2	N	-0-							206
01	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	222 1	3168 2	N	21							227
*02	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	202 1	2881 2	N	37	175	1					89

FOX-HERD (ANDERSON)			32407 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO		
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC			224880									
WENDLAND, WILLIAM			WELL #:	1	RRCID ->	257670	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9623 - 9626
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

FRANCISCO (2100)			32525 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
CUELLAR, MARIA			WELL #:	5	RRCID ->	150581	COMPL. DATE	07/08/1994	TOTAL DEPTH	2253	PERF.	2068 - 2088
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FREER RANCH (2ND QUEEN CITY)			32947 599		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL		
KILLAM OIL CO., LTD.			460054									
KILLAM FREER RANCH "196"			WELL #:	3	RRCID ->	181350	COMPL. DATE	01/23/2001	TOTAL DEPTH	5909	PERF.	5503 - 5505
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KILLAM FREER RANCH "196"			WELL #:	7	RRCID ->	184145	COMPL. DATE	05/03/2001	TOTAL DEPTH	5831	PERF.	5458 - 5461
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KILLAM FREER RANCH "196"			WELL #:	5	RRCID ->	188388	COMPL. DATE	02/18/2002	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5431 - 5434
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FROST (FLORES K1)			33104 112		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.			789662									
GARCIA L&L CO			WELL #:	C 10	RRCID ->	181354	COMPL. DATE	03/22/2013	TOTAL DEPTH	5811	PERF.	4210 - 4216
09	2550	#	-0-	-0-	-2550	-0-			Y	-0-		3
10	1023	#	-0-	-0-	-1023	-0-			Y	-0-		3
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3

FROST (FLORES K1) //CONT.// 33104 112 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 GARCIA L&L CO WELL #: C 13 RRCID -> 181935 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 4572 - 4592

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST (FLORES, UPPER) 33104 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 SMITH PRODUCTION INC. 789662
 FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 7 RRCID -> 185098 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 4180 - 4186

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

FROST (FRIO-A) 33104 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 SMITH PRODUCTION INC. 789662
 FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 6 RRCID -> 186180 COMPL. DATE 11/17/2001 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 3786 - 3794

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

FROST (FRIO 14) 33104 218 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 OXY USA INC. 630591
 FINA CONOCO FEE WELL #: 9 RRCID -> 171650 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3988 - 4498

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

FROST (FRIO 4280) 33104 237 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 SMITH PRODUCTION INC. 789662
 HERMANN, A. G. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 247779 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 4021 - 4031

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

FROST (K-3)		33104 275		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		789662														
GARCIA L&L CO		WELL #: C 11		RRCID -> 178375		COMPL. DATE 02/27/1994		TOTAL DEPTH 6104 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST (RINCON 2A, SEG. II)		33104 502		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
COX & COX PRODUCTION CO.		183232														
ALVAREZ, MCKIM		WELL #: 1		RRCID -> 120934		COMPL. DATE 04/29/1986		TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5645 - 5650								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

SMITH PRODUCTION INC.		789662		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
GARCIA L&L CO		WELL #: C 9		RRCID -> 145014		COMPL. DATE 03/03/2013		TOTAL DEPTH 5894 PERF. 4192 - 4610								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA L&L CO.		WELL #: C 16-C		RRCID -> 180035		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5604 - 5617								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST (RINCON 4990)		33104 510		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		789662														
GARCIA L&L CO		WELL #: C 12		RRCID -> 159299		COMPL. DATE 06/19/2013		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4104 - 4202								
09	1380 N	1260	-0-	-120	-0-	128	1	1132	2	Y	-0-					1
10	1395 N	1295	-0-	-100	-0-	134	1	1161	2	Y	-0-					1
11	1290 N	1189	-0-	-101	-0-	98	1	1091	2	Y	-0-					1
12	1302 N	1236	-0-	-66	-0-	106	1	1130	2	Y	-0-					1
01	1302 N	1203	-0-	-99	-0-	93	1	1110	2	Y	-0-					1
*02	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	82	1	1005	2	Y	289	280	1			10
						318	9									

FROST (VICKSBURG 9400)		33104 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		789662														
REILLY HEIRS		WELL #: 24		RRCID -> 077212		COMPL. DATE 05/19/1978		TOTAL DEPTH 10382 PERF. N/A								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST (5740 VICKSBURG) 33104 685 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 6 RRCID -> 146624 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 5742 - 5749

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST (6870 VICKSBURG) 33104 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 44 RRCID -> 176554 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 6872 - 6881

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST (9500 EOCENE) 33104 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 10 RRCID -> 222341 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9514 - 9626

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

FROST, NORTH (ASHBY) 33110 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
FINA CONOCO FEE WELL #: 12 U RRCID -> 135059 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6888 - 7022

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FULTON BEACH (A-4-6) 33297 385 ASSOCIATED 49B CNTY: ARANSAS
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
ACA WELL #: 1 RRCID -> 279140 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 8596 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED 01/21/2016 - PLUGGED 01/21/16

FULTON BEACH (B-3-8) 33297 550 ASSOCIATED 49B CNTY: ARANSAS
WALLIS ENERGY, INC. 893997
FULTON BEACH/C SAND/UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224998 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 6944 - 6956

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	2894	-0-	2894	15715	2894	2			N	-0-					167
10	2520	1982	-0-	-538	15177	1982	2			N	-0-					167
11	7560	1828	-0-	-5732	9445	1828	2			N	-0-					167
12	7812	484	-0-	-7328	2117	484	2			N	-0-					167
01	2604 #	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					167
02	2784 #	NO RPT	-0-	-2784	-0-					N	NO RPT					167

FULTON BEACH (B-3-8)		//CONT.// 33297 550		ASSOCIATED		49B		CNTY: ARANSAS				
WALLIS ENERGY, INC.		//CONT.// 893997										
SPENCER KENT CRANE		WELL #: 1A		RRCID ->	248558	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	8008	PERF.	7010 - 7018	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	4410 #	-0-	-0-	-4410	-0-			N	-0-			27
10	6169 #	3319	-0-	-2850	-0-	3319 2		N	-0-			27
11	3842 R	3842	-0-	-0-	-0-	3807 2	35 9	N	32	32 1		27
12	2543 R	2543	-0-	-0-	-0-	2543 2		N	-0-			27
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
02	3103 #	NO RPT	-0-	-3103	-0-			N	NO RPT			27

FULTON BEACH, WEST (A-1)		33305 013		ASSOCIATED		49B		CNTY: ARANSAS				
TRYALL, INC		872138										
COPANO BAY STATE		WELL #: 73		RRCID ->	152413	COMPL. DATE	11/01/1994	TOTAL DEPTH	7694	PERF.	6059 - 6068	
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

COPANO BAY STATE		WELL #: 13 L		RRCID ->	157451	COMPL. DATE	12/12/1995	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6042 - 6052	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

COPANO BAY STATE		WELL #: 62		RRCID ->	159878	COMPL. DATE	08/15/1996	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6068 - 6078	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FULTON BEACH, WEST (A-2)		33305 026		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS				
TRYALL, INC		872138										
COPANO BAY STATE		WELL #: 16		RRCID ->	227982	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	7915	PERF.	6162 - 6168	
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON BEACH, WEST (A-3)		33305 052		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS				
MYSTERY OIL & GAS, INC.		598303										
STATE TRACT 44		WELL #: _____		RRCID ->	070090	COMPL. DATE	02/05/1977	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	N/A	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
PLUGGED AND ABANDONED _____ 11/12/1997												

FULTON BEACH, WEST (A-4) 33305 104 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
 TRYALL, INC 872138
 COPANO BAY STATE WELL #: 70 RRCID -> 049584 COMPL. DATE 01/28/1971 TOTAL DEPTH 7377 PERF. N/A

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

FULTON BEACH, WEST (B) 33305 156 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
 TRYALL, INC 872138
 COPANO BAY STATE WELL #: 13 U RRCID -> 059289 COMPL. DATE 08/13/1974 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

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

FULTON BEACH, WEST (C) 33305 182 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
 TRYALL, INC 872138
 COPANO BAY STATE WELL #: 13L RRCID -> 137250 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6354 - 6358

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

FULTON BEACH, WEST (LWR G) 33305 890 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
 TRYALL, INC 872138
 COPANO BAY STATE WELL #: 79 RRCID -> 249194 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7030 - 7040

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

G. O. M. ST-773-L (FRIO 1-A SD) 33519 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC. 627884
 STATE TRACT 773 L (NW/4) WELL #: 1 RRCID -> 111650 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9508 - 9526

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

G.O.M. 882-S (MARG TEX 2)			33526 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
TR OFFSHORE, LLC			863725									
ST TR 748-L GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	211203	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	13936	PERF.	12006 - 12043
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

G.O.M. ST-904 (FRIO TOP)			33533 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC.			627884									
S. T. 773-L SW/4			WELL #:	1 U	RRCID ->	136449	COMPL. DATE	11/12/1989	TOTAL DEPTH	9965	PERF.	9054 - 9064
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

G.O.M. ST-904 (FRIO 1-A)			33533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES		
OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC.			627884									
S. T. 773-L SW/4			WELL #:	1 L	RRCID ->	136450	COMPL. DATE	11/12/1989	TOTAL DEPTH	9965	PERF.	9832 - 9852
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TR OFFSHORE, LLC			863725									
STATE TRACT 904 GAS UNIT			WELL #:	5	RRCID ->	197955	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	10706 - 10844
09	7680 X	7216	-0-	-464	-0-	6376 2	840 9	Y	764	748 1		55
10	8091 X	4635	-0-	-3456	-0-	3982 2	653 9	Y	594	493 1		156
11	7830 X	4465	-0-	-3365	-0-	3774 2	691 9	Y	628	686 1		98
12	7029 X	7029	-0-	-0-	-0-	6027 2	1002 9	Y	911	961 1		48
01	6996 X	6996	-0-	-0-	-0-	5989 2	1007 9	Y	915	895 1		68
02	6322 X	5423	-0-	-899	-0-	4557 2	866 9	Y	787	758 1		97

G O M-ST-904 (FRIO 8200)			33533 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
TR OFFSHORE, LLC			863725									
STATE TRACT 904 GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	136359	COMPL. DATE	02/11/1990	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	8360 - 8365
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

G.O.M. ST-904 (8800)		33533 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC.		627884										
STATE TRACT 773-L (NW/4)		WELL #: 2		RRCID -> 115727		COMPL. DATE 10/24/1984		TOTAL DEPTH 9225		PERF. 9000 - 9020		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

G.O.M. ST-904 (9370)		33533 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC.		627884										
STATE TRACT 773L (NW/4)		WELL #: 3		RRCID -> 114988		COMPL. DATE 12/19/1984		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9368 - 9383		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TR OFFSHORE, LLC		863725										
STATE TRACT 904 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225090		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9392 - 9412		
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	684	2	43	9	Y	3
10	620	N	531	-0-	-89	-0-	492	2	39	9	Y	9
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	589	2	28	9	Y	4
12	744	N	680	-0-	-64	-0-	641	2	39	9	Y	2
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	645	2	34	9	Y	2
02	609	N	475	-0-	-134	-0-	435	2	40	9	Y	4

G.O.M. ST 904 (12500 SD)		33533 887		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
TR OFFSHORE, LLC		863725										
STATE TRACT 904 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 190784		COMPL. DATE 06/23/2002		TOTAL DEPTH 13170		PERF. 12500 - 12520		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

G.O.M. ST-904 (12950 SD)		33533 924		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
TR OFFSHORE, LLC		863725										
STATE TRACT 904 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 187348		COMPL. DATE 09/26/2001		TOTAL DEPTH 13440		PERF. 11896 - 13050		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

G.O.M. ST 904 (13,500 SAND)		33533 930		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES					
TR OFFSHORE, LLC		863725												
STATE TRACT 904 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 190449		COMPL. DATE 05/26/2002		TOTAL DEPTH 14572		PERF. 13506 - 14350				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	5731 R	5731	-0-	-0-	-0-	5441	2	290	9	Y	264	257	1	19
10	5518 #	3491	-0-	-2027	-0-	3265	2	226	9	Y	205	170	1	54
11	6090	5188	-0-	-902	-0-	4852	2	336	9	Y	305	314	1	45
12	6045	5633	-0-	-412	-0-	5326	2	307	9	Y	279	309	1	15
01	6045	5296	-0-	-749	-0-	4991	2	305	9	Y	277	271	1	21
02	5539 #	4935	-0-	-604	-0-	4634	2	301	9	Y	274	261	1	34

GAINES (7700)		33720 900		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO					
XOG OPERATING LLC		945921												
MORGAN		WELL #: 1		RRCID -> 218611		COMPL. DATE 09/17/2005		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7704 - 7727				
09	780 N	626	-0-	-154	-0-	626	3			N	-0-			119
10	961 N	736	-0-	-225	-0-	736	3			N	-0-			119
11	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-			119
12	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	2			121
01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			121
*02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-			121

GALAN (EDWARDS LIME)		33748 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978												
GALVAN RANCH "H"		WELL #: 1		RRCID -> 202506		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 8915		PERF. 8500 - 11505				
09	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
10	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
11	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GALVAN RANCH H		WELL #: 3		RRCID -> 202507		COMPL. DATE 10/10/2003		TOTAL DEPTH 8902		PERF. 8670 - 11416				
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/09/2015 - PLUGGED 09/09/2015														

GALVAN RANCH "H"		WELL #: 2		RRCID -> 206953		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 8794		PERF. 8391 - 12460				
09	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
10	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
11	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TREVINO RANCH 2182 "H"		WELL #: 1		RRCID -> 209353		COMPL. DATE 03/19/2005		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 8710 - 11552				
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/03/2015 - PLUGGED 09/03/2015														

GALVAN RANCH "H"		WELL #: 4		RRCID -> 210299		COMPL. DATE 01/27/2005		TOTAL DEPTH 9888		PERF. 8500 - 11500				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARCIA (FROST -A-)
12TH MAN ENERGY, LLC
GARCIA, T.

33954 080 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
953784
WELL #: 3U RRCID -> 253361 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3268 - 3274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2374 R	2374	-0-	-0-	-0-	599 1	1775 2	N	-0-			-0-
10	2480 #	2204	-0-	-276	-0-	481 1	1723 2	N	-0-			-0-
11	2400 #	2029	-0-	-371	-0-	239 1	1790 2	N	-0-			-0-
12	2480 #	1985	-0-	-495	-0-	350 1	1635 2	N	-0-			-0-
01	2449 #	1798	-0-	-651	-0-	411 1	1387 2	N	-0-			-0-
02	2291 #	NO RPT	-0-	-2291	-0-			N	NO RPT			-0-

GARCIA (GARCIA VII)
SMITH PRODUCTION INC.
FROST NATIONAL BANK -B-

33954 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
789662
WELL #: 35 RRCID -> 189727 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3770 - 3888

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

GARCIA (SOLIS)
SMITH PRODUCTION INC.
GARCIA L&L CO.

33954 620 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
789662
WELL #: C 15 RRCID -> 242336 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 4196 - 4204

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

FROST NATIONAL BANK -B-

WELL #: 40 RRCID -> 276013 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4069 - 4077

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GARCIA (VELA -A-)
SMITH PRODUCTION INC.
GARCIA L&L CO.

33954 740 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STARR
789662
WELL #: C 25 RRCID -> 277366 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3250 - 3254

09	810 #	-0-	-0-	-810	-0-			Y	-0-			-0-
10	248 #	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											

12TH MAN ENERGY, LLC
GARCIA, T.

953784
WELL #: 3L RRCID -> 253363 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3120 - 3146

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											

GARCIA (VILLARREAL)
12TH MAN ENERGY, LLC
GARCIA, T.

33954 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
953784
WELL #: 2 RRCID -> 251346 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2876 - 2882

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	126	1	374	2	N	-0-			-0-
10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	100	1	360	2	N	-0-			-0-
11	450 N	232	-0-	-218	-0-	27	1	205	2	N	-0-			-0-
12	465 N	383	-0-	-82	-0-	67	1	316	2	N	-0-			-0-
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	163	1	552	2	N	-0-			-0-
02	232 N	NO RPT	-0-	-232	-0-					N	NO RPT			-0-

GARCIA (VILLARREAL A)
12TH MAN ENERGY, LLC
GARCIA, T

33954 803 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
953784
WELL #: 3C RRCID -> 122573 COMPL. DATE 10/28/1986 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2846 - 2852

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARCIA (2ND RINCON)
SMITH PRODUCTION INC.
FROST NATIONAL BANK -A-

33954 815 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
789662
WELL #: 5 RRCID -> 180420 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 5032 - 5042

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

GARCIA (2000)
SMITH PRODUCTION INC.
GARCIA L&L CO.

33954 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
789662
WELL #: A 16 RRCID -> 222336 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 4132 PERF. 2050 - 2060

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

GARCIA (2900)
COX & COX PRODUCTION CO.
SOLIS, BESILIO, ET AL

33954 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
183232
WELL #: 2 U RRCID -> 043413 COMPL. DATE 01/25/1968 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

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

GARCIA (3150)												
COX & COX PRODUCTION CO.												
SOLIS, BESILIO, ET AL												
33954 880 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR												
183232												
WELL #: 2 L RRCID -> 043414 COMPL. DATE 01/25/1968 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GARCIA RANCH (L-40,WEST)												
KALER ENERGY CORP.												
GARCIA ET AL												
33970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY												
450261												
WELL #: 2 RRCID -> 191722 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11074 - 12574												
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	4650	X	2800	-0-	-1850	-0-	2712 2	88 9	N	80	244	
10	4805	X	2769	-0-	-2036	-0-	2702 2	67 9	N	61 182 1	123	
11	4650	X	2784	-0-	-1866	-0-	2663 2	121 9	N	110	233	
12	4495	X	3197	-0-	-1298	-0-	3108 2	89 9	N	81 178 1	136	
01	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	3970 2	139 9	N	126 180 1	82	
*02	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	5811 2	175 9	N	159 179 1	62	

GARCIA ET AL												
WELL #: 4ST RRCID -> 193847 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12431 - 12586												
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92	
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92	
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92	
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92	
PLUGGED AND ABANDONED 12/04/2015 - PLUGGED 12/04/15												

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)												
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY												
SEMMESES												
33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
350200												
WELL #: 1 RRCID -> 232653 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10282 - 10374												
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	1020	X	965	-0-	-55	-0-	218 1	745 3	N	2 174 1	63	
10	1054	X	762	-0-	-292	-0-	190 1	561 3	N	10	73	
11	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	186 1	841 3	N	12	85	
12	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	193 1	834 3	N	20	105	
01	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	279 1	898 3	N	15	120	
02	1015	X	922	-0-	-93	-0-	177 1	721 3	N	22	142	

SEMMESES A												
WELL #: 2 RRCID -> 243660 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 12052 PERF.10676 - 10978												
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	393	X	393	-0-	-0-	-0-	89 1	304 3	N	-0-	-0-	
10	403	X	353	-0-	-50	-0-	89 1	264 3	N	-0-	-0-	
11	454	X	454	-0-	-0-	-0-	84 1	370 3	N	-0-	-0-	
12	459	X	459	-0-	-0-	-0-	86 1	373 3	N	-0-	-0-	
01	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422 3		N	-0-	-0-	
02	435	X	423	-0-	-12	-0-	84 1	339 3	N	-0-	-0-	

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954															
STARR PRODUCE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 222925 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9041 - 9184															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	570	1	947	2	N	9				65
10	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	589	1	1119	2	N	13				78
11	1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	570	1	991	2	N	20				98
12	1581 X	1456	-0-	-125	-0-	589	1	831	2	N	33				131
*01	1736 X	1544	-0-	-192	-0-	589	1	944	2	N	10				141
02	1624 X	1583	-0-	-41	-0-	551	1	1015	2	N	15				156

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311															
BARRERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161860 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9458 - 9536															
09	1260 X	657	-0-	-603	-0-	32	1	625	3	N	-0-				89
10	868 X	664	-0-	-204	-0-	33	1	631	3	N	-0-				89
11	840 X	408	-0-	-432	-0-	25	1	383	3	N	-0-				89
12	806 X	679	-0-	-127	-0-	81	1	598	3	N	-0-				89
01	713 X	449	-0-	-264	-0-	52	1	397	2	N	-0-				89
*02	766 X	766	-0-	-0-	-0-	86	1	680	2	N	-0-	4	1		94

STARR PRODUCE CO. WELL #: 1 RRCID -> 211971 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 8450 - 8482															
09	13002 X	13002	-0-	-0-	-0-	1214	1	11537	3	N	228	185	1		322
10	12033 X	12033	-0-	-0-	-0-	1259	1	10504	3	N	245	367	1		200
11	13043 X	13043	-0-	-0-	-0-	1157	1	11613	3	N	248	189	1		259
12	11812 X	11812	-0-	-0-	-0-	1225	1	10084	3	N	457	382	1		334
*01	11535 X	11535	-0-	-0-	-0-	1360	1	10099	2	N	69	190	1		213
*02	10137 X	10137	-0-	-0-	-0-	1211	1	8908	2	N	16	215	1		55

FLORES GAS UNIT WELL #: 1C RRCID -> 220510 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9175 - 9598															
09	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	395	1	1173	3	N	-0-				228
10	1581 X	1422	-0-	-159	-0-	407	1	1015	3	N	-0-				228
11	1620 X	1502	-0-	-118	-0-	387	1	1115	3	N	-0-				228
12	1674 X	1200	-0-	-474	-0-	704	1	496	3	N	-0-				228
*01	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	554	1	1780	2	N	-0-				228
*02	1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	482	1	1477	2	N	1	37	1		199

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223330 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8618 - 8652															
09	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	390	1	3703	3	N	28				220
10	4247 X	3807	-0-	-440	-0-	404	1	3372	3	N	28	188	1		60
11	4260 X	4106	-0-	-154	-0-	367	1	3676	3	N	57				117
12	4402 X	3373	-0-	-1029	-0-	360	1	2960	3	N	48				165
01	4402 X	3547	-0-	-855	-0-	415	1	3075	2	N	52				217
02	3973 X	3095	-0-	-878	-0-	370	1	2721	2	N	4	27	1		244

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
SEMMESES WELL #: 1 RRCID -> 224232 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7942 - 7977																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	2070 X	1947	-0-	-123	-0-		208	1	1639	3	N	91					311
							100	9									
10	2139 X	1975	-0-	-164	-0-		215	1	1653	3	N	97	183	1			225
							107	9									
11	2021 X	2021	-0-	-0-	-0-		243	1	1693	3	N	77					302
							85	9									
12	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-		25	1	1955	3	N	75	190	1			187
							83	9									
*01	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-		1101	1	2342	2	N	72					259
							79	9									
*02	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-		1056	1	1526	2	N	-0-	11	1			261

STARRPRO MINERALS B WELL #: 6 RRCID -> 224233 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8225 - 8544																	
09	5716 X	5716	-0-	-0-	-0-		389	1	5008	3	N	290	187	1			302
							319	9									
10	5784 X	5784	-0-	-0-	-0-		402	1	5053	3	N	299	349	1			252
							329	9									
11	5829 X	5829	-0-	-0-	-0-		401	1	5085	3	N	312	377	1			187
							343	9									
12	5840 X	5840	-0-	-0-	-0-		529	1	4914	3	N	361	189	1			359
							397	9									
*01	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-		246	1	3925	2	N	44					403
							48	9									
*02	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-		264	1	5156	2	N	18	257	1			110
							20	9									

SEMMESES WELL #: 2 RRCID -> 224234 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7800 - 8063																	
09	706 X	706	-0-	-0-	-0-		79	1	624	3	N	3					122
							3	9									
10	722 X	722	-0-	-0-	-0-		81	1	630	3	N	10					132
							11	9									
11	720 X	676	-0-	-44	-0-		84	1	581	3	N	10					142
							11	9									
12	936 X	936	-0-	-0-	-0-		12	1	924	3	N	-0-					142
01	744 X	617	-0-	-127	-0-		198	1	419	2	N	-0-					142
*02	816 X	816	-0-	-0-	-0-		334	1	482	2	N	-0-	11	1			144

GARCIA, M. S.T. WELL #: 1 RRCID -> 228295 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10825 - 10830																	
09	8654 X	8654	-0-	-0-	-0-		423	1	8230	3	N	1	188	1			58
							1	9									
10	8948 X	8948	-0-	-0-	-0-		437	1	8306	3	N	186					244
							205	9									
11	7580 X	7580	-0-	-0-	-0-		466	1	7114	3	N	-0-	188	1			56
12	8308 X	8308	-0-	-0-	-0-		958	1	7135	3	N	195	191	1			60
							215	9									
*01	8046 X	8046	-0-	-0-	-0-		933	1	7113	2	N	-0-					60
*02	7372 X	7372	-0-	-0-	-0-		823	1	6541	2	N	7	6	1			202
							8	9									

LOPEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228796 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8893 - 8914																	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/30/2014 - P&A 05/30/14

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
SHEERIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 240264 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8060 - 8072														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

09	5850 X	4625	-0-	-1225	-0-	512	1	4048	3	N	59			269
						65	9							
10	5332 X	4703	-0-	-629	-0-	530	1	4081	3	N	84	186	1	167
						92	9							
11	5100 X	4383	-0-	-717	-0-	541	1	3765	3	N	70			237
						77	9							
12	5208 X	4721	-0-	-487	-0-	58	1	4585	3	N	71	194	1	114
						78	9							
*01	7046 X	7046	-0-	-0-	-0-	2228	1	4740	2	N	71			185
						78	9							
*02	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	2061	1	2979	2	N	4	13	1	241
						4	9							

STARRPRO MINERALS B WELL #: 1 RRCID -> 240357 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8496 - 8508														

09	5340 X	3944	-0-	-1396	-0-	275	1	3546	3	N	112			294
						123	9							
10	5239 X	3972	-0-	-1267	-0-	284	1	3577	3	N	101	183	1	212
						111	9							
11	5070 X	3631	-0-	-1439	-0-	257	1	3262	3	N	102	184	1	130
						112	9							
12	4743 X	3692	-0-	-1051	-0-	346	1	3213	3	N	121			251
						133	9							
01	4185 X	2705	-0-	-1480	-0-	153	1	2449	2	N	94	190	1	155
						103	9							
02	3799 X	3407	-0-	-392	-0-	166	1	3232	2	N	8	81	1	185
						9	9							

SHEERIN "C" WELL #: 1 RRCID -> 241585 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7896 - 7908														

09	2070 X	1739	-0-	-331	-0-	194	1	1532	3	N	12			99
						13	9							
10	2139 X	1773	-0-	-366	-0-	200	1	1545	3	N	25			124
						28	9							
11	1950 X	1538	-0-	-412	-0-	191	1	1329	3	N	16			140
						18	9							
12	1984 X	1257	-0-	-727	-0-	15	1	1220	3	N	20			160
						22	9							
*01	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	851	1	1810	2	N	29			189
						32	9							
02	1682 X	1586	-0-	-96	-0-	648	1	937	2	N	1	12	1	200
						1	9							

SHEERIN "B" WELL #: 2 RRCID -> 242013 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8206 - 8218														

09	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	537	1	4239	3	N	118	184	1	134
						130	9							
10	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	555	1	4274	3	N	110			244
						121	9							
11	4350 X	3475	-0-	-875	-0-	422	1	2944	3	N	99	189	1	154
						109	9							
12	4495 X	2196	-0-	-2299	-0-	26	1	2060	3	N	100			254
						110	9							
*01	6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	2062	1	4386	2	N	83	192	1	145
						91	9							
02	4205 X	3851	-0-	-354	-0-	1571	1	2271	2	N	8	14	1	194
						9	9							

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
STARRPRO MINERALS B WELL #: 3 RRCID -> 248511 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8658 - 8674														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		810 N	636	-0-	-174	-0-	46	1	590	3	N	-0-		17
10		961 N	643	-0-	-318	-0-	48	1	595	3	N	-0-		17
11		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	76	1	971	3	N	128		145
							141	9						
12		784 N	784	-0-	-0-	-0-	75	1	698	3	N	10		155
							11	9						
*01		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	65	1	1041	2	N	-0-		155
*02		2900 N	5874	-0-	2974	2974	38	1	748	2	N	4625	1447 1	3451
							5088	9						

STARRPRO MINERALS B WELL #: 2 RRCID -> 249420 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8176 - 8192														
09		8880 X	7980	-0-	-900	-0-	563	1	7241	3	N	160		342
							176	9						
10		9176 X	8046	-0-	-1130	-0-	581	1	7307	3	N	144	187 1	299
							158	9						
11		8880 X	7827	-0-	-1053	-0-	561	1	7119	3	N	134	189 1	244
							147	9						
12		9176 X	7812	-0-	-1364	-0-	743	1	6905	3	N	149	188 1	205
							164	9						
01		8463 X	5663	-0-	-2800	-0-	326	1	5193	2	N	131		336
							144	9						
02		7569 X	6552	-0-	-1017	-0-	319	1	6224	2	N	8	122 1	129
							9	9						

SHEERIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 249636 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8216 - 8228														
09		1410 X	1	-0-	-1409	-0-	1	3			N	-0-		165
10		682 X	1	-0-	-681	-0-	1	3			N	-0-		165
11		570 X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-		165
12		279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-		165
01		1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		165
02		1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	11 1	168

STARRPRO MINERALS C UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 249873 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8188 - 8206														
09		4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	547	1	4324	3	N	72		150
							79	9						
10		5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	566	1	4359	3	N	89		239
							98	9						
11		4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	572	1	3988	3	N	97	189 1	147
							107	9						
12		4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	57	1	4511	3	N	100		247
							110	9						
*01		2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	172	1	2740	2	N	67	187 1	127
							74	9						
*02		5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	249	1	4863	2	N	4	80 1	224
							4	9						

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250189 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8878 - 8896														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	242 1	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
STARRPRO MINERALS STATE B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250835 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8236 - 8254												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

09	16320 X	14322	-0-	-1998	-0-	1018	1 13098 3	N	187			357
						206	9					
10	16864 X	14452	-0-	-2412	-0-	1051	1 13216 3	N	168	188	1	337
						185	9					
11	16320 X	13768	-0-	-2552	-0-	996	1 12625 3	N	134	188	1	283
						147	9					
12	16275 X	12490	-0-	-3785	-0-	1201	1 11125 3	N	149			432
						164	9					
01	15221 X	9949	-0-	-5272	-0-	579	1 9224 2	N	133	192	1	373
						146	9					
*02	12498 X	12498	-0-	-0-	-0-	609	1 11878 2	N	10	272	1	241
						11	9					

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251124 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8752 - 8768												
09	4080 X	1688	-0-	-2392	-0-	161	1 1527 3	N	-0-			58
						166	1 1391 3	N	9			67
10	2914 X	1567	-0-	-1347	-0-	10	9					
11	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	314	1 3153 3	N	55			122
						61	9					
12	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	619	1 5094 3	N	40			162
						44	9					
01	1829 X	820	-0-	-1009	-0-	97	1 720 2	N	3			165
						3	9					
02	3422 X	2944	-0-	-478	-0-	61	1 450 2	N	2212	782	1	1657
						2433	9					

STARRPRO MINERALS C WELL #: 1 RRCID -> 252111 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8198 - 8208												
09	3660 X	3086	-0-	-574	-0-	218	1 2812 3	N	51			205
						56	9					
10	3782 X	3172	-0-	-610	-0-	226	1 2837 3	N	99			304
						109	9					
11	3660 X	2836	-0-	-824	-0-	203	1 2579 3	N	49	184	1	169
						54	9					
12	3565 X	2689	-0-	-876	-0-	255	1 2372 3	N	56			225
						62	9					
01	3286 X	1857	-0-	-1429	-0-	107	1 1704 2	N	42			267
						46	9					
02	2987 X	2116	-0-	-871	-0-	103	1 2010 2	N	3	217	1	143
						3	9					

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254152 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 8498 - 8528												
09	6307 X	6307	-0-	-0-	-0-	584	1 5549 3	N	158			240
						174	9					
10	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	606	1 5052 3	N	146	186	1	200
						161	9					
11	6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	572	1 5737 3	N	172	192	1	180
						189	9					
12	5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	619	1 5093 3	N	164			344
						180	9					
*01	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	646	1 4799 2	N	164	384	1	124
						180	9					
*02	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	564	1 4149 2	N	10	27	1	197
						11	9					

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
STARRPRO MINERALS STATE B UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254293 COMPL. DATE 11/29/2009 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8652 - 8660															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		1590 X	987	-0-	-603	-0-	68	1	875	3	N	40			168
							44	9							
10		1643 X	1010	-0-	-633	-0-	70	1	883	3	N	52			220
							57	9							
11		1560 X	1389	-0-	-171	-0-	96	1	1224	3	N	63			283
							69	9							
12		1644 X	1644	-0-	-0-	-0-	154	1	1425	3	N	59	190	1	152
							65	9							
01		1054 X	926	-0-	-128	-0-	52	1	829	2	N	41			193
							45	9							
02		1334 X	1210	-0-	-124	-0-	59	1	1148	2	N	3	79	1	263
							3	9							

BARRERA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254673 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9588 - 9596															
09		1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	56	1	1087	3	N	-0-			100
10		1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	58	1	1097	3	N	2			102
							2	9							
11		1170 X	1125	-0-	-45	-0-	65	1	994	3	N	60			162
							66	9							
12		1209 X	665	-0-	-544	-0-	78	1	587	3	N	-0-			162
01		1209 X	383	-0-	-826	-0-	44	1	339	2	N	-0-			162
02		1102 X	234	-0-	-868	-0-	26	1	208	2	N	-0-	4	1	170

BAZAN WELL #: 1 RRCID -> 254676 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8402 - 8422															
09		480 X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			175
10		434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			175
11		420 X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			175
12		434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			175
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	1	180

GARCIA, M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255855 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10534 - 10542															
09		241 X	241	-0-	-0-	-0-	11	1	219	3	N	10			210
							11	9							
10		248 X	234	-0-	-14	-0-	12	1	221	3	N	1	184	1	27
							1	9							
11		240 X	122	-0-	-118	-0-	7	1	108	3	N	6			33
							7	9							
12		248 X	180	-0-	-68	-0-	20	1	152	3	N	7			40
							8	9							
01		248 X	153	-0-	-95	-0-	18	1	135	2	N	-0-			40
*02		597 X	597	-0-	-0-	-0-	67	1	530	2	N	-0-	4	1	49

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256168 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8851 - 8859															
09		43 X	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-			87
10		40 X	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-			87
11		30 X	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	3	N	-0-			87
12		31 X	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	N	-0-			87
01		31 X	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-			87
02		29 X	7	-0-	-22	-0-	1	1	6	2	N	-0-	27	1	87

OIL AND GAS DIVISION

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
STARRPRO MINERALS C UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 258768 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8168 - 8182														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09		10693 X	10693	-0-	-0-	-0-	1185	1	9354	3	N	140		235
							154	9						
10		10820 X	10820	-0-	-0-	-0-	1224	1	9433	3	N	148	188 1	195
							163	9						
11		11215 X	11215	-0-	-0-	-0-	1380	1	9628	3	N	188	189 1	194
							207	9						
12		11784 X	11784	-0-	-0-	-0-	146	1	11465	3	N	157	191 1	160
							173	9						
*01		8199 X	8199	-0-	-0-	-0-	474	1	7567	2	N	144		304
							158	9						
*02		11750 X	11750	-0-	-0-	-0-	572	1	11169	2	N	8	110 1	75
							9	9						

STARRPRO MINERALS DGU WELL #: 1 RRCID -> 258897 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 7948 - 7956														
09		6931 X	6931	-0-	-0-	-0-	771	1	6086	3	N	67		281
							74	9						
10		7004 X	7004	-0-	-0-	-0-	796	1	6138	3	N	64	188 1	157
							70	9						
11		5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	683	1	4765	3	N	85		242
							94	9						
12		6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	78	1	6130	3	N	80		322
							88	9						
*01		4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	278	1	4424	2	N	59	191 1	190
							65	9						
*02		6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	293	1	5709	2	N	3	80 1	230
							3	9						

SEMMES WELL #: 3 RRCID -> 259409 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 6376 - 7984														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-		110
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-		110
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-		110
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-		110
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-		110
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-	11 1	112

STARRPRO MINERALS DGU WELL #: 2 RRCID -> 260167 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 7940 - 7950														
09		45480 X	37734	-0-	-7746	-0-	318	1	36383	3	N	939	934 1	484
							1033	9						
10		46996 X	37951	-0-	-9045	-0-	328	1	36735	3	N	807	944 1	347
							888	9						
11		45480 X	24651	-0-	-20829	-0-	240	1	24116	3	N	268	189 1	426
							295	9						
12		44299 X	33480	-0-	-10819	-0-	406	1	32155	3	N	835	572 1	689
							919	9						
01		39866 X	29311	-0-	-10555	-0-	1678	1	26765	2	N	789	1158 1	320
							868	9						
*02		34272 X	34272	-0-	-0-	-0-	1668	1	32547	2	N	52	173 1	64
							57	9						

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
BARRERA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 262970 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9134 - 9524														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	11857 X	11857	-0-	-0-	-0-	572	1	11120	3	N	150			249
						165	9							
10	11957 X	11957	-0-	-0-	-0-	589	1	11224	3	N	131	183	1	197
						144	9							
11	11550 X	8427	-0-	-3123	-0-	509	1	7778	3	N	127	184	1	140
						140	9							
12	11935 X	8089	-0-	-3846	-0-	943	1	7021	3	N	114			254
						125	9							
01	11935 X	8434	-0-	-3501	-0-	962	1	7334	2	N	125	190	1	189
						138	9							
02	7859 X	7780	-0-	-79	-0-	869	1	6903	2	N	7	7	1	242
						8	9							

SHEERIN "D" WELL #: 3 RRCID -> 263061 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7888 - 7948														
09	9090 X	7520	-0-	-1570	-0-	841	1	6639	3	N	36	188	1	75
						40	9							
10	9393 X	7566	-0-	-1827	-0-	871	1	6693	3	N	2			77
						2	9							
11	9090 X	6219	-0-	-2871	-0-	770	1	5369	3	N	73			150
						80	9							
12	8773 X	7715	-0-	-1058	-0-	97	1	7616	3	N	2			152
						2	9							
01	8091 X	5576	-0-	-2515	-0-	315	1	5038	2	N	203	190	1	165
						223	9							
*02	6334 X	6334	-0-	-0-	-0-	308	1	6020	2	N	5	2	1	153
						6	9							

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 265152 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 8954 PERF. 8502 - 8668														
09	2850 X	2451	-0-	-399	-0-	227	1	2157	3	N	61			200
						67	9							
10	2945 X	2254	-0-	-691	-0-	235	1	1964	3	N	50	188	1	62
						55	9							
11	2790 X	2292	-0-	-498	-0-	201	1	2023	3	N	62			124
						68	9							
12	2604 X	2181	-0-	-423	-0-	227	1	1868	3	N	78			202
						86	9							
01	2604 X	2403	-0-	-201	-0-	276	1	2049	2	N	71	193	1	80
						78	9							
02	2378 X	2162	-0-	-216	-0-	258	1	1898	2	N	5	27	1	85
						6	9							

STARRPRO MINERALS "C4" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265155 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8170 - 8318														
09	1980 X	1731	-0-	-249	-0-	119	1	1538	3	N	67			120
						74	9							
10	1829 X	1745	-0-	-84	-0-	124	1	1551	3	N	64			184
						70	9							
11	1770 X	1245	-0-	-525	-0-	86	1	1089	3	N	64	185	1	63
						70	9							
12	1829 X	1386	-0-	-443	-0-	116	1	1081	3	N	172			235
						189	9							
01	1829 X	581	-0-	-1248	-0-	32	1	514	2	N	32	192	1	75
						35	9							
02	1682 X	468	-0-	-1214	-0-	23	1	441	2	N	4	3	1	62
						4	9							

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
STARRPRO MINERALS STATE B WELL #: 9 RRCID -> 265236 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8898 - 8939														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	1830 X	1617	-0-	-213	-0-	108	1	1393	3	N	105			177
						116	9							
10	1891 X	1618	-0-	-273	-0-	111	1	1406	3	N	92			269
						101	9							
11	1800 X	1475	-0-	-325	-0-	99	1	1260	3	N	105			374
						116	9							
12	1829 X	1434	-0-	-395	-0-	130	1	1205	3	N	90	382	1	82
						99	9							
01	1705 X	1041	-0-	-664	-0-	56	1	895	2	N	82			164
						90	9							
*02	1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	78	1	1515	2	N	6	80	1	228
						7	9							

STARRPRO MINERALS 'C1' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265490 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 8114 - 8412														
09	6030 X	5113	-0-	-917	-0-	368	1	4734	3	N	10			155
						11	9							
10	6231 X	5412	-0-	-819	-0-	380	1	4777	3	N	232	183	1	204
						255	9							
11	6030 X	5864	-0-	-166	-0-	405	1	5137	3	N	293	185	1	312
						322	9							
12	6107 X	6083	-0-	-24	-0-	563	1	5230	3	N	264	371	1	205
						290	9							
01	5766 X	5295	-0-	-471	-0-	298	1	4752	2	N	223	381	2	47
						245	9							
*02	6726 X	6726	-0-	-0-	-0-	327	1	6378	2	N	19	90	1	79
						21	9							

STARRPRO MINERALS B WELL #: 5 RRCID -> 266193 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8258 - 8530														
09	13800 X	11755	-0-	-2045	-0-	819	1	10556	3	N	345	374	1	215
						380	9							
10	14260 X	11947	-0-	-2313	-0-	847	1	10649	3	N	410	374	1	251
						451	9							
11	13800 X	12574	-0-	-1226	-0-	888	1	11273	3	N	375	377	1	249
						413	9							
12	13826 X	12350	-0-	-1476	-0-	1160	1	10770	3	N	382	192	1	439
						420	9							
01	12524 X	9655	-0-	-2869	-0-	548	1	8736	2	N	337	384	1	392
						371	9							
*02	9111 X	9111	-0-	-0-	-0-	443	1	8638	2	N	27	17	1	207
						30	9							

STARRPRO MINERALS "C4" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267996 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8126 - 8424														
09	4140 X	3456	-0-	-684	-0-	240	1	3094	3	N	111	186	1	112
						122	9							
10	4278 X	3506	-0-	-772	-0-	248	1	3122	3	N	124	183	1	53
						136	9							
11	4140 X	2611	-0-	-1529	-0-	180	1	2291	3	N	127			180
						140	9							
12	4030 X	1905	-0-	-2125	-0-	171	1	1593	3	N	128	188	1	120
						141	9							
01	3689 X	2382	-0-	-1307	-0-	133	1	2119	2	N	118	191	1	47
						130	9							
02	3335 X	2759	-0-	-576	-0-	134	1	2618	2	N	6	3	1	18
						7	9							

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
STARRPRO MINERALS G GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268696 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8364 - 8442															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	10045 X	10045	-0-	-0-	-0-		708	1	9114	3	N	203	188	1	173
							223	9							
10	10172 X	10172	-0-	-0-	-0-		732	1	9195	3	N	223	188	1	208
							245	9							
11	11261 X	11261	-0-	-0-	-0-		800	1	10149	3	N	284	189	1	303
							312	9							
12	11628 X	11628	-0-	-0-	-0-		1106	1	10273	3	N	226	387	1	142
							249	9							
01	10013 X	8252	-0-	-1761	-0-		474	1	7560	2	N	198	193	1	147
							218	9							
02	10527 X	8983	-0-	-1544	-0-		437	1	8532	2	N	13	181	1	81
							14	9							
STARRPRO MINERALS B WELL #: 7 RRCID -> 269608 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8294 - 8314															
09	3120 X	2502	-0-	-618	-0-		175	1	2255	3	N	65			253
							72	9							
10	3224 X	2521	-0-	-703	-0-		181	1	2275	3	N	59	187	1	125
							65	9							
11	3120 X	2193	-0-	-927	-0-		154	1	1951	3	N	80			205
							88	9							
12	2976 X	2278	-0-	-698	-0-		216	1	2003	3	N	54	191	1	68
							59	9							
01	2666 X	2347	-0-	-319	-0-		135	1	2146	2	N	60			128
							66	9							
02	2407 X	1576	-0-	-831	-0-		77	1	1495	2	N	4	2	1	79
							4	9							
GARNER RANCH (OLMOS) 34020 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB															
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860															
GARNER, J. N. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068814 COMPL. DATE 03/12/1976 TOTAL DEPTH 6680 PERF. N/A															
09	607 N	607	-0-	-0-	B	-0-	607	2			N	-0-			9
10	579 N	579	-0-	-0-	B	-0-	579	2			N	-0-			9
11	1014 N	1014	-0-	-0-	B	-0-	1014	2			N	-0-			9
12	620 N	439	-0-	-181	B	-0-	439	2			N	-0-			9
01	589 N	439	-0-	-150	B	-0-	439	2			N	-0-			9
02	986 N	439	-0-	-547	B	-0-	439	2			N	-0-			9
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978															
JOHN N. GARNER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 059645 COMPL. DATE 02/25/1974 TOTAL DEPTH 6935 PERF. N/A															
09	690 #	465	-0-	-225	B	-14589	22	1	443	3	N	-0-			-0-
10	713 #	559	-0-	-154	B	-14743	67	1	492	3	N	-0-			-0-
11	630 #	593	-0-	-37	B	-14780	35	1	558	3	N	-0-			-0-
12	651 #	537	-0-	-114	B	-14894	38	1	499	3	N	-0-			-0-
01	558 #	600	-0-	42	B	-14852	67	1	533	3	N	-0-			-0-
02	580 #	618	-0-	38	B	-14814	90	1	528	3	N	-0-			-0-
GARZA (CONSOLIDATED) 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
EOG RESOURCES, INC. 253162															
GARZA L. WELL #: 2 RRCID -> 163582 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9967 - 10556															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-

GARZA (CONSOLIDATED)		//CONT.//		34112 350	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
GARZA, L.		WELL #:		11	RRCID ->	175958	COMPL. DATE	01/31/2000	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9984 - 10532	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	450 N	441	-0-	-9 B	-774	36 1	405 2	405 2	Y	-0-			1
10	465 N	454	-0-	-11 B	-774	43 1	411 2	411 2	Y	-0-			1
11	450 N	439	-0-	-11 B	-774	38 1	401 2	401 2	Y	-0-			1
12	465 N	449	-0-	-16 B	-774	44 1	405 2	405 2	Y	-0-			1
01	465 N	434	-0-	-31 B	-774	38 1	396 2	396 2	Y	-0-			1
02	435 N	396	-0-	-39 B	-774	34 1	362 2	362 2	Y	-0-			1

GARZA, L.		WELL #:		12	RRCID ->	177716	COMPL. DATE	09/13/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9860 - 10527	
09	8820 X	6767	-0-	-2053 B	-0-	553 1	6214 2	6214 2	Y	-0-			10
10	5442 X	5442	-0-	-0- B	-0-	515 1	4927 2	4927 2	Y	-0-			10
11	6151 X	6151	-0-	-0- B	-0-	535 1	5616 2	5616 2	Y	-0-			10
12	3658 X	3238	-0-	-420 B	-0-	318 1	2920 2	2920 2	Y	-0-			10
01	8333 X	8333	-0-	-0- B	-0-	733 1	7600 2	7600 2	Y	-0-			10
*02	6460 X	6460	-0-	-0- B	-0-	558 1	5902 2	5902 2	Y	-0-			10

GARZA, L.		WELL #:		13	RRCID ->	178137	COMPL. DATE	09/14/2000	TOTAL DEPTH	10602	PERF.	9850 - 10374	
09	1791 X	1791	-0-	-0- B	-0-	146 1	1645 2	1645 2	Y	-0-			7
10	4650 X	377	-0-	-4273 B	-0-	36 1	341 2	341 2	Y	-0-			7
11	4500 X	950	-0-	-3550 B	-0-	83 1	867 2	867 2	Y	-0-			7
12	3999 X	738	-0-	-3261 B	-0-	73 1	665 2	665 2	Y	-0-			7
01	3193 X	719	-0-	-2474 B	-0-	63 1	656 2	656 2	Y	-0-			7
02	1740 X	451	-0-	-1289 B	-0-	39 1	412 2	412 2	Y	-0-			7

GARZA, L.		WELL #:		15	RRCID ->	184553	COMPL. DATE	04/07/2001	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9874 - 9951	
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			1
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			1
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			1
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			1
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			1

GARZA, L.		WELL #:		16	RRCID ->	185104	COMPL. DATE	11/02/2001	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10043 - 10080	
09	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	67 1	754 2	754 2	Y	-0-			1
10	845 N	845	-0-	-0- B	-0-	80 1	765 2	765 2	Y	-0-			1
11	830 N	830	-0-	-0- B	-0-	72 1	758 2	758 2	Y	-0-			1
12	837 N	832	-0-	-5 B	-0-	82 1	750 2	750 2	Y	-0-			1
01	838 N	838	-0-	-0- B	-0-	74 1	764 2	764 2	Y	-0-			1
*02	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	70 1	744 2	744 2	Y	-0-			1

GARZA, L.		WELL #:		18	RRCID ->	185406	COMPL. DATE	11/10/2001	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10527 - 10554	
09	1320 N	1252	-0-	-68 B	-1171	102 1	1150 2	1150 2	Y	-0-			1
10	1302 N	1253	-0-	-49 B	-1171	119 1	1134 2	1134 2	Y	-0-			1
11	1260 N	1196	-0-	-64 B	-1171	104 1	1092 2	1092 2	Y	-0-			1
12	1302 N	1214	-0-	-88 B	-1171	119 1	1095 2	1095 2	Y	-0-			1
01	1240 N	1194	-0-	-46 B	-1171	105 1	1089 2	1089 2	Y	-0-			1
02	1160 N	1108	-0-	-52 B	-1171	96 1	1012 2	1012 2	Y	-0-			1

GARZA, L.		WELL #:		17	RRCID ->	186016	COMPL. DATE	12/10/2001	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10054 - 10074	
09	240 N	-0-	-0-	-240 B	-9490				Y	-0-			-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217 B	-9490				Y	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150 B	-9490				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-9490				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-9490				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-9490				Y	-0-			-0-

GARZA (CONSOLIDATED)		//CONT.//		34112 350	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
GARZA, L.		WELL #:		20	RRCID -> 186991		COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	10164 - 10200		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	37	1	420	2	Y	-0-		1	
10	465 N	450	-0-	-15 B	-0-	43	1	407	2	Y	-0-		1	
11	450 N	404	-0-	-46 B	-0-	35	1	369	2	Y	-0-		1	
12	465 N	417	-0-	-48 B	-0-	41	1	376	2	Y	-0-		1	
01	465 N	428	-0-	-37 B	-0-	38	1	390	2	Y	-0-		1	
*02	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	33	1	349	2	Y	-0-		1	

GARZA, L.		WELL #:		21	RRCID -> 187934		COMPL. DATE	02/27/2002	TOTAL DEPTH	10405	PERF.	9942 - 9977		
09	600 N	605	-0-	5 B	-13876	49	1	556	2	Y	-0-		1	
10	589 N	560	-0-	-29 B	-13876	53	1	507	2	Y	-0-		1	
11	570 N	347	-0-	-223 B	-13876	30	1	317	2	Y	-0-		1	
12	589 N	305	-0-	-284 B	-13876	30	1	275	2	Y	-0-		1	
01	558 N	364	-0-	-194 B	-13876	32	1	332	2	Y	-0-		1	
02	348 N	387	-0-	39 B	-13837	33	1	354	2	Y	-0-		1	

GARZA, L.		WELL #:		23	RRCID -> 191890		COMPL. DATE	06/04/2003	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9983 - 10442		
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		1	
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		1	
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		1	
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		1	
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		1	
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		1	

GARZA, L.		WELL #:		26	RRCID -> 195216		COMPL. DATE	05/31/2003	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	10333 - 10360		
09	270 N	236	-0-	-34 B	-0-	19	1	217	2	Y	-0-		-0-	
10	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	24	1	226	2	Y	-0-		-0-	
11	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	23	1	241	2	Y	-0-		-0-	
12	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	26	1	240	2	Y	-0-		-0-	
01	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	23	1	240	2	Y	-0-		-0-	
02	261 N	255	-0-	-6 B	-0-	22	1	233	2	Y	-0-		-0-	

GARZA, L.		WELL #:		24	RRCID -> 195383		COMPL. DATE	04/02/2003	TOTAL DEPTH	13036	PERF.	9974 - 12883		
09	2700 X	2447	-0-	-253 B	-39589	200	1	2247	2	Y	-0-		-0-	
10	2294 X	2385	-0-	91 B	-39498	226	1	2159	2	Y	-0-		-0-	
11	2220 X	2522	-0-	302 B	-39196	219	1	2303	2	Y	-0-		-0-	
12	2294 X	2417	-0-	123 B	-39073	238	1	2179	2	Y	-0-		-0-	
01	2294 X	2596	-0-	302 B	-38771	228	1	2368	2	Y	-0-		-0-	
02	2146 X	2160	-0-	14 B	-38757	187	1	1973	2	Y	-0-		-0-	

GARZA, L.		WELL #:		25	RRCID -> 195432		COMPL. DATE	05/26/2003	TOTAL DEPTH	12730	PERF.	10533 - 12476		
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-1056					Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1056					Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1056					Y	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1056					Y	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1056					Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1056					Y	-0-		-0-	

GARZA, L.		WELL #:		29	RRCID -> 197452		COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10485 - 10518		
09	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	16	1	180	2	Y	-0-		-0-	
10	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	18	1	175	2	Y	-0-		-0-	
11	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	18	1	184	2	Y	-0-		-0-	
12	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	20	1	179	2	Y	-0-		-0-	
01	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	17	1	181	2	Y	-0-		-0-	
*02	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	16	1	172	2	Y	-0-		-0-	

GARZA (CONSOLIDATED)		//CONT.//		34112 350	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
GARZA, L.		WELL #:		30	RRCID -> 199535		COMPL. DATE	01/08/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10660 - 11284
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		3210 X	4148	-0-	938 B	-11009	339 1	3809 2	Y	-0-		7
10		1612 X	2683	-0-	1071 B	-9938	254 1	2429 2	Y	-0-		7
11		1560 X	2170	-0-	610 B	-9328	189 1	1981 2	Y	-0-		7
12		1612 X	2469	-0-	857 B	-8471	243 1	2226 2	Y	-0-		7
01		1612 X	2517	-0-	905 B	-7566	221 1	2296 2	Y	-0-		7
02		1508 X	2426	-0-	918 B	-6648	210 1	2216 2	Y	-0-		7

GARZA, L		WELL #:		33	RRCID -> 206489		COMPL. DATE	08/31/2004	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	10680 - 10946
09		720 X	-0-	-0-	-720 B	-43071			Y	-0-		1
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-43071			Y	-0-		1
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-43071			Y	-0-		1
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-43071			Y	-0-		1
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-43071			Y	-0-		1
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-43071			Y	-0-		1

GARZA, L		WELL #:		35	RRCID -> 207400		COMPL. DATE	01/08/2005	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10687 - 11288
09		5057 X	5057	-0-	-0- B	-0-	413 1	4644 2	Y	-0-		4
10		8587 X	4933	-0-	-3654 B	-0-	467 1	4466 2	Y	-0-		4
11		8310 X	4337	-0-	-3973 B	-0-	377 1	3960 2	Y	-0-		4
12		8587 X	3906	-0-	-4681 B	-0-	384 1	3522 2	Y	-0-		4
01		5394 X	3635	-0-	-1759 B	-0-	320 1	3315 2	Y	-0-		4
02		4901 X	4433	-0-	-468 B	-0-	383 1	4050 2	Y	-0-		4

GARZA, L		WELL #:		34	RRCID -> 208680		COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10655 - 10694
09		870 N	1404	-0-	534 B	-7988	115 1	1289 2	Y	-0-		2
10		589 N	1419	-0-	830 B	-7158	134 1	1285 2	Y	-0-		2
11		690 N	1401	-0-	711 B	-6447	122 1	1279 2	Y	-0-		2
12		1302 N	1446	-0-	144 B	-6303	142 1	1304 2	Y	-0-		2
01		1302 N	1447	-0-	145 B	-6158	127 1	1320 2	Y	-0-		2
02		1218 N	1277	-0-	59 B	-6099	110 1	1167 2	Y	-0-		2

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE)		34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LINN OPERATING, INC.		501545										
JOHN GARNER RANCH		WELL #:		5H	RRCID -> 262502		COMPL. DATE	08/09/2011	TOTAL DEPTH	9438	PERF.	9331 - 14307
09		4740 X	2888	-0-	-1852	-0-	1025 1	1668 2	Y	177	164 1	145
							195 9					
10		4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	1208 1	3414 2	Y	260	265 1	140
							286 9					
11		5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	1234 1	3697 2	Y	347	292 1	195
							382 9					
12		6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	2109 1	3613 2	Y	253	380 1	68
							278 9					
01		5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	1378 1	3452 2	Y	310	335 1	43
							341 9					
02		5133 X	3712	-0-	-1421	-0-	1013 1	2417 2	Y	256	104 1	195
							282 9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 JOHN GARNER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 262738 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9479 - 15556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	1479	1	4184	2	Y	226	196	1		181	
						249	9									
10	6340 X	6340	-0-	-0-	-0-	1379	1	4675	2	Y	260	285	1		156	
						286	9									
11	6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	1351	1	4445	2	Y	281	258	1		179	
						309	9									
12	6846 X	6846	-0-	-0-	-0-	2322	1	4293	2	Y	210	324	1		65	
						231	9									
01	6355 X	4832	-0-	-1523	-0-	1309	1	3328	2	Y	177	209	1		33	
						195	9									
02	5945 X	5125	-0-	-820	-0-	1393	1	3501	2	Y	210	82	1		161	
						231	9									

JOHN GARNER RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268687 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A

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

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
 GATES 05-D WELL #: 7015 RRCID -> 257970 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 9067 - 14012

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	12478	-0-	12478	12478	986	1	10576	2	Y	771	750	1		21	
						68	4	848	9							

GATES 05-D WELL #: 319 RRCID -> 258655 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 9153 - 14036

09	21120 X	16819	-0-	-4301	-0-	1569	1	14632	2	Y	521	517	0		118	
						45	4	573	9							
10	20181 X	15150	-0-	-5031	-0-	1218	1	13533	2	Y	348	438	0	14 1	14	
						16	4	383	9							
11	19530 X	12961	-0-	-6569	-0-	1080	1	11523	2	Y	309	306	1		17	
						18	4	340	9							
12	20181 X	13310	-0-	-6871	-0-	1102	1	11756	2	Y	362	371	1		8	
						54	4	398	9							
01	19220 X	11213	-0-	-8007	-0-	978	1	9821	2	Y	361	357	1		12	
						17	4	397	9							
02	16269 X	10175	-0-	-6094	-0-	832	1	8930	2	Y	323	326	1		9	
						58	4	355	9							

GATES 05-D WELL #: 95 RRCID -> 258920 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8793 - 12302

09	8130 X	5964	-0-	-2166	-0-	551	1	5004	2	Y	370	385	0		66	
						2	4	407	9							
10	7533 X	6656	-0-	-877	-0-	496	1	5528	2	Y	574	283	0	288 1	69	
						1	4	631	9							
11	7290 X	6427	-0-	-863	-0-	488	1	5377	2	Y	510	531	0		48	
						1	4	561	9							
12	7533 X	5915	-0-	-1618	-0-	363	1	4946	2	Y	549	529	0		68	
						2	4	604	9							
01	7533 X	5947	-0-	-1586	-0-	416	1	5266	2	Y	238	283	0		23	
						3	4	262	9							
*02	9828 X	9828	-0-	-0-	-0-	676	1	8507	2	Y	582	532	0		73	
						5	4	640	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05-D WELL #: 419 RRCID -> 258921 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 9221 - 12932														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	14850 X	11560	-0-	-3290	-0-	1086	1	10128	2	Y	286	310 0	65	
						31	4	315	9					
10	13950 X	10858	-0-	-3092	-0-	873	1	9698	2	Y	251	296 0 10 1	10	
						11	4	276	9					
11	13500 X	12091	-0-	-1409	-0-	1008	1	10757	2	Y	281	275 1	16	
						17	4	309	9					
12	13950 X	12441	-0-	-1509	-0-	1028	1	10973	2	Y	352	360 1	8	
						53	4	387	9					
01	13548 X	13548	-0-	-0-	-0-	1188	1	11933	2	Y	369	365 1	12	
						21	4	406	9					
02	11687 X	9834	-0-	-1853	-0-	803	1	8602	2	Y	340	343 1	9	
						55	4	374	9					
GATES 05-D WELL #: 606A RRCID -> 258922 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8905 - 13420														
09	12270 X	6082	-0-	-6188	-0-	573	1	5201	2	Y	278	286 0	49	
						2	4	306	9					
10	12121 X	8672	-0-	-3449	-0-	665	1	7406	2	Y	545	269 0 260 1	65	
						1	4	600	9					
11	11730 X	7274	-0-	-4456	-0-	568	1	6268	2	Y	396	424 0	37	
						2	4	436	9					
12	13058 X	13058	-0-	-0-	-0-	852	1	11598	2	Y	549	518 0	68	
						4	4	604	9					
01	11036 X	5124	-0-	-5912	-0-	344	1	4353	2	Y	386	416 0	38	
						2	4	425	9					
02	8120 X	1200	-0-	-6920	-0-	69	1	865	2	Y	242	250 0	30	
						266	9							
GATES 05-D WELL #: 707A RRCID -> 258923 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 9057 - 13110														
09	8028 X	8028	-0-	-0-	-0-	748	1	6790	2	Y	444	420 0	79	
						2	4	488	9					
10	9207 X	6335	-0-	-2872	-0-	488	1	5442	2	Y	367	181 0 221 1	44	
						1	4	404	9					
11	9489 X	9489	-0-	-0-	-0-	734	1	8094	2	Y	599	587 0	56	
						2	4	659	9					
12	10280 X	10280	-0-	-0-	-0-	668	1	9095	2	Y	467	465 0	58	
						3	4	514	9					
01	9207 X	7600	-0-	-1607	-0-	525	1	6636	2	Y	396	415 0	39	
						3	4	436	9					
02	8613 X	6736	-0-	-1877	-0-	462	1	5816	2	Y	413	400 0	52	
						4	4	454	9					
GATES 05D WELL #: 1287 RRCID -> 258924 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8726 - 13050														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05-D WELL #: 102 RRCID -> 258925 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 8981 - 13444														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
							CODE	CODE		M		CODE	CODE	
09		12450 X	9878	-0-	-2572	-0-	864 1	8632 2	Y		331	345 0		40
							18 4	364 9						
10		9245 X	9245	-0-	-0-	-0-	823 1	7945 2	Y		398	392 0	16 1	30
							39 4	438 9						
11		8940 X	8857	-0-	-83	-0-	843 1	7592 2	Y		358	363 0		25
							28 4	394 9						
12		9263 X	9263	-0-	-0-	-0-	922 1	7940 2	Y		347	345 0		27
							19 4	382 9						
01		10015 X	10015	-0-	-0-	-0-	730 1	8934 2	Y		300	303 0		24
							21 4	330 9						
*02		9238 X	9238	-0-	-0-	-0-	603 1	8256 2	Y		328	326 0		26
							18 4	361 9						

GATES 10 ROSE A WELL #: 1001 RRCID -> 259226 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8810 - 14372														
09		9600 X	8541	-0-	-1059	-0-	807 1	7356 2	Y		285	294 0		18
							64 4	314 9						
10		10354 X	9692	-0-	-662	-0-	896 1	8271 2	Y		411	397 0	14 1	18
							73 4	452 9						
11		13647 X	13647	-0-	-0-	-0-	759 1	12308 2	Y		460	458 0		20
							74 4	506 9						
12		11438 X	11438	-0-	-0-	-0-	947 1	9908 2	Y		410	400 0		30
							132 4	451 9						
01		9734 X	9591	-0-	-143	-0-	1043 1	7885 2	Y		546	536 0		40
							62 4	601 9						
*02		10594 X	10594	-0-	-0-	-0-	1069 1	9016 2	Y		420	426 0		34
							47 4	462 9						

GATES 09 ROSE B WELL #: 1026 RRCID -> 259311 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 8781 PERF. N/A														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 1 RRCID -> 259366 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9391 - 14332														
09		T. A.	9382	-0-	9382	31834	448 1	8533 2	Y		359	364 0		22
							6 4	395 9						
10		41765 X	9931	-0-	-31834	-0-	499 1	9144 2	Y		253	246 0	9 1	20
							10 4	278 9						
11		10587 X	10587	-0-	-0-	-0-	549 1	9577 2	Y		404	400 0		24
							17 4	444 9						
12		11392 X	11392	-0-	-0-	-0-	579 1	10307 2	Y		421	433 0		12
							43 4	463 9						
01		12780 X	12780	-0-	-0-	-0-	570 1	11465 2	Y		602	580 0		34
							83 4	662 9						
*02		12841 X	12841	-0-	-0-	-0-	639 1	11463 2	Y		592	594 0		32
							88 4	651 9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																		
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																		
GATES 09 ROSE B WELL #: 2023 RRCID -> 259374 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9122 - 14689																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE

09		53760 X	-0-	-0-	-53760	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		54188 X	43152	-0-	-11036	-0-	-0-	2646	1	39243	2	Y	1023	843	0	20	1	160
								138	4	1125	9							
11		52440 X	26240	-0-	-26200	-0-	-0-	1723	1	23454	2	Y	878	918	0			120
								97	4	966	9							
12		52545 X	52091	-0-	-454	-0-	-0-	3496	1	46150	2	Y	1734	1561	0			293
								538	4	1907	9							
01		45828 X	45828	-0-	-0-	-0-	-0-	3085	1	40940	2	Y	1173	1195	0			271
								513	4	1290	9							
*02		45052 X	45052	-0-	-0-	-0-	-0-	3011	1	40210	2	Y	1251	1319	0			203
								455	4	1376	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 101 RRCID -> 259430 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8866 - 13827																		
09		18030 X	16599	-0-	-1431	-0-	-0-	2388	1	13417	2	Y	706	697	0			48
								17	4	777	9							
10		17093 X	17093	-0-	-0-	-0-	-0-	2178	1	14387	2	Y	468	462	0	24	1	30
								13	4	515	9							
11		16533 X	16533	-0-	-0-	-0-	-0-	1610	1	14160	2	Y	677	678	0			29
								18	4	745	9							
12		16926 X	16451	-0-	-475	-0-	-0-	2196	1	13568	2	Y	596	605	0			20
								31	4	656	9							
01		16926 X	13577	-0-	-3349	-0-	-0-	2138	1	10721	2	Y	634	629	0			25
								21	4	697	9							
02		15834 X	11861	-0-	-3973	-0-	-0-	1604	1	9564	2	Y	619	589	0			55
								12	4	681	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5711 RRCID -> 259446 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8833 - 13712																		
09		11670 X	10662	-0-	-1008	-0-	-0-	1012	1	9216	2	N	322	325	0			20
								80	4	354	9							
10		13659 X	13659	-0-	-0-	-0-	-0-	1269	1	11718	2	N	516	497	0	17	1	22
								104	4	568	9							
11		11458 X	11458	-0-	-0-	-0-	-0-	635	1	10282	2	N	435	438	0			19
								62	4	479	9							
12		10726 X	8890	-0-	-1836	-0-	-0-	724	1	7570	2	N	440	427	0			32
								112	4	484	9							
01		13806 X	13806	-0-	-0-	-0-	-0-	1540	1	11645	2	N	499	494	0			37
								72	4	549	9							
*02		11878 X	11878	-0-	-0-	-0-	-0-	1200	1	10123	2	N	457	457	0			37
								52	4	503	9							

GATES 05D WELL #: 2020 RRCID -> 259472 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9259 - 14010																		
09		34050 X	-0-	-0-	-34050	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		24335 X	20457	-0-	-3878	-0-	-0-	1557	1	17298	2	Y	1438	1323	0	59	1	56
								20	4	1582	9							
11		25622 X	25622	-0-	-0-	-0-	-0-	2021	1	21574	2	Y	1784	1740	1			100
								65	4	1962	9							
12		28119 X	28119	-0-	-0-	-0-	-0-	2197	1	23450	2	Y	1989	2043	1			46
								284	4	2188	9							
01		20460 X	18033	-0-	-2427	-0-	-0-	1503	1	15097	2	Y	1277	1281	1			42
								28	4	1405	9							
02		22765 X	9152	-0-	-13613	-0-	-0-	732	1	7854	2	Y	468	497	1			13
								51	4	515	9							

 GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
 GATES 05-D WELL #: 6012 RRCID -> 259634 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8862 - 13325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	4860 X	3012	-0-	-1848	-0-	291	1 4	2640 80	2 9	Y	73	80 0	13
10	5022 X	4227	-0-	-795	-0-	330	1 9	3673 224	2 9	Y	204	101 0 92 1	24
11	4860 X	2802	-0-	-2058	-0-	197	1 4	2178 426	2 9	Y	387	375 0	36
12	5022 X	4737	-0-	-285	-0-	303	1 4	4119 314	2 9	Y	285	286 0	35
01	5022 X	2334	-0-	-2688	-0-	168	1 4	2128 37	2 9	Y	34	66 0	3
*02	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	331	1 4	4164 311	2 9	Y	283	251 0	35

 GATES 09 ROSE B WELL #: 2024 RRCID -> 259695 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9355 - 14015

09	37860 X	20991	-0-	-16869	-0-	1273	1 4	18900 721	2 9	Y	655	554 0	101
10	45628 X	45628	-0-	-0-	-0-	2771	1 4	41111 145	2 9	Y	1455	1287 0 42 1	227
11	30180 X	18478	-0-	-11702	-0-	1213	1 4	16513 683	2 9	Y	621	763 0	85
12	31186 X	-0-	-0-	-31186	-0-					Y	-0-	85 0	-0-
01	31186 X	-0-	-0-	-31186	-0-					Y	-0-		-0-
02	29174 X	-0-	-0-	-29174	-0-					Y	-0-		-0-

 GATES 09 ROSE B WELL #: 1023 RRCID -> 260275 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9115 - 14265

09	34260 X	30184	-0-	-4076	-0-	1854	1 4	27527 662	2 9	Y	602	635 0	93
10	33170 X	9426	-0-	-23744	-0-	580	1 4	8598 218	2 9	Y	198	244 0 16 1	31
11	32100 X	22009	-0-	-10091	-0-	1463	1 4	19915 572	2 9	Y	520	480 0	71
12	33170 X	24269	-0-	-8901	-0-	1652	1 4	21802 635	2 9	Y	577	550 0	98
01	33170 X	21134	-0-	-12036	-0-	1423	1 4	18873 600	2 9	Y	545	517 0	126
02	29174 X	20825	-0-	-8349	-0-	1392	1 4	18586 637	2 9	Y	579	611 0	94

 GATES 05D WELL #: 68 RRCID -> 260433 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 9007 - 14092

09	17340 X	15667	-0-	-1673	-0-	1451	1 4	13166 1046	2 9	Y	951	957 0	169
10	18166 X	18166	-0-	-0-	-0-	1392	1 4	15504 1268	2 9	Y	1153	569 0 615 1	138
11	22387 X	22387	-0-	-0-	-0-	1745	1 4	19239 1398	2 9	Y	1271	1290 0	119
12	18842 X	18842	-0-	-0-	-0-	1216	1 4	16556 1065	2 9	Y	968	968 0	119
01	14156 X	14156	-0-	-0-	-0-	956	1 4	12102 1092	2 9	Y	993	1015 0	97
02	11803 X	8982	-0-	-2821	-0-	610	1 4	7681 686	2 9	Y	624	643 0	78

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05-D WELL #: 108A RRCID -> 261175 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8969 - 14162															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	16728 X	16728	-0-	-0-	-0-	1431	1	14286	2	Y	892	949	0		108
						30	4	981	9						
10	15136 X	15136	-0-	-0-	-0-	1314	1	12689	2	Y	974	971	0	38 1	73
						62	4	1071	9						
11	15453 X	15453	-0-	-0-	-0-	1447	1	13025	2	Y	843	856	0		60
						54	4	927	9						
12	13863 X	13863	-0-	-0-	-0-	1352	1	11640	2	Y	763	764	0		59
						32	4	839	9						
01	12692 X	12692	-0-	-0-	-0-	888	1	10867	2	Y	817	812	0		64
						38	4	899	9						
*02	8904 X	8904	-0-	-0-	-0-	557	1	7623	2	Y	637	651	0		50
						23	4	701	9						
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 3 RRCID -> 261690 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9066 - 14094															
09	17130 X	14537	-0-	-2593	-0-	694	1	13222	2	Y	556	573	0		35
						9	4	612	9						
10	15965 X	15296	-0-	-669	-0-	766	1	14038	2	Y	434	418	0	16 1	35
						15	4	477	9						
11	15450 X	12113	-0-	-3337	-0-	622	1	10856	2	Y	560	562	0		33
						19	4	616	9						
12	15965 X	13181	-0-	-2784	-0-	661	1	11756	2	Y	649	664	0		18
						50	4	714	9						
01	15407 X	13575	-0-	-1832	-0-	602	1	12101	2	Y	712	689	0		41
						89	4	783	9						
02	14297 X	7218	-0-	-7079	-0-	332	1	5953	2	Y	798	796	0		43
						55	4	878	9						
GATES 05-D WELL #: 208A RRCID -> 261699 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8928 - 14262															
09	15060 X	11736	-0-	-3324	-0-	1010	1	10083	2	Y	565	581	0		68
						21	4	622	9						
10	12030 X	12030	-0-	-0-	-0-	1057	1	10205	2	Y	653	646	0	26 1	49
						50	4	718	9						
11	11610 X	5902	-0-	-5708	-0-	520	1	4682	2	Y	610	616	0		43
						29	4	671	9						
12	11997 X	10946	-0-	-1051	-0-	1079	1	9295	2	Y	498	502	0		39
						24	4	548	9						
01	11997 X	9430	-0-	-2567	-0-	671	1	8204	2	Y	483	484	0		38
						24	4	531	9						
*02	13109 X	13109	-0-	-0-	-0-	853	1	11687	2	Y	494	493	0		39
						26	4	543	9						
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 2 RRCID -> 261736 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 8967 - 14122															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 10 ROSE A WELL #: 1003 RRCID -> 262527 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8845 - 14350														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	12990 X	10734	-0-	-2256	-0-	1000	1	9112	2	Y	494	506	0	31
						79	4	543	9					
10	12183 X	11382	-0-	-801	-0-	1048	1	9675	2	Y	522	510	0	22
						85	4	574	9			21	1	
11	11790 X	11157	-0-	-633	-0-	610	1	9882	2	Y	546	544	0	24
						64	4	601	9					
12	12183 X	11227	-0-	-956	-0-	911	1	9537	2	Y	577	559	0	42
						144	4	635	9					
01	12183 X	9542	-0-	-2641	-0-	1023	1	7740	2	Y	646	640	0	48
						68	4	711	9					
02	10788 X	9461	-0-	-1327	-0-	934	1	7883	2	Y	541	546	0	43
						49	4	595	9					

GATES 05-D WELL #: 407 RRCID -> 262528 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9078 - 13911														
09	13527 X	13527	-0-	-0-	-0-	1230	1	11159	2	Y	1032	966	0	183
						3	4	1135	9					
10	19143 X	19143	-0-	-0-	-0-	1484	1	16536	2	Y	1019	503	0	122
						2	4	1121	9			577	1	
11	13028 X	13028	-0-	-0-	-0-	1002	1	11055	2	Y	880	919	0	83
						3	4	968	9					
12	12555 X	7578	-0-	-4977	-0-	458	1	6234	2	Y	804	788	0	99
						2	4	884	9					
01	12555 X	11480	-0-	-1075	-0-	770	1	9749	2	Y	869	883	0	85
						5	4	956	9					
*02	13214 X	13214	-0-	-0-	-0-	912	1	11477	2	Y	744	736	0	93
						7	4	818	9					

GATES 09 ROSE B WELL #: 201 RRCID -> 262529 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 9073 - 12978														
09	11220 X	9759	-0-	-1461	-0-	1390	1	7807	2	Y	502	492	0	34
						10	4	552	9					
10	11819 X	11819	-0-	-0-	-0-	1498	1	9899	2	Y	375	367	0	24
						9	4	413	9			18	1	
11	10860 X	9625	-0-	-1235	-0-	922	1	8107	2	Y	533	534	0	23
						10	4	586	9					
12	11222 X	6825	-0-	-4397	-0-	887	1	5477	2	Y	406	416	0	13
						14	4	447	9					
01	11222 X	10366	-0-	-856	-0-	1618	1	8114	2	Y	562	553	0	22
						16	4	618	9					
02	10498 X	9497	-0-	-1001	-0-	1297	1	7728	2	Y	421	405	0	38
						9	4	463	9					

GATES 05D WELL #: 706A RRCID -> 262530 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8984 - 13827														
09	9055 X	9055	-0-	-0-	-0-	826	1	7491	2	Y	669	634	0	119
						2	4	736	9					
10	9672 X	7053	-0-	-2619	-0-	537	1	5988	2	Y	479	237	0	57
						1	4	527	9			304	1	
11	9360 X	7584	-0-	-1776	-0-	579	1	6392	2	Y	555	560	0	52
						2	4	611	9					
12	9672 X	9331	-0-	-341	-0-	591	1	8048	2	Y	626	601	0	77
						3	4	689	9					
01	9672 X	8037	-0-	-1635	-0-	525	1	6634	2	Y	795	794	0	78
						3	4	875	9					
02	8758 X	5175	-0-	-3583	-0-	332	1	4174	2	Y	606	608	0	76
						2	4	667	9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05-D WELL #: 507 RRCID -> 262532 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8985 - 13147															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09		11820 X	6920	-0-	-4900	-0-	654	1	5936	2	Y	298	284	0	53
							2	4	328	9					
10		6665 X	6196	-0-	-469	-0-	481	1	5361	2	Y	321	159	0	177 1 38
							1	4	353	9					
11		13750 X	13750	-0-	-0-	-0-	1058	1	11671	2	Y	925	876	0	87
							3	4	1018	9					
12		14010 X	14010	-0-	-0-	-0-	900	1	12252	2	Y	776	767	0	96
							4	4	854	9					
01		10114 X	10114	-0-	-0-	-0-	684	1	8652	2	Y	704	731	0	69
							4	4	774	9					
*02		8311 X	8311	-0-	-0-	-0-	565	1	7118	2	Y	566	564	0	71
							5	4	623	9					
GATES 05-D WELL #: 607 RRCID -> 262533 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8977 - 14141															
09		16740 X	13713	-0-	-3027	-0-	1278	1	11591	2	Y	764	758	0	136
							4	4	840	9					
10		14012 X	13356	-0-	-656	-0-	1026	1	11427	2	Y	820	405	0	453 1 98
							1	4	902	9					
11		13560 X	11431	-0-	-2129	-0-	889	1	9804	2	Y	668	703	0	63
							3	4	735	9					
12		14757 X	14757	-0-	-0-	-0-	951	1	12945	2	Y	779	746	0	96
							4	4	857	9					
01		14012 X	11926	-0-	-2086	-0-	801	1	10141	2	Y	890	899	0	87
							5	4	979	9					
02		13108 X	10361	-0-	-2747	-0-	681	1	8574	2	Y	1000	962	0	125
							6	4	1100	9					
GATES 09 ROSE B WELL #: 301 RRCID -> 262595 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9175 - 14341															
09		16010 X	16010	-0-	-0-	-0-	2316	1	13010	2	Y	607	603	0	41
							16	4	668	9					
10		14198 X	14086	-0-	-112	-0-	1795	1	11861	2	Y	381	377	0	21 1 24
							11	4	419	9					
11		14795 X	14795	-0-	-0-	-0-	1448	1	12726	2	Y	551	552	0	23
							15	4	606	9					
12		16471 X	16471	-0-	-0-	-0-	2204	1	13615	2	Y	565	569	0	19
							30	4	622	9					
01		14198 X	10983	-0-	-3215	-0-	1737	1	8711	2	Y	471	472	0	18
							17	4	518	9					
02		13282 X	10580	-0-	-2702	-0-	1446	1	8616	2	Y	462	439	0	41
							10	4	508	9					
GATES 09 ROSE B WELL #: 501 RRCID -> 262597 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 9035 - 14246															
09		15720 X	12927	-0-	-2793	-0-	1875	1	10535	2	Y	458	457	0	31
							13	4	504	9					
10		14671 X	14671	-0-	-0-	-0-	1875	1	12386	2	Y	363	354	0	17 1 23
							11	4	399	9					
11		15548 X	15548	-0-	-0-	-0-	1525	1	13401	2	Y	551	551	0	23
							16	4	606	9					
12		14353 X	11387	-0-	-2966	-0-	1503	1	9283	2	Y	526	532	0	17
							22	4	579	9					
01		19195 X	19195	-0-	-0-	-0-	3072	1	15402	2	Y	628	621	0	24
							30	4	691	9					
*02		13923 X	13923	-0-	-0-	-0-	1928	1	11493	2	Y	444	428	0	40
							14	4	488	9					

 GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
 GATES 05-D WELL #: 8015 RRCID -> 262754 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8934 - 13618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	19140 X	-0-	-0-	-19140	-0-					Y	-0-					-0-
10	19344 X	5014	-0-	-14330	-0-	390	1	4347	2	Y	251	124	0	97	1	30
							1	276	9							
11	18720 X	-0-	-0-	-18720	-0-					Y	-0-	30	0			-0-
12	19344 X	-0-	-0-	-19344	-0-					Y	-0-					-0-
01	5022 X	4098	-0-	-924	-0-	280	1	3544	2	Y	247	223	0			24
							2	272	9							
*02	11642 X	11642	-0-	-0-	-0-	796	1	10019	2	Y	746	677	0			93
							6	821	9							

 GATES 09 ROSE B WELL #: 401 RRCID -> 263142 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 9465 - 14099

09	13950 X	12908	-0-	-1042	-0-	1871	1	10511	2	Y	466	460	0			32
							13	513	9							
10	14415 X	13146	-0-	-1269	-0-	1680	1	11101	2	Y	323	318	0	16	1	21
							10	355	9							
11	13950 X	12276	-0-	-1674	-0-	1197	1	10524	2	Y	493	493	0			21
							13	542	9							
12	14043 X	13894	-0-	-149	-0-	1869	1	11545	2	Y	414	421	0			14
							25	455	9							
01	13702 X	9840	-0-	-3862	-0-	1559	1	7813	2	Y	412	410	0			16
							15	453	9							
*02	13632 X	13632	-0-	-0-	-0-	1895	1	11291	2	Y	394	375	0			35
							13	433	9							

 GATES 10 ROSE A WELL #: 5741 RRCID -> 263143 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8908 - 14217

09	16195 X	16195	-0-	-0-	-0-	1510	1	13754	2	Y	738	767	0			47
							119	812	9							
10	16554 X	15213	-0-	-1341	-0-	1383	1	12769	2	Y	862	840	0	32	1	37
							113	948	9							
11	16474 X	16474	-0-	-0-	-0-	886	1	14359	2	Y	1026	1018	0			45
							100	1129	9							
12	16657 X	16657	-0-	-0-	-0-	1334	1	13958	2	Y	1034	1003	0			76
							228	1137	9							
01	18443 X	18443	-0-	-0-	-0-	2005	1	15166	2	Y	1047	1046	0			77
							120	1152	9							
*02	17263 X	17263	-0-	-0-	-0-	1723	1	14541	2	Y	833	843	0			67
							83	916	9							

 GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 7 RRCID -> 263145 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9020 - 14377

09	12420 X	12087	-0-	-333	-0-	575	1	10962	2	Y	493	508	0			31
							8	542	9							
10	12865 X	12839	-0-	-26	-0-	641	1	11758	2	Y	389	374	0	15	1	31
							12	428	9							
11	12450 X	11684	-0-	-766	-0-	602	1	10517	2	Y	496	498	0			29
							19	546	9							
12	12865 X	5977	-0-	-6888	-0-	278	1	4940	2	Y	666	676	0			19
							26	733	9							
01	16479 X	16479	-0-	-0-	-0-	737	1	14818	2	Y	743	720	0			42
							107	817	9							
02	12006 X	9652	-0-	-2354	-0-	472	1	8463	2	Y	590	600	0			32
							68	649	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 8 RRCID -> 263146 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8993 - 13852														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	17100 X	13557	-0-	-3543	-0-	648	1	12352	2	Y	498	504	0	31
						9	4	548	9					
10	14150 X	14150	-0-	-0-	-0-	711	1	13043	2	Y	347	337	0	28
						14	4	382	9				13 1	
11	13620 X	7015	-0-	-6605	-0-	345	1	6019	2	Y	582	576	0	34
						11	4	640	9					
12	14074 X	6180	-0-	-7894	-0-	300	1	5339	2	Y	468	489	0	13
						26	4	515	9					
01	14074 X	12526	-0-	-1548	-0-	553	1	11135	2	Y	686	660	0	39
						83	4	755	9					
02	13166 X	10656	-0-	-2510	-0-	527	1	9450	2	Y	551	560	0	30
						73	4	606	9					
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 9 RRCID -> 263147 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9096 - 14377														
09	18690 X	17635	-0-	-1055	-0-	833	1	15886	2	Y	823	837	0	51
						11	4	905	9					
10	18228 X	17668	-0-	-560	-0-	878	1	16089	2	Y	622	600	0	50
						17	4	684	9				23 1	
11	17724 X	17724	-0-	-0-	-0-	910	1	15890	2	Y	814	816	0	48
						29	4	895	9					
12	18228 X	15405	-0-	-2823	-0-	759	1	13505	2	Y	981	1001	0	28
						62	4	1079	9					
01	18228 X	13912	-0-	-4316	-0-	600	1	12061	2	Y	1052	1020	0	60
						94	4	1157	9					
*02	17123 X	17123	-0-	-0-	-0-	847	1	15180	2	Y	889	901	0	48
						118	4	978	9					
GATES 10 ROSE A WELL #: 1004 RRCID -> 263148 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8870 - 13637														
09	16320 X	15203	-0-	-1117	-0-	1436	1	13082	2	Y	520	541	0	33
						113	4	572	9					
10	18869 X	18869	-0-	-0-	-0-	1740	1	16068	2	Y	835	805	0	36
						142	4	919	9				27 1	
11	17790 X	16973	-0-	-817	-0-	926	1	15004	2	Y	859	857	0	38
						98	4	945	9					
12	18933 X	18933	-0-	-0-	-0-	1565	1	16368	2	Y	709	695	0	52
						220	4	780	9					
01	22756 X	22756	-0-	-0-	-0-	2547	1	19265	2	Y	753	749	0	56
						116	4	828	9					
*02	20751 X	20751	-0-	-0-	-0-	2113	1	17835	2	Y	652	656	0	52
						86	4	717	9					
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 6 RRCID -> 263261 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 9074 - 14297														
09	14130 X	12719	-0-	-1411	-0-	607	1	11572	2	Y	484	492	0	30
						8	4	532	9					
10	13423 X	13222	-0-	-201	-0-	663	1	12150	2	Y	360	348	0	29
						13	4	396	9				13 1	
11	13190 X	13190	-0-	-0-	-0-	682	1	11896	2	Y	537	535	0	31
						21	4	591	9					
12	13392 X	6493	-0-	-6899	-0-	317	1	5643	2	Y	460	478	0	13
						27	4	506	9					
01	13392 X	7684	-0-	-5708	-0-	334	1	6722	2	Y	524	507	0	30
						52	4	576	9					
02	12557 X	6910	-0-	-5647	-0-	335	1	6014	2	Y	465	470	0	25
						49	4	512	9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB		
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 4 RRCID -> 263278 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 9064 - 14192															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	12690 X	11860	-0-	-830	-0-	564	1	10746	2	Y	493	502	0		31
						8	4	542	9						
10	12586 X	12446	-0-	-140	-0-	623	1	11424	2	Y	352	342	0	13 1	28
						12	4	387	9						
11	12180 X	12138	-0-	-42	-0-	625	1	10919	2	Y	522	519	0		31
						20	4	574	9						
12	14456 X	14456	-0-	-0-	-0-	730	1	12990	2	Y	619	632	0		18
						55	4	681	9						
01	12586 X	12137	-0-	-449	-0-	538	1	10813	2	Y	643	624	0		37
						79	4	707	9						
*02	13453 X	13453	-0-	-0-	-0-	673	1	12072	2	Y	561	568	0		30
						91	4	617	9						
GATES 05-D WELL #: 4129 RRCID -> 264277 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8888 - 14042															
09	11104 X	11104	-0-	-0-	-0-	659	1	9311	2	Y	997	1059	0		58
						37	4	1097	9						
10	12037 X	12037	-0-	-0-	-0-	745	1	10242	2	Y	907	864	0	34 1	67
						52	4	998	9						
11	11194 X	11194	-0-	-0-	-0-	728	1	9517	2	Y	822	819	0		70
						45	4	904	9						
12	7639 X	7639	-0-	-0-	-0-	487	1	6117	2	Y	865	843	0		92
						83	4	952	9						
01	13614 X	13614	-0-	-0-	-0-	429	1	12188	2	Y	863	884	0		71
						48	4	949	9						
*02	15779 X	15779	-0-	-0-	-0-	2890	1	11851	2	Y	899	909	0		61
						49	4	989	9						
GATES 05-D WELL #: 6129 RRCID -> 264278 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9104 - 14015															
09	7710 X	5930	-0-	-1780	-0-	334	1	4721	2	Y	778	779	0		45
						19	4	856	9						
10	10013 X	5122	-0-	-4891	-0-	309	1	4246	2	Y	495	485	0	19 1	36
						22	4	545	9						
11	11165 X	11165	-0-	-0-	-0-	731	1	9565	2	Y	750	722	0		64
						44	4	825	9						
12	9805 X	9805	-0-	-0-	-0-	656	1	8244	2	Y	754	738	0		80
						76	4	829	9						
01	11903 X	11903	-0-	-0-	-0-	376	1	10694	2	Y	720	741	0		59
						41	4	792	9						
*02	11441 X	11441	-0-	-0-	-0-	2093	1	8583	2	Y	663	677	0		45
						36	4	729	9						
GATES 09 ROSE B WELL #: 2026 RRCID -> 264695 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 9154 - 14171															
09	39510 X	38548	-0-	-962	-0-	2367	1	35132	2	Y	790	824	0		122
						180	4	869	9						
10	40137 X	40137	-0-	-0-	-0-	2469	1	36619	2	Y	836	795	0	32 1	131
						129	4	920	9						
11	38430 X	29532	-0-	-8898	-0-	1963	1	26719	2	Y	701	736	0		96
						79	4	771	9						
12	39711 X	35188	-0-	-4523	-0-	2392	1	31573	2	Y	865	815	0		146
						271	4	952	9						
01	39711 X	28360	-0-	-11351	-0-	1917	1	25437	2	Y	654	649	0		151
						287	4	719	9						
02	37149 X	36464	-0-	-685	-0-	2440	1	32591	2	Y	978	970	0		159
						357	4	1076	9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05-D WELL #: 707 RRCID -> 264970 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8534 PERF.11633 - 13408																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	7472 X	7472	-0-	-0-	-0-	641 1	6404 2	14 4	413 9	Y	375	382 0			45	
10	7719 X	7401	-0-	-318	-0-	650 1	6274 2	31 4	446 9	Y	405	404 0	16 1		30	
11	7911 X	7911	-0-	-0-	-0-	743 1	6691 2	28 4	449 9	Y	408	409 0			29	
12	8445 X	8445	-0-	-0-	-0-	853 1	7346 2	16 4	230 9	Y	209	222 0			16	
01	11704 X	11704	-0-	-0-	-0-	858 1	10492 2	22 4	332 9	Y	302	294 0			24	
*02	7731 X	7731	-0-	-0-	-0-	485 1	6645 2	20 4	581 9	Y	528	510 0			42	

GATES 10 ROSE A WELL #: 1002 RRCID -> 265065 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8898 - 13946																
09	13230 X	10728	-0-	-2502	-0-	1006 1	9169 2	79 4	474 9	Y	431	437 0			27	
10	11799 X	11799	-0-	-0-	-0-	1099 1	10155 2	90 4	455 9	Y	414	406 0	17 1		18	
11	10074 X	10074	-0-	-0-	-0-	552 1	8954 2	58 4	510 9	Y	464	462 0			20	
12	6819 X	6819	-0-	-0-	-0-	545 1	5701 2	94 4	479 9	Y	435	423 0			32	
01	8849 X	8849	-0-	-0-	-0-	993 1	7511 2	44 4	301 9	Y	274	286 0			20	
*02	10483 X	10483	-0-	-0-	-0-	1071 1	9036 2	42 4	334 9	Y	304	300 0			24	

GATES 05-D WELL #: 807A RRCID -> 265531 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8914 - 14003																
09	8730 X	1462	-0-	-7268	-0-	127 1	1270 2	3 4	62 9	Y	56	65 0			7	
10	4960 X	926	-0-	-4034	-0-	83 1	799 2	4 4	40 9	Y	36	39 0	1 1		3	
11	4800 X	628	-0-	-4172	-0-	56 1	503 2	3 4	66 9	Y	60	59 0			4	
12	4495 X	446	-0-	-4049	-0-	39 1	340 2	2 4	65 9	Y	59	58 0			5	
01	2728 X	943	-0-	-1785	-0-	71 1	860 2	1 4	11 9	Y	10	14 0			1	
02	1421 X	1	-0-	-1420	-0-	1 2				Y	-0-	1 0			-0-	

GATES 05-D WELL #: 5129 RRCID -> 265562 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8796 - 14013																
09	11218 X	11218	-0-	-0-	-0-	667 1	9418 2	38 4	1095 9	Y	995	1013 0			58	
10	12094 X	12094	-0-	-0-	-0-	751 1	10329 2	53 4	961 9	Y	874	835 0	33 1		64	
11	7770 X	6970	-0-	-800	-0-	446 1	5835 2	31 4	658 9	Y	598	611 0			51	
12	9587 X	9587	-0-	-0-	-0-	644 1	8094 2	71 4	778 9	Y	707	683 0			75	
01	14827 X	14827	-0-	-0-	-0-	480 1	13625 2	38 4	684 9	Y	622	646 0			51	
*02	18420 X	18420	-0-	-0-	-0-	3471 1	14230 2	37 4	682 9	Y	620	629 0			42	

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 5 RRCID -> 265848 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8978 - 14092																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	12510 X	12060	-0-	-450	-0-	576	1	10974	2	Y	456	464	0			28
						8	4	502	9							
10	12741 X	11435	-0-	-1306	-0-	574	1	10523	2	Y	297	290	0	11	1	24
						11	4	327	9							
11	12330 X	10992	-0-	-1338	-0-	575	1	10040	2	Y	326	331	0			19
						18	4	359	9							
12	12741 X	11377	-0-	-1364	-0-	562	1	10008	2	Y	692	691	0			20
						46	4	761	9							
01	26014 X	26014	-0-	-0-	-0-	1203	1	24189	2	Y	418	414	0			24
						162	4	460	9							
02	11658 X	7600	-0-	-4058	-0-	369	1	6628	2	Y	499	496	0			27
						54	4	549	9							
GATES 05-D WELL #: 907A RRCID -> 265850 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8918 - 14017																
09	15845 X	15845	-0-	-0-	-0-	1351	1	13494	2	Y	883	896	0			107
						29	4	971	9							
10	15159 X	14459	-0-	-700	-0-	1263	1	12192	2	Y	858	867	0	34	1	64
						60	4	944	9							
11	19286 X	19286	-0-	-0-	-0-	1819	1	16375	2	Y	934	932	0			66
						65	4	1027	9							
12	15385 X	15385	-0-	-0-	-0-	1512	1	13022	2	Y	743	751	0			58
						34	4	817	9							
01	15159 X	6578	-0-	-8581	-0-	470	1	5750	2	Y	311	344	0			25
						16	4	342	9							
02	14181 X	4228	-0-	-9953	-0-	260	1	3549	2	Y	370	366	0			29
						12	4	407	9							
GATES 05-D WELL #: 708 RRCID -> 267008 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8888 - 14544																
09	15240 X	10549	-0-	-4691	-0-	906	1	9050	2	Y	522	536	0			63
						19	4	574	9							
10	11323 X	11323	-0-	-0-	-0-	992	1	9581	2	Y	639	629	0	25	1	48
						47	4	703	9							
11	12002 X	12002	-0-	-0-	-0-	1118	1	10060	2	Y	710	708	0			50
						43	4	781	9							
12	12708 X	12708	-0-	-0-	-0-	1240	1	10677	2	Y	693	689	0			54
						29	4	762	9							
01	11971 X	11971	-0-	-0-	-0-	836	1	10232	2	Y	788	780	0			62
						36	4	867	9							
*02	11824 X	11824	-0-	-0-	-0-	743	1	10173	2	Y	798	797	0			63
						30	4	878	9							
GATES 05-D WELL #: 808 RRCID -> 267009 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8883 - 14448																
09	18150 X	16182	-0-	-1968	-0-	1404	1	14022	2	Y	660	671	0			80
						30	4	726	9							
10	16842 X	16842	-0-	-0-	-0-	1491	1	14396	2	Y	804	792	0	32	1	60
						71	4	884	9							
11	16318 X	16318	-0-	-0-	-0-	1549	1	13936	2	Y	710	720	0			50
						52	4	781	9							
12	14818 X	13026	-0-	-1792	-0-	1278	1	11009	2	Y	645	645	0			50
						29	4	710	9							
01	14818 X	13682	-0-	-1136	-0-	968	1	11849	2	Y	752	743	0			59
						38	4	827	9							
02	13862 X	11428	-0-	-2434	-0-	733	1	10035	2	Y	577	591	0			45
						25	4	635	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05-D WELL #: 202 RRCID -> 267180 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8980 - 14466																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

09		13620 X	13373	-0-	-247	-0-	1150	1	11485	2	Y	649	641	0		78
							24	4	714	9						
10		13485 X	9582	-0-	-3903	-0-	846	1	8172	2	Y	476	499	0	19 1	36
							40	4	524	9						
11		13050 X	7988	-0-	-5062	-0-	742	1	6668	2	Y	499	500	0		35
							29	4	549	9						
12		14719 X	14719	-0-	-0-	-0-	1449	1	12475	2	Y	694	675	0		54
							32	4	763	9						
01		13485 X	13407	-0-	-78	-0-	952	1	11653	2	Y	696	695	0		55
							36	4	766	9						
02		12615 X	10236	-0-	-2379	-0-	659	1	9020	2	Y	486	503	0		38
							22	4	535	9						

GATES 05-D WELL #: 308A RRCID -> 267182 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8911 - 14482																
09		T. A.	18978	-0-	18978	58340	1652	1	16501	2	Y	718	754	0		87
							35	4	790	9						
10		77809 X	19469	-0-	-58340	-0-	1732	1	16718	2	Y	852	841	0	34 1	64
							82	4	937	9						
11		20879 X	20879	-0-	-0-	-0-	2001	1	18015	2	Y	727	740	0		51
							63	4	800	9						
12		16895 X	16796	-0-	-99	-0-	1662	1	14309	2	Y	717	712	0		56
							36	4	789	9						
01		16895 X	13910	-0-	-2985	-0-	986	1	12065	2	Y	747	744	0		59
							37	4	822	9						
02		15805 X	12624	-0-	-3181	-0-	797	1	10920	2	Y	796	792	0		63
							31	4	876	9						

GATES 05-D WELL #: 408A RRCID -> 267188 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8882 - 14371																
09		17250 X	13522	-0-	-3728	-0-	1172	1	11701	2	Y	567	585	0		69
							25	4	624	9						
10		12987 X	12987	-0-	-0-	-0-	1142	1	11024	2	Y	697	687	0	27 1	52
							54	4	767	9						
11		13363 X	13363	-0-	-0-	-0-	1262	1	11361	2	Y	632	639	0		45
							45	4	695	9						
12		12323 X	12323	-0-	-0-	-0-	1211	1	10429	2	Y	596	595	0		46
							27	4	656	9						
01		12307 X	12268	-0-	-39	-0-	865	1	10581	2	Y	716	706	0		56
							34	4	788	9						
02		11513 X	9319	-0-	-2194	-0-	580	1	7941	2	Y	703	704	0		55
							25	4	773	9						

GATES 05-D WELL #: 302 RRCID -> 267195 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8865 - 14181																
09		8545 X	8545	-0-	-0-	-0-	740	1	7391	2	Y	362	326	0		44
							16	4	398	9						
10		9238 X	8753	-0-	-485	-0-	778	1	7511	2	Y	388	388	0	15 1	29
							37	4	427	9						
11		8940 X	8668	-0-	-272	-0-	826	1	7437	2	Y	344	349	0		24
							27	4	378	9						
12		8835 X	5180	-0-	-3655	-0-	516	1	4446	2	Y	188	197	0		15
							11	4	207	9						
01		8835 X	4797	-0-	-4038	-0-	349	1	4276	2	Y	147	150	0		12
							10	4	162	9						
02		8381 X	5833	-0-	-2548	-0-	384	1	5262	2	Y	160	159	0		13
							11	4	176	9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 10 ROSE A WELL #: 2381 RRCID -> 267357 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8821 - 14224													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		16097 X	16097	-0-	-0-	1505 1	13713 2	13713 2	Y	691	693 0		44
						119 4	760 9	760 9					
10		15562 X	14792	-0-	-770	1370 1	12653 2	12653 2	Y	597	589 0	26 1	26
						112 4	657 9	657 9					
11		15060 X	11686	-0-	-3374	634 1	10279 2	10279 2	Y	640	638 0		28
						69 4	704 9	704 9					
12		15562 X	12275	-0-	-3287	999 1	10449 2	10449 2	Y	611	594 0		45
						155 4	672 9	672 9					
01		15562 X	13920	-0-	-1642	1530 1	11570 2	11570 2	Y	670	665 0		50
						83 4	737 9	737 9					
*02		14717 X	14717	-0-	-0-	1496 1	12625 2	12625 2	Y	485	496 0		39
						62 4	534 9	534 9					

GATES 10 ROSE A WELL #: 2382 RRCID -> 267359 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8810 - 13923													
09		16200 X	15882	-0-	-318	1491 1	13579 2	13579 2	Y	631	637 0		40
						118 4	694 9	694 9					
10		16306 X	16306	-0-	-0-	1501 1	13860 2	13860 2	Y	748	728 0	28 1	32
						122 4	823 9	823 9					
11		14730 X	12668	-0-	-2062	695 1	11263 2	11263 2	Y	580	587 0		25
						72 4	638 9	638 9					
12		15221 X	14162	-0-	-1059	1147 1	11995 2	11995 2	Y	761	730 0		56
						183 4	837 9	837 9					
01		15221 X	13880	-0-	-1341	1522 1	11509 2	11509 2	Y	695	700 0		51
						84 4	765 9	765 9					
*02		14501 X	14501	-0-	-0-	1448 1	12218 2	12218 2	Y	696	691 0		56
						69 4	766 9	766 9					

GATES 10 ROSE A WELL #: 2383 RRCID -> 267362 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8834 - 14058													
09		18600 X	15754	-0-	-2846	1485 1	13527 2	13527 2	Y	568	591 0		36
						117 4	625 9	625 9					
10		16827 X	16827	-0-	-0-	1555 1	14361 2	14361 2	Y	713	692 0	26 1	31
						127 4	784 9	784 9					
11		16140 X	15607	-0-	-533	850 1	13771 2	13771 2	Y	814	809 0		36
						91 4	895 9	895 9					
12		16678 X	14131	-0-	-2547	1147 1	11998 2	11998 2	Y	732	714 0		54
						181 4	805 9	805 9					
01		17112 X	17112	-0-	-0-	1881 1	14228 2	14228 2	Y	819	812 0		61
						102 4	901 9	901 9					
02		15602 X	15576	-0-	-26	1574 1	13279 2	13279 2	Y	595	608 0		48
						68 4	655 9	655 9					

GATES 05-D WELL #: 402 RRCID -> 267381 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8808 - 14024													
09		9241 X	9241	-0-	-0-	804 1	8029 2	8029 2	Y	355	356 0		43
						17 4	391 9	391 9					
10		9021 X	8811	-0-	-210	785 1	7580 2	7580 2	Y	372	372 0	15 1	28
						37 4	409 9	409 9					
11		8866 X	8866	-0-	-0-	839 1	7552 2	7552 2	Y	405	404 0		29
						29 4	446 9	446 9					
12		9021 X	6801	-0-	-2220	680 1	5856 2	5856 2	Y	228	239 0		18
						14 4	251 9	251 9					
01		9021 X	6990	-0-	-2031	501 1	6134 2	6134 2	Y	307	301 0		24
						17 4	338 9	338 9					
02		8439 X	4675	-0-	-3764	297 1	4074 2	4074 2	Y	266	269 0		21
						11 4	293 9	293 9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05-D WELL #: 502 RRCID -> 267609 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8852 - 14049														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	10920 X	3326	-0-	-7594	-0-	291	1	2904	2	Y	114	122	0	14
						6	4	125	9					
10	10494 X	10494	-0-	-0-	-0-	963	1	9296	2	Y	172	166	0	13
						46	4	189	9			7	1	
11	8580 X	7095	-0-	-1485	-0-	681	1	6129	2	Y	240	236	0	17
						21	4	264	9					
12	8866 X	8067	-0-	-799	-0-	809	1	6970	2	Y	247	245	0	19
						16	4	272	9					
01	8866 X	5941	-0-	-2925	-0-	439	1	5369	2	Y	112	122	0	9
						10	4	123	9					
02	8294 X	8009	-0-	-285	-0-	519	1	7109	2	Y	331	314	0	26
						17	4	364	9					
GATES 05-D WELL #: 908 RRCID -> 267610 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8982 - 13343														
09	14666 X	14666	-0-	-0-	-0-	1270	1	12678	2	Y	628	643	0	76
						27	4	691	9					
10	13393 X	13393	-0-	-0-	-0-	1184	1	11428	2	Y	659	660	0	49
						56	4	725	9			26	1	
11	14950 X	14950	-0-	-0-	-0-	1420	1	12786	2	Y	633	637	0	45
						48	4	696	9					
12	12116 X	12116	-0-	-0-	-0-	1183	1	10180	2	Y	660	654	0	51
						27	4	726	9					
01	15408 X	15408	-0-	-0-	-0-	1097	1	13421	2	Y	773	763	0	61
						40	4	850	9					
*02	15051 X	15051	-0-	-0-	-0-	971	1	13301	2	Y	679	687	0	53
						32	4	747	9					
GATES 10 ROSE A WELL #: 5712 RRCID -> 267611 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8783 - 14154														
09	13110 X	11585	-0-	-1525	-0-	1101	1	10027	2	Y	336	335	0	21
						87	4	370	9					
10	12314 X	12314	-0-	-0-	-0-	1153	1	10647	2	Y	382	373	0	16
						94	4	420	9			14	1	
11	11989 X	11989	-0-	-0-	-0-	670	1	10854	2	Y	365	365	0	16
						63	4	402	9					
12	11295 X	11295	-0-	-0-	-0-	935	1	9780	2	Y	409	395	0	30
						130	4	450	9					
01	13049 X	13049	-0-	-0-	-0-	1452	1	10985	2	Y	492	486	0	36
						71	4	541	9					
*02	10458 X	10458	-0-	-0-	-0-	1053	1	8889	2	Y	426	428	0	34
						47	4	469	9					
GATES 10 ROSE A WELL #: 5713 RRCID -> 267612 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8785 - 14162														
09	8445 X	8445	-0-	-0-	-0-	812	1	7396	2	Y	157	161	0	10
						64	4	173	9					
10	10611 X	10611	-0-	-0-	-0-	994	1	9180	2	Y	324	310	0	14
						81	4	356	9			10	1	
11	9210 X	8121	-0-	-1089	-0-	450	1	7300	2	Y	296	297	0	13
						45	4	326	9					
12	10380 X	10380	-0-	-0-	-0-	874	1	9139	2	Y	235	231	0	17
						108	4	259	9					
01	10081 X	10081	-0-	-0-	-0-	1130	1	8546	2	Y	322	315	0	24
						51	4	354	9					
*02	9822 X	9822	-0-	-0-	-0-	1009	1	8515	2	Y	236	241	0	19
						38	4	260	9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 10 ROSE A WELL #: 5714 RRCID -> 267613 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8883 - 14303																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

09		11314 X	11314	-0-	-0-	-0-	1075	1	9790	2	Y	331	329	0		21
							85	4	364	9						
10		12865 X	10647	-0-	-2218	-0-	994	1	9181	2	Y	355	347	0	14	1
							81	4	391	9						15
11		12450 X	7347	-0-	-5103	-0-	404	1	6541	2	Y	328	329	0		14
							41	4	361	9						
12		12865 X	11359	-0-	-1506	-0-	938	1	9812	2	Y	433	415	0		32
							133	4	476	9						
01		12865 X	11349	-0-	-1516	-0-	1266	1	9574	2	Y	408	410	0		30
							60	4	449	9						
02		10933 X	10748	-0-	-185	-0-	1097	1	9260	2	Y	315	320	0		25
							44	4	347	9						

GATES 05-D WELL #: 7012 RRCID -> 267799 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 9110 - 13946																
09		13650 X	6717	-0-	-6933	-0-	632	1	5734	2	Y	317	362	0		56
							2	4	349	9						
10		12865 X	12549	-0-	-316	-0-	982	1	10938	2	Y	571	282	0	277	1
							1	4	628	9						68
11		12450 X	9452	-0-	-2998	-0-	735	1	8107	2	Y	553	569	0		52
							2	4	608	9						
12		12865 X	11193	-0-	-1672	-0-	716	1	9742	2	Y	665	635	0		82
							3	4	732	9						
01		12865 X	11898	-0-	-967	-0-	813	1	10291	2	Y	717	729	0		70
							5	4	789	9						
02		11745 X	11525	-0-	-220	-0-	790	1	9941	2	Y	716	697	0		89
							6	4	788	9						

GATES 05-D WELL #: 2012AS RRCID -> 267802 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8792 - 14105																
09		16110 X	-0-	-0-	-16110	-0-					Y	-0-				-0-
10		8806 X	8806	-0-	-0-	-0-	698	1	7752	2	Y	315	290	0	13	1
							9	4	347	9						12
11		18562 X	18562	-0-	-0-	-0-	1532	1	16348	2	Y	593	572	1		33
							30	4	652	9						
12		15403 X	15403	-0-	-0-	-0-	1249	1	13328	2	Y	663	681	1		15
							97	4	729	9						
01		15972 X	15972	-0-	-0-	-0-	1381	1	13867	2	Y	636	630	1		21
							24	4	700	9						
*02		14598 X	14598	-0-	-0-	-0-	1189	1	12756	2	Y	518	525	1		14
							83	4	570	9						

GATES 05-D WELL #: 8012 RRCID -> 267804 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 9179 - 13842																
09		12900 X	7605	-0-	-5295	-0-	733	1	6655	2	Y	195	250	0		35
							2	4	215	9						
10		14299 X	14299	-0-	-0-	-0-	1141	1	12715	2	Y	401	198	0	190	1
							2	4	441	9						48
11		12201 X	12201	-0-	-0-	-0-	967	1	10662	2	Y	517	516	0		49
							3	4	569	9						
12		12512 X	12512	-0-	-0-	-0-	806	1	10979	2	Y	657	625	0		81
							4	4	723	9						
01		12619 X	12619	-0-	-0-	-0-	863	1	10924	2	Y	751	759	0		73
							6	4	826	9						
*02		11691 X	11691	-0-	-0-	-0-	800	1	10068	2	Y	743	723	0		93
							6	4	817	9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05-D WELL #: 9012 RRCID -> 267870 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8887 - 14142														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09		14970 X	-0-	-0-	-14970	-0-				Y	-0-	29 0		-0-
10		12245 X	6763	-0-	-5482	-0-	532	1	5930	2	Y	273	135 0	105 1
11		11850 X	10591	-0-	-1259	-0-	831	1	9171	2	Y	533	516 0	
12		12245 X	11375	-0-	-870	-0-	727	1	9895	2	Y	682	648 0	
01		12898 X	12898	-0-	-0-	-0-	906	1	11467	2	Y	472	510 0	
*02		13458 X	13458	-0-	-0-	-0-	958	1	12066	2	Y	387	385 0	
							8	4	426	9				

GATES 05-D WELL #: 1012A RRCID -> 268083 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8802 - 14317														
09		16980 X	-0-	-0-	-16980	-0-				Y	-0-			-0-
10		17763 X	13794	-0-	-3969	-0-	1098	1	12195	2	Y	443	408 0	18 1
11		15660 X	13890	-0-	-1770	-0-	1132	1	12088	2	Y	585	569 1	
12		15810 X	10953	-0-	-4857	-0-	882	1	9405	2	Y	535	556 1	
01		13795 X	11628	-0-	-2167	-0-	994	1	9985	2	Y	574	567 1	
02		13427 X	12812	-0-	-615	-0-	1038	1	11133	2	Y	517	522 1	
							72	4	569	9				

GATES 05-D WELL #: 1012SL RRCID -> 268165 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8809 - 14197														
09		15840 X	-0-	-0-	-15840	-0-				Y	-0-	87 0		-0-
10		18476 X	13963	-0-	-4513	-0-	1113	1	12364	2	Y	428	393 0	18 1
11		17880 X	12145	-0-	-5735	-0-	979	1	10452	2	Y	625	607 1	
12		18476 X	16866	-0-	-1610	-0-	1371	1	14634	2	Y	691	710 1	
01		14422 X	14422	-0-	-0-	-0-	1233	1	12386	2	Y	710	703 1	
02		13050 X	12349	-0-	-701	-0-	986	1	10573	2	Y	656	661 1	
							68	4	722	9				

GATES 05-D WELL #: 4012A RRCID -> 268206 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 9116 - 13781														
09		19290 X	4359	-0-	-14931	-0-	404	1	3764	2	Y	164	127 0	
10		18259 X	17017	-0-	-1242	-0-	1349	1	14986	2	Y	604	592 0	25 1
11		17670 X	17214	-0-	-456	-0-	1363	1	14545	2	Y	1149	1109 1	
12		17687 X	17687	-0-	-0-	-0-	1430	1	15264	2	Y	797	842 1	
01		17019 X	13193	-0-	-3826	-0-	1122	1	11270	2	Y	710	706 1	
02		16646 X	10382	-0-	-6264	-0-	829	1	8891	2	Y	550	558 1	
							57	4	605	9				

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
GATES 05-D		WELL #: 3012A		RRCID -> 268240		COMPL. DATE 11/16/2015		TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8900 - 14062								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	18630 X	-0-	-0-	-18630	-0-					Y	-0-					-0-
10	32508 X	32508	-0-	-0-	-0-	2613	1	29018	2	Y	766	704	0	32	1	30
						34	4	843	9							
11	21621 X	21621	-0-	-0-	-0-	1789	1	19093	2	Y	641	635	1			36
						34	4	705	9							
12	17083 X	17083	-0-	-0-	-0-	1391	1	14834	2	Y	689	709	1			16
						100	4	758	9							
01	17374 X	17374	-0-	-0-	-0-	1504	1	15105	2	Y	671	665	1			22
						27	4	738	9							
*02	16544 X	16544	-0-	-0-	-0-	1345	1	14426	2	Y	618	623	1			17
						93	4	680	9							

GATES 05-D		WELL #: 6012A		RRCID -> 268246		COMPL. DATE 06/10/2012		TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8825 - 14046								
09	27150 X	3002	-0-	-24148	-0-	276	1	2574	2	Y	131	101	0			30
						8	4	144	9							
10	24304 X	15008	-0-	-9296	-0-	1182	1	13128	2	Y	620	600	0	26	1	24
						16	4	682	9							
11	23520 X	-0-	-0-	-23520	-0-					Y	-0-	24	1			-0-
12	23312 X	2993	-0-	-20319	-0-	248	1	2646	2	Y	79	77	1			2
						12	4	87	9							
01	15004 X	7969	-0-	-7035	-0-	688	1	6911	2	Y	325	316	1			11
						12	4	358	9							
*02	17058 X	17058	-0-	-0-	-0-	1372	1	14710	2	Y	801	790	1			22
						95	4	881	9							

GATES 05-D		WELL #: 7012A		RRCID -> 269004		COMPL. DATE 09/16/2012		TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8789 - 14337								
09	25380 X	19904	-0-	-5476	-0-	1847	1	17225	2	Y	708	548	0			160
						53	4	779	9							
10	34286 X	18727	-0-	-15559	-0-	1476	1	16387	2	Y	768	866	0	32	1	30
						19	4	845	9							
11	33180 X	19051	-0-	-14129	-0-	1559	1	16640	2	Y	744	732	1			42
						34	4	818	9							
12	33325 X	21482	-0-	-11843	-0-	1740	1	18564	2	Y	946	966	1			22
						137	4	1041	9							
01	20553 X	17728	-0-	-2825	-0-	1523	1	15295	2	Y	803	798	1			27
						27	4	883	9							
02	19227 X	17115	-0-	-2112	-0-	1385	1	14854	2	Y	709	716	1			20
						96	4	780	9							

GATES 05-D		WELL #: 3011		RRCID -> 269005		COMPL. DATE 10/28/2012		TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8892 - 13725								
09	25200 X	20030	-0-	-5170	-0-	1857	1	17324	2	Y	724	774	0			164
						53	4	796	9							
10	27993 X	18099	-0-	-9894	-0-	1435	1	15943	2	Y	638	751	0	26	1	25
						19	4	702	9							
11	27090 X	20703	-0-	-6387	-0-	1700	1	18144	2	Y	748	731	1			42
						36	4	823	9							
12	27993 X	20312	-0-	-7681	-0-	1651	1	17620	2	Y	835	858	1			19
						122	4	919	9							
01	23715 X	17584	-0-	-6131	-0-	1510	1	15164	2	Y	803	795	1			27
						27	4	883	9							
02	20010 X	14059	-0-	-5951	-0-	1128	1	12095	2	Y	689	697	1			19
						78	4	758	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05-D WELL #: 2011 RRCID -> 269007 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8881 - 13798															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	32569 X	14386	-0-	-18183	-0-	1335 1	12451 2	38 4	562 9	Y	511	532 0			116
10	6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	497 1	5521 2	7 4	254 9	Y	231	328 0	10 1		9
11	9840 X	-0-	-0-	-9840	-0-					Y	-0-	9 1			-0-
12	10168 X	3735	-0-	-6433	-0-	305 1	3259 2	20 4	151 9	Y	137	134 1			3
01	14422 X	14422	-0-	-0-	-0-	1252 1	12579 2	22 4	569 9	Y	517	503 1			17
*02	14467 X	14467	-0-	-0-	-0-	1181 1	12667 2	82 4	537 9	Y	488	491 1			14
GATES 05-D WELL #: 5011 RRCID -> 269010 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8777 - 13610															
09	82510 X	16936	-0-	-65574	-0-	1579 1	14728 2	45 4	584 9	Y	531	589 0			120
10	20863 X	15474	-0-	-5389	-0-	1234 1	13701 2	16 4	523 9	Y	475	556 0	20 1		19
11	20190 X	14336	-0-	-5854	-0-	1185 1	12648 2	23 4	480 9	Y	436	431 1			24
12	20863 X	14082	-0-	-6781	-0-	1157 1	12352 2	68 4	505 9	Y	459	472 1			11
01	20398 X	11872	-0-	-8526	-0-	1027 1	10314 2	18 4	513 9	Y	466	462 1			15
02	16385 X	10450	-0-	-5935	-0-	845 1	9055 2	58 4	492 9	Y	447	450 1			12
GATES 05-D WELL #: 4011 RRCID -> 269028 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8845 - 13626															
09	9496 X	9496	-0-	-0-	-0-	880 1	8206 2	25 4	385 9	Y	350	368 0			79
10	8567 X	8567	-0-	-0-	-0-	675 1	7496 2	9 4	387 9	Y	352	402 0	15 1		14
11	9654 X	9654	-0-	-0-	-0-	796 1	8500 2	16 4	342 9	Y	311	308 1			17
12	10553 X	10553	-0-	-0-	-0-	865 1	9225 2	54 4	409 9	Y	372	380 1			9
01	12792 X	12792	-0-	-0-	-0-	1105 1	11095 2	19 4	573 9	Y	521	513 1			17
*02	8676 X	8676	-0-	-0-	-0-	700 1	7499 2	48 4	429 9	Y	390	396 1			11
GATES 05-D WELL #: 111 RRCID -> 269030 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8772 - 14068															
09	16350 X	11062	-0-	-5288	-0-	1021 1	9525 2	29 4	487 9	Y	443	456 0			100
10	9837 X	9837	-0-	-0-	-0-	775 1	8608 2	10 4	444 9	Y	404	471 0	17 1		16
11	6561 X	6561	-0-	-0-	-0-	528 1	5630 2	14 4	389 9	Y	354	350 1			20
12	9093 X	9093	-0-	-0-	-0-	719 1	7670 2	81 4	623 9	Y	566	573 1			13
01	11274 X	11274	-0-	-0-	-0-	968 1	9716 2	17 4	573 9	Y	521	517 1			17
*02	12307 X	12307	-0-	-0-	-0-	998 1	10701 2	69 4	539 9	Y	490	493 1			14

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05-D WELL #: 8011 RRCID -> 269051 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9102 - 13717																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	22409 X	22409	-0-	-0-	-0-	1403	1	20061	2	Y	776	789	0			38
						91	4	854	9							
10	24296 X	24296	-0-	-0-	-0-	1502	1	21661	2	Y	900	856	0	34	1	48
						143	4	990	9							
11	18750 X	18694	-0-	-56	-0-	1031	1	16569	2	Y	900	904	0			44
						104	4	990	9							
12	22659 X	22659	-0-	-0-	-0-	252	1	21057	2	Y	1017	990	0			71
						231	4	1119	9							
01	20911 X	20911	-0-	-0-	-0-	603	1	19024	2	Y	1073	1079	0			65
						104	4	1180	9							
*02	20430 X	20430	-0-	-0-	-0-	658	1	18639	2	Y	976	968	0			73
						59	4	1074	9							

GATES 05-D WELL #: 7011 RRCID -> 269054 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 9102 - 13717																
09	17670 X	16229	-0-	-1441	-0-	1018	1	14550	2	Y	541	555	0			26
						66	4	595	9							
10	16792 X	16792	-0-	-0-	-0-	1036	1	14949	2	Y	644	612	0	24	1	34
						99	4	708	9							
11	28395 X	28395	-0-	-0-	-0-	1624	1	26094	2	Y	526	534	0			26
						98	4	579	9							
12	32121 X	32121	-0-	-0-	-0-	368	1	30770	2	Y	615	598	0			43
						306	4	677	9							
01	15376 X	14178	-0-	-1198	-0-	406	1	12826	2	Y	792	787	0			48
						75	4	871	9							
*02	15859 X	15859	-0-	-0-	-0-	512	1	14512	2	Y	719	713	0			54
						44	4	791	9							

GATES 05-D WELL #: 1111 RRCID -> 269071 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8949 - 14184																
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	1202	-0-	1202	1202	38	1	1092	2	Y	62	57	0			5
						4	4	68	9							

GATES 05-D WELL #: 1511 RRCID -> 269161 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8912 - 14151																
09	16350 X	13966	-0-	-2384	-0-	882	1	12603	2	Y	385	391	0			19
						57	4	424	9							
10	13485 X	12518	-0-	-967	-0-	778	1	11227	2	Y	399	382	0	15	1	21
						74	4	439	9							
11	13050 X	9632	-0-	-3418	-0-	536	1	8611	2	Y	397	398	0			20
						48	4	437	9							
12	13485 X	5583	-0-	-7902	-0-	60	1	5086	2	Y	343	339	0			24
						60	4	377	9							
01	13485 X	13314	-0-	-171	-0-	392	1	12394	2	Y	432	430	0			26
						53	4	475	9							
02	12615 X	10273	-0-	-2342	-0-	334	1	9460	2	Y	412	407	0			31
						26	4	453	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB		
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05-D WELL #: 1611 RRCID -> 269169 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8874 - 14128															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		16170 X	14758	-0-	-1412	-0-	932 1	13317 2		Y	408	419 0			20
							60 4	449 9							
10		15764 X	15764	-0-	-0-	-0-	984 1	14196 2		Y	445	424 0	17 1		24
							94 4	490 9							
11		13020 X	11407	-0-	-1613	-0-	633 1	10166 2		Y	499	498 0			25
							59 4	549 9							
12		13454 X	9925	-0-	-3529	-0-	110 1	9175 2		Y	489	480 0			34
							102 4	538 9							
01		15353 X	15353	-0-	-0-	-0-	447 1	14097 2		Y	672	665 0			41
							70 4	739 9							
*02		14215 X	14215	-0-	-0-	-0-	465 1	13178 2		Y	491	495 0			37
							32 4	540 9							
GATES 05-D WELL #: 9011 RRCID -> 269170 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8973 - 13887															
09		20730 X	6946	-0-	-13784	-0-	440 1	6296 2		Y	165	173 0			8
							28 4	182 9							
10		15500 X	6345	-0-	-9155	-0-	399 1	5758 2		Y	136	132 0	5 1		7
							38 4	150 9							
11		15000 X	6118	-0-	-8882	-0-	346 1	5567 2		Y	164	163 0			8
							25 4	180 9							
12		15500 X	5530	-0-	-9970	-0-	61 1	5100 2		Y	284	272 0			20
							57 4	312 9							
01		7595 X	3478	-0-	-4117	-0-	97 1	3048 2		Y	282	285 0			17
							23 4	310 9							
02		6728 X	4132	-0-	-2596	-0-	138 1	3903 2		Y	77	88 0			6
							6 4	85 9							
GATES 05-D WELL #: 3010 RRCID -> 269172 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8883 - 14137															
09		20353 X	20353	-0-	-0-	-0-	1284 1	18356 2		Y	573	582 0			28
							83 4	630 9							
10		17913 X	17913	-0-	-0-	-0-	1117 1	16104 2		Y	533	513 0	20 1		28
							106 4	586 9							
11		17040 X	14490	-0-	-2550	-0-	813 1	13063 2		Y	498	501 0			25
							66 4	548 9							
12		17608 X	15201	-0-	-2407	-0-	171 1	14314 2		Y	514	503 0			36
							151 4	565 9							
01		17747 X	17747	-0-	-0-	-0-	522 1	16471 2		Y	620	618 0			38
							72 4	682 9							
02		16472 X	15317	-0-	-1155	-0-	499 1	14144 2		Y	579	574 0			43
							37 4	637 9							
GATES 05-D WELL #: 1011 RRCID -> 269177 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 9004 - 14181															
09		16020 X	12417	-0-	-3603	-0-	776 1	11092 2		Y	454	464 0			22
							50 4	499 9							
10		12944 X	12944	-0-	-0-	-0-	795 1	11471 2		Y	547	519 0	21 1		29
							76 4	602 9							
11		10530 X	9968	-0-	-562	-0-	547 1	8795 2		Y	516	520 0			25
							58 4	568 9							
12		11618 X	11618	-0-	-0-	-0-	127 1	10731 2		Y	581	565 0			41
							121 4	639 9							
01		11987 X	11987	-0-	-0-	-0-	344 1	10858 2		Y	657	658 0			40
							62 4	723 9							
02		10179 X	9372	-0-	-807	-0-	298 1	8423 2		Y	563	561 0			42
							32 4	619 9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 05-D WELL #: 1411 RRCID -> 269216 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8943 - 13917																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		15240 X	11854	-0-	-3386	-0-	747	1	10677	2	Y	347	365	0			17
							48	4	382	9							
10		13826 X	11925	-0-	-1901	-0-	737	1	10634	2	Y	440	417	0	17	1	23
							70	4	484	9							
11		13380 X	11440	-0-	-1940	-0-	629	1	10102	2	Y	585	579	0			29
							65	4	644	9							
12		13826 X	13070	-0-	-756	-0-	145	1	12151	2	Y	582	570	0			41
							134	4	640	9							
01		18629 X	18629	-0-	-0-	-0-	553	1	17447	2	Y	511	521	0			31
							67	4	562	9							
*02		15547 X	15547	-0-	-0-	-0-	509	1	14443	2	Y	510	503	0			38
							34	4	561	9							

GATES 05-D WELL #: 1211 RRCID -> 269227 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8909 - 14372																	
09		14070 X	12456	-0-	-1614	-0-	779	1	11136	2	Y	446	453	0			22
							50	4	491	9							
10		13226 X	13226	-0-	-0-	-0-	818	1	11795	2	Y	486	464	0	18	1	26
							78	4	535	9							
11		11325 X	11325	-0-	-0-	-0-	624	1	10036	2	Y	547	546	0			27
							63	4	602	9							
12		10757 X	9513	-0-	-1244	-0-	104	1	8714	2	Y	541	530	0			38
							100	4	595	9							
01		13228 X	13228	-0-	-0-	-0-	383	1	12092	2	Y	627	627	0			38
							63	4	690	9							
*02		12915 X	12915	-0-	-0-	-0-	418	1	11840	2	Y	565	561	0			42
							35	4	622	9							

GATES 05-D WELL #: 4010 RRCID -> 269295 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 10387 - 14138																	
09		7650 X	5606	-0-	-2044	-0-	352	1	5033	2	Y	180	179	0			9
							23	4	198	9							
10		5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	343	1	4954	2	Y	260	245	0	10	1	14
							33	4	286	9							
11		4650 X	3302	-0-	-1348	-0-	187	1	3014	2	Y	80	90	0			4
							13	4	88	9							
12		4805 X	3192	-0-	-1613	-0-	36	1	2971	2	Y	139	133	0			10
							32	4	153	9							
01		4805 X	2547	-0-	-2258	-0-	73	1	2317	2	Y	131	133	0			8
							13	4	144	9							
02		4495 X	174	-0-	-4321	-0-	6	1	157	2	Y	10	17	0			1
							11	9									

GATES 05-D WELL #: 5010 RRCID -> 269296 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8959 - 14143																	
09		15240 X	13163	-0-	-2077	-0-	830	1	11859	2	Y	382	394	0			19
							54	4	420	9							
10		13857 X	13066	-0-	-791	-0-	816	1	11764	2	Y	371	356	0	14	1	20
							78	4	408	9							
11		13410 X	10333	-0-	-3077	-0-	572	1	9185	2	Y	474	471	0			23
							55	4	521	9							
12		13857 X	11415	-0-	-2442	-0-	128	1	10668	2	Y	458	449	0			32
							115	4	504	9							
01		13857 X	10034	-0-	-3823	-0-	292	1	9212	2	Y	440	445	0			27
							46	4	484	9							
02		12731 X	11076	-0-	-1655	-0-	358	1	10136	2	Y	502	491	0			38
							30	4	552	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 09 ROSE B GU WELL #: 209 RRCID -> 269585 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9642 - 14106												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

09	18480 X	17018	-0-	-1462	-0-	2488 1	13981 2	Y	483	482 0	33	
						18 4	531 9					
10	16988 X	16693	-0-	-295	-0-	2140 1	14138 2	Y	365	357 0	18 1 23	
						13 4	402 9					
11	16440 X	15238	-0-	-1202	-0-	1478 1	12993 2	Y	683	677 0	29	
						16 4	751 9					
12	16988 X	13488	-0-	-3500	-0-	1797 1	11101 2	Y	514	526 0	17	
						25 4	565 9					
01	16988 X	14713	-0-	-2275	-0-	2384 1	11955 2	Y	318	323 0	12	
						24 4	350 9					
02	15892 X	9897	-0-	-5995	-0-	1381 1	8234 2	Y	247	237 0	22	
						10 4	272 9					

GATES 09 ROSE B WELL #: 609 RRCID -> 269596 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9027 - 14205												
09	27930 X	16820	-0-	-11110	-0-	2454 1	13789 2	Y	509	507 0	35	
						17 4	560 9					
10	18383 X	16504	-0-	-1879	-0-	2116 1	13978 2	Y	361	355 0	18 1 23	
						13 4	397 9					
11	17790 X	15729	-0-	-2061	-0-	1550 1	13632 2	Y	482	484 0	21	
						17 4	530 9					
12	18383 X	16999	-0-	-1384	-0-	2291 1	14151 2	Y	479	484 0	16	
						30 4	527 9					
01	18383 X	15037	-0-	-3346	-0-	2410 1	12082 2	Y	474	472 0	18	
						24 4	521 9					
02	16269 X	10897	-0-	-5372	-0-	1490 1	8879 2	Y	471	447 0	42	
						10 4	518 9					

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 19 RRCID -> 269726 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8912 - 14306												
09	20610 X	13506	-0-	-7104	-0-	645 1	12292 2	Y	509	526 0	32	
						9 4	560 9					
10	15066 X	13651	-0-	-1415	-0-	677 1	12410 2	Y	501	474 0	19 1 40	
						13 4	551 9					
11	14580 X	13188	-0-	-1392	-0-	679 1	11851 2	Y	579	585 0	34	
						21 4	637 9					
12	15066 X	13964	-0-	-1102	-0-	705 1	12546 2	Y	600	617 0	17	
						53 4	660 9					
01	14601 X	11776	-0-	-2825	-0-	522 1	10487 2	Y	627	608 0	36	
						77 4	690 9					
02	13050 X	8844	-0-	-4206	-0-	444 1	7949 2	Y	356	373 0	19	
						59 4	392 9					

GATES 09 ROSE B WELL #: 809 RRCID -> 269890 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 9021 - 14203												
09	14790 X	14700	-0-	-90	-0-	2153 1	12099 2	N	394	392 0	27	
						15 4	433 9					
10	15283 X	13477	-0-	-1806	-0-	1728 1	11415 2	N	294	288 0	14 1 19	
						11 4	323 9					
11	14790 X	12718	-0-	-2072	-0-	1235 1	10857 2	N	557	552 0	24	
						13 4	613 9					
12	15283 X	14244	-0-	-1039	-0-	1909 1	11796 2	N	465	474 0	15	
						27 4	512 9					
01	15283 X	12475	-0-	-2808	-0-	1999 1	10025 2	N	392	392 0	15	
						20 4	431 9					
02	14210 X	9250	-0-	-4960	-0-	1274 1	7593 2	N	340	325 0	30	
						9 4	374 9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 05-D GU WELL #: 9010 RRCID -> 269991 COMPL. DATE 01/14/2013										TOTAL DEPTH	8524	PERF.	8879 - 13699
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09	18780	X	15665	-0-	-3115	-0-	980 1	14004 2	Y	562	579 0		27
							63 4	618 9					
10	15314	X	15183	-0-	-131	-0-	940 1	13557 2	Y	543	521 0	20 1	29
							89 4	597 9					
11	14820	X	12893	-0-	-1927	-0-	717 1	11528 2	Y	530	533 0		26
							65 4	583 9					
12	15314	X	13146	-0-	-2168	-0-	147 1	12249 2	Y	561	548 0		39
							133 4	617 9					
01	15314	X	11710	-0-	-3604	-0-	337 1	10635 2	Y	617	618 0		38
							59 4	679 9					
02	14326	X	13625	-0-	-701	-0-	440 1	12477 2	Y	609	601 0		46
							38 4	670 9					

GATES 05-D WELL #: 1311 RRCID -> 270030 COMPL. DATE 07/12/2012										TOTAL DEPTH	8499	PERF.	8908 - 14147

09	13560	X	7262	-0-	-6298	-0-	449 1	6423 2	Y	328	324 0		16
							29 4	361 9					
10	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	400 1	5765 2	Y	112	118 0	4 1	6
							38 4	123 9					
11	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	423 1	6804 2	Y	309	300 0		15
							39 4	340 9					
12	5766	X	3759	-0-	-2007	-0-	41 1	3447 2	Y	210	210 0		15
							40 4	231 9					
01	5766	X	3819	-0-	-1947	-0-	112 1	3525 2	Y	151	157 0		9
							16 4	166 9					
02	5394	X	3146	-0-	-2248	-0-	106 1	3017 2	Y	18	26 0		1
							3 4	20 9					

GATES 09 ROSE B WELL #: 309 RRCID -> 270061 COMPL. DATE 02/14/2013										TOTAL DEPTH	8545	PERF.	9644 - 14134

09	17880	X	15374	-0-	-2506	-0-	2249 1	12634 2	N	432	429 0		29
							16 4	475 9					
10	15734	X	15734	-0-	-0-	-0-	2024 1	13373 2	N	295	290 0	15 1	19
							12 4	325 9					
11	14460	X	13597	-0-	-863	-0-	1340 1	11784 2	N	416	417 0		18
							15 4	458 9					
12	14942	X	14891	-0-	-51	-0-	2025 1	12509 2	N	301	309 0		10
							26 4	331 9					
01	14942	X	9627	-0-	-5315	-0-	1538 1	7712 2	N	329	326 0		13
							15 4	362 9					
02	13978	X	12964	-0-	-1014	-0-	1801 1	10733 2	N	379	358 0		34
							13 4	417 9					

GATES 09 ROSE B WELL #: 409 RRCID -> 270062 COMPL. DATE 02/14/2013										TOTAL DEPTH	8559	PERF.	9951 - 14158

09	22560	X	16087	-0-	-6473	-0-	2364 1	13282 2	N	385	384 0		26
							17 4	424 9					
10	16647	X	14837	-0-	-1810	-0-	1902 1	12567 2	N	324	314 0	15 1	21
							12 4	356 9					
11	16110	X	11969	-0-	-4141	-0-	1157 1	10170 2	N	573	570 0		24
							12 4	630 9					
12	16647	X	14876	-0-	-1771	-0-	1992 1	12304 2	N	503	510 0		17
							27 4	553 9					
01	16616	X	13000	-0-	-3616	-0-	2061 1	10333 2	N	533	529 0		21
							20 4	586 9					
02	15544	X	15260	-0-	-284	-0-	2112 1	12587 2	N	496	473 0		44
							15 4	546 9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE B WELL #: 509 RRCID -> 270099 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9007 - 14102														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		10407 X	10407	-0-	-0-	1526 1	8574 2	296 9	N	269	267 0		18	
10		10509 X	10498	-0-	-11	1352 1	8929 2	209 9	N	190	186 0	10 1	12	
11		10170 X	9742	-0-	-428	964 1	8472 2	296 9	N	269	270 0		11	
12		10509 X	3078	-0-	-7431	393 1	2430 2	248 9	N	225	229 0		7	
01		10509 X	6141	-0-	-4368	975 1	4887 2	270 9	N	245	242 0		10	
02		9831 X	9384	-0-	-447	1304 1	7768 2	303 9	N	275	260 0		25	

GATES 09 ROSE B WELL #: 709 RRCID -> 270123 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9026 - 14246														
09		14B2 EXT	13694	-0-	13694	47232 2016 1	11325 2	339 9	N	308	307 0		21	
10		60716 X	13484	-0-	-47232	1727 1	11409 2	337 9	N	306	294 0	13 1	20	
11		14610 X	12267	-0-	-2343	1208 1	10624 2	422 9	N	384	388 0		16	
12		15097 X	13180	-0-	-1917	1777 1	10975 2	405 9	N	368	372 0		12	
01		17005 X	17005	-0-	-0-	2773 1	13902 2	303 9	N	275	276 0		11	
02		13224 X	11894	-0-	-1330	1666 1	9931 2	285 9	N	259	247 0		23	

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 10 RRCID -> 270132 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8925 - 14164														
09		47580 X	36606	-0-	-10974	1745 1	33264 2	1573 9	N	1430	1449 0		89	
10		41168 X	38134	-0-	-3034	1915 1	35107 2	1075 9	N	977	951 0	36 1	79	
11		39840 X	31956	-0-	-7884	1651 1	28824 2	1429 9	N	1299	1302 0		76	
12		41168 X	36806	-0-	-4362	1867 1	33219 2	1582 9	N	1438	1473 0		41	
01		39959 X	29447	-0-	-10512	1305 1	26259 2	1689 9	N	1535	1488 0		88	
02		35670 X	24334	-0-	-11336	1201 1	21526 2	1439 9	N	1308	1326 0		70	

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 11 RRCID -> 270160 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9009 - 14233														
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 12 RRCID -> 270161 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 9076 - 14231														
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 13 RRCID -> 270165 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8998 - 14170													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
09	15420 X	13534	-0-	-1886	-0-	647 1	12331 2	N	497	504 0	31		
						9 4	547 9						
10	14911 X	13738	-0-	-1173	-0-	689 1	12630 2	N	369	356 0	30	14	1
						13 4	406 9						
11	16911 X	16911	-0-	-0-	-0-	870 1	15186 2	N	753	739 0	44		
						27 4	828 9						
12	15175 X	15175	-0-	-0-	-0-	773 1	13757 2	N	535	564 0	15		
						56 4	589 9						
01	14849 X	9969	-0-	-4880	-0-	442 1	8884 2	N	525	510 0	30		
						65 4	578 9						
02	13949 X	11526	-0-	-2423	-0-	577 1	10339 2	N	484	488 0	26		
						78 4	532 9						
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 14 RRCID -> 270194 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9098 - 14222													
09	19980 X	18019	-0-	-1961	-0-	874 1	16665 2	N	425	431 0	26		
						12 4	468 9						
10	19220 X	18489	-0-	-731	-0-	937 1	17186 2	N	316	305 0	25	12	1
						18 4	348 9						
11	18600 X	18060	-0-	-540	-0-	945 1	16497 2	N	535	529 0	31		
						29 4	589 9						
12	20629 X	20629	-0-	-0-	-0-	1063 1	18906 2	N	533	549 0	15		
						74 4	586 9						
01	18910 X	14591	-0-	-4319	-0-	657 1	13213 2	N	570	552 0	33		
						94 4	627 9						
02	17458 X	12778	-0-	-4680	-0-	642 1	11501 2	N	500	506 0	27		
						85 4	550 9						
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 15 RRCID -> 270274 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 9044 - 14172													
09	21450 X	16776	-0-	-4674	-0-	807 1	15390 2	N	516	524 0	32		
						11 4	568 9						
10	16398 X	16398	-0-	-0-	-0-	833 1	15277 2	N	247	250 0	20	9	1
						16 4	272 9						
11	16821 X	16821	-0-	-0-	-0-	858 1	14983 2	N	866	835 0	51		
						27 4	953 9						
12	16869 X	16869	-0-	-0-	-0-	852 1	15166 2	N	715	746 0	20		
						64 4	787 9						
01	15376 X	12937	-0-	-2439	-0-	580 1	11675 2	N	544	533 0	31		
						84 4	598 9						
*02	18016 X	18016	-0-	-0-	-0-	906 1	16240 2	N	681	675 0	37		
						121 4	749 9						
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 18 RRCID -> 270284 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8602 PERF.10079 - 14292													
09	13920 X	10033	-0-	-3887	-0-	480 1	9143 2	Y	366	371 0	23		
						7 4	403 9						
10	12101 X	12101	-0-	-0-	-0-	607 1	11134 2	Y	316	302 0	25	12	1
						12 4	348 9						
11	11160 X	10513	-0-	-647	-0-	544 1	9494 2	Y	416	417 0	24		
						17 4	458 9						
12	11532 X	9678	-0-	-1854	-0-	491 1	8734 2	Y	379	392 0	11		
						36 4	417 9						
01	11532 X	8298	-0-	-3234	-0-	368 1	7383 2	Y	448	433 0	26		
						54 4	493 9						
02	10788 X	4604	-0-	-6184	-0-	233 1	4184 2	Y	142	160 0	8		
						31 4	156 9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 09 ROSE A BVP		WELL #: 17		RRCID -> 270286		COMPL. DATE 05/12/2013		TOTAL DEPTH 8530		PERF. 8999 - 13560		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	7530 X	7109	-0-	-421	-0-	341 1	6500 2	Y	239	246 0		15
10	10509 X	7775	-0-	-2734	-0-	5 4	263 9					
10	10509 X	7775	-0-	-2734	-0-	392 1	7189 2	Y	169	164 0	6 1	14
11	10170 X	5209	-0-	-4961	-0-	8 4	186 9					
11	10170 X	5209	-0-	-4961	-0-	273 1	4760 2	Y	153	158 0		9
12	10509 X	5782	-0-	-4727	-0-	8 4	168 9					
12	10509 X	5782	-0-	-4727	-0-	303 1	5393 2	Y	60	67 0		2
01	12227 X	12227	-0-	-0-	-0-	20 4	66 9					
01	12227 X	12227	-0-	-0-	-0-	575 1	11560 2	Y	16	17 0		1
*02	7870 X	7870	-0-	-0-	-0-	74 4	18 9					
*02	7870 X	7870	-0-	-0-	-0-	396 1	7106 2	Y	286	272 0		15
						53 4	315 9					
GATES 09 ROSE A BVP		WELL #: 20		RRCID -> 270288		COMPL. DATE 05/24/2013		TOTAL DEPTH 8624		PERF. 8965 - 14149		
09	14B2 EXT	13014	-0-	13014	53694	624 1	11896 2	Y	441	464 0		27
10	65906 X	12212	-0-	-53694	-0-	9 4	485 9					
10	65906 X	12212	-0-	-53694	-0-	611 1	11197 2	Y	356	341 0	13 1	29
11	25230 X	10797	-0-	-14433	-0-	12 4	392 9					
11	25230 X	10797	-0-	-14433	-0-	559 1	9751 2	Y	427	431 0		25
12	26071 X	1089	-0-	-24982	-0-	17 4	470 9					
12	26071 X	1089	-0-	-24982	-0-	28 1	512 2	Y	491	502 0		14
01	14601 X	7712	-0-	-6889	-0-	9 4	540 9					
01	14601 X	7712	-0-	-6889	-0-	335 1	6734 2	Y	537	520 0		31
02	12586 X	7432	-0-	-5154	-0-	52 4	591 9					
02	12586 X	7432	-0-	-5154	-0-	377 1	6760 2	Y	224	243 0		12
						49 4	246 9					
GATES 09 ROSE A BVP		WELL #: 21		RRCID -> 270290		COMPL. DATE 05/26/2013		TOTAL DEPTH 8604		PERF. 9031 - 14184		
09	20310 X	14286	-0-	-6024	-0-	679 1	12952 2	Y	587	606 0		37
10	16771 X	12950	-0-	-3821	-0-	9 4	646 9					
10	16771 X	12950	-0-	-3821	-0-	645 1	11817 2	Y	432	418 0	16 1	35
11	16230 X	14158	-0-	-2072	-0-	13 4	475 9					
11	16230 X	14158	-0-	-2072	-0-	731 1	12760 2	Y	585	586 0		34
12	16337 X	15536	-0-	-801	-0-	23 4	644 9					
12	16337 X	15536	-0-	-801	-0-	785 1	13966 2	Y	660	675 0		19
01	15655 X	12019	-0-	-3636	-0-	59 4	726 9					
01	15655 X	12019	-0-	-3636	-0-	529 1	10638 2	Y	702	681 0		40
02	13804 X	11893	-0-	-1911	-0-	80 4	772 9					
02	13804 X	11893	-0-	-1911	-0-	591 1	10596 2	Y	568	577 0		31
						81 4	625 9					
GATES 09 ROSE A BVP		WELL #: 22		RRCID -> 270292		COMPL. DATE 05/31/2013		TOTAL DEPTH 8604		PERF. 8943 - 14239		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 23 RRCID -> 270293 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 9093 - 14123																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	24150 X	23217	-0-	-933	-0-	1089	1	20756	2	Y	1234	1281	0			77
						15	4	1357	9							
10	24056 X	23203	-0-	-853	-0-	1156	1	21203	2	Y	747	736	0	28	1	60
						22	4	822	9							
11	23280 X	21041	-0-	-2239	-0-	1057	1	18444	2	Y	1369	1349	0			80
						34	4	1506	9							
12	24056 X	23677	-0-	-379	-0-	1175	1	20894	2	Y	1377	1418	0			39
						93	4	1515	9							
01	24056 X	20239	-0-	-3817	-0-	874	1	17582	2	Y	1496	1450	0			85
						137	4	1646	9							
02	22446 X	17555	-0-	-4891	-0-	851	1	15240	2	Y	1218	1238	0			65
						124	4	1340	9							
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 24 RRCID -> 270326 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9006 - 13990																
09	15090 X	12937	-0-	-2153	-0-	571	1	10878	2	Y	1345	1328	0			84
						8	4	1480	9							
10	12855 X	12855	-0-	-0-	-0-	613	1	11234	2	Y	905	882	0	34	1	73
						12	4	996	9							
11	12000 X	10706	-0-	-1294	-0-	536	1	9352	2	Y	728	758	0			43
						17	4	801	9							
12	12400 X	6557	-0-	-5843	-0-	307	1	5455	2	Y	696	719	0			20
						29	4	766	9							
01	15046 X	15046	-0-	-0-	-0-	670	1	13478	2	Y	727	705	0			42
						98	4	800	9							
*02	12629 X	12629	-0-	-0-	-0-	627	1	11243	2	Y	612	621	0			33
						86	4	673	9							
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 25 RRCID -> 270571 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8750 - 14046																
09	7830 X	5065	-0-	-2765	-0-	238	1	4529	2	Y	268	274	0			17
						3	4	295	9							
10	4929 X	4800	-0-	-129	-0-	236	1	4331	2	Y	207	199	0	8	1	17
						5	4	228	9							
11	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	262	1	4577	2	Y	248	250	0			15
						8	4	273	9							
12	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	251	1	4460	2	Y	309	315	0			9
						20	4	340	9							
01	9574 X	9574	-0-	-0-	-0-	436	1	8765	2	Y	284	277	0			16
						61	4	312	9							
*02	6827 X	6827	-0-	-0-	-0-	345	1	6190	2	Y	224	228	0			12
						46	4	246	9							
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 16 RRCID -> 270847 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9068 - 14254																
09	18330 X	12991	-0-	-5339	-0-	624	1	11904	2	Y	413	419	0			26
						9	4	454	9							
10	13919 X	13095	-0-	-824	-0-	660	1	12104	2	Y	289	281	0	11	1	23
						13	4	318	9							
11	13440 X	12426	-0-	-1014	-0-	647	1	11302	2	Y	415	414	0			24
						20	4	457	9							
12	13888 X	9492	-0-	-4396	-0-	485	1	8638	2	Y	304	319	0			9
						35	4	334	9							
01	13454 X	8264	-0-	-5190	-0-	366	1	7369	2	Y	431	415	0			25
						55	4	474	9							
02	12557 X	9079	-0-	-3478	-0-	456	1	8170	2	Y	356	362	0			19
						61	4	392	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE B WELL #: 3022 RRCID -> 271378 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8982 - 14056														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

09		48599 X	48599	-0-	-0-	3010	1	44690	2	Y	609	658	0	94
						229	4	670	9					
10		49879 X	19351	-0-	-30528	1201	1	17809	2	Y	253	290	0	17 1 40
						63	4	278	9					
11		61159 X	61159	-0-	-0-	4130	1	56229	2	Y	652	603	0	89
						83	4	717	9					
12		51491 X	51408	-0-	-83	3541	1	46749	2	Y	787	743	0	133
						252	4	866	9					
01		51491 X	47045	-0-	-4446	3218	1	42707	2	Y	723	689	0	167
						325	4	795	9					
02		48169 X	44623	-0-	-3546	3030	1	40468	2	Y	762	805	0	124
						287	4	838	9					

GATES 09 ROSE B WELL #: 4022 RRCID -> 271412 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8825 - 14009														
09		8640 X	7695	-0-	-945	465	1	6901	2	Y	267	286	0	41
						35	4	294	9					
10		7843 X	3091	-0-	-4752	186	1	2760	2	Y	123	137	0	8 1 19
						10	4	135	9					
11		7590 X	6778	-0-	-812	440	1	5988	2	Y	290	269	0	40
						31	4	319	9					
12		7843 X	5794	-0-	-2049	383	1	5054	2	Y	254	251	0	43
						78	4	279	9					
01		10674 X	10674	-0-	-0-	720	1	9557	2	Y	258	241	0	60
						113	4	284	9					
*02		8843 X	8843	-0-	-0-	586	1	7833	2	Y	290	303	0	47
						105	4	319	9					

GATES 09 ROSE B WELL #: 5022 RRCID -> 271414 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8884 - 14068														
09		9090 X	5518	-0-	-3572	340	1	5051	2	Y	92	98	0	14
						26	4	101	9					
10		5890 X	2417	-0-	-3473	149	1	2212	2	Y	44	48	0	3 1 7
						8	4	48	9					
11		5700 X	3609	-0-	-2091	239	1	3257	2	Y	93	87	0	13
						11	4	102	9					
12		5890 X	5217	-0-	-673	355	1	4690	2	Y	122	114	0	21
						38	4	134	9					
01		8874 X	8874	-0-	-0-	611	1	8111	2	Y	97	95	0	23
						45	4	107	9					
*02		9652 X	9652	-0-	-0-	663	1	8852	2	Y	91	99	0	15
						37	4	100	9					

GATES 05D WELL #: 3713A RRCID -> 272121 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8823 - 14006														
09		26970 X	24299	-0-	-2671	345	1	22446	2	Y	1335	1349	0	58 1 35
						39	4	1469	9					
10		26536 X	22894	-0-	-3642	340	1	21158	2	Y	1260	1194	0	91 1 10
						10	4	1386	9					
11		25680 X	22587	-0-	-3093	319	1	20483	2	Y	1499	1388	0	109 1 12
						136	4	1649	9					
12		26536 X	21008	-0-	-5528	223	1	19031	2	Y	1452	1422	0	28 1 14
						157	4	1597	9					
01		26536 X	6028	-0-	-20508	70	1	5450	2	Y	440	450	0	2 1 2
						24	4	484	9					
02		23490 X	12659	-0-	-10831	191	1	11341	2	Y	985	968	0	19
						43	4	1084	9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D WELL #: 1206A RRCID -> 272553 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8889 - 13921														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		21800 X	21800	-0-	-0-	-0-	309 1	20099 2	Y	1234	1241 0	53 1		32
							35 4	1357 9						
10		19095 X	19095	-0-	-0-	-0-	280 1	17406 2	Y	1273	1206 0	89 1		10
							9 4	1400 9						
11		11280 X	10693	-0-	-587	-0-	150 1	9611 2	Y	789	731 0	62 1		6
							64 4	868 9						
12		18627 X	18627	-0-	-0-	-0-	196 1	16811 2	Y	1345	1317 0	21 1		13
							140 4	1480 9						
01		22723 X	22723	-0-	-0-	-0-	261 1	20449 2	Y	1747	1750 0	1 1		9
							91 4	1922 9						
*02		20911 X	20911	-0-	-0-	-0-	316 1	18755 2	Y	1608	1586 0			31
							71 4	1769 9						

GATES 05D WELL #: 2313 RRCID -> 272557 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8908 - 14103														
09		59130 X	52146	-0-	-6984	-0-	731 1	47537 2	Y	3451	3492 0	149 1		90
							82 4	3796 9						
10		41455 X	41455	-0-	-0-	-0-	607 1	37795 2	Y	2758	2613 0	213 1		22
							19 4	3034 9						
11		45874 X	45874	-0-	-0-	-0-	638 1	40941 2	Y	3654	3383 0	263 1		30
							276 4	4019 9						
12		35681 X	15256	-0-	-20425	-0-	160 1	13656 2	Y	1206	1182 0	43 1		11
							113 4	1327 9						
01		35681 X	9097	-0-	-26584	-0-	104 1	8159 2	Y	725	731 0	1 1		4
							36 4	798 9						
*02		48126 X	48126	-0-	-0-	-0-	719 1	42627 2	Y	4198	4121 0			81
							162 4	4618 9						

GATES 05D WELL #: 2413 RRCID -> 272559 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8922 - 14164														
09		34590 X	34536	-0-	-54	-0-	487 1	31659 2	Y	2123	2153 0	92 1		55
							55 4	2335 9						
10		40811 X	40811	-0-	-0-	-0-	612 1	38109 2	Y	1883	1784 0	139 1		15
							19 4	2071 9						
11		32514 X	32514	-0-	-0-	-0-	460 1	29520 2	Y	2125	1968 0	155 1		17
							196 4	2338 9						
12		32829 X	10965	-0-	-21864	-0-	117 1	9959 2	Y	734	719 0	25 1		7
							82 4	807 9						
01		32829 X	9526	-0-	-23303	-0-	111 1	8719 2	Y	598	601 0	1 1		3
							38 4	658 9						
*02		43769 X	43769	-0-	-0-	-0-	689 1	40851 2	Y	1893	1860 0			36
							147 4	2082 9						

GATES 05D WELL #: 3813A RRCID -> 272595 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8826 - 14125														
09		25980 X	23728	-0-	-2252	-0-	337 1	21956 2	Y	1270	1285 0	55 1		33
							38 4	1397 9						
10		24105 X	24105	-0-	-0-	-0-	354 1	22069 2	Y	1519	1439 0	101 1		12
							11 4	1671 9						
11		29041 X	29041	-0-	-0-	-0-	414 1	26563 2	Y	1717	1590 0	125 1		14
							175 4	1889 9						
12		22351 X	19712	-0-	-2639	-0-	212 1	18083 2	Y	1154	1130 0	27 1		11
							148 4	1269 9						
01		22351 X	8135	-0-	-14216	-0-	98 1	7641 2	Y	331	339 0	1 1		2
							32 4	364 9						
02		20909 X	16164	-0-	-4745	-0-	247 1	14676 2	Y	1078	1059 0			21
							55 4	1186 9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 05D WELL #: 2513 RRCID -> 272597 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8915 - 14124																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
09		37020 X	32914	-0-	-4106	-0-	460	1	29935	2	Y	2243	2257	0	97	1	58
							52	4	2467	9							
10		36526 X	36526	-0-	-0-	-0-	537	1	33463	2	Y	2282	2162	0	160	1	18
							16	4	2510	9							
11		30390 X	28057	-0-	-2333	-0-	397	1	25496	2	Y	1814	1679	0	138	1	15
							169	4	1995	9							
12		31403 X	9817	-0-	-21586	-0-	105	1	8929	2	Y	645	632	0	22	1	6
							73	4	710	9							
01		31403 X	2384	-0-	-29019	-0-	28	1	2182	2	Y	150	154	0	1	1	1
							9	4	165	9							
*02		38063 X	38063	-0-	-0-	-0-	585	1	34717	2	Y	2393	2348	0			46
							129	4	2632	9							

GATES 05D WELL #: 1106A RRCID -> 272669 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8880 - 13871																	
09		21802 X	21802	-0-	-0-	-0-	308	1	20039	2	Y	1291	1311	0	56	1	34
							35	4	1420	9							
10		23979 X	23979	-0-	-0-	-0-	354	1	22013	2	Y	1455	1378	0	99	1	12
							11	4	1601	9							
11		27378 X	27378	-0-	-0-	-0-	385	1	24690	2	Y	1944	1800	0	140	1	16
							165	4	2138	9							
12		25625 X	25625	-0-	-0-	-0-	271	1	23146	2	Y	1833	1796	0	36	1	17
							192	4	2016	9							
01		20708 X	18309	-0-	-2399	-0-	210	1	16427	2	Y	1454	1461	0	2	1	8
							73	4	1599	9							
02		19372 X	17524	-0-	-1848	-0-	263	1	15612	2	Y	1445	1425	0			28
							59	4	1590	9							

GATES 05D WELL #: 1006A RRCID -> 272697 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8763 - 13850																	
09		28080 X	22017	-0-	-6063	-0-	310	1	20164	2	Y	1371	1385	0	59	1	36
							35	4	1508	9							
10		22134 X	21165	-0-	-969	-0-	309	1	19254	2	Y	1448	1372	0	100	1	12
							9	4	1593	9							
11		24784 X	24784	-0-	-0-	-0-	350	1	22463	2	Y	1656	1533	0	121	1	14
							149	4	1822	9							
12		22134 X	20991	-0-	-1143	-0-	220	1	18819	2	Y	1632	1600	0	31	1	15
							157	4	1795	9							
01		22134 X	19813	-0-	-2321	-0-	227	1	17744	2	Y	1603	1608	0	1	1	9
							79	4	1763	9							
02		20706 X	17510	-0-	-3196	-0-	262	1	15570	2	Y	1471	1452	0			28
							60	4	1618	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2022 RRCID -> 272784 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 9060 - 13996																	
09		49290 X	34359	-0-	-14931	-0-	2133	1	31659	2	Y	368	390	0			57
							162	4	405	9							
10		43741 X	13894	-0-	-29847	-0-	865	1	12824	2	Y	145	169	0	10	1	23
							45	4	160	9							
11		42330 X	27578	-0-	-14752	-0-	1859	1	25308	2	Y	335	312	0			46
							42	4	369	9							
12		43741 X	8880	-0-	-34861	-0-	623	1	8217	2	Y	27	68	0			5
							10	4	30	9							
01		41075 X	5898	-0-	-35177	-0-	410	1	5453	2	Y	21	21	0			5
							12	4	23	9							
02		33205 X	914	-0-	-32291	-0-	63	1	835	2	Y	11	14	0			2
							4	4	12	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																			
GATES 05D WELL #: 4013A RRCID -> 272938 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8814 - 13984																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		23400 X	19851	-0-	-3549	-0-			282	1	18350	2	Y	1079	1099	0	47	1	28
									32	4	1187	9							
10		26970 X	23623	-0-	-3347	-0-			349	1	21725	2	Y	1398	1324	0	91	1	11
									11	4	1538	9							
11		26100 X	20896	-0-	-5204	-0-			293	1	18784	2	Y	1539	1424	0	113	1	13
									126	4	1693	9							
12		26970 X	17234	-0-	-9736	-0-			183	1	15670	2	Y	1137	1114	0	25	1	11
									130	4	1251	9							
01		26009 X	6673	-0-	-19336	-0-			79	1	6135	2	Y	394	402	0	1	1	2
									26	4	433	9							
02		22098 X	-0-	-0-	-22098	-0-							Y	-0-	2	0			-0-

GATES 05D WELL #: 1112 RRCID -> 272969 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8817 - 14015																			
09		24720 X	10636	-0-	-14084	-0-			151	1	9850	2	Y	562	601	0	24	1	15
									17	4	618	9							
10		16647 X	10688	-0-	-5959	-0-			156	1	9738	2	Y	717	679	0	47	1	6
									5	4	789	9							
11		20827 X	20827	-0-	-0-	-0-			293	1	18781	2	Y	1480	1370	0	104	1	12
									125	4	1628	9							
12		20968 X	20968	-0-	-0-	-0-			222	1	18992	2	Y	1452	1422	0	28	1	14
									157	4	1597	9							
01		22605 X	22605	-0-	-0-	-0-			265	1	20703	2	Y	1406	1410	0	2	1	8
									90	4	1547	9							
*02		22753 X	22753	-0-	-0-	-0-			349	1	20700	2	Y	1479	1459	0			28
									77	4	1627	9							

GATES 05D WELL #: 3913A RRCID -> 272970 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8870 - 14086																			
09		22350 X	18879	-0-	-3471	-0-			268	1	17461	2	Y	1018	1036	0	44	1	26
									30	4	1120	9							
10		21855 X	15884	-0-	-5971	-0-			235	1	14660	2	Y	893	846	0	66	1	7
									7	4	982	9							
11		21300 X	4363	-0-	-16937	-0-			64	1	4122	2	Y	136	126	0	16	1	1
									27	4	150	9							
12		22010 X	18880	-0-	-3130	-0-			205	1	17478	2	Y	958	939	0	11	1	9
									143	4	1054	9							
01		22010 X	5725	-0-	-16285	-0-			70	1	5446	2	Y	169	176	0	1	1	1
									23	4	186	9							
02		18241 X	-0-	-0-	-18241	-0-							Y	-0-	1	0			-0-

GATES 05D WELL #: 3513A RRCID -> 273016 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 9109 - 14266																			
09		29446 X	29446	-0-	-0-	-0-			417	1	27161	2	Y	1655	1672	0	72	1	43
									47	4	1821	9							
10		33989 X	33989	-0-	-0-	-0-			502	1	31239	2	Y	2030	1923	0	134	1	16
									15	4	2233	9							
11		32580 X	24543	-0-	-8037	-0-			347	1	22260	2	Y	1625	1505	0	123	1	13
									148	4	1788	9							
12		33666 X	7723	-0-	-25943	-0-			82	1	7013	2	Y	518	507	0	19	1	5
									58	4	570	9							
01		33976 X	3713	-0-	-30263	-0-			40	1	3144	2	Y	467	469	0			3
									15	4	514	9							
02		31784 X	23335	-0-	-8449	-0-			355	1	21069	2	Y	1665	1636	0			32
									79	4	1832	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05D WELL #: 3413A RRCID -> 273017 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8920 - 14165																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
09	34980 X	31953	-0-	-3027	-0-	454	1	29561	2	Y	1715	1737	0	74	1	45
						51	4	1887	9							
10	33326 X	33326	-0-	-0-	-0-	493	1	30687	2	Y	1937	1835	0	131	1	16
						15	4	2131	9							
11	31770 X	30322	-0-	-1448	-0-	431	1	27664	2	Y	1858	1721	0	138	1	15
						183	4	2044	9							
12	32829 X	20065	-0-	-12764	-0-	213	1	18234	2	Y	1334	1307	0	29	1	13
						151	4	1467	9							
01	32829 X	9087	-0-	-23742	-0-	107	1	8333	2	Y	555	564	0	1	1	3
						36	4	611	9							
02	30711 X	11850	-0-	-18861	-0-	180	1	10681	2	Y	863	849	0			17
						40	4	949	9							
GATES 05D WELL #: 3613A RRCID -> 273102 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8901 - 14042																
09	24457 X	24457	-0-	-0-	-0-	348	1	22619	2	Y	1319	1337	0	57	1	34
						39	4	1451	9							
10	25604 X	25604	-0-	-0-	-0-	379	1	23625	2	Y	1444	1367	0	99	1	12
						12	4	1588	9							
11	23965 X	23965	-0-	-0-	-0-	344	1	22055	2	Y	1293	1197	0	97	1	11
						144	4	1422	9							
12	24552 X	16219	-0-	-8333	-0-	174	1	14885	2	Y	943	924	0	21	1	9
						123	4	1037	9							
01	24552 X	4330	-0-	-20222	-0-	51	1	3950	2	Y	284	290	0	1	1	2
						17	4	312	9							
02	22968 X	10809	-0-	-12159	-0-	163	1	9669	2	Y	855	841	0			16
						36	4	941	9							
GATES 05D WELL #: 906A RRCID -> 273103 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8891 - 13838																
09	31290 X	26341	-0-	-4949	-0-	368	1	23926	2	Y	1824	1841	0	79	1	47
						41	4	2006	9							
10	24955 X	24924	-0-	-31	-0-	367	1	22866	2	Y	1527	1446	0	116	1	12
						11	4	1680	9							
11	25585 X	25585	-0-	-0-	-0-	362	1	23211	2	Y	1689	1564	0	123	1	14
						154	4	1858	9							
12	25514 X	25514	-0-	-0-	-0-	266	1	22744	2	Y	2104	2062	0	36	1	20
						190	4	2314	9							
01	26020 X	26020	-0-	-0-	-0-	297	1	23257	2	Y	2147	2154	0	2	1	11
						104	4	2362	9							
*02	27231 X	27231	-0-	-0-	-0-	413	1	24512	2	Y	2013	1985	0			39
						92	4	2214	9							
GATES 09 ROSE B WELL #: 1022R RRCID -> 273511 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 9068 - 14072																
09	36840 X	32885	-0-	-3955	-0-	2043	1	30322	2	N	332	356	0			51
						155	4	365	9							
10	T. A.	11257	-0-	11257	11257	700	1	10387	2	N	121	144	0	9	1	19
						37	4	133	9							
11	T. A.	28699	-0-	28699	39956	1933	1	26308	2	N	375	343	0			51
						45	4	413	9							
12	T. A.	33952	-0-	33952	73908	2350	1	31019	2	N	409	391	0			69
						133	4	450	9							
01	T. A.	31224	-0-	31224	105132	2142	1	28424	2	N	424	395	0			98
						192	4	466	9							
02	T. A.	30615	-0-	30615	135747	2086	1	27864	2	N	448	473	0			73
						172	4	493	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05D WELL #: 2613 RRCID -> 273512 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8907 - 14097																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
09	30330 X	29919	-0-	-411	-0-	422	1	27477	2	Y	1794	1821	0	78	1	47
						47	4	1973	9							
10	30749 X	30749	-0-	-0-	-0-	457	1	28430	2	Y	1680	1591	0	122	1	14
						14	4	1848	9							
11	27791 X	27791	-0-	-0-	-0-	395	1	25328	2	Y	1728	1601	0	127	1	14
						167	4	1901	9							
12	28334 X	23631	-0-	-4703	-0-	250	1	21338	2	Y	1697	1663	0	32	1	16
						176	4	1867	9							
01	28334 X	9265	-0-	-19069	-0-	109	1	8521	2	Y	544	555	0	2	1	3
						37	4	598	9							
*02	44258 X	44258	-0-	-0-	-0-	688	1	40821	2	Y	2364	2322	0			45
						149	4	2600	9							

GATES 05D WELL #: 2213 RRCID -> 274192 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8756 - 14080																
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05D WELL #: 2013 RRCID -> 274199 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8774 - 14140																
09	T. A.	75412	-0-	75412	293559	1053	1	68535	2	Y	5187	5295	0	224	1	135
						118	4	5706	9							
10	351106 X	57547	-0-	-293559	-0-	844	1	52582	2	Y	3723	3527	0	301	1	30
						26	4	4095	9							
11	63870 X	58700	-0-	-5170	-0-	814	1	52259	2	Y	4794	4439	0	346	1	39
						354	4	5273	9							
12	65999 X	19776	-0-	-46223	-0-	207	1	17725	2	Y	1542	1510	0	56	1	15
						148	4	1696	9							
01	65999 X	11910	-0-	-54089	-0-	138	1	10732	2	Y	903	912	0	1	1	5
						47	4	993	9							
*02	64278 X	64278	-0-	-0-	-0-	962	1	57041	2	Y	5507	5406	0			106
						217	4	6058	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 27 RRCID -> 274490 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9110 - 14391																
09	21030 X	16572	-0-	-4458	-0-	800	1	15251	2	Y	464	473	0			29
						11	4	510	9							
10	18352 X	16190	-0-	-2162	-0-	824	1	15110	2	Y	218	221	0	8	1	18
						16	4	240	9							
11	17760 X	12341	-0-	-5419	-0-	667	1	11647	2	Y	6	24	0			-0-
						20	4	7	9							
12	18290 X	14413	-0-	-3877	-0-	763	1	13562	2	Y	36	35	0			1
						48	4	40	9							
01	18011 X	13968	-0-	-4043	-0-	654	1	13159	2	Y	63	60	0			4
						86	4	69	9							
02	16008 X	14644	-0-	-1364	-0-	768	1	13761	2	Y	22	25	0			1
						91	4	24	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 28 RRCID -> 274491 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 9110 - 14391													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		25200 X	18759	-0-	-6441	-0-	904 1	17236 2	Y	552	563 0		34
							12 4	607 9					
10		21669 X	18678	-0-	-2991	-0-	941 1	17244 2	Y	432	415 0	16 1	35
							18 4	475 9					
11		20970 X	16075	-0-	-4895	-0-	840 1	14663 2	Y	496	502 0		29
							26 4	546 9					
12		21545 X	15432	-0-	-6113	-0-	786 1	13986 2	Y	548	561 0		16
							57 4	603 9					
01		20460 X	16074	-0-	-4386	-0-	727 1	14632 2	Y	556	540 0		32
							103 4	612 9					
02		18125 X	15748	-0-	-2377	-0-	800 1	14360 2	Y	440	448 0		24
							104 4	484 9					
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 26 RRCID -> 274495 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 9140 - 14437													
09		30030 X	19082	-0-	-10948	-0-	944 1	17991 2	Y	122	120 0		8
							13 4	134 9					
10		23467 X	17641	-0-	-5826	-0-	908 1	16652 2	Y	57	58 0	2 1	5
							18 4	63 9					
11		22710 X	13264	-0-	-9446	-0-	716 1	12494 2	Y	30	33 0		2
							21 4	33 9					
12		22754 X	14915	-0-	-7839	-0-	789 1	14041 2	Y	32	33 0		1
							50 4	35 9					
01		20615 X	14647	-0-	-5968	-0-	687 1	13813 2	Y	53	51 0		3
							89 4	58 9					
02		18444 X	15956	-0-	-2488	-0-	837 1	15008 2	Y	11	13 0		1
							99 4	12 9					
GATES 05D WELL #: 10W RRCID -> 274496 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8969 - 14175													
09		36540 X	32384	-0-	-4156	-0-	2005 1	28328 2	N	1761	1915 0		103
							114 4	1937 9					
10		37154 X	37154	-0-	-0-	-0-	2361 1	32466 2	N	1965	1849 0	74 1	145
							165 4	2162 9					
11		33070 X	33070	-0-	-0-	-0-	2219 1	29031 2	N	1556	1568 0		133
							108 4	1712 9					
12		34494 X	34494	-0-	-0-	-0-	2406 1	30245 2	N	1523	1494 0		162
							168 4	1675 9					
01		28489 X	26528	-0-	-1961	-0-	847 1	24052 2	N	1407	1453 0		116
							81 4	1548 9					
*02		27558 X	27558	-0-	-0-	-0-	5083 1	20840 2	N	1415	1435 0		96
							78 4	1557 9					
GATES 05D WELL #: 11W RRCID -> 274497 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8903 - 14260													
09		33960 X	31974	-0-	-1986	-0-	1954 1	27603 2	N	2096	2173 0		122
							111 4	2306 9					
10		32208 X	32208	-0-	-0-	-0-	2051 1	28202 2	N	1646	1585 0	62 1	121
							144 4	1811 9					
11		28193 X	28193	-0-	-0-	-0-	1899 1	24845 2	N	1236	1252 0		105
							89 4	1360 9					
12		28489 X	28371	-0-	-118	-0-	1980 1	24891 2	N	1239	1212 0		132
							137 4	1363 9					
01		28489 X	21359	-0-	-7130	-0-	681 1	19355 2	N	1143	1181 0		94
							66 4	1257 9					
02		26651 X	22172	-0-	-4479	-0-	4108 1	16842 2	N	1057	1079 0		72
							59 4	1163 9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05D WELL #: 12W RRCID -> 274498 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8903 - 14022																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		42026 X	42026	-0-	-0-	-0-	2573	1	36361	2	N	2678	2805	0		156
							146	4	2946	9						
10		41711 X	41711	-0-	-0-	-0-	2663	1	36614	2	N	2044	1973	0	77 1	150
							186	4	2248	9						
11		36627 X	36627	-0-	-0-	-0-	2458	1	32156	2	N	1722	1725	0		147
							119	4	1894	9						
12		38117 X	38117	-0-	-0-	-0-	2658	1	33423	2	N	1682	1650	0		179
							186	4	1850	9						
01		31496 X	29299	-0-	-2197	-0-	935	1	26537	2	N	1579	1628	0		130
							90	4	1737	9						
02		29464 X	27771	-0-	-1693	-0-	5143	1	21087	2	N	1334	1374	0		90
							74	4	1467	9						
GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 2017 RRCID -> 274689 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9171 - 14545																
09		53070 X	33602	-0-	-19468	-0-	2297	1	30133	2	Y	735	750	1		105
							363	4	809	9						
10		40703 X	36971	-0-	-3732	-0-	2634	1	33274	2	Y	912	898	1		119
							60	4	1003	9						
11		39390 X	31928	-0-	-7462	-0-	2411	1	28873	2	Y	134	223	1		30
							497	4	147	9						
12		40703 X	31636	-0-	-9067	-0-	2416	1	28058	2	Y	707	648	1		89
							384	4	778	9						
01		36983 X	30161	-0-	-6822	-0-	2626	1	26114	2	Y	998	965	1		122
							323	4	1098	9						
02		34597 X	26296	-0-	-8301	-0-	2282	1	22816	2	Y	796	762	1		156
							322	4	876	9						
GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 3017 RRCID -> 274690 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 9152 - 14594																
09		54060 X	35899	-0-	-18161	-0-	2452	1	32169	2	Y	809	811	1		116
							388	4	890	9						
10		42873 X	37214	-0-	-5659	-0-	2633	1	33259	2	Y	1147	1113	1		150
							60	4	1262	9						
11		41490 X	33144	-0-	-8346	-0-	2464	1	29497	2	Y	613	627	1		136
							509	4	674	9						
12		42873 X	32901	-0-	-9972	-0-	2485	1	28849	2	Y	1057	1060	1		133
							404	4	1163	9						
01		39928 X	29696	-0-	-10232	-0-	2601	1	25866	2	Y	833	864	1		102
							313	4	916	9						
02		34800 X	26103	-0-	-8697	-0-	2277	1	22766	2	Y	672	642	1		132
							321	4	739	9						
GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 5017 RRCID -> 274691 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 9168 - 14594																
09		54510 X	36245	-0-	-18265	-0-	2388	1	31327	2	Y	1957	1917	1		280
							377	4	2153	9						
10		43283 X	43283	-0-	-0-	-0-	3030	1	38278	2	Y	1733	1786	1		227
							69	4	1906	9						
11		37550 X	37550	-0-	-0-	-0-	2771	1	33177	2	Y	935	954	1		208
							573	4	1029	9						
12		36744 X	36744	-0-	-0-	-0-	2743	1	31836	2	Y	1553	1565	1		196
							457	4	1708	9						
01		36177 X	34639	-0-	-1538	-0-	3001	1	29843	2	Y	1289	1327	1		158
							377	4	1418	9						
02		33843 X	30626	-0-	-3217	-0-	2644	1	26435	2	Y	1067	1016	1		209
							373	4	1174	9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 6017 RRCID -> 274692 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9150 - 14527													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		50010 X	38772	-0-	-11238	-0-	2479 1	34369 2	Y	1693	1521 1		251
							62 4	1862 9					
10		44702 X	35449	-0-	-9253	-0-	2571 1	30920 2	Y	1759	1818 1		192
							23 4	1935 9					
11		43260 X	33519	-0-	-9741	-0-	2296 1	30386 2	Y	696	751 1		137
							71 4	766 9					
12		44702 X	33852	-0-	-10850	-0-	2127 1	29474 2	Y	1999	1813 1		323
							52 4	2199 9					
01		41013 X	31930	-0-	-9083	-0-	2229 1	27705 2	Y	1779	1796 1		306
							39 4	1957 9					
02		37468 X	28718	-0-	-8750	-0-	2231 1	24660 2	Y	1458	1574 1		190
							223 4	1604 9					

GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 7017 RRCID -> 274693 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 9099 - 14493													
09		40860 X	35501	-0-	-5359	-0-	2267 1	31428 2	Y	1590	1679 1		236
							57 4	1749 9					
10		42222 X	30156	-0-	-12066	-0-	2178 1	26189 2	Y	1609	1669 1		176
							19 4	1770 9					
11		41070 X	29861	-0-	-11209	-0-	1999 1	26463 2	Y	1210	1147 1		239
							68 4	1331 9					
12		42439 X	30081	-0-	-12358	-0-	1903 1	26362 2	Y	1611	1589 1		261
							44 4	1772 9					
01		42439 X	28671	-0-	-13768	-0-	2008 1	24961 2	Y	1516	1516 1		261
							34 4	1668 9					
02		34307 X	25606	-0-	-8701	-0-	1994 1	22035 2	Y	1259	1356 1		164
							192 4	1385 9					

GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 8017 RRCID -> 274694 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 9102 - 14496													
09		46710 X	25974	-0-	-20736	-0-	1720 1	23836 2	Y	341	454 1		51
							43 4	375 9					
10		28799 X	28725	-0-	-74	-0-	2185 1	26277 2	Y	222	249 1		24
							19 4	244 9					
11		29966 X	29966	-0-	-0-	-0-	2039 1	26985 2	Y	797	664 1		157
							65 4	877 9					
12		28799 X	28588	-0-	-211	-0-	1913 1	26505 2	Y	130	266 1		21
							27 4	143 9					
01		28737 X	27453	-0-	-1284	-0-	2036 1	25316 2	Y	79	86 1		14
							14 4	87 9					
02		26941 X	24754	-0-	-2187	-0-	2046 1	22608 2	Y	69	74 1		9
							24 4	76 9					

GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 9017 RRCID -> 274695 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9208 - 14083													
09		36540 X	28557	-0-	-7983	-0-	1895 1	26261 2	Y	321	415 1		48
							48 4	353 9					
10		32767 X	24894	-0-	-7873	-0-	1867 1	22454 2	Y	506	499 1		55
							16 4	557 9					
11		31710 X	26252	-0-	-5458	-0-	1766 1	23378 2	Y	954	821 1		188
							59 4	1049 9					
12		32767 X	24885	-0-	-7882	-0-	1666 1	23082 2	Y	104	275 1		17
							23 4	114 9					
01		32767 X	23655	-0-	-9112	-0-	1760 1	21882 2	Y	2	19 1		-0-
							11 4	2 9					
02		27608 X	21630	-0-	-5978	-0-	1793 1	19815 2	Y	7	6 1		1
							14 4	8 9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: WEBB				
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 29 RRCID -> 274696										COMPL. DATE	05/11/2014	TOTAL DEPTH	8651	PERF.	9068 - 14367	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		42300 X	29729	-0-	-12571	-0-	1420	1	27067	2	Y	1112	1139	0		69
							19	4	1223	9						
10		34658 X	30684	-0-	-3974	-0-	1483	1	27184	2	Y	1807	1663	0	67 1	146
							29	4	1988	9						
11		33540 X	27796	-0-	-5744	-0-	1460	1	25491	2	Y	727	830	0		43
							45	4	800	9						
12		34131 X	30516	-0-	-3615	-0-	1573	1	27994	2	Y	763	784	0		22
							110	4	839	9						
01		32953 X	21854	-0-	-11099	-0-	986	1	19826	2	Y	820	795	0		47
							140	4	902	9						
02		28739 X	19642	-0-	-9097	-0-	986	1	17680	2	Y	767	773	0		41
							132	4	844	9						

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 30 RRCID -> 274697										COMPL. DATE	10/09/2014	TOTAL DEPTH	8655	PERF.	9043 - 14385	
09		46320 X	31887	-0-	-14433	-0-	1532	1	29211	2	Y	1021	1043	0		64
							21	4	1123	9						
10		38068 X	32367	-0-	-5701	-0-	1613	1	29567	2	Y	1051	991	0	39 1	85
							31	4	1156	9						
11		36840 X	29827	-0-	-7013	-0-	1559	1	27218	2	Y	911	943	0		53
							48	4	1002	9						
12		37417 X	32912	-0-	-4505	-0-	1693	1	30135	2	Y	876	904	0		25
							120	4	964	9						
01		36642 X	25004	-0-	-11638	-0-	1127	1	22676	2	Y	945	916	0		54
							161	4	1040	9						
02		30827 X	21003	-0-	-9824	-0-	1057	1	18947	2	Y	781	793	0		42
							140	4	859	9						

GATES 09 ROSE B WELL #: 1017 RRCID -> 274703										COMPL. DATE	11/23/2014	TOTAL DEPTH	8663	PERF.	9139 - 14676	
09		65580 X	51318	-0-	-14262	-0-	1614	1	48019	2	Y	1181	1075	0		269
							386	4	1299	9						
10		52917 X	47634	-0-	-5283	-0-	1864	1	43753	2	Y	1619	1533	0	157 1	198
							236	4	1781	9						
11		51210 X	41707	-0-	-9503	-0-	1918	1	38166	2	Y	1215	1299	0		114
							286	4	1337	9						
12		52917 X	40214	-0-	-12703	-0-	1735	1	36534	2	Y	1383	1389	0		108
							424	4	1521	9						
01		52917 X	39185	-0-	-13732	-0-	1435	1	36100	2	Y	1267	1276	0		99
							256	4	1394	9						
02		49503 X	34667	-0-	-14836	-0-	1161	1	32072	2	Y	1086	1069	0		116
							239	4	1195	9						

GATES 09 ROSE B WELL #: 1018 RRCID -> 274704										COMPL. DATE	11/23/2014	TOTAL DEPTH	8653	PERF.	9115 - 14700	
09		65790 X	47880	-0-	-17910	-0-	1518	1	45183	2	Y	742	678	0		169
							363	4	816	9						
10		51181 X	46405	-0-	-4776	-0-	1835	1	43069	2	Y	1153	1083	0	98 1	141
							233	4	1268	9						
11		49530 X	41215	-0-	-8315	-0-	1912	1	38047	2	Y	884	942	0		83
							284	4	972	9						
12		51181 X	40068	-0-	-11113	-0-	1766	1	37189	2	Y	638	671	0		50
							411	4	702	9						
01		51181 X	37946	-0-	-13235	-0-	1428	1	35935	2	Y	337	361	0		26
							212	4	371	9						
02		46284 X	33770	-0-	-12514	-0-	1164	1	32132	2	Y	233	234	0		25
							218	4	256	9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 51 RRCID -> 274705 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9036 - 14258													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09		11400 X	4215	-0-	-7185	-0-	200 1	3807 2	Y	186	190 0		12
							3 4	205 9					
10		4991 X	3958	-0-	-1033	-0-	196 1	3592 2	Y	151	145 0	6 1	12
							4 4	166 9					
11		4830 X	4479	-0-	-351	-0-	220 1	3846 2	Y	368	358 0		22
							8 4	405 9					
12		4991 X	4121	-0-	-870	-0-	189 1	3372 2	Y	492	500 0		14
							19 4	541 9					
01		4991 X	2861	-0-	-2130	-0-	119 1	2402 2	Y	290	287 0		17
							21 4	319 9					
02		4321 X	2540	-0-	-1781	-0-	129 1	2311 2	Y	75	88 0		4
							17 4	83 9					

GATES 10 ROSE A WELL #: 1007 RRCID -> 274708 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9073 - 14055													
09		44880 X	34357	-0-	-10523	-0-	3275 1	29837 2	Y	896	947 0		57
							259 4	986 9					
10		41106 X	29354	-0-	-11752	-0-	2737 1	25277 2	Y	1015	989 0	39 1	44
							223 4	1117 9					
11		39780 X	26069	-0-	-13711	-0-	1453 1	23552 2	Y	841	848 0		37
							139 4	925 9					
12		41106 X	25123	-0-	-15983	-0-	2089 1	21849 2	Y	820	797 0		60
							283 4	902 9					
01		41106 X	19683	-0-	-21423	-0-	2181 1	16494 2	Y	816	816 0		60
							110 4	898 9					
02		33205 X	16591	-0-	-16614	-0-	1680 1	14179 2	Y	600	612 0		48
							72 4	660 9					

GATES 10 ROSE A 1000 WELL #: 6 RRCID -> 274709 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8784 - 14110													
09		48840 X	25194	-0-	-23646	-0-	2336 1	21285 2	Y	1263	1319 0		80
							184 4	1389 9					
10		38061 X	38061	-0-	-0-	-0-	3544 1	32728 2	Y	1364	1332 0	53 1	59
							289 4	1500 9					
11		35969 X	35969	-0-	-0-	-0-	2006 1	32512 2	Y	1145	1154 0		50
							191 4	1260 9					
12		35150 X	35150	-0-	-0-	-0-	2909 1	30440 2	Y	1268	1225 0		93
							406 4	1395 9					
01		28861 X	28175	-0-	-686	-0-	3108 1	23511 2	Y	1266	1265 0		94
							163 4	1393 9					
02		26999 X	25908	-0-	-1091	-0-	2611 1	22031 2	Y	1045	1055 0		84
							116 4	1150 9					

GATES 10 ROSE A WELL #: 1005 RRCID -> 274710 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8186 - 14220													
09		41700 X	34709	-0-	-6991	-0-	3300 1	30059 2	Y	991	1023 0		63
							260 4	1090 9					
10		35185 X	30342	-0-	-4843	-0-	2825 1	26089 2	Y	1089	1063 0	42 1	47
							230 4	1198 9					
11		34050 X	28424	-0-	-5626	-0-	1577 1	25552 2	Y	1037	1039 0		45
							154 4	1141 9					
12		35185 X	27238	-0-	-7947	-0-	2250 1	23547 2	Y	1021	991 0		75
							318 4	1123 9					
01		35185 X	22139	-0-	-13046	-0-	2434 1	18410 2	Y	1057	1054 0		78
							132 4	1163 9					
02		32915 X	20158	-0-	-12757	-0-	2031 1	17129 2	Y	825	837 0		66
							90 4	908 9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 52 RRCID -> 274712 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8961 - 14183															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	7110 X	6367	-0-	-743	-0-	306	1	5841	2	Y	196	199	0		12
						4	4	216	9						
10	10788 X	10788	-0-	-0-	-0-	280	1	5137	2	Y	4878	4315	0	182 1	393
						5	4	5366	9						
11	5730 X	5011	-0-	-719	-0-	258	1	4512	2	Y	211	592	0		12
						9	4	232	9						
12	6324 X	3188	-0-	-3136	-0-	160	1	2849	2	Y	152	160	0		4
						12	4	167	9						
01	6324 X	3241	-0-	-3083	-0-	146	1	2941	2	Y	121	118	0		7
						21	4	133	9						
*02	6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	317	1	5682	2	Y	162	160	0		9
						41	4	178	9						
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 53 RRCID -> 274713 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9028 - 14205															
09	33930 X	25291	-0-	-8639	-0-	1230	1	23448	2	Y	542	553	0		34
						17	4	596	9						
10	29450 X	19040	-0-	-10410	-0-	976	1	17894	2	Y	137	155	0	5 1	11
						19	4	151	9						
11	28230 X	19338	-0-	-8892	-0-	1043	1	18202	2	Y	57	65	0		3
						30	4	63	9						
12	29171 X	19260	-0-	-9911	-0-	1021	1	18167	2	Y	6	9	0		-0-
						65	4	7	9						
01	28427 X	18048	-0-	-10379	-0-	848	1	17058	2	Y	29	27	0		2
						110	4	32	9						
02	24447 X	17287	-0-	-7160	-0-	905	1	16219	2	Y	50	49	0		3
						108	4	55	9						
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 54 RRCID -> 274714 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8988 - 14194															
09	33990 X	21117	-0-	-12873	-0-	1011	1	19263	2	Y	754	771	0		47
						14	4	829	9						
10	25172 X	19835	-0-	-5337	-0-	992	1	18184	2	Y	582	560	0	22 1	47
						19	4	640	9						
11	24360 X	18403	-0-	-5957	-0-	954	1	16647	2	Y	703	709	0		41
						29	4	773	9						
12	25172 X	19170	-0-	-6002	-0-	974	1	17350	2	Y	704	725	0		20
						72	4	774	9						
01	24118 X	18563	-0-	-5555	-0-	835	1	16796	2	Y	738	716	0		42
						120	4	812	9						
02	20416 X	17467	-0-	-2949	-0-	880	1	15777	2	Y	630	638	0		34
						117	4	693	9						
GATES 10 ROSE A WELL #: 1008 RRCID -> 274715 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8995 - 14187															
09	46525 X	46525	-0-	-0-	-0-	4417	1	40241	2	Y	1380	1435	0		88
						349	4	1518	9						
10	42633 X	42633	-0-	-0-	-0-	3995	1	36900	2	Y	1284	1263	0	54 1	55
						326	4	1412	9						
11	35965 X	35965	-0-	-0-	-0-	2002	1	32451	2	Y	1199	1202	0		52
						193	4	1319	9						
12	35664 X	35664	-0-	-0-	-0-	2961	1	30976	2	Y	1202	1166	0		88
						405	4	1322	9						
01	29588 X	29588	-0-	-0-	-0-	3274	1	24766	2	Y	1255	1250	0		93
						167	4	1381	9						
*02	26079 X	26079	-0-	-0-	-0-	2631	1	22209	2	Y	1021	1032	0		82
						116	4	1123	9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 31 RRCID -> 274734 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9228 - 14420															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		

09		55860 X	43539	-0-	-12321	-0-	2072	1	39500	2	Y	1763	1806	0	110
							28	4	1939	9					
10		49569 X	41335	-0-	-8234	-0-	2064	1	37849	2	Y	1256	1218	0	47 1 101
							40	4	1382	9					
11		47970 X	41209	-0-	-6761	-0-	2143	1	37415	2	Y	1441	1458	0	84
							66	4	1585	9					
12		48515 X	45839	-0-	-2676	-0-	2339	1	41635	2	Y	1541	1581	0	44
							170	4	1695	9					
01		47709 X	34916	-0-	-12793	-0-	1560	1	31377	2	Y	1593	1546	0	91
							227	4	1752	9					
02		42079 X	29386	-0-	-12693	-0-	1466	1	26276	2	Y	1314	1334	0	71
							199	4	1445	9					

GATES 10 ROSE A WELL #: 1009 RRCID -> 274749 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8888 - 14094															
09		45780 X	23914	-0-	-21866	-0-	2199	1	20032	2	Y	1372	1446	0	87
							174	4	1509	9					
10		35256 X	35256	-0-	-0-	-0-	3259	1	30096	2	Y	1486	1451	0	58 1 64
							266	4	1635	9					
11		38341 X	38341	-0-	-0-	-0-	2118	1	34341	2	Y	1518	1516	0	66
							212	4	1670	9					
12		37713 X	37713	-0-	-0-	-0-	3098	1	32410	2	Y	1592	1541	0	117
							454	4	1751	9					
01		32736 X	31216	-0-	-1520	-0-	3439	1	26013	2	Y	1437	1448	0	106
							183	4	1581	9					
*02		31790 X	31790	-0-	-0-	-0-	3205	1	27050	2	Y	1266	1271	0	101
							142	4	1393	9					

GATES 09 ROSE B WELL #: 2018 RRCID -> 274750 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8584 - 14766															
09		53730 X	33565	-0-	-20165	-0-	1069	1	31805	2	Y	395	366	0	90
							256	4	435	9					
10		45570 X	32505	-0-	-13065	-0-	1277	1	29985	2	Y	983	901	0	52 1 120
							162	4	1081	9					
11		44100 X	28137	-0-	-15963	-0-	1298	1	25830	2	Y	742	792	0	70
							193	4	816	9					
12		45570 X	27526	-0-	-18044	-0-	1187	1	25007	2	Y	947	943	0	74
							290	4	1042	9					
01		40176 X	25906	-0-	-14270	-0-	952	1	23978	2	Y	736	753	0	57
							166	4	810	9					
02		32451 X	22820	-0-	-9631	-0-	773	1	21349	2	Y	495	499	0	53
							153	4	545	9					

GATES 09 ROSE B WELL #: 4018 RRCID -> 274751 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9141 - 14695															
09		65880 X	36438	-0-	-29442	-0-	1105	1	32890	2	Y	1981	1820	0	451
							264	4	2179	9					
10		46060 X	46060	-0-	-0-	-0-	1769	1	41516	2	Y	2319	2224	0	263 1 283
							224	4	2551	9					
11		41884 X	41884	-0-	-0-	-0-	1919	1	38184	2	Y	1359	1515	0	127
							286	4	1495	9					
12		39508 X	39508	-0-	-0-	-0-	1692	1	35637	2	Y	1599	1601	0	125
							420	4	1759	9					
01		37197 X	37197	-0-	-0-	-0-	1343	1	33791	2	Y	1637	1635	0	127
							262	4	1801	9					
*02		33186 X	33186	-0-	-0-	-0-	1070	1	29551	2	Y	2108	2010	0	225
							246	4	2319	9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 09 ROSE B WELL #: 5018 RRCID -> 274752 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9057 - 14722													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09		64890 X	37369	-0-	-27521	-0-	1191 1	35425 2	Y	425	387 0		97
							285 4	468 9					
10		38264 X	38264	-0-	-0-	-0-	1515 1	35568 2	Y	899	830 0	56 1	110
							192 4	989 9					
11		40647 X	40647	-0-	-0-	-0-	1892 1	37659 2	Y	741	782 0		69
							281 4	815 9					
12		39607 X	39607	-0-	-0-	-0-	1731 1	36468 2	Y	906	904 0		71
							411 4	997 9					
01		37568 X	37568	-0-	-0-	-0-	1380 1	34732 2	Y	1104	1089 0		86
							242 4	1214 9					
*02		32503 X	32503	-0-	-0-	-0-	1103 1	30471 2	Y	646	663 0		69
							218 4	711 9					

GATES 09 ROSE B WELL #: 7018 RRCID -> 274759 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 9079 - 14744													

09		64380 X	39173	-0-	-25207	-0-	1205 1	35863 2	Y	1652	1558 0		376
							288 4	1817 9					
10		32889 X	32889	-0-	-0-	-0-	1284 1	30148 2	Y	1176	1189 0	219 1	144
							163 4	1294 9					
11		41116 X	41116	-0-	-0-	-0-	1885 1	37519 2	Y	1300	1322 0		122
							282 4	1430 9					
12		39422 X	39422	-0-	-0-	-0-	1685 1	35484 2	Y	1666	1658 0		130
							420 4	1833 9					
01		36836 X	36836	-0-	-0-	-0-	1335 1	33605 2	Y	1493	1507 0		116
							254 4	1642 9					
*02		32174 X	32174	-0-	-0-	-0-	1069 1	29492 2	Y	1262	1243 0		135
							225 4	1388 9					

GATES 05D WELL #: 3313A RRCID -> 274793 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8379 - 14175													

09		18360 X	10993	-0-	-7367	-0-	157 1	10213 2	Y	550	561 0	24 1	14
							18 4	605 9					
10		14477 X	10046	-0-	-4431	-0-	149 1	9266 2	Y	569	538 0	40 1	5
							5 4	626 9					
11		14010 X	9885	-0-	-4125	-0-	139 1	8919 2	Y	697	646 0	50 1	6
							60 4	767 9					
12		14477 X	10995	-0-	-3482	-0-	117 1	9967 2	Y	754	739 0	14 1	7
							82 4	829 9					
01		13826 X	6513	-0-	-7313	-0-	77 1	6057 2	Y	321	325 0	1 1	2
							26 4	353 9					
*02		20046 X	20046	-0-	-0-	-0-	311 1	18430 2	Y	1125	1105 0		22
							67 4	1238 9					

GATES 09 ROSE B GUI WELL #: 8018 RRCID -> 274794 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 9097 - 14619													

09		60060 X	37029	-0-	-23031	-0-	2327 1	33269 2	Y	1166	1196 0		57
							150 4	1283 9					
10		58001 X	39488	-0-	-18513	-0-	2464 1	35544 2	Y	1133	1087 0	43 1	60
							234 4	1246 9					
11		56130 X	33962	-0-	-22168	-0-	1919 1	30845 2	Y	961	974 0		47
							141 4	1057 9					
12		58001 X	33943	-0-	-24058	-0-	385 1	32193 2	Y	940	921 0		66
							331 4	1034 9					
01		44981 X	33443	-0-	-11538	-0-	995 1	31395 2	Y	851	865 0		52
							117 4	936 9					
02		36946 X	28504	-0-	-8442	-0-	943 1	26744 2	Y	696	696 0		52
							51 4	766 9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 09 ROSE B GU2 WELL #: 9018 RRCID -> 274799 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 9081 - 14879																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	80400 X	45643	-0-	-34757	-0-	2867	1	40987	2	Y	1458	1497	0			71
						185	4	1604	9							
10	48701 X	47945	-0-	-756	-0-	2988	1	43103	2	Y	1427	1368	0	54	1	76
						284	4	1570	9							
11	47130 X	41077	-0-	-6053	-0-	2319	1	37267	2	Y	1198	1215	0			59
						173	4	1318	9							
12	48701 X	39784	-0-	-8917	-0-	451	1	37713	2	Y	1120	1101	0			78
						388	4	1232	9							
01	48701 X	40594	-0-	-8107	-0-	1205	1	38012	2	Y	1118	1128	0			68
						147	4	1230	9							
02	44863 X	34793	-0-	-10070	-0-	1148	1	32549	2	Y	936	934	0			70
						66	4	1030	9							
GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 4017 RRCID -> 274823 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 9169 - 14578																
09	50850 X	36291	-0-	-14559	-0-	2471	1	32419	2	Y	918	952	1			131
						391	4	1010	9							
10	44485 X	38681	-0-	-5804	-0-	2737	1	34570	2	Y	1193	1168	1			156
						62	4	1312	9							
11	40980 X	35000	-0-	-5980	-0-	2425	1	29029	2	Y	2763	2304	1			615
						507	4	3039	9							
12	42346 X	31563	-0-	-10783	-0-	2373	1	27547	2	Y	1139	1610	1			144
						390	4	1253	9							
01	42346 X	30496	-0-	-11850	-0-	2658	1	26439	2	Y	975	1000	1			119
						326	4	1073	9							
02	36192 X	27072	-0-	-9120	-0-	2350	1	23497	2	Y	813	773	1			159
						331	4	894	9							
GATES 09 ROSE B WELL #: 6018 RRCID -> 274824 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9074 - 14708																
09	65460 X	51092	-0-	-14368	-0-	1572	1	46765	2	Y	2163	1946	0			493
						376	4	2379	9							
10	62775 X	61408	-0-	-1367	-0-	2363	1	55456	2	Y	2990	2831	0	287	1	365
						300	4	3289	9							
11	60750 X	49523	-0-	-11227	-0-	2251	1	44800	2	Y	1941	2124	0			182
						337	4	2135	9							
12	62775 X	48012	-0-	-14763	-0-	2046	1	43092	2	Y	2146	2160	0			168
						513	4	2361	9							
01	61411 X	45127	-0-	-16284	-0-	1630	1	41025	2	Y	1959	1975	0			152
						317	4	2155	9							
02	57449 X	40190	-0-	-17259	-0-	1329	1	36704	2	Y	1703	1673	0			182
						284	4	1873	9							
GATES 09 ROSE B WELL #: 3018 RRCID -> 274825 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 9056 - 14738																
09	62190 X	45916	-0-	-16274	-0-	1460	1	43430	2	Y	615	564	0			140
						349	4	677	9							
10	46686 X	42453	-0-	-4233	-0-	1672	1	39247	2	Y	1202	1113	0	82	1	147
						212	4	1322	9							
11	45180 X	36387	-0-	-8793	-0-	1681	1	33449	2	Y	915	976	0			86
						250	4	1007	9							
12	46686 X	35768	-0-	-10918	-0-	1542	1	32456	2	Y	1266	1253	0			99
						377	4	1393	9							
01	46686 X	34054	-0-	-12632	-0-	1250	1	31450	2	Y	1031	1050	0			80
						220	4	1134	9							
02	43674 X	30201	-0-	-13473	-0-	1021	1	28184	2	Y	721	724	0			77
						203	4	793	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 09 ROSE B GU4 WELL #: 1118 RRCID -> 274828 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9314 - 14580																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09		65610 X	40117	-0-	-25493	-0-	2512	1	35905	2	Y	1398	1445	0		68
							162	4	1538	9						
10		46190 X	42192	-0-	-3998	-0-	2625	1	37858	2	Y	1326	1274	0	50 1	70
							250	4	1459	9						
11		44700 X	37228	-0-	-7472	-0-	2094	1	33659	2	Y	1192	1203	0		59
							164	4	1311	9						
12		46190 X	37292	-0-	-8898	-0-	422	1	35258	2	Y	1133	1113	0		79
							366	4	1246	9						
01		45508 X	36738	-0-	-8770	-0-	1086	1	34284	2	Y	1116	1127	0		68
							140	4	1228	9						
02		39469 X	32044	-0-	-7425	-0-	1059	1	30011	2	Y	832	838	0		62
							59	4	915	9						
GATES 05D WELL #: 6019 RRCID -> 274829 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 9181 - 15779																
09		64770 X	37581	-0-	-27189	-0-	2363	1	33784	2	Y	1165	1202	0		57
							152	4	1282	9						
10		47988 X	43573	-0-	-4415	-0-	2698	1	38913	2	Y	1550	1466	0	59 1	82
							257	4	1705	9						
11		46440 X	41143	-0-	-5297	-0-	2313	1	37173	2	Y	1340	1356	0		66
							183	4	1474	9						
12		47988 X	39284	-0-	-8704	-0-	443	1	37031	2	Y	1293	1269	0		90
							388	4	1422	9						
01		43586 X	35194	-0-	-8392	-0-	1036	1	32713	2	Y	1185	1203	0		72
							141	4	1304	9						
02		40774 X	29630	-0-	-11144	-0-	964	1	27331	2	Y	1147	1133	0		86
							73	4	1262	9						
GATES 09 ROSE B GU 7 WELL #: 1418 RRCID -> 274830 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9097 - 15695																
09		92130 X	56253	-0-	-35877	-0-	3546	1	50687	2	Y	1628	1670	0		79
							229	4	1791	9						
10		64666 X	59535	-0-	-5131	-0-	3722	1	53684	2	Y	1614	1547	0	61 1	85
							354	4	1775	9						
11		62580 X	50598	-0-	-11982	-0-	2860	1	45965	2	Y	1422	1437	0		70
							209	4	1564	9						
12		64666 X	49874	-0-	-14792	-0-	566	1	47283	2	Y	1399	1371	0		98
							486	4	1539	9						
01		62217 X	44555	-0-	-17662	-0-	1323	1	41730	2	Y	1219	1243	0		74
							161	4	1341	9						
02		55680 X	38164	-0-	-17516	-0-	1253	1	35524	2	Y	1188	1173	0		89
							80	4	1307	9						
GATES 09 ROSE B GU 5 WELL #: 1218 RRCID -> 274831 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9213 - 15098																
09		99420 X	54172	-0-	-45248	-0-	3418	1	48855	2	Y	1525	1570	0		74
							221	4	1678	9						
10		70742 X	57364	-0-	-13378	-0-	3584	1	51686	2	Y	1594	1524	0	60 1	84
							341	4	1753	9						
11		68460 X	50838	-0-	-17622	-0-	2876	1	46230	2	Y	1386	1402	0		68
							207	4	1525	9						
12		68076 X	48876	-0-	-19200	-0-	555	1	46349	2	Y	1360	1333	0		95
							476	4	1496	9						
01		62961 X	40615	-0-	-22346	-0-	1207	1	38074	2	Y	1081	1110	0		66
							145	4	1189	9						
02		53650 X	36841	-0-	-16809	-0-	1210	1	34302	2	Y	1138	1119	0		85
							77	4	1252	9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE B GU 6 WELL #: 1318 RRCID -> 274832 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 9215 - 15264														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		104790 X	58190	-0-	-46600	-0-	3669 1	52447 2	Y	1670	1714 0		81	
							237 4	1837 9						
10		72292 X	59782	-0-	-12510	-0-	3734 1	53852 2	Y	1674	1603 0	63 1	89	
							355 4	1841 9						
11		69960 X	51666	-0-	-18294	-0-	2920 1	46928 2	Y	1458	1475 0		72	
							214 4	1604 9						
12		70122 X	48903	-0-	-21219	-0-	554 1	46275 2	Y	1451	1421 0		102	
							478 4	1596 9						
01		64790 X	45382	-0-	-19408	-0-	1344 1	42450 2	Y	1291	1314 0		79	
							168 4	1420 9						
02		56260 X	38247	-0-	-18013	-0-	1254 1	35572 2	Y	1217	1205 0		91	
							82 4	1339 9						

GATES 09 ROSE B GU3 WELL #: 1018 RRCID -> 274861 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8946 - 15012														
09		76290 X	50742	-0-	-25548	-0-	3183 1	45498 2	Y	1687	1738 0		82	
							205 4	1856 9						
10		59489 X	53614	-0-	-5875	-0-	3337 1	48136 2	Y	1657	1588 0	63 1	88	
							318 4	1823 9						
11		57570 X	46497	-0-	-11073	-0-	2619 1	42092 2	Y	1440	1457 0		71	
							202 4	1584 9						
12		59489 X	45251	-0-	-14238	-0-	512 1	42754 2	Y	1401	1374 0		98	
							444 4	1541 9						
01		57071 X	44553	-0-	-12518	-0-	1316 1	41550 2	Y	1378	1392 0		84	
							171 4	1516 9						
02		50141 X	39099	-0-	-11042	-0-	1288 1	36528 2	Y	1096	1098 0		82	
							77 4	1206 9						

GATES 05D WELL #: 1019 RRCID -> 274862 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9017 - 15579														
09		120900 X	70149	-0-	-50751	-0-	1033 1	67184 2	Y	1651	1709 0	71 1	43	
							116 4	1816 9						
10		93620 X	71848	-0-	-21772	-0-	1099 1	68401 2	Y	2104	1993 0	137 1	17	
							34 4	2314 9						
11		90600 X	59581	-0-	-31019	-0-	873 1	56042 2	Y	2096	1941 0	155 1	17	
							360 4	2306 9						
12		91698 X	58757	-0-	-32941	-0-	651 1	55597 2	Y	1871	1833 0	37 1	18	
							451 4	2058 9						
01		88815 X	55565	-0-	-33250	-0-	672 1	52557 2	Y	1921	1927 0	2 1	10	
							223 4	2113 9						
02		67802 X	49198	-0-	-18604	-0-	782 1	46399 2	Y	1684	1662 0		32	
							165 4	1852 9						

GATES 05D WELL #: 1219 RRCID -> 274863 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9026 - 15683														
09		116190 X	71717	-0-	-44473	-0-	1055 1	68666 2	Y	1707	1772 0	74 1	44	
							118 4	1878 9						
10		73315 X	73315	-0-	-0-	-0-	1118 1	69594 2	Y	2335	2211 0	149 1	19	
							34 4	2569 9						
11		58783 X	58783	-0-	-0-	-0-	860 1	55206 2	Y	2147	1988 0	160 1	18	
							355 4	2362 9						
12		55934 X	55934	-0-	-0-	-0-	617 1	52645 2	Y	2040	1999 0	40 1	19	
							428 4	2244 9						
01		53098 X	53098	-0-	-0-	-0-	643 1	50265 2	Y	1797	1804 0	2 1	10	
							213 4	1977 9						
*02		50945 X	50945	-0-	-0-	-0-	808 1	47957 2	Y	1825	1800 0		35	
							172 4	2008 9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 50 RRCID -> 274865 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8858 - 14275													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	16020	X	13367	-0-	-2653	-0-	633 1	12058 2	N	606	619 0		38
							9 4	667 9					
10	14229	X	12555	-0-	-1674	-0-	633 1	11607 2	N	275	281 0	10 1	22
							12 4	303 9					
11	13770	X	9163	-0-	-4607	-0-	465 1	8124 2	N	508	500 0		30
							15 4	559 9					
12	14229	X	9867	-0-	-4362	-0-	507 1	9026 2	N	271	293 0		8
							36 4	298 9					
01	13919	X	11895	-0-	-2024	-0-	551 1	11094 2	N	160	159 0		9
							74 4	176 9					
02	12934	X	12795	-0-	-139	-0-	656 1	11769 2	N	261	256 0		14
							83 4	287 9					
GATES 05D WELL #: 5019 RRCID -> 274866 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 9056 - 15534													
09	82500	X	51888	-0-	-30612	-0-	3274 1	46799 2	Y	1458	1495 0		71
							211 4	1604 9					
10	75237	X	55855	-0-	-19382	-0-	3492 1	50363 2	Y	1516	1450 0	57 1	80
							332 4	1668 9					
11	66300	X	48386	-0-	-17914	-0-	2737 1	43982 2	Y	1335	1349 0		66
							198 4	1469 9					
12	68324	X	47453	-0-	-20871	-0-	539 1	45065 2	Y	1262	1240 0		88
							461 4	1388 9					
01	59303	X	42759	-0-	-16544	-0-	1269 1	40082 2	Y	1140	1159 0		69
							154 4	1254 9					
02	52258	X	35980	-0-	-16278	-0-	1183 1	33540 2	Y	1076	1064 0		81
							73 4	1184 9					
GATES 10 ROSE A WELL #: 1010 RRCID -> 274879 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8885 - 14211													
09	63420	X	49382	-0-	-14038	-0-	4559 1	41530 2	Y	2666	2764 0		169
							360 4	2933 9					
10	50902	X	46696	-0-	-4206	-0-	4260 1	39343 2	Y	2495	2453 0	104 1	107
							348 4	2745 9					
11	49260	X	35344	-0-	-13916	-0-	1876 1	30416 2	Y	2569	2564 0		112
							226 4	2826 9					
12	50902	X	32485	-0-	-18417	-0-	2583 1	27028 2	Y	2195	2146 0		161
							459 4	2415 9					
01	50902	X	26801	-0-	-24101	-0-	2827 1	21384 2	Y	2163	2164 0		160
							211 4	2379 9					
02	47618	X	22748	-0-	-24870	-0-	2175 1	18356 2	Y	1887	1896 0		151
							141 4	2076 9					
GATES 05D WELL #: 8019 RRCID -> 274880 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 9233 - 15179													
09	88650	X	64522	-0-	-24128	-0-	947 1	61635 2	Y	1667	1686 0	72 1	43
							106 4	1834 9					
10	66495	X	53191	-0-	-13304	-0-	812 1	50558 2	Y	1633	1547 0	116 1	13
							25 4	1796 9					
11	64350	X	41918	-0-	-22432	-0-	617 1	39623 2	Y	1295	1198 0	99 1	11
							253 4	1425 9					
12	66495	X	40197	-0-	-26298	-0-	446 1	38107 2	Y	1214	1190 0	24 1	11
							309 4	1335 9					
01	66495	X	35818	-0-	-30677	-0-	431 1	33682 2	Y	1420	1422 0	1 1	8
							143 4	1562 9					
02	62205	X	34789	-0-	-27416	-0-	544 1	32261 2	Y	1697	1672 0		33
							117 4	1867 9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 05D WELL #: 1419 RRCID -> 275314 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 9027 - 15589																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
09		112950 X	74404	-0-	-38546	-0-	1093	1	71082	2	Y	1915	1976	0	83	1	50
							122	4	2107	9							
10		92473 X	74274	-0-	-18199	-0-	1128	1	70263	2	Y	2590	2453	0	166	1	21
							34	4	2849	9							
11		89490 X	59131	-0-	-30359	-0-	865	1	55523	2	Y	2169	2008	0	164	1	18
							357	4	2386	9							
12		92473 X	56381	-0-	-36092	-0-	620	1	53030	2	Y	2090	2048	0	40	1	20
							432	4	2299	9							
01		92473 X	53466	-0-	-39007	-0-	650	1	50860	2	Y	1583	1593	0	2	1	8
							215	4	1741	9							
02		71920 X	52067	-0-	-19853	-0-	823	1	48828	2	Y	2037	2006	0			39
							175	4	2241	9							

GATES 05D WELL #: 1819 RRCID -> 276351 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 9030 - 16000																	
09		161970 X	112328	-0-	-49642	-0-	1627	1	105845	2	Y	4249	4344	0	184	1	110
							182	4	4674	9							
10		137268 X	112552	-0-	-24716	-0-	1692	1	105323	2	Y	4986	4722	0	334	1	40
							52	4	5485	9							
11		132840 X	92928	-0-	-39912	-0-	1349	1	86604	2	Y	4013	3715	0	305	1	33
							561	4	4414	9							
12		137268 X	89965	-0-	-47303	-0-	983	1	83998	2	Y	3907	3828	0	75	1	37
							686	4	4298	9							
01		137268 X	80150	-0-	-57118	-0-	961	1	75161	2	Y	3370	3385	0	4	1	18
							321	4	3707	9							
02		108576 X	73806	-0-	-34770	-0-	1164	1	69032	2	Y	3056	3015	0			59
							248	4	3362	9							

GATES 05D WELL #: 2219 RRCID -> 276353 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 8965 - 16138																	
09		82020 X	81906	-0-	-114	-0-	1171	1	76198	2	Y	4005	4290	0	173	1	104
							131	4	4406	9							
10		84692 X	80552	-0-	-4140	-0-	1195	1	74385	2	Y	4487	4250	0	305	1	36
							36	4	4936	9							
11		81960 X	66268	-0-	-15692	-0-	950	1	60936	2	Y	3621	3352	0	275	1	30
							399	4	3983	9							
12		84692 X	61934	-0-	-22758	-0-	668	1	57084	2	Y	3375	3307	0	66	1	32
							469	4	3713	9							
01		84692 X	59904	-0-	-24788	-0-	708	1	55368	2	Y	3263	3275	0	3	1	17
							239	4	3589	9							
02		79170 X	52077	-0-	-27093	-0-	809	1	48009	2	Y	2803	2766	0			54
							176	4	3083	9							

GATES 05D WELL #: 2019 RRCID -> 276355 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9057 - 15997																	
09		150240 X	114322	-0-	-35918	-0-	1652	1	107478	2	Y	4552	4667	0	197	1	118
							185	4	5007	9							
10		138446 X	92554	-0-	-45892	-0-	1380	1	85906	2	Y	4751	4500	0	331	1	38
							42	4	5226	9							
11		133980 X	79963	-0-	-54017	-0-	1153	1	73991	2	Y	3943	3651	0	298	1	32
							482	4	4337	9							
12		138446 X	75719	-0-	-62727	-0-	822	1	70295	2	Y	3660	3585	0	72	1	35
							576	4	4026	9							
01		138446 X	72894	-0-	-65552	-0-	866	1	67718	2	Y	3654	3665	0	4	1	20
							291	4	4019	9							
02		110519 X	64512	-0-	-46007	-0-	1008	1	59805	2	Y	3165	3124	0			61
							217	4	3482	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 05D WELL #: 1115 RRCID -> 276380 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8614 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 2420 RRCID -> 276386 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 9088 - 15326																	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		391809 X	228562	-0-	-163247	-0-	2450	1	209387	2	N	13637	13361	0	147	1	129
									1724	4		15001	9				
01		391809 X	358739	-0-	-33070	-0-	4280	1	334769	2	N	16595	16622	0	13	1	89
									1435	4		18255	9				
02		366531 X	223843	-0-	-142688	-0-	3533	1	209574	2	N	9076	8991	0			174
									752	4		9984	9				

GATES 05D WELL #: 4021A RRCID -> 276387 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8542 PERF. N/A																	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 8021A RRCID -> 276488 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A																	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 1619 RRCID -> 276695 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9057 - 15997																	
09		117921 X	117921	-0-	-0-	-0-	1719	1	111831	2	Y	3798	3868	0	164	1	99
									193	4		4178	9				
10		164610 X	116771	-0-	-47839	-0-	1768	1	110094	2	Y	4414	4181	0	296	1	36
									54	4		4855	9				
11		159300 X	95004	-0-	-64296	-0-	1389	1	89148	2	Y	3540	3278	0	269	1	29
									573	4		3894	9				
12		147715 X	90493	-0-	-57222	-0-	996	1	85090	2	Y	3376	3308	0	65	1	32
									693	4		3714	9				
01		138384 X	81171	-0-	-57213	-0-	980	1	76648	2	Y	2925	2938	0	3	1	16
									325	4		3218	9				
02		113999 X	79961	-0-	-34038	-0-	1271	1	75374	2	Y	2771	2734	0			53
									268	4		3048	9				

GATES 05D WELL #: 1015 RRCID -> 276740 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8436 PERF. N/A																	
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB									
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																			
GATES 05D WELL #: 2220										RRCID ->	276742	COMPL. DATE	12/11/2015	TOTAL DEPTH	8501	PERF.	8993	-	15741
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12		451360 X	301158	-0-	-150202	-0-	3201	1	273587	2	N	20099	19693	0	216	1		190	
							2261	4	22109	9									
01		451360 X	370545	-0-	-80815	-0-	4388	1	343176	2	N	19546	19612	0	20	1		104	
							1480	4	21501	9									
02		422240 X	247014	-0-	-175226	-0-	3903	1	231534	2	N	9770	9686	0				188	
							830	4	10747	9									
GATES 05D WELL #: 2021A										RRCID ->	276746	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	8513	PERF.	N/A		
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
GATES 05D WELL #: 2021										RRCID ->	276748	COMPL. DATE	12/31/2014	TOTAL DEPTH	8553	PERF.	N/A		
*03		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
GATES 05D WELL #: 1221A										RRCID ->	276878	COMPL. DATE	12/11/2014	TOTAL DEPTH	8596	PERF.	N/A		
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
GATES 05D WELL #: 1215										RRCID ->	276979	COMPL. DATE	08/31/2014	TOTAL DEPTH	8620	PERF.	N/A		
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 05D WELL #: 1421A RRCID -> 276980 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 8557 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

*03		0		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 6021A RRCID -> 276986 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 8448 PERF. N/A																	
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 1021A RRCID -> 276988 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8598 PERF. N/A																	
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 10 ROSE A SL WELL #: 1052 RRCID -> 277037 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 8307 PERF. N/A																	
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 2020A RRCID -> 277038 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 8514 PERF. N/A																	
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 05D WELL #: 2419 RRCID -> 277147 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9100 - 16898																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
09		408090 X	275038	-0-	-133052	-0-	3972	1	258403	2	Y	11107	10474	0	481	1	289
							445	4	12218	9							
10		421693 X	243860	-0-	-177833	-0-	3678	1	229035	2	Y	10032	9502	0	738	1	81
							112	4	11035	9							
11		301800 X	193361	-0-	-108439	-0-	2821	1	180971	2	Y	7639	7073	0	584	1	63
							1166	4	8403	9							
12		284208 X	183598	-0-	-100610	-0-	2015	1	172250	2	Y	7207	7062	0	140	1	68
							1405	4	7928	9							
01		284208 X	160103	-0-	-124105	-0-	1927	1	150767	2	Y	6152	6180	0	7	1	33
							642	4	6767	9							
02		265872 X	131908	-0-	-133964	-0-	2092	1	124063	2	Y	4827	4767	0			93
							443	4	5310	9							
GATES 05D WELL #: 2619 RRCID -> 277149 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9026 - 15683																	
09		241230 X	127286	-0-	-113944	-0-	1819	1	118340	2	Y	6294	5912	0	272	1	164
							204	4	6923	9							
10		249271 X	100100	-0-	-149171	-0-	1495	1	93100	2	Y	4963	4701	0	386	1	40
							46	4	5459	9							
11		167430 X	67020	-0-	-100410	-0-	970	1	62278	2	Y	3061	2834	0	242	1	25
							405	4	3367	9							
12		137857 X	51473	-0-	-86384	-0-	565	1	48327	2	Y	1988	1947	0	47	1	19
							394	4	2187	9							
01		131533 X	63391	-0-	-68142	-0-	758	1	59326	2	Y	2775	2777	0	2	1	15
							254	4	3053	9							
02		123047 X	55633	-0-	-67414	-0-	860	1	51003	2	Y	3257	3209	0			63
							187	4	3583	9							
GATES 05D WELL #: 2819 RRCID -> 277150 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9073 - 17115																	
09		596400 X	364951	-0-	-231449	-0-	5298	1	344713	2	Y	13042	12157	0	564	1	339
							594	4	14346	9							
10		615722 X	316699	-0-	-299023	-0-	4802	1	298982	2	Y	11607	10994	0	858	1	94
							147	4	12768	9							
11		500850 X	227061	-0-	-273789	-0-	3317	1	212901	2	Y	8611	7973	0	661	1	71
							1371	4	9472	9							
12		414501 X	216977	-0-	-197524	-0-	2385	1	203875	2	Y	8233	8067	0	159	1	78
							1661	4	9056	9							
01		377115 X	191162	-0-	-185953	-0-	2298	1	179659	2	Y	7673	7702	0	8	1	41
							765	4	8440	9							
02		352785 X	154936	-0-	-197849	-0-	2453	1	145488	2	Y	5886	5814	0			113
							520	4	6475	9							
GATES 05D SL WELL #: 5012A RRCID -> 277288 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 8349 PERF. N/A																	
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GATES 05D SL WELL #: 5112A RRCID -> 277292 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8344 PERF. N/A																	
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05D WELL #: 6020 RRCID -> 277774 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8953 - 15932																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
09	271830 X	111814	-0-	-160016	-0-	1626	1	105811	2	Y	3814	3706	0	165	1	99
						182	4	4195	9							
10	280891 X	120125	-0-	-160766	-0-	1815	1	113017	2	Y	4762	4511	0	312	1	38
						55	4	5238	9							
11	271830 X	139284	-0-	-132546	-0-	2018	1	129512	2	Y	6285	5818	0	453	1	52
						840	4	6914	9							
12	280891 X	125029	-0-	-155862	-0-	1364	1	116583	2	Y	5572	5460	0	111	1	53
						953	4	6129	9							
01	120125 X	115324	-0-	-4801	-0-	1382	1	108082	2	Y	4907	4928	0	6	1	26
						462	4	5398	9							
02	134647 X	103932	-0-	-30715	-0-	1638	1	97129	2	Y	4378	4320	0			84
						349	4	4816	9							
GATES 05D WELL #: 4020 RRCID -> 278179 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 8990 - 12592																
09	368280 X	182114	-0-	-186166	-0-	2622	1	170562	2	N	7851	7773	0	340	1	204
						294	4	8636	9							
10	380556 X	93430	-0-	-287126	-0-	1417	1	88257	2	N	3375	3197	0	355	1	27
						43	4	3713	9							
11	368280 X	103075	-0-	-265205	-0-	1526	1	97963	2	N	2694	2494	0	205	1	22
						623	4	2963	9							
12	380556 X	96684	-0-	-283872	-0-	1077	1	92000	2	N	2602	2549	0	50	1	25
						745	4	2862	9							
01	380556 X	91144	-0-	-289412	-0-	1112	1	86982	2	N	2440	2450	0	2	1	13
						366	4	2684	9							
02	176030 X	78043	-0-	-97987	-0-	1248	1	74010	2	N	2294	2263	0			44
						262	4	2523	9							
GATES 05D WELL #: 1020 RRCID -> 278632 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8907 - 16128																
10	483510 X	483510	-0-	-0-	-0-	7111	1	442786	2	Y	30360	28757	0	1358	1	245
						217	4	33396	9							
11	454840 X	454840	-0-	-0-	-0-	6450	1	413948	2	Y	28818	26683	0	2144	1	236
						2742	4	31700	9							
12	425165 X	382331	-0-	-42834	-0-	4114	1	351597	2	Y	21572	21136	0	468	1	204
						2891	4	23729	9							
01	425165 X	318999	-0-	-106166	-0-	3784	1	296007	2	Y	16303	16399	0	21	1	87
						1275	4	17933	9							
02	397735 X	264277	-0-	-133458	-0-	4157	1	246552	2	Y	11527	11393	0			221
						888	4	12680	9							
GATES 05D WELL #: 2620 RRCID -> 278636 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 8507 PERF. N/A																
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GATES 05D WELL #: 1820 RRCID -> 278639 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 9044 - 16106																
11	488027 X	488027	-0-	-0-	-0-	6948	1	445938	2	Y	29271	27102	0	1929	1	240
						2943	4	32198	9							
12	806868 X	570702	-0-	-236166	-0-	6068	1	518601	2	Y	37952	37185	0	648	1	359
						4286	4	41747	9							
01	806868 X	470764	-0-	-336104	-0-	5519	1	431710	2	Y	28780	28949	0	36	1	154
						1877	4	31658	9							
02	754812 X	346385	-0-	-408427	-0-	5393	1	319872	2	Y	18141	17947	0			348
						1165	4	19955	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05D WELL #: 2113 RRCID -> 278640 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 8374 PERF. N/A																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 1420 RRCID -> 278660 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8962 - 16064																
10	0	51840	-0-	51840	51840	760	1	47311	2	Y	3405	3226	0	152	1	27
						23	4	3746	9							
11	717791 X	665951	-0-	-51840	-0-	9399	1	603250	2	Y	44806	41486	0	2980	1	367
						4015	4	49287	9							
12	742977 X	528417	-0-	-214560	-0-	5662	1	483877	2	Y	31721	31079	0	709	1	300
						3985	4	34893	9							
01	742977 X	424499	-0-	-318478	-0-	5031	1	393544	2	Y	22025	22177	0	30	1	118
						1696	4	24228	9							
02	695043 X	315640	-0-	-379403	-0-	4955	1	293896	2	Y	14298	14142	0			274
						1061	4	15728	9							

GATES 05D WELL #: 8020 RRCID -> 278664 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 8479 PERF. N/A																
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 1220 RRCID -> 278666 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 8499 PERF. N/A																
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 8907A RRCID -> 278740 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 8423 PERF. N/A																
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 3019 RRCID -> 278855 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 9086 - 15802																
09	505767 X	342074	-0-	-163693	-0-	4949	1	322006	2	Y	13240	12948	0	573	1	344
						555	4	14564	9							
10	464008 X	233071	-0-	-230937	-0-	3530	1	219826	2	Y	8734	8273	0	735	1	70
						108	4	9607	9							
11	449040 X	167304	-0-	-281736	-0-	2471	1	158607	2	Y	4742	4390	0	383	1	39
						1010	4	5216	9							
12	464008 X	98810	-0-	-365198	-0-	1100	1	93981	2	Y	2698	2643	0	68	1	26
						761	4	2968	9							
*01	464008 X	98866	-0-	-365142	-0-	1207	1	94383	2	Y	2617	2626	0	3	1	14
						397	4	2879	9							
02	434072 X	83957	-0-	-350115	-0-	1347	1	79896	2	Y	2211	2183	0			42
						282	4	2432	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D		WELL #: 1620		RRCID -> 278943		COMPL. DATE 07/09/2014		TOTAL DEPTH 8528		PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
*03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 4H		RRCID -> 259365		COMPL. DATE 09/25/2010		TOTAL DEPTH 9679		PERF.10000 - 13229		
LAS RAICES RANCH														
09	3240 X	2916	-0-	-324	-0-	116	1	2755	3	Y	38	38	1	10
						3	4	42	9					
10	3348 X	2900	-0-	-448	-0-	113	1	2740	3	Y	40	33	1	17
						3	4	44	9					
11	3240 X	2724	-0-	-516	-0-	74	1	2599	3	Y	42	44	1	15
						5	4	46	9					
12	3317 X	2809	-0-	-508	-0-	78	1	2672	3	Y	49	48	1	16
						5	4	54	9					
01	3007 X	2749	-0-	-258	-0-	68	1	2648	3	Y	23	32	1	7
						8	4	25	9					
02	2813 X	2578	-0-	-235	-0-	74	1	2428	3	Y	44	37	1	14
						28	4	48	9					

LAS RAICES RANCH		WELL #: 6H		RRCID -> 259516		COMPL. DATE 09/19/2010		TOTAL DEPTH 9770		PERF.10100 - 14900				
09	4380 X	4022	-0-	-358	-0-	160	1	3784	3	Y	68	72	1	17
						3	4	75	9					
10	4495 X	3898	-0-	-597	-0-	151	1	3667	3	Y	69	57	1	29
						4	4	76	9					
11	4200 X	3896	-0-	-304	-0-	104	1	3661	3	Y	113	103	1	39
						7	4	124	9					
12	4340 X	3998	-0-	-342	-0-	109	1	3742	3	Y	127	124	1	42
						7	4	140	9					
01	4247 X	3828	-0-	-419	-0-	94	1	3635	3	Y	79	99	1	22
						12	4	87	9					
02	3886 X	3460	-0-	-426	-0-	99	1	3256	3	Y	61	64	1	19
						38	4	67	9					

LAS RAICES RANCH		WELL #: 5H		RRCID -> 259785		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 9802		PERF.10450 - 16390				
09	8850 X	8577	-0-	-273	-0-	337	1	8002	3	N	210	221	1	51
						7	4	231	9					
10	9145 X	8587	-0-	-558	-0-	331	1	8031	3	N	195	165	1	81
						10	4	215	9					
11	8850 X	7906	-0-	-944	-0-	212	1	7458	3	N	202	213	1	70
						14	4	222	9					
12	8959 X	8140	-0-	-819	-0-	223	1	7664	3	N	217	216	1	71
						14	4	239	9					
01	8959 X	7721	-0-	-1238	-0-	188	1	7291	3	N	199	215	1	55
						23	4	219	9					
02	8294 X	7444	-0-	-850	-0-	210	1	6932	3	N	201	195	1	61
						81	4	221	9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
LAS RAICES RANCH WELL #: 12H RRCID -> 260274 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10450 - 15200															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE		
09		9540 X	8515	-0-	-1025	-0-	332	1	7882	3	Y	267	285	1	63
							7	4	294	9					
10		9455 X	8698	-0-	-757	-0-	332	1	8063	3	Y	266	220	1	109
							10	4	293	9					
11		9120 X	7859	-0-	-1261	-0-	207	1	7297	3	Y	310	312	1	107
							14	4	341	9					
12		9331 X	8103	-0-	-1228	-0-	220	1	7543	3	Y	296	306	1	97
							14	4	326	9					
01		9145 X	5868	-0-	-3277	-0-	142	1	5515	3	Y	175	224	1	48
							18	4	193	9					
02		8236 X	5393	-0-	-2843	-0-	151	1	4986	3	Y	180	174	1	54
							58	4	198	9					

LAS RAICES RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261537 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10100 - 15850															
09		5580 X	4862	-0-	-718	-0-	193	1	4571	3	Y	85	89	1	21
							4	4	94	9					
10		5642 X	5053	-0-	-589	-0-	196	1	4754	3	Y	88	72	1	37
							6	4	97	9					
11		5460 X	4858	-0-	-602	-0-	131	1	4626	3	Y	84	92	1	29
							9	4	92	9					
12		5518 X	4388	-0-	-1130	-0-	121	1	4164	3	Y	86	87	1	28
							8	4	95	9					
01		5177 X	4072	-0-	-1105	-0-	100	1	3873	3	Y	79	85	1	22
							12	4	87	9					
02		4727 X	4059	-0-	-668	-0-	115	1	3809	3	Y	83	79	1	26
							44	4	91	9					

LAS RAICES RANCH WELL #: 3H RRCID -> 261538 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9796 PERF. N/A															
09		10260 X	10174	-0-	-86	-0-	400	1	9490	3	Y	250	266	1	61
							9	4	275	9					
10		10540 X	10295	-0-	-245	-0-	398	1	9662	3	Y	203	179	1	85
							12	4	223	9					
11		10200 X	9005	-0-	-1195	-0-	244	1	8590	3	Y	140	174	1	51
							17	4	154	9					
12		10540 X	8605	-0-	-1935	-0-	237	1	8132	3	Y	201	184	1	68
							15	4	221	9					
01		10540 X	9214	-0-	-1326	-0-	225	1	8731	3	Y	209	219	1	58
							28	4	230	9					
02		9831 X	9387	-0-	-444	-0-	266	1	8769	3	Y	227	216	1	69
							102	4	250	9					

LAS RAICES RANCH WELL #: 1H RRCID -> 261539 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9766 PERF.10250 - 15670															
09		12210 X	11909	-0-	-301	-0-	473	1	11220	3	Y	187	204	1	46
							10	4	206	9					
10		12276 X	11941	-0-	-335	-0-	464	1	11259	3	Y	185	153	1	78
							14	4	204	9					
11		11880 X	11188	-0-	-692	-0-	302	1	10645	3	Y	200	208	1	70
							21	4	220	9					
12		12276 X	11496	-0-	-780	-0-	318	1	10916	3	Y	220	218	1	72
							20	4	242	9					
01		12276 X	11887	-0-	-389	-0-	291	1	11307	3	Y	230	238	1	64
							36	4	253	9					
02		11484 X	11456	-0-	-28	-0-	325	1	10732	3	Y	249	237	1	76
							125	4	274	9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
LAS RAICES RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261697 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 9896 PERF.10200 - 16450														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09		8760 X	7560	-0-	-1200	-0-	301 1	7148 3	105 9	Y	95	100 1		24
							6 4	105 9						
10		8680 X	7513	-0-	-1167	-0-	294 1	7122 3	88 9	Y	80	69 1		35
							9 4	88 9						
11		7950 X	7410	-0-	-540	-0-	202 1	7122 3	72 9	Y	65	76 1		24
							14 4	72 9						
12		8215 X	7362	-0-	-853	-0-	205 1	7058 3	86 9	Y	78	76 1		26
							13 4	86 9						
01		7905 X	7047	-0-	-858	-0-	174 1	6768 3	83 9	Y	75	79 1		22
							22 4	83 9						
02		7308 X	6704	-0-	-604	-0-	193 1	6361 3	76 9	Y	69	69 1		22
							74 4	76 9						

LAS RAICES RANCH WELL #: 13H RRCID -> 261698 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 9733 PERF.10500 - 15835														
09		3360 X	2492	-0-	-868	-0-	94 1	2238 3	158 9	Y	144	154 1		34
							2 4	158 9						
10		3131 X	2867	-0-	-264	-0-	98 1	2386 3	380 9	Y	345	240 1		139
							3 4	380 9						
11		3030 X	2729	-0-	-301	-0-	70 1	2469 3	185 9	Y	168	249 1		58
							5 4	185 9						
12		2821 X	2684	-0-	-137	-0-	72 1	2485 3	122 9	Y	111	132 1		37
							5 4	122 9						
01		2852 X	2536	-0-	-316	-0-	63 1	2443 3	22 9	Y	20	51 1		6
							8 4	22 9						
02		2668 X	2491	-0-	-177	-0-	70 1	2295 3	99 9	Y	90	69 1		27
							27 4	99 9						

LAS RAICES RANCH WELL #: 7H RRCID -> 261859 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 9789 PERF.10150 - 16375														
09		3000 X	2586	-0-	-414	-0-	97 1	2305 3	182 9	Y	165	207 1		39
							2 4	182 9						
10		2976 X	2570	-0-	-406	-0-	94 1	2284 3	189 9	Y	172	141 1		70
							3 4	189 9						
11		2880 X	2438	-0-	-442	-0-	63 1	2204 3	167 9	Y	152	170 1		52
							4 4	167 9						
12		2976 X	2814	-0-	-162	-0-	75 1	2592 3	142 9	Y	129	139 1		42
							5 4	142 9						
01		2821 X	2608	-0-	-213	-0-	63 1	2448 3	89 9	Y	81	101 1		22
							8 4	89 9						
*02		2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	71 1	2348 3	57 9	Y	52	58 1		16
							27 4	57 9						

LAS RAICES RANCH WELL #: 8H RRCID -> 262452 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10150 - 16100														
09		3030 X	2743	-0-	-287	-0-	107 1	2547 3	87 9	Y	79	83 1		19
							2 4	87 9						
10		2976 X	2684	-0-	-292	-0-	103 1	2498 3	80 9	Y	73	62 1		30
							3 4	80 9						
11		2880 X	2495	-0-	-385	-0-	67 1	2348 3	75 9	Y	68	74 1		24
							5 4	75 9						
12		2976 X	2597	-0-	-379	-0-	71 1	2443 3	79 9	Y	72	72 1		24
							4 4	79 9						
01		2883 X	2434	-0-	-449	-0-	59 1	2300 3	68 9	Y	62	69 1		17
							7 4	68 9						
02		2639 X	2198	-0-	-441	-0-	62 1	2036 3	76 9	Y	69	65 1		21
							24 4	76 9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
LAS RAICES RANCH WELL #: 20H RRCID -> 264349 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10200 - 15850													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM	
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE	

09		7680 X	6737	-0-	-943	-0-	264 1	6261 3	206 9	Y	187	205 1	45
							6 4	206 9					
10		7750 X	6311	-0-	-1439	-0-	241 1	5842 3	221 9	Y	201	163 1	83
							7 4	221 9					
11		7380 X	6595	-0-	-785	-0-	175 1	6159 3	249 9	Y	226	231 1	78
							12 4	249 9					
12		7626 X	6501	-0-	-1125	-0-	175 1	6009 3	306 9	Y	278	265 1	91
							11 4	306 9					
01		7409 X	6141	-0-	-1268	-0-	148 1	5769 3	206 9	Y	187	227 1	51
							18 4	206 9					
02		6525 X	5923	-0-	-602	-0-	166 1	5474 3	219 9	Y	199	190 1	60
							64 4	219 9					

LAS RAICES RANCH WELL #: 21H RRCID -> 265268 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10600 - 16550													
09		9870 X	8340	-0-	-1530	-0-	329 1	7802 3	202 9	Y	184	191 1	45
							7 4	202 9					
10		9548 X	8221	-0-	-1327	-0-	318 1	7707 3	187 9	Y	170	143 1	72
							9 4	187 9					
11		8970 X	7572	-0-	-1398	-0-	204 1	7169 3	185 9	Y	168	181 1	59
							14 4	185 9					
12		8990 X	7788	-0-	-1202	-0-	214 1	7356 3	205 9	Y	186	184 1	61
							13 4	205 9					
01		8773 X	7791	-0-	-982	-0-	191 1	7415 3	161 9	Y	146	166 1	41
							24 4	161 9					
02		8062 X	7709	-0-	-353	-0-	219 1	7208 3	198 9	Y	180	166 1	55
							84 4	198 9					

LAS RAICES RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265269 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9793 PERF.10250 - 16500													
09		8730 X	7905	-0-	-825	-0-	313 1	7414 3	171 9	Y	155	163 1	38
							7 4	171 9					
10		9021 X	7901	-0-	-1120	-0-	305 1	7408 3	179 9	Y	163	133 1	68
							9 4	179 9					
11		8730 X	7227	-0-	-1503	-0-	195 1	6851 3	168 9	Y	153	167 1	54
							13 4	168 9					
12		8804 X	7448	-0-	-1356	-0-	205 1	7036 3	194 9	Y	176	172 1	58
							13 4	194 9					
01		8432 X	6535	-0-	-1897	-0-	159 1	6189 3	167 9	Y	152	168 1	42
							20 4	167 9					
02		7656 X	7451	-0-	-205	-0-	212 1	6979 3	179 9	Y	163	155 1	50
							81 4	179 9					

LAS RAICES RANCH WELL #: 25H RRCID -> 265270 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10000 - 16250													
09		3810 X	3532	-0-	-278	-0-	138 1	3268 3	123 9	Y	112	117 1	27
							3 4	123 9					
10		3782 X	3447	-0-	-335	-0-	132 1	3197 3	114 9	Y	104	88 1	43
							4 4	114 9					
11		3660 X	3126	-0-	-534	-0-	83 1	2906 3	131 9	Y	119	121 1	41
							6 4	131 9					
12		3782 X	3065	-0-	-717	-0-	83 1	2839 3	138 9	Y	125	125 1	41
							5 4	138 9					
01		3689 X	2883	-0-	-806	-0-	69 1	2665 3	141 9	Y	128	134 1	35
							8 4	141 9					
02		3422 X	2838	-0-	-584	-0-	78 1	2568 3	162 9	Y	147	138 1	44
							30 4	162 9					

OIL AND GAS DIVISION

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
LAS RAICES RANCH WELL #: 24H RRCID -> 265271 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10050 - 16000														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	7960 X	7960	-0-	-0-	-0-	315 7	1 4	7464 174	3 9	Y	158	168 1		40
10	9083 X	7906	-0-	-1177	-0-	306 9	1 4	7419 172	3 9	Y	156	129 1		67
11	8460 X	7187	-0-	-1273	-0-	193 13	1 4	6806 175	3 9	Y	159	169 1		57
12	8742 X	7392	-0-	-1350	-0-	202 13	1 4	6929 248	3 9	Y	225	207 1		75
01	8432 X	7235	-0-	-1197	-0-	173 21	1 4	6742 299	3 9	Y	272	273 1		74
02	7685 X	7302	-0-	-383	-0-	202 78	1 4	6674 348	3 9	Y	316	296 1		94
LAS RAICES RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265558 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10250 - 16200														
09	5640 X	4623	-0-	-1017	-0-	181 4	1 4	4303 135	3 9	Y	123	131 1		30
10	5487 X	4966	-0-	-521	-0-	191 6	1 4	4633 136	3 9	Y	124	102 1		52
11	5160 X	4382	-0-	-778	-0-	117 8	1 4	4137 120	3 9	Y	109	123 1		38
12	5332 X	4476	-0-	-856	-0-	123 8	1 4	4214 131	3 9	Y	119	118 1		39
01	5146 X	4277	-0-	-869	-0-	104 13	1 4	4036 124	3 9	Y	113	121 1		31
02	4640 X	4090	-0-	-550	-0-	115 44	1 4	3797 134	3 9	Y	122	116 1		37
LAS RAICES RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265587 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10350 - 16000														
09	5850 X	4223	-0-	-1627	-0-	167 4	1 4	3971 81	3 9	Y	74	85 1		18
10	4743 X	4143	-0-	-600	-0-	161 5	1 4	3903 74	3 9	Y	67	57 1		28
11	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	130 9	1 4	4567 58	3 9	Y	53	62 1		19
12	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	132 8	1 4	4526 96	3 9	Y	87	77 1		29
01	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	108 13	1 4	4199 65	3 9	Y	59	71 1		17
02	4611 X	4561	-0-	-50	-0-	130 50	1 4	4286 95	3 9	Y	86	76 1		27
LAS RAICES RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265603 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10300 - 16250														
09	7350 X	6535	-0-	-815	-0-	258 6	1 4	6114 157	3 9	Y	143	148 1		35
10	7378 X	6333	-0-	-1045	-0-	245 7	1 4	5937 144	3 9	Y	131	111 1		55
11	6900 X	5761	-0-	-1139	-0-	155 11	1 4	5444 151	3 9	Y	137	144 1		48
12	7037 X	6016	-0-	-1021	-0-	165 10	1 4	5669 172	3 9	Y	156	153 1		51
01	6851 X	5639	-0-	-1212	-0-	137 17	1 4	5336 149	3 9	Y	135	149 1		37
02	6322 X	5204	-0-	-1118	-0-	146 56	1 4	4825 177	3 9	Y	161	149 1		49

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 LAS RAICES RANCH WELL #: 11H RRCID -> 265605 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9940 PERF.10450 - 15800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	3900 X	3501	-0-	-399	-0-	139	1 3	3285 74	3 9	N	67 70	1 16
10	4030 X	3608	-0-	-422	-0-	140	1 4	3392 72	3 9	N	65 54	1 27
11	3840 X	3438	-0-	-402	-0-	93	1 6	3271 68	3 9	N	62 67	1 22
12	3751 X	3402	-0-	-349	-0-	94	1 6	3232 70	3 9	N	64 65	1 21
01	3627 X	3294	-0-	-333	-0-	81	1 10	3137 66	3 9	N	60 64	1 17
02	3393 X	3144	-0-	-249	-0-	89	1 34	2951 70	3 9	N	64 61	1 20

LAS RAICES RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265615 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10400 - 16050

09	6720 X	5816	-0-	-904	-0-	232	1 5	5491 88	3 9	N	80 82	1 20
10	6448 X	5813	-0-	-635	-0-	226	1 7	5486 94	3 9	N	85 69	1 36
11	6240 X	5333	-0-	-907	-0-	145	1 10	5090 88	3 9	N	80 88	1 28
12	6386 X	5375	-0-	-1011	-0-	149	1 9	5119 98	3 9	N	89 88	1 29
01	6138 X	5146	-0-	-992	-0-	127	1 16	4924 79	3 9	N	72 81	1 20
02	5626 X	4950	-0-	-676	-0-	141	1 54	4666 89	3 9	N	81 76	1 25

GATO CREEK (WILCOX 8300) 34238 387 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 VAQUILLAS RANCH CO. SGU WELL #: 10 RRCID -> 140595 COMPL. DATE 01/09/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8480 - 8579

09	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	108	1 25	1508 44	2 9	Y	23 20	1 9
10	1612 N	803	-0-	-809	-0-	44	1 61	759 1151	2 2	Y	-0- 9	0 -0-
11	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	61	1 78	1419 25	2 9	Y	-0- 19	0 -0-
12	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	78	1 25	1419 964	2 3	Y	23 13	0 1
*01	977 N	977	-0-	-0-	-0-	964	3	13	9	Y	12 13	1 3
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	3

GATO CREEK, SE (WILCOX STRAY) 34242 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 VILLARREAL STATE 272 WELL #: 2 RRCID -> 174123 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10620 - 10640

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

OIL AND GAS DIVISION

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

GINNY, E. (6600)		34990 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO				
MPG PETROLEUM, INC.		518631		WELL #: 5		RRCID -> 041476		COMPL. DATE 02/14/1967		TOTAL DEPTH 8810 PERF. N/A		
BRAMMER												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GINNY, E. (7170)		34990 520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
MPG PETROLEUM, INC.		518631		WELL #: 3		RRCID -> 204716		COMPL. DATE 01/06/2003		TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7173 - 7175		
BRAMMER, J. L.												
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLEN, NORTH (PETTUS)		35265 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054		WELL #: 1		RRCID -> 096763		COMPL. DATE 10/08/1981		TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2236 - 2240		
PUIG BLK. 111												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLEN, SOUTH (WILCOX 9200)		35267 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736		WELL #: 8		RRCID -> 275297		COMPL. DATE 10/11/2014		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9165 - 9178		
J. E. FULBRIGHT 'G'												
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37

GLENN MARTIN (1100)		35311 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
PROX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.		681057		WELL #: 1469		RRCID -> 153300		COMPL. DATE 05/10/1994		TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1017 - 1027		
WALKER, MAY												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) BRASK-DUMONT RANCH, INC. BLOCKER, JOHN R. 1837				35566 500 089602	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
BLOCKER, JOHN R. 1841				WELL #:	1	RRCID ->	113620	COMPL. DATE	06/22/1984	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4835 - 4952		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	8	-0-	8	66	8	3		N	-0-				-0-
10		84 X	18	-0-	-66		18	3		N	-0-				-0-
11		30 X	20	-0-	-10		20	3		N	-0-				-0-
12		31 X	14	-0-	-17		14	1		N	-0-				-0-
01		31 X	20	-0-	-11		20	1		N	-0-				-0-
*02		29 X	17	-0-	-12		17	3		N	-0-				-0-

BLOCKER, JOHN R. 1841				WELL #:	2	RRCID ->	113622	COMPL. DATE	06/21/1984	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4855 - 4970		
09		15 N	15	-0-	-0-		15	3		N	-0-				-0-
10		33 N	33	-0-	-0-		33	3		N	-0-				-0-
11		36 N	36	-0-	-0-		36	3		N	-0-				-0-
12		31 N	25	-0-	-6		25	1		N	-0-				-0-
01		36 N	36	-0-	-0-		36	1		N	-0-				-0-
*02		31 N	31	-0-	-0-		31	3		N	-0-				-0-

BLOCKER, JOHN R. 1843				WELL #:	1	RRCID ->	113623	COMPL. DATE	06/23/1984	TOTAL DEPTH	5410	PERF.	4926 - 5070		
09		7 N	7	-0-	-0-		7	3		N	-0-				-0-
10		16 N	16	-0-	-0-		16	3		N	-0-				-0-
11		18 N	18	-0-	-0-		18	3		N	-0-				-0-
12		12 N	12	-0-	-0-		12	1		N	-0-				-0-
01		31 N	18	-0-	-13		18	1		N	-0-				-0-
*02		29 N	15	-0-	-14		15	3		N	-0-				-0-

BLOCKER, JOHN R. 1841				WELL #:	1	RRCID ->	113625	COMPL. DATE	04/24/1984	TOTAL DEPTH	5230	PERF.	4754 - 4895		
09		25 N	25	-0-	-0-		25	3		N	-0-				-0-
10		62 N	53	-0-	-9		53	3		N	-0-				-0-
11		59 N	59	-0-	-0-		59	3		N	-0-				-0-
12		40 N	40	-0-	-0-		40	1		N	-0-				-0-
01		62 N	59	-0-	-3		59	1		N	-0-				-0-
*02		58 N	50	-0-	-8		50	3		N	-0-				-0-

BLOCKER, JOHN R. 1839				WELL #:	2	RRCID ->	116462	COMPL. DATE	04/22/1984	TOTAL DEPTH	4843	PERF.	4656 - 4758		
09		8 N	8	-0-	-0-		8	3		N	-0-				-0-
10		31 N	18	-0-	-13		18	3		N	-0-				-0-
11		20 N	20	-0-	-0-		20	3		N	-0-				-0-
12		14 N	14	-0-	-0-		14	1		N	-0-				-0-
01		31 N	20	-0-	-11		20	1		N	-0-				-0-
*02		29 N	17	-0-	-12		17	3		N	-0-				-0-

BRASK				WELL #:	2	RRCID ->	190561	COMPL. DATE	08/11/2002	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4770 - 5034		
09		156 N	156	-0-	-0-		156	3		Y	-0-				55
10		241 N	241	-0-	-0-		241	3		Y	-0-				55
11		206 N	206	-0-	-0-		206	3		Y	-0-				55
12		162 N	162	-0-	-0-		162	3		Y	-0-				55
01		177 N	177	-0-	-0-		177	3		Y	-0-				55
*02		183 N	183	-0-	-0-		183	3		Y	-0-				55

BRASK				WELL #:	5	RRCID ->	196911	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4828 - 4881		
09		77 N	77	-0-	-0-		77	3		Y	-0-				27
10		119 N	119	-0-	-0-		119	3		Y	-0-				27
11		101 N	101	-0-	-0-		101	3		Y	-0-				27
12		80 N	80	-0-	-0-		80	3		Y	-0-				27
01		87 N	87	-0-	-0-		87	3		Y	-0-				27
*02		90 N	90	-0-	-0-		90	3		Y	-0-				27

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
BRASK-DUMONT RANCH, INC.		//CONT.//		089602											
BRASK		WELL #:		4	RRCID ->	196912	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4621 -	4838		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-		77	3		Y	-0-			27
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-		119	3		Y	-0-			27
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-		101	3		Y	-0-			27
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-		80	3		Y	-0-			27
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-		87	3		Y	-0-			27
*02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-		90	3		Y	-0-			27

BRASK		WELL #:		8	RRCID ->	196913	COMPL. DATE	07/25/2003	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4638 -	4784		
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-		79	3		Y	-0-			28
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-		123	3		Y	-0-			28
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-		105	3		Y	-0-			28
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-		83	3		Y	-0-			28
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-		90	3		Y	-0-			28
*02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-		93	3		Y	-0-			28

BRASK "A"		WELL #:		1	RRCID ->	199602	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	4895 -	4984		
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-		40	3		Y	-0-			14
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-		61	3		Y	-0-			14
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-		53	3		Y	-0-			14
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-		41	3		Y	-0-			14
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-		45	3		Y	-0-			14
*02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-		47	3		Y	-0-			14

BRASK		WELL #:		13	RRCID ->	200043	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4790 -	4926		
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	-0-		28	3		Y	-0-			10
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-		44	3		Y	-0-			10
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-		38	3		Y	-0-			10
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	-0-		29	3		Y	-0-			10
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-		32	3		Y	-0-			10
*02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-		33	3		Y	-0-			10

BRASK "A"		WELL #:		4	RRCID ->	201134	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5256 -	5328		
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-		62	3		Y	-0-			22
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-		97	3		Y	-0-			22
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-		83	3		Y	-0-			22
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-		65	3		Y	-0-			22
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-		71	3		Y	-0-			22
*02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-		73	3		Y	-0-			22

BRASK		WELL #:		15	RRCID ->	209693	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	4619 -	7678		
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-		79	3		Y	-0-			28
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-		123	3		Y	-0-			28
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-		105	3		Y	-0-			28
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-		83	3		Y	-0-			28
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-		90	3		Y	-0-			28
*02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-		93	3		Y	-0-			28

BRASK "A"		WELL #:		6	RRCID ->	214107	COMPL. DATE	10/06/2005	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4760 -	4895		
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-		43	3		Y	-0-			15
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-		66	3		Y	-0-			15
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-		56	3		Y	-0-			15
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-		44	3		Y	-0-			15
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	-0-		48	3		Y	-0-			15
*02	58 N	50	-0-	-8	-0-	-0-		50	3		Y	-0-			15

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) BRASK-DUMONT RANCH, INC. BRASK "A"		//CONT.// //CONT.//	35566 500 089602	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 7	RRCID -> 217092	COMPL. DATE 02/02/2006	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 5113	-	5393		
09		37 N	37	-0-	-0-	37 3		Y	-0-			13
10		57 N	57	-0-	-0-	57 3		Y	-0-			13
11		49 N	49	-0-	-0-	49 3		Y	-0-			13
12		38 N	38	-0-	-0-	38 3		Y	-0-			13
01		42 N	42	-0-	-0-	42 3		Y	-0-			13
*02		43 N	43	-0-	-0-	43 3		Y	-0-			13

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. PALAFOX EXPLOR. CO. -17-			263696	WELL #: 117	RRCID -> 047595	COMPL. DATE 03/19/1999	TOTAL DEPTH 5635	PERF. 5461	-	5532		
09		3930 X	3294	-0-	-636	3294 2		N	-0-			37
10		4030 X	3277	-0-	-753	3277 2		N	-0-			37
11		3900 X	3769	-0-	-131	3769 2		N	-0-			37
12		4059 X	4059	-0-	-0-	4059 2		N	-0-			37
01		4030 X	3608	-0-	-422	3608 2		N	-0-			37
02		3654 X	2971	-0-	-683	2971 2		N	-0-			37

PALAFOX EXPLOR. CO. -22-			WELL #: 1	RRCID -> 047596	COMPL. DATE 10/08/1969	TOTAL DEPTH 5540	PERF. N/A					
09		2780 N	2780	-0-	-0-	2780 2		N	-0-			-0-
10		2684 N	2684	-0-	-0-	2684 2		N	-0-			-0-
11		2550 N	2171	-0-	-379	2171 2		N	-0-			-0-
12		2695 N	2695	-0-	-0-	2695 2		N	-0-			-0-
01		2635 N	2400	-0-	-235	2400 2		N	-0-			-0-
02		2088 N	1816	-0-	-272	1816 2		N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17-			WELL #: 2	RRCID -> 170545	COMPL. DATE 09/28/1998	TOTAL DEPTH 5760	PERF. 5347	-	5582			
09		1028 N	1028	-0-	-0-	1028 2		N	-0-			-0-
10		1149 N	1149	-0-	-0-	1149 2		N	-0-			-0-
11		1020 N	986	-0-	-34	986 2		N	-0-			-0-
12		1191 N	1191	-0-	-0-	1191 2		N	-0-			-0-
01		1147 N	1108	-0-	-39	1108 2		N	-0-			-0-
*02		973 N	973	-0-	-0-	973 2		N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22-			WELL #: 2	RRCID -> 170564	COMPL. DATE 09/28/1998	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 5239	-	5545			
09		1211 N	1211	-0-	-0-	1211 2		N	-0-			-0-
10		1178 N	993	-0-	-185	993 2		N	-0-			-0-
11		967 N	967	-0-	-0-	967 2		N	-0-			-0-
12		1240 N	955	-0-	-285	955 2		N	-0-			-0-
01		992 N	720	-0-	-272	720 2		N	-0-			-0-
02		928 N	702	-0-	-226	702 2		N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17-			WELL #: 3	RRCID -> 171674	COMPL. DATE 12/16/1998	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 5322	-	5342			
09		1571 N	1571	-0-	-0-	1571 2		N	-0-			-0-
10		1736 N	1613	-0-	-123	1613 2		N	-0-			-0-
11		1680 N	1395	-0-	-285	1395 2		N	-0-			-0-
12		1612 N	1387	-0-	-225	1387 2		N	-0-			-0-
01		1612 N	1532	-0-	-80	1532 2		N	-0-			-0-
*02		1398 N	1398	-0-	-0-	1398 2		N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696							
PALAFOX EXPLORATION CO. -20B-		WELL #:		1	RRCID -> 172822	COMPL. DATE 07/25/2014	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 5501	- 5793		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #:		3	RRCID -> 172850	COMPL. DATE 12/21/1998	TOTAL DEPTH 5730	PERF. 5192	- 5648		
09	1560 N	1266	-0-	-294	-0-	1266 2		N	-0-	-0-	
10	1581 N	1146	-0-	-435	-0-	1146 2		N	-0-	-0-	
11	1500 N	888	-0-	-612	-0-	888 2		N	-0-	-0-	
12	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433 2		N	-0-	-0-	
01	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 2		N	-0-	-0-	
*02	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 2		N	-0-	-0-	

PALAFOX EXPLORATION CO. -17-		WELL #:		4	RRCID -> 173078	COMPL. DATE 04/12/1999	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5340	- 5505		
09	2100 N	2083	-0-	-17	-0-	2083 2		N	-0-	-0-	
10	2077 N	1668	-0-	-409	-0-	1668 2		N	-0-	-0-	
11	2130 N	2105	-0-	-25	-0-	2105 2		N	-0-	-0-	
12	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218 2		N	-0-	-0-	
01	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946 2		N	-0-	-0-	
02	2030 N	1923	-0-	-107	-0-	1923 2		N	-0-	-0-	

PALAFOX EXPLORATION CO. -20A-		WELL #:		1	RRCID -> 173079	COMPL. DATE 04/10/1999	TOTAL DEPTH 5848	PERF. 5390	- 5706		
09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 2		N	-0-	-0-	
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2		N	-0-	-0-	
11	600 N	589	-0-	-11	-0-	589 2		N	-0-	-0-	
12	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 2		N	-0-	-0-	
01	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 2		N	-0-	-0-	
*02	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2		N	-0-	-0-	

PALAFOX EXPLORATION CO. -9-		WELL #:		3	RRCID -> 173196	COMPL. DATE 04/27/1999	TOTAL DEPTH 5849	PERF. 5400	- 5648		
09	1170 N	1028	-0-	-142	-0-	1028 2		N	-0-	-0-	
10	1271 N	1263	-0-	-8	-0-	1263 2		N	-0-	-0-	
11	1110 N	926	-0-	-184	-0-	926 2		N	-0-	-0-	
12	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 2		N	-0-	-0-	
01	1271 N	1170	-0-	-101	-0-	1170 2		N	-0-	-0-	
*02	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 2		N	-0-	-0-	

PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #:		4	RRCID -> 173770	COMPL. DATE 06/20/1999	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 5262	- 5496		
09	1140 N	1091	-0-	-49	-0-	1091 2		N	-0-	-0-	
10	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 2		N	-0-	-0-	
11	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356 2		N	-0-	-0-	
12	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436 2		N	-0-	-0-	
01	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419 2		N	-0-	-0-	
*02	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 2		N	-0-	-0-	

PALAFOX EXPLORATION CO. -17-		WELL #:		5	RRCID -> 173771	COMPL. DATE 06/20/1999	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 5175	- 5381		
09	1260 N	1246	-0-	-14	-0-	1246 2		N	-0-	-0-	
10	1612 N	1082	-0-	-530	-0-	1082 2		N	-0-	-0-	
11	1470 N	834	-0-	-636	-0-	834 2		N	-0-	-0-	
12	1302 N	1133	-0-	-169	-0-	1133 2		N	-0-	-0-	
01	1085 N	961	-0-	-124	-0-	961 2		N	-0-	-0-	
02	812 N	702	-0-	-110	-0-	702 2		N	-0-	-0-	

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB		
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696						
PALAFOX EXPLORATION CO. -17-		WELL #:		6	RRCID -> 173915	COMPL. DATE 07/11/1999	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 5271	- 5427	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339 2	N	-0-		-0-
10	1457 N	1065	-0-	-392	-0-	1065 2	N	-0-		-0-
11	1260 N	836	-0-	-424	-0-	836 2	N	-0-		-0-
12	1395 N	1279	-0-	-116	-0-	1279 2	N	-0-		-0-
01	1054 N	1040	-0-	-14	-0-	1040 2	N	-0-		-0-
*02	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 2	N	-0-		-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -15-		WELL #:		2	RRCID -> 179503	COMPL. DATE 08/28/2005	TOTAL DEPTH 5936	PERF. 5632	- 5711	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	438		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	438		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	438		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	438		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	438		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	438		N	NO RPT		-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #:		7	RRCID -> 179505	COMPL. DATE 09/18/2000	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 5230	- 5290	
09	2190 N	2041	-0-	-149	-0-	2041 2	N	-0-		-0-
10	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234 2	N	-0-		-0-
11	2190 N	1990	-0-	-200	-0-	1990 2	N	-0-		-0-
12	2108 N	2036	-0-	-72	-0-	2036 2	N	-0-		-0-
01	2232 N	1794	-0-	-438	-0-	1794 2	N	-0-		-0-
02	1914 N	1827	-0-	-87	-0-	1827 2	N	-0-		-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #:		5	RRCID -> 179999	COMPL. DATE 08/25/2000	TOTAL DEPTH 5761	PERF. 5240	- 5280	
09	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 2	N	-0-		-0-
10	1178 N	791	-0-	-387	-0-	791 2	N	-0-		-0-
11	960 N	520	-0-	-440	-0-	520 2	N	-0-		-0-
12	961 N	813	-0-	-148	-0-	813 2	N	-0-		-0-
01	806 N	674	-0-	-132	-0-	674 2	N	-0-		-0-
*02	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 2	N	-0-		-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #:		6	RRCID -> 180000	COMPL. DATE 09/06/2000	TOTAL DEPTH 5725	PERF. 5190	- 5250	
09	1140 N	1125	-0-	-15	-0-	1125 2	N	-0-		-0-
10	1209 N	843	-0-	-366	-0-	843 2	N	-0-		-0-
11	1470 N	713	-0-	-757	-0-	713 2	N	-0-		-0-
12	1178 N	870	-0-	-308	-0-	870 2	N	-0-		-0-
01	837 N	740	-0-	-97	-0-	740 2	N	-0-		-0-
*02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 2	N	-0-		-0-

PALAFOX EXPLORATION CO -17-		WELL #:		7	RRCID -> 181138	COMPL. DATE 07/28/2000	TOTAL DEPTH 5720	PERF. 5270	- 5300	
09	1200 N	999	-0-	-201	-0-	999 2	N	-0-		-0-
10	1240 N	823	-0-	-417	-0-	823 2	N	-0-		-0-
11	1410 N	707	-0-	-703	-0-	707 2	N	-0-		-0-
12	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 2	N	-0-		-0-
01	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 2	N	-0-		-0-
*02	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2	N	-0-		-0-

PALAFOX EXPLORATION CO -17-		WELL #:		8	RRCID -> 181182	COMPL. DATE 08/11/2000	TOTAL DEPTH 5725	PERF. 5220	- 5260	
09	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 2	N	-0-		-0-
10	1302 N	1179	-0-	-123	-0-	1179 2	N	-0-		-0-
11	1380 N	578	-0-	-802	-0-	578 2	N	-0-		-0-
12	1457 N	1396	-0-	-61	-0-	1396 2	N	-0-		-0-
01	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371 2	N	-0-		-0-
*02	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 2	N	-0-		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696							
PALAFOX EXPLORATION CO. -15-		WELL #:		1	RRCID -> 182657	COMPL. DATE	10/08/2000	TOTAL DEPTH	5881	PERF.	5420 - 5488
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09		509 N	509	-0-	-0-	509 2		N	-0-		-0-
10		589 N	476	-0-	-113	476 2		N	-0-		-0-
11		540 N	438	-0-	-102	438 2		N	-0-		-0-
12		639 N	639	-0-	-0-	639 2		N	-0-		-0-
01		622 N	622	-0-	-0-	622 2		N	-0-		-0-
*02		597 N	597	-0-	-0-	597 2		N	-0-		-0-

PALAFOX EXPLORATION CO."9"		WELL #:		1	RRCID -> 212576	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	5853	PERF.	5399 - 5632
09		390 N	367	-0-	-23	367 2		N	-0-		-0-
10		434 N	347	-0-	-87	347 2		N	-0-		-0-
11		390 N	298	-0-	-92	298 2		N	-0-		-0-
12		410 N	410	-0-	-0-	410 2		N	-0-		-0-
01		373 N	373	-0-	-0-	373 2		N	-0-		-0-
*02		340 N	340	-0-	-0-	340 2		N	-0-		-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978									
GATES, A. E., -A-		WELL #:		1	RRCID -> 044007	COMPL. DATE	05/01/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09		832 N	832	-0-	-0-	75 1	757 3	Y	-0-		-0-
10		424 N	424	-0-	-0-	424 3		Y	-0-		-0-
11		627 N	627	-0-	-0-	36 1	591 3	Y	-0-		-0-
12		868 N	420	-0-	-448	35 1	385 3	Y	-0-		-0-
01		439 N	439	-0-	-0-	55 1	384 3	Y	-0-		-0-
02		609 N	526	-0-	-83	52 1	474 3	Y	-0-		-0-

GATES, A. E., -A-		WELL #:		2	RRCID -> 044287	COMPL. DATE	06/24/1968	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5343 - 5373
09		390 N	142	-0-	-248	13 1	128 3	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
10		142 N	142	-0-	-0-	141 3	1 9	Y	1	1 8	-0-
11		281 N	281	-0-	-0-	16 1	265 3	Y	-0-		-0-
12		318 N	318	-0-	-0-	27 1	290 3	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
01		235 N	235	-0-	-0-	30 1	205 3	Y	-0-		-0-
*02		411 N	411	-0-	-0-	40 1	370 3	Y	1	1 8	-0-
						1 9					

GATES, A. E., -A-		WELL #:		3	RRCID -> 044610	COMPL. DATE	08/27/1968	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	N/A
09		179 N	179	-0-	-0-	16 1	163 3	Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		138 N	138	-0-	-0-	8 1	130 3	Y	-0-		-0-
12		155 N	155	-0-	-0-	13 1	142 3	Y	-0-		-0-
01		118 N	118	-0-	-0-	15 1	103 3	Y	-0-		-0-
*02		217 N	217	-0-	-0-	21 1	196 3	Y	-0-		-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY "E"		WELL #:		1	RRCID -> 046186	COMPL. DATE	07/26/1969	TOTAL DEPTH	5641	PERF.	N/A
09		300 N	299	-0-	-1	8 1	291 3	Y	-0-		-0-
10		213 N	213	-0-	-0-	5 1	208 3	Y	-0-		-0-
11		256 N	256	-0-	-0-	6 1	250 3	Y	-0-		-0-
12		310 N	281	-0-	-29	6 1	275 3	Y	-0-		-0-
01		298 N	298	-0-	-0-	6 1	292 3	Y	-0-		-0-
*02		275 N	275	-0-	-0-	8 1	267 3	Y	-0-		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
PALAFOX EXPLORATION COMPANY "E"		WELL #:		2	RRCID ->	046187	COMPL. DATE	03/14/1969	TOTAL DEPTH	5595	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-		11	1	379	3	Y	-0-			-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-		2	1	95	3	Y	-0-			-0-
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-		4	1	161	3	Y	-0-			-0-
12	403 N	177	-0-	-226	-0-		4	1	173	3	Y	-0-			-0-
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-		4	1	188	3	Y	-0-			-0-
02	174 N	173	-0-	-1	-0-		5	1	168	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX UNIT		WELL #:		F 4	RRCID ->	046333	COMPL. DATE	04/25/1969	TOTAL DEPTH	5601	PERF.	N/A			
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-						Y	-0-			-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-		4	1	162	3	Y	-0-			-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-		5	1	212	3	Y	-0-			-0-
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-		6	1	278	3	Y	-0-			-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-			-0-
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-						Y	-0-			-0-

PALAFOX UNIT		WELL #:		F 5	RRCID ->	047211	COMPL. DATE	08/18/1969	TOTAL DEPTH	5641	PERF.	N/A			
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-		8	1	286	3	Y	-0-			-0-
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-		5	1	227	3	Y	-0-			-0-
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-		6	1	267	3	Y	-0-			-0-
12	310 N	278	-0-	-32	-0-		6	1	272	3	Y	-0-			-0-
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-		5	1	246	3	Y	-0-			-0-
02	261 N	208	-0-	-53	-0-		6	1	202	3	Y	-0-			-0-

GATES, A. E. -A-		WELL #:		5	RRCID ->	047400	COMPL. DATE	11/04/1969	TOTAL DEPTH	5610	PERF.	N/A			
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-		32	1	327	3	Y	-0-			-0-
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-		245	3			Y	-0-			-0-
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-		17	1	268	3	Y	-0-			-0-
12	372 N	257	-0-	-115	-0-		21	1	236	3	Y	-0-			-0-
01	248 N	231	-0-	-17	-0-		29	1	202	3	Y	-0-			-0-
02	290 N	279	-0-	-11	-0-		28	1	251	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX UNIT		WELL #:		G 6	RRCID ->	047960	COMPL. DATE	09/18/1969	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5344 - 5410			
09	759 N	759	-0-	-0-	-0-		21	1	738	3	Y	-0-			-0-
10	804 N	804	-0-	-0-	-0-		17	1	787	3	Y	-0-			-0-
11	707 N	707	-0-	-0-	-0-		15	1	692	3	Y	-0-			-0-
12	775 N	751	-0-	-24	-0-		15	1	736	3	Y	-0-			-0-
01	806 N	613	-0-	-193	-0-		14	1	599	3	Y	-0-			-0-
02	696 N	638	-0-	-58	-0-		19	1	619	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX UNIT		WELL #:		H 8	RRCID ->	049871	COMPL. DATE	10/20/1970	TOTAL DEPTH	6135	PERF.	N/A			
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-			-0-
10	62 N	33	-0-	-29	-0-		1	1	32	3	N	-0-			-0-
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-		3	1	128	3	N	-0-			-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-		1	1	44	3	N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-						N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT		WELL #:		F 7	RRCID ->	052406	COMPL. DATE	08/04/1971	TOTAL DEPTH	5742	PERF.	N/A			
09	1200 N	467	-0-	-733	-0-		13	1	454	3	Y	-0-			-0-
10	224 X	224	-0-	-0-	-0-		5	1	219	3	Y	-0-			-0-
11	393 X	393	-0-	-0-	-0-		9	1	384	3	Y	-0-			-0-
12	1643 X	392	-0-	-1251	-0-		8	1	384	3	Y	-0-			-0-
01	1643 X	109	-0-	-1534	-0-		2	1	107	3	Y	-0-			-0-
*02	479 X	479	-0-	-0-	-0-		14	1	465	3	Y	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
BLOCKER RANCH #2		WELL #: 2		RRCID -> 069971		COMPL. DATE 11/30/1976			TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	404	1	24	3	Y	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	34	1	283	3	Y	-0-	-0-	
*02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	122	1	367	3	Y	-0-	-0-	

GATES -B-		WELL #: 5		RRCID -> 070143		COMPL. DATE 02/17/1977			TOTAL DEPTH 5675 PERF. N/A				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

GATES -B-		WELL #: 4		RRCID -> 070652		COMPL. DATE 03/05/1977			TOTAL DEPTH 5686 PERF. N/A				
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	50	1	506	3	Y	-0-	2	
10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	608	3	1	9	Y	1	2	
11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	31	1	501	3	Y	-0-	2	
12	589 N	432	-0-	-157	-0-	36	1	395	3	Y	1	2	
						1	9						
01	620 N	443	-0-	-177	-0-	56	1	387	3	Y	-0-	2	
*02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	62	1	569	3	Y	1	2	
						1	9						

GATES -A-		WELL #: 7		RRCID -> 070749		COMPL. DATE 03/25/1977			TOTAL DEPTH 5662 PERF. N/A				
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	15	1	149	3	Y	-0-	-0-	
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-	-0-	
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	Y	-0-	-0-	
12	155 N	120	-0-	-35	-0-	10	1	110	3	Y	-0-	-0-	
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	3	Y	-0-	-0-	
*02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	19	1	175	3	Y	-0-	-0-	

PALAFOX UNIT		WELL #: F 9		RRCID -> 072989		COMPL. DATE 08/09/2007			TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5275 - 5443				
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	12	1	415	3	Y	-0-	-0-	
10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	9	1	419	3	Y	-0-	-0-	
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	6	1	270	3	Y	-0-	-0-	
12	434 N	328	-0-	-106	-0-	7	1	321	3	Y	-0-	-0-	
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	10	1	435	3	Y	-0-	-0-	
*02	819 N	819	-0-	-0-	-0-	24	1	795	3	Y	-0-	-0-	

GATES -B-		WELL #: 6		RRCID -> 073855		COMPL. DATE 10/15/1977			TOTAL DEPTH 5725 PERF. N/A				
09	390 N	344	-0-	-46	-0-	75	1	269	3	Y	-0-	-0-	
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	34	1	212	3	Y	1	-0-	
						1	9						
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	28	1	239	3	Y	-0-	-0-	
12	341 N	304	-0-	-37	-0-	39	1	265	3	Y	-0-	-0-	
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	26	1	222	3	Y	-0-	-0-	
*02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	8	1	522	3	Y	-0-	-0-	

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
GATES -B-		WELL #: 7		RRCID -> 073856		COMPL. DATE 11/08/1977		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
09	30 N	12	-0-	-18	-0-		1 1	11 3		N	-0-				-0-
10	124 N	3	-0-	-121	-0-		3 3			N	-0-				-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-		1 1	14 3		N	-0-				-0-
12	12 N	5	-0-	-7	-0-		5 3			N	-0-				-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-		2 1	13 3		N	-0-				-0-
02	29 N	7	-0-	-22	-0-		1 1	6 3		N	-0-				-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 11		RRCID -> 075809		COMPL. DATE 02/03/1978		TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A							
09	390 N	207	-0-	-183	-0-		5 1	202 3		N	-0-				-0-
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-		12 1	558 3		N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	217 N	28	-0-	-189	-0-		1 1	27 3		N	-0-				-0-
01	558 N	297	-0-	-261	-0-		6 1	291 3		N	-0-				-0-
*02	349 N	349	-0-	-0-	-0-		10 1	339 3		N	-0-				-0-

BLOCKER RANCH "E"		WELL #: 5		RRCID -> 091151		COMPL. DATE 06/20/1980		TOTAL DEPTH 5452 PERF. 4864 - 4964							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-		45 1	3 3		Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02	242 N	242	-0-	-0-	-0-		61 1	181 3		Y	-0-				-0-

BLOCKER RANCH (SEC.1846)		WELL #: 1		RRCID -> 093200		COMPL. DATE 10/20/1980		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4720 - 4772							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-		89 1	5 3		N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-		7 1	59 3		N	-0-				-0-
*02	216 N	216	-0-	-0-	-0-		54 1	162 3		N	-0-				-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 15		RRCID -> 109310		COMPL. DATE 02/11/1984		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5172 - 5221							
09	150 N	142	-0-	-8	-0-		4 1	138 3		Y	-0-				-0-
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-		3 1	144 3		Y	-0-				-0-
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-		3 1	141 3		Y	-0-				-0-
12	155 N	144	-0-	-11	-0-		3 1	141 3		Y	-0-				-0-
01	155 N	141	-0-	-14	-0-		3 1	138 3		Y	-0-				-0-
02	145 N	127	-0-	-18	-0-		4 1	123 3		Y	-0-				-0-

GATES "A"		WELL #: 9		RRCID -> 111193		COMPL. DATE 06/04/1984		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5222 - 5260							
09	150 N	66	-0-	-84	-0-		6 1	60 3		Y	-0-				-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-		34 3			Y	-0-				-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-		5 1	88 3		Y	-0-				-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-		7 1	72 3		Y	-0-				-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-		14 1	98 3		Y	-0-				-0-
02	87 N	65	-0-	-22	-0-		6 1	59 3		Y	-0-				-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
BRISCOE 1040		WELL #: 1		RRCID -> 136478		COMPL. DATE 09/11/1990		TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4862 - 5102								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE 1040		WELL #: 4		RRCID -> 144495		COMPL. DATE 01/10/1993		TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4995 - 5118								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES "N" TR1		WELL #: 2		RRCID -> 147256		COMPL. DATE 10/29/1993		TOTAL DEPTH 5507 PERF. 5131 - 5329								
09	480 N	326	-0-	-154	-0-	29	1	296	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	558 N	325	-0-	-233	-0-	325	3			N	-0-					-0-
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	23	1	374	3	N	-0-					-0-
12	341 N	294	-0-	-47	-0-	25	1	269	3	N	-0-					-0-
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	40	1	274	3	N	-0-					-0-
02	377 N	344	-0-	-33	-0-	34	1	309	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									

GATES "N" TR1		WELL #: 5V		RRCID -> 149991		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH 5466 PERF. 5232 - 5268								
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	N	-0-					-0-
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-					-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	3	N	-0-					-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	N	-0-					-0-
02	87 N	58	-0-	-29	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-

PALAFOX 2182 - 8 E		WELL #: 30		RRCID -> 170359		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5487 - 5495								
09	1080 N	979	-0-	-101	-0-	26	1	953	3	N	-0-					-0-
10	961 N	831	-0-	-130	-0-	18	1	813	3	N	-0-					-0-
11	882 N	882	-0-	-0-	-0-	19	1	862	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	1023 N	973	-0-	-50	-0-	20	1	953	3	N	-0-					-0-
01	917 N	917	-0-	-0-	-0-	21	1	896	3	N	-0-					-0-
02	841 N	435	-0-	-406	-0-	13	1	422	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 24		RRCID -> 170360		COMPL. DATE 08/07/1998		TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5315 - 5469								
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	4	1	125	3	N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	4	1	135	3	N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
PALAFOX UNIT		WELL #: F 21		RRCID -> 170361		COMPL. DATE 06/25/1998			TOTAL DEPTH 5772 PERF. 5279 - 5420		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1380	N	1076	-0-	-304	-0-	29 1	1047 3	N	-0-	-0-
10	713	N	342	-0-	-371	-0-	7 1	335 3	N	-0-	-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	2 1	94 3	N	-0-	-0-
12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-	-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-	-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-			N	-0-	-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 20		RRCID -> 170362		COMPL. DATE 06/16/1998			TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5254 - 5400		
09	690	N	596	-0-	-94	-0-	16 1	580 3	N	-0-	-0-
10	651	N	614	-0-	-37	-0-	13 1	601 3	N	-0-	-0-
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	12 1	555 3	N	-0-	-0-
12	620	N	611	-0-	-9	-0-	12 1	599 3	N	-0-	-0-
01	620	N	593	-0-	-27	-0-	14 1	579 3	N	-0-	-0-
02	551	N	471	-0-	-80	-0-	14 1	457 3	N	-0-	-0-

PALAFOX-UNIT		WELL #: F 18		RRCID -> 170363		COMPL. DATE 02/13/1998			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5340 - 5406		
09	1230	N	860	-0-	-370	-0-	24 1	836 3	N	-0-	-0-
10	1271	N	1012	-0-	-259	-0-	21 1	991 3	N	-0-	-0-
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	21 1	957 3	N	-0-	-0-
12	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	32 1	1547 3	N	-0-	-0-
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	29 1	1290 3	N	-0-	-0-
*02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	44 1	1497 3	N	-0-	-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 19		RRCID -> 170364		COMPL. DATE 05/20/1998			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5345 - 5479		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 16		RRCID -> 170365		COMPL. DATE 05/14/1999			TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5308 - 5539		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	23 1	978 3	N	-0-	-0-
*02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	27 1	899 3	N	-0-	-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 17		RRCID -> 170367		COMPL. DATE 02/02/1998			TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5357 - 5438		
09	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	30 1	1083 3	N	-0-	-0-
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	24 1	1092 3	N	-0-	-0-
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	20 1	926 3	N	-0-	-0-
12	1147	N	1120	-0-	-27	-0-	22 1	1098 3	N	-0-	-0-
01	1116	N	1049	-0-	-67	-0-	24 1	1025 3	N	-0-	-0-
*02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	28 1	927 3	N	-0-	-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 26		RRCID -> 170368		COMPL. DATE 06/05/1998			TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5366 - 5482		
09	810	N	806	-0-	-4	-0-	22 1	784 3	N	-0-	-0-
10	775	N	670	-0-	-105	-0-	14 1	656 3	N	-0-	-0-
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	16 1	717 3	N	-0-	-0-
12	837	N	661	-0-	-176	-0-	13 1	648 3	N	-0-	-0-
01	682	N	325	-0-	-357	-0-	7 1	318 3	N	-0-	-0-
02	696	N	59	-0-	-637	-0-	1 1	58 3	N	-0-	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
GATES 1268		WELL #: 8B		RRCID -> 170370		COMPL. DATE 12/11/1997			TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5011 - 5146					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-			-0-
10	50 X	15	-0-	-35	-0-	15	3			N	-0-			-0-
11	12 X	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
01	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			-0-
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-

GATES 1269		WELL #: 10A		RRCID -> 170371		COMPL. DATE 11/21/1997			TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5122 - 5310					
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-			3
10	13 N	5	-0-	-8	-0-	5	3			N	-0-			3
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-			3
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-			3
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-			3
*02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-			3

GATES 1268		WELL #: 9B		RRCID -> 170372		COMPL. DATE 04/27/1998			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5012 - 5155					
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-			-0-
10	217 N	24	-0-	-193	-0-	24	3			N	-0-			-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-			-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	N	-0-			-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	N	-0-			-0-
02	29 N	8	-0-	-21	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-

GATES 1270		WELL #: 12A		RRCID -> 170373		COMPL. DATE 05/08/1998			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5091 - 5279					
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	23	1	223	3	N	-0-			17
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-			17
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	15	1	236	3	N	-0-			17
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	21	1	233	3	N	-0-			17
01	248 N	213	-0-	-35	-0-	27	1	186	3	N	-0-			17
*02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	25	1	231	3	N	-0-			17

GATES 2016		WELL #: 13A		RRCID -> 170375		COMPL. DATE 08/10/1998			TOTAL DEPTH 5652 PERF. 5233 - 5400					
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	20	1	207	3	N	-0-			13
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-			13
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	168	3	N	-0-			13
12	248 N	201	-0-	-47	-0-	17	1	184	3	N	-0-			13
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	19	1	129	3	N	-0-			13
*02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	19	1	173	3	N	-0-			13

GATES 2016		WELL #: 14A		RRCID -> 170478		COMPL. DATE 09/16/1998			TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5130 - 5379					
09	90 N	45	-0-	-45	-0-	4	1	41	3	N	-0-			42
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	58	3	1	9	N	1	1	8	42
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	3	N	-0-			42
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	N	1	1	8	42
						1	9							
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	18	1	126	3	N	-0-			42
*02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	14	1	131	3	N	1	1	8	42
						1	9							

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
GATES 2016		WELL #: 15A		RRCID -> 172224		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5249 - 5126			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	3	N	-0-
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	3	N	-0-
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	15	1	163	3	N	-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	17	1	118	3	N	-0-
02	145 N	37	-0-	-108	-0-	3	1	34	3	N	-0-

GATES "N" TR1		WELL #: 1		RRCID -> 173243		COMPL. DATE 04/23/1999		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5133 - 5143			
09	90 N	64	-0-	-26	-0-	5	1	58	3	Y	-0-
						1	9				
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	Y	-0-
12	62 N	31	-0-	-31	-0-	3	1	28	3	Y	-0-
01	93 N	56	-0-	-37	-0-	7	1	49	3	Y	-0-
*02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	14	1	131	3	Y	-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 37		RRCID -> 174358		COMPL. DATE 11/02/1998		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5448 - 5483			
09	1440 N	907	-0-	-533	-0-	25	1	882	3	N	-0-
10	1364 N	1064	-0-	-300	-0-	23	1	1041	3	N	-0-
11	898 N	898	-0-	-0-	-0-	19	1	879	3	N	-0-
12	930 N	17	-0-	-913	-0-	17	3			N	-0-
01	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-
02	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-

GATES "N" TR1		WELL #: 5		RRCID -> 179362		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 5604 PERF. 4977 - 5108			
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

GATES "N" TR3		WELL #: 2		RRCID -> 179402		COMPL. DATE 09/15/2000		TOTAL DEPTH 5601 PERF. 5073 - 5208			
09	210 N	197	-0-	-13	-0-	43	1	153	3	Y	12
						1	9				
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	23	1	140	3	Y	12
						1	9				
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	16	1	142	3	Y	7
						1	9				
12	217 N	174	-0-	-43	-0-	22	1	151	3	Y	7
						1	9				
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	17	1	148	3	Y	7
						1	9				
*02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	3	1	210	3	Y	7
						1	9				

PALAFOX UNIT		WELL #: F 25		RRCID -> 179414		COMPL. DATE 08/16/2000		TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5442 - 5501			
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
GATES "N" TR1		WELL #: 6		RRCID -> 180083		COMPL. DATE 10/26/2000			TOTAL DEPTH 5440 PERF. 5009 - 5125					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M		CODE	AMT	
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GATES "N" TR2		WELL #: 11		RRCID -> 180090		COMPL. DATE 10/16/2000			TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5282 - 5398					
09	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	32	1	1128	3	N	-0-			-0-
10	1302 N	1096	-0-	-206	-0-	23	1	1073	3	N	-0-			-0-
11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	22	1	983	3	N	-0-			-0-
12	1209 N	1053	-0-	-156	-0-	21	1	1032	3	N	-0-			-0-
01	1085 N	922	-0-	-163	-0-	21	1	901	3	N	-0-			-0-
02	986 N	655	-0-	-331	-0-	19	1	636	3	N	-0-			-0-

GATES "N" TR4		WELL #: 14		RRCID -> 180852		COMPL. DATE 11/09/2000			TOTAL DEPTH 5507 PERF. 5058 - 5152					
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	58	1	211	3	N	2			4
10	310 N	242	-0-	-68	-0-	33	1	208	3	N	1	1	8	4
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	26	1	228	3	N	1	1	8	4
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	38	1	253	3	N	1	1	8	4
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	36	1	311	3	N	1	1	8	4
*02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	6	1	362	3	N	-0-			4

GATES "N" TR2		WELL #: 12		RRCID -> 181589		COMPL. DATE 02/02/2001			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5328 - 5564					
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	12	1	439	3	N	-0-			-0-
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	10	1	458	3	N	-0-			-0-
11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	10	1	431	3	N	-0-			-0-
12	465 N	447	-0-	-18	-0-	9	1	438	3	N	-0-			-0-
01	465 N	170	-0-	-295	-0-	4	1	166	3	N	-0-			-0-
*02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	14	1	457	3	N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 35		RRCID -> 181591		COMPL. DATE 01/25/2001			TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5254 - 5370					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	8	1	274	3	N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 28		RRCID -> 181711		COMPL. DATE 12/27/2000			TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5540 - 5560					
09	1440 N	1303	-0-	-137	-0-	36	1	1267	3	N	-0-			-0-
10	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	32	1	1482	3	N	-0-			-0-
11	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	30	1	1364	3	N	-0-			-0-
12	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	30	1	1463	3	N	-0-			-0-
01	1519 N	1429	-0-	-90	-0-	33	1	1396	3	N	-0-			-0-
02	1334 N	1329	-0-	-5	-0-	39	1	1290	3	N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
PALAFOX 2182 8E		WELL #:		31	RRCID ->	181712	COMPL. DATE	02/21/2001	TOTAL DEPTH	5754	PERF.	5492 - 5506			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-						N	-0-			-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-		1	1	49	3	N	-0-			-0-
*02	110 N	110	-0-	-0-	-0-		4	1	106	3	N	-0-			-0-

PALAFOX 2182 8E		WELL #:		38	RRCID ->	181783	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	5714	PERF.	5379 - 5458			
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-		14	1	501	3	N	-0-			-0-
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-		9	1	427	3	N	-0-			-0-
11	429 N	429	-0-	-0-	-0-		9	1	420	3	N	-0-			-0-
12	527 N	287	-0-	-240	-0-		6	1	281	3	N	-0-			-0-
01	642 N	642	-0-	-0-	-0-		15	1	627	3	N	-0-			-0-
*02	410 N	410	-0-	-0-	-0-		12	1	398	3	N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT		WELL #:		F 33	RRCID ->	181786	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	5802	PERF.	5440 - 5510			
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-		5	1	197	3	N	-0-			1
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			1
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-						N	-0-			1
01	655 N	655	-0-	-0-	-0-		15	1	640	3	N	-0-			1
*02	79 N	79	-0-	-0-	-0-		2	1	77	3	N	-0-			1

PALAFOX UNIT		WELL #:		F 42	RRCID ->	181787	COMPL. DATE	01/11/2001	TOTAL DEPTH	5807	PERF.	5352 - 5526			
09	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-		36	1	1279	3	N	-0-			1
10	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-		28	1	1279	3	N	-0-			1
11	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-		28	1	1242	3	N	-0-			1
12	1364 N	1309	-0-	-55	-0-		26	1	1283	3	N	-0-			1
01	1302 N	1289	-0-	-13	-0-		29	1	1260	3	N	-0-			1
*02	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-		36	1	1194	3	N	-0-			1

PALAFOX UNIT		WELL #:		F 41	RRCID ->	182086	COMPL. DATE	03/19/2001	TOTAL DEPTH	5830	PERF.	5352 - 5504			
09	630 N	564	-0-	-66	-0-		16	1	548	3	N	-0-			-0-
10	579 N	579	-0-	-0-	-0-		12	1	567	3	N	-0-			-0-
11	610 N	610	-0-	-0-	-0-		13	1	597	3	N	-0-			-0-
12	627 N	627	-0-	-0-	-0-		13	1	614	3	N	-0-			-0-
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-		14	1	586	3	N	-0-			-0-
02	580 N	553	-0-	-27	-0-		16	1	537	3	N	-0-			-0-

GATES "N" TR2		WELL #:		13	RRCID ->	182088	COMPL. DATE	03/18/2001	TOTAL DEPTH	5699	PERF.	5498 - 5501			
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			-0-
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-		1	1	27	3	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

PALAFOX 2182 8E		WELL #:		39	RRCID ->	182607	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	5796	PERF.	5295 - 5450			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

 GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 GATES "N" TR2 WELL #: 16 RRCID -> 182695 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 5646 PERF. 5559 - 5567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 PALAFOX 2182 - 8 E WELL #: 32 RRCID -> 183758 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5328 - 5540

09	600 N	458	-0-	-142	-0-	12	1	446	3	N	-0-			-0-
10	558 N	493	-0-	-65	-0-	10	1	483	3	N	-0-			-0-
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	10	1	438	3	N	1	1 8		-0-
						1	9							
12	465 N	441	-0-	-24	-0-	9	1	432	3	N	-0-			-0-
01	496 N	406	-0-	-90	-0-	9	1	397	3	N	-0-			-0-
02	435 N	254	-0-	-181	-0-	8	1	246	3	N	-0-			-0-

 PALAFOX 2182 - 8 E WELL #: 29 RRCID -> 183759 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5490 - 5495

09	1230 N	1191	-0-	-39	-0-	33	1	1158	3	N	-0-			-0-
10	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	25	1	1173	3	N	-0-			-0-
11	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	24	1	1101	3	N	-0-			-0-
12	1240 N	1135	-0-	-105	-0-	23	1	1112	3	N	-0-			-0-
01	1209 N	1078	-0-	-131	-0-	24	1	1054	3	N	-0-			-0-
02	1102 N	1048	-0-	-54	-0-	30	1	1018	3	N	-0-			-0-

 PALAFOX UNIT WELL #: F 23 RRCID -> 183761 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5266 - 5407

09	480 N	1	-0-	-479	-0-	1	3			N	-0-			-0-
10	527 N	432	-0-	-95	-0-	9	1	423	3	N	-0-			-0-
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	10	1	429	3	N	-0-			-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
01	434 N	154	-0-	-280	-0-	3	1	151	3	N	-0-			-0-
02	435 N	3	-0-	-432	-0-	3	3			N	-0-			-0-

 PALAFOX UNIT WELL #: F 22 RRCID -> 183766 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5323 - 5481

09	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	32	1	1114	3	N	-0-			-0-
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	6	1	286	3	N	-0-			-0-
11	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	24	1	1094	3	N	-0-			-0-
12	1178 N	1148	-0-	-30	-0-	23	1	1125	3	N	-0-			-0-
01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	19	1	792	3	N	-0-			-0-
02	1073 N	1050	-0-	-23	-0-	30	1	1020	3	N	-0-			-0-

 GATES "N" TR2 WELL #: 18 RRCID -> 184832 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5534 - 5540

09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	7	1	233	3	N	-0-			-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	2	1	108	3	N	-0-			-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	2	1	102	3	N	-0-			-0-
12	248 N	219	-0-	-29	-0-	4	1	215	3	N	-0-			-0-
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	4	1	191	3	N	-0-			-0-
*02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	3	N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
PALAFOX UNIT		WELL #: F 34		RRCID -> 185683		COMPL. DATE 07/14/2001			TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5176 - 5448		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	330 N	301	-0-	-29	-0-	8 1	293 3	N	-0-	-0-	
10	310 N	242	-0-	-68	-0-	5 1	237 3	N	-0-	-0-	
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	5 1	233 3	N	1	1 8	-0-
						1 9					
12	310 N	227	-0-	-83	-0-	5 1	222 3	N	-0-	-0-	
01	248 N	183	-0-	-65	-0-	4 1	179 3	N	-0-	-0-	
02	232 N	173	-0-	-59	-0-	5 1	168 3	N	-0-	-0-	

PALAFOX 7E		WELL #: 40		RRCID -> 185732		COMPL. DATE 09/05/2001			TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5478 - 5505		
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	5 1	175 3	N	-0-	-0-	
10	186 N	184	-0-	-2	-0-	4 1	180 3	N	-0-	-0-	
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	4 1	174 3	N	-0-	-0-	
12	186 N	177	-0-	-9	-0-	4 1	173 3	N	-0-	-0-	
01	186 N	155	-0-	-31	-0-	3 1	152 3	N	-0-	-0-	
02	174 N	150	-0-	-24	-0-	4 1	146 3	N	-0-	-0-	

PALAFOX UNIT		WELL #: F 27		RRCID -> 186164		COMPL. DATE 09/27/2001			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5494 - 5524		
09	750 N	722	-0-	-28	-0-	20 1	702 3	Y	-0-	-0-	
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	14 1	638 3	Y	-0-	-0-	
11	701 N	701	-0-	-0-	-0-	15 1	685 3	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
12	744 N	688	-0-	-56	-0-	14 1	674 3	Y	-0-	-0-	
01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	15 1	643 3	Y	-0-	-0-	
02	667 N	587	-0-	-80	-0-	18 1	569 3	Y	-0-	-0-	

GATES "N" TR2		WELL #: 19		RRCID -> 186842		COMPL. DATE 10/05/2001			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5381 - 5508		
09	210 N	192	-0-	-18	-0-	5 1	187 3	N	-0-	-0-	
10	186 N	124	-0-	-62	-0-	3 1	121 3	N	-0-	-0-	
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	2 1	72 3	N	-0-	-0-	
12	186 N	76	-0-	-110	-0-	2 1	74 3	N	-0-	-0-	
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	2 1	73 3	N	-0-	-0-	
*02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	2 1	73 3	N	1	1 8	-0-
						1 9					

GATES 1857		WELL #: 17A		RRCID -> 186843		COMPL. DATE 11/22/2001			TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5210 - 5303		
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	12 1	118 3	N	-0-	-0-	13
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-	-0-	13
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	8 1	129 3	N	1	1 8	13
						1 9					
12	124 N	78	-0-	-46	-0-	6 1	72 3	N	-0-	-0-	13
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	16 1	113 3	N	-0-	-0-	13
02	145 N	130	-0-	-15	-0-	13 1	117 3	N	-0-	-0-	13

PALAFOX UNIT		WELL #: F 57		RRCID -> 187407		COMPL. DATE 12/07/2001			TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5498 - 5524		
09	720 N	646	-0-	-74	-0-	17 1	629 3	N	-0-	-0-	-0-
10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	13 1	613 3	N	-0-	-0-	-0-
11	597 N	597	-0-	-0-	-0-	13 1	584 3	N	-0-	-0-	-0-
12	682 N	582	-0-	-100	-0-	12 1	570 3	N	-0-	-0-	-0-
01	620 N	589	-0-	-31	-0-	14 1	575 3	N	-0-	-0-	-0-
02	580 N	538	-0-	-42	-0-	15 1	523 3	N	-0-	-0-	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
PALAFOX UNIT		WELL #: F 58		RRCID -> 187850		COMPL. DATE 12/18/2001			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5300 - 5415					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	450 N	393	-0-	-57	-0-	11	1	382	3	N	-0-			-0-
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	8	1	382	3	N	-0-			-0-
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	8	1	361	3	N	-0-			-0-
12	403 N	400	-0-	-3	-0-	8	1	392	3	N	-0-			-0-
01	403 N	340	-0-	-63	-0-	7	1	333	3	N	-0-			-0-
02	348 N	326	-0-	-22	-0-	10	1	316	3	N	-0-			-0-

GATES "N" TR2		WELL #: 21		RRCID -> 188238		COMPL. DATE 12/31/2001			TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5527 - 5532					
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	1	1	53	3	Y	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
*02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-			-0-

GATES "N" TR2		WELL #: 22		RRCID -> 189135		COMPL. DATE 03/30/2002			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5528 - 5697					
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	4	1	180	3	Y	-0-			-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	3	1	155	3	Y	-0-			-0-
*02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	4	1	146	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 50		RRCID -> 190051		COMPL. DATE 04/11/2002			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5266 - 5367					
09	780 N	625	-0-	-155	-0-	17	1	608	3	Y	-0-			-0-
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	12	1	560	3	Y	-0-			-0-
11	591 N	591	-0-	-0-	-0-	13	1	578	3	Y	-0-			-0-
12	651 N	593	-0-	-58	-0-	12	1	581	3	Y	-0-			-0-
01	558 N	554	-0-	-4	-0-	13	1	541	3	Y	-0-			-0-
02	580 N	529	-0-	-51	-0-	15	1	514	3	Y	-0-			-0-

GATES "N" TR2		WELL #: 23		RRCID -> 190275		COMPL. DATE 01/18/2006			TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5377 - 5454					
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	1	1	56	3	Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GATES "N" TR2		WELL #: 24		RRCID -> 191378		COMPL. DATE 07/29/2002			TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5516 - 5548					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES		WELL #: 10B		RRCID -> 191390		COMPL. DATE 07/17/2002			TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5368 - 5372					
09	90 N	36	-0-	-54	-0-	3	1	33	3	N	-0-			13
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-			13
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	N	-0-			13
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-			13
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	N	-0-			13
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			13

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
GATES "N" TR2		WELL #: 28		RRCID -> 193111		COMPL. DATE 12/07/2002			TOTAL DEPTH 5806 PERF. 5538 - 5544			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	11 N	9	-0-	-2	-0-	9 3	N	-0-		-0-		
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3	N	-0-		-0-		
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	3 1	N	140 3		-0-		
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	1 1	N	51 3		-0-		
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1 1	N	36 3		-0-		
02	145 N	39	-0-	-106	-0-	1 1	N	38 3		-0-		

GATES "N" TR2		WELL #: 26		RRCID -> 195287		COMPL. DATE 04/05/2003			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5444 - 5586			
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	3 1	N	84 3		-0-		
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	2 1	N	84 3		-0-		
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	2 1	N	87 3		-0-		
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	2 1	N	85 3		-0-		
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	2 1	N	83 3		-0-		
02	87 N	85	-0-	-2	-0-	3 1	N	82 3		-0-		

APACHE-BRISCOE 1044		WELL #: 1		RRCID -> 202913		COMPL. DATE 05/18/2004			TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4792 - 5042			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N			-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N			-0-		
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	345 1	N	20 3		-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N			-0-		
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	43 1	N	358 3		-0-		
02	348 N	296	-0-	-52	-0-	74 1	N	222 3		-0-		

GATES 1268		WELL #: 17B		RRCID -> 203570		COMPL. DATE 05/24/2004			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5054 - 5273			
09	90 N	61	-0-	-29	-0-	5 1	N	56 3		-0-		
10	62 N	32	-0-	-30	-0-	32 3	N			-0-		
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	5 1	N	79 3		-0-		
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5 1	N	59 3		-0-		
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	8 1	N	55 3		-0-		
02	87 N	57	-0-	-30	-0-	5 1	N	52 3		-0-		

GATES 1269		WELL #: 11A		RRCID -> 204001		COMPL. DATE 06/15/2004			TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5100 - 5386			
09	90 N	37	-0-	-53	-0-	3 1	N	34 3		-0-		
10	62 N	35	-0-	-27	-0-	35 3	N			-0-		
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	N	37 3		-0-		
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	2 1	N	28 3		-0-		
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5 1	N	38 3		-0-		
*02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3 1	N	32 3		-0-		

GATES 1267		WELL #: 18B		RRCID -> 204682		COMPL. DATE 07/09/2004			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5032 - 5236			
09	150 N	129	-0-	-21	-0-	12 1	Y	117 3		-0-		
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	Y			-0-		
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7 1	Y	117 3	1	1 8		
12	124 N	102	-0-	-22	-0-	1 9						
01	124 N	86	-0-	-38	-0-	8 1	Y	94 3		-0-		
02	116 N	79	-0-	-37	-0-	11 1	Y	75 3		-0-		
						7 1	Y	72 3		-0-		

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
GATES 2016		WELL #: 30A		RRCID -> 204910		COMPL. DATE 06/25/2004			TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5154 - 5352		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	3	N	-0-
10	217 N	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	3	N	-0-
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	20	1	223	3	N	-0-
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	31	1	215	3	N	-0-
*02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	23	1	212	3	N	-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 36		RRCID -> 205629		COMPL. DATE 07/22/2004			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5202 - 5498		
09	240 N	91	-0-	-149	-0-	3	1	88	3	Y	-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	2	1	104	3	Y	-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	2	1	101	3	Y	-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	2	1	95	3	Y	-0-
01	93 N	44	-0-	-49	-0-	1	1	43	3	Y	-0-
02	87 N	40	-0-	-47	-0-	1	1	39	3	Y	-0-

GATES 1269		WELL #: 29A		RRCID -> 206636		COMPL. DATE 07/22/2004			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5046 - 5243		
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	46	1	469	3	Y	-0-
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	22	1	356	3	Y	-0-
12	527 N	353	-0-	-174	-0-	30	1	323	3	Y	-0-
01	372 N	196	-0-	-176	-0-	25	1	171	3	Y	-0-
02	377 N	310	-0-	-67	-0-	31	1	279	3	Y	-0-

BLOCKER RANCH 1846		WELL #: 2		RRCID -> 206936		COMPL. DATE 10/28/2004			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4754 - 4884		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	167	1	10	3	Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	21	1	168	3	Y	-0-
02	174 N	131	-0-	-43	-0-	33	1	98	3	Y	-0-

APACHE-BRISCOE 1044		WELL #: 2		RRCID -> 207621		COMPL. DATE 11/02/2004			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5008 - 5015		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

GATES 1269		WELL #: 16A		RRCID -> 207624		COMPL. DATE 12/19/2004			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5050 - 5244		
09	90 N	14	-0-	-76	-0-	1	1	13	3	Y	-0-
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	9	1	61	3	Y	-0-
*02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	12	1	104	3	Y	-0-

GATES 1857		WELL #: 23A		RRCID -> 207626		COMPL. DATE 12/23/2004			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5256 - 5388		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
GATES "N" TR1		WELL #: 7		RRCID -> 217328		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5009 - 5149				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-		12
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-		12
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	11	1	79	3	Y	-0-		12
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-				Y	-0-			12

GATES LW 1285		WELL #: 5H		RRCID -> 218278		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 7102		PERF. 5800 - 6902				
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	24	1	83	3	Y	-0-		-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	11	1	67	3	Y	-0-		-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	3	Y	-0-		-0-
12	124	N	45	-0-	-79	-0-	6	1	39	3	Y	-0-		-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	11	1	99	3	Y	-0-		-0-
02	87	N	73	-0-	-14	-0-	1	1	72	3	Y	-0-		-0-

GATES "N" TR1		WELL #: 9		RRCID -> 230550		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 5030 - 5158				
09	510	N	424	-0-	-86	-0-	38	1	386	3	Y	-0-		-0-
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-		-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	23	1	369	3	Y	-0-		-0-
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	43	1	473	3	Y	-0-		-0-
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	55	1	383	3	Y	-0-		-0-
*02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	47	1	429	3	Y	-0-		-0-

GATES "N" TR5		WELL #: 5		RRCID -> 234922		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5122 - 5236				
09	1200	N	1168	-0-	-32	-0-	51	1	1110	3	N	6	1 8	95
10	1457	N	1148	-0-	-309	-0-	62	1	1086	3	N	-0-		95
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	68	1	877	3	N	8		103
12	1209	N	1172	-0-	-37	-0-	100	1	1071	3	N	1	1 8	103
01	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	77	1	1043	3	N	1	1 8	103
*02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	58	1	966	3	N	2		105

GATES 1857		WELL #: 28A		RRCID -> 235219		COMPL. DATE 10/29/2007		TOTAL DEPTH 5689		PERF. 5394 - 5402				
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	Y	-0-		-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-		-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-		-0-
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	40	1	161	3	Y	-0-		-0-
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-		-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-		-0-

GATES 1290		WELL #: 3		RRCID -> 236428		COMPL. DATE 08/10/2008		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5335 - 5376				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-		-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	1			N	-0-		-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	135	3	1	9	N	1	1 8	-0-
01	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	1			N	-0-		-0-
02	116	N	13	-0-	-103	-0-	6	1	7	3	N	-0-		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 2016 WELL #: 18A RRCID -> 236430 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5114 - 5215														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1440 X	679	-0-	-761	-0-	61	1	618	3	Y	-0-			2
10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			Y	-0-			2
11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	36	1	577	3	Y	-0-			2
12	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	87	1	951	3	Y	-0-			2
01	886 N	886	-0-	-0-	-0-	112	1	774	3	Y	-0-			2
*02	929 N	929	-0-	-0-	-0-	91	1	838	3	Y	-0-			2

GATES "N" TR5 WELL #: 7 RRCID -> 240342 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5478 - 5523														
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	21	1	433	3	N	4	1	8	20
						4	9							
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	29	1	281	3	N	1	1	8	20
						1	9							
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-			20
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	130	1	348	3	N	20			40
						22	9							
01	310 N	297	-0-	-13	-0-	296	3	1	9	N	1	1	8	40
*02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	41	1	326	3	N	-0-			40

GATES 1270 WELL #: 31A RRCID -> 242228 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5095 - 5261														
09	90 N	31	-0-	-59	-0-	3	1	28	3	Y	-0-			1
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-			1
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	3	Y	-0-			1
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			1
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			1
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-			1

GATES "N" TR1 WELL #: 11 RRCID -> 242574 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5302 - 5400														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 12 RRCID -> 247913 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5266 - 5372														
09	90 N	36	-0-	-54	-0-	3	1	33	3	Y	-0-			6
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-			6
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	Y	-0-			6
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	4	1	2
*01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			2
*02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-			2

GATES "N" TR1 WELL #: 19B RRCID -> 250181 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5093 - 5216														
09	150 N	91	-0-	-59	-0-	9	1	82	3	Y	-0-			-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-			-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	Y	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
GATES "N" TR1		WELL #: 13		RRCID -> 253109		COMPL. DATE 12/17/2009		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5012 - 5310		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	18	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	18	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	18	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	18 1	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
GATES "N" TR1		WELL #: 14H		RRCID -> 256767		COMPL. DATE 04/21/2010		TOTAL DEPTH 5067 PERF. 5820 - 8500		
09	3960 X	2642	-0-	-1318	-0-	237 1	2404 3	N 1	1 8	-0-
						1 9				
10	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2817 3	4 9	N 4	4 8	-0-
11	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	219 1	3546 3	N 4	4 8	-0-
						4 9				
12	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	325 1	3558 3	N 6	6 8	-0-
						7 9				
01	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	483 1	3325 3	N 2	2 8	-0-
						2 9				
02	3654 X	3631	-0-	-23	-0-	357 1	3272 3	N 2	2 8	-0-
						2 9				
GATES "N" TR5		WELL #: 8		RRCID -> 259078		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5454 - 5478		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
GATES "N" TR4		WELL #: 5		RRCID -> 259100		COMPL. DATE 11/18/2010		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5076 - 5148		
09	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	399 1	1438 3	N 2		93
						2 9				
10	2108 N	1626	-0-	-482	-0-	227 1	1399 3	N -0-		93
11	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	140 1	1207 3	N -0-	78 1	15
12	1891 N	1812	-0-	-79	-0-	232 1	1580 3	N -0-		15
01	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	172 1	1473 3	N -0-		15
*02	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	26 1	1557 3	N -0-		15
GATES "N" TR4		WELL #: 6		RRCID -> 268995		COMPL. DATE 04/27/2012		TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5644 - 5654		
09	0 W	-0-	-0-	-0-	10216			N	-0-	57
10	0 W	-0-	-0-	-0-	10216			N	-0-	57
11	0 W	-0-	-0-	-0-	10216			N	-0-	57
12	3100 N	-0-	-0-	-3100	7116			N	-0-	57
*01	3100 N	-0-	-0-	-3100	4016			N	-0-	57
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4016			N	NO RPT	57
MONTERREY PETROLEUM CORP.		577485		RRCID -> 094501		COMPL. DATE 04/13/1981		TOTAL DEPTH 5338 PERF. 4756 - 4862		
APACHE		WELL #: 577485								
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2003										

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB						
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP			728883									
GATES RANCH		WELL #:	D 2	RRCID -> 050573	COMPL. DATE 03/11/1970	TOTAL DEPTH 5633	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13 7	-0-
GATES 05S		WELL #:	5F	RRCID -> 051501	COMPL. DATE 06/21/1971	TOTAL DEPTH 5819	PERF. N/A					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3 7	-0-
GATES B		WELL #:	1287	RRCID -> 061831	COMPL. DATE 06/21/1974	TOTAL DEPTH 5700	PERF. N/A					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6 7	-0-
GATES E		WELL #:	1	RRCID -> 068506	COMPL. DATE 07/09/1976	TOTAL DEPTH 5700	PERF. N/A					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20 7	-0-
GATES RANCH		WELL #:	D 1	RRCID -> 071275	COMPL. DATE 08/25/1976	TOTAL DEPTH 5650	PERF. N/A					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5 7	-0-
GATES E		WELL #:	9	RRCID -> 074456	COMPL. DATE 12/02/1977	TOTAL DEPTH 5700	PERF. N/A					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20 7	-0-
GATES E		WELL #:	7	RRCID -> 074506	COMPL. DATE 09/27/2002	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 1400 - 1520					
09	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB		
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//	728883					
GATES E		WELL #:	3	RRCID -> 074956	COMPL. DATE 08/01/1985	TOTAL DEPTH 5738	PERF. 5302 - 5380	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		4 7	-0-

GATES RANCH		WELL #:	1289	RRCID -> 077961	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5324 - 5372	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-

GATES RANCH		WELL #:	D 5	RRCID -> 078490	COMPL. DATE 06/01/1978	TOTAL DEPTH 5700	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-

GATES RANCH		WELL #:	M 1	RRCID -> 083495	COMPL. DATE 11/19/1984	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 5358 - 5428	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		2 7	-0-

GATES "D"		WELL #:	9	RRCID -> 117931	COMPL. DATE 07/11/1985	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5170 - 5294	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			4
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		4 7	-0-

GATES "H"		WELL #:	8	RRCID -> 117960	COMPL. DATE 08/22/1985	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5270 - 5430	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			2
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		2 7	-0-

GATES E		WELL #:	14	RRCID -> 117961	COMPL. DATE 08/17/1985	TOTAL DEPTH 5749	PERF. 5320 - 5396	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			3
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		3 7	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB		
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.// 728883							
GATES RANCH "F"		WELL #: 6		RRCID -> 118777	COMPL. DATE 09/11/1985	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5230	- 5332	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				3
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				3
11 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				3
12 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				3
01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				3
*02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			3 7	-0-

GATES "D"		WELL #: 11		RRCID -> 120417	COMPL. DATE 07/29/1985	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5196	- 5314	
09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				11
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				11
11 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				11
12 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				11
01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				11
*02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			11 7	-0-

GATES RANCH "D"		WELL #: 10		RRCID -> 120805	COMPL. DATE 08/30/1985	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5148	- 5264	
09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				4
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				4
11 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				4
12 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				4
01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				4
*02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			4 7	-0-

GATES 05S		WELL #: E4		RRCID -> 141903	COMPL. DATE 06/18/1992	TOTAL DEPTH 5810	PERF. 5620	- 5625	
09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				2
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				2
11 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				2
12 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				2
01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				2
*02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			2 7	-0-

GATES E		WELL #: 13		RRCID -> 142373	COMPL. DATE 07/31/1992	TOTAL DEPTH 5799	PERF. 5266	- 5390	
09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				4
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				4
11 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				4
12 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				4
01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				4
*02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			4 7	-0-

GATES RANCH		WELL #: D 4		RRCID -> 143020	COMPL. DATE 11/06/1992	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 5270	- 5290	
09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				5
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				5
11 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				5
12 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				5
01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				5
*02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			5 7	-0-

GATES B		WELL #: 1994		RRCID -> 143274	COMPL. DATE 11/14/1992	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 5208	- 5238	
09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				5
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				5
11 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				5
12 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				5
01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				5
*02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			5 7	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB						
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//	728883									
GATES E		WELL #:	11	RRCID ->	143275	COMPL. DATE	11/20/1992	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5487 - 5493	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 7		-0-

GATES RANCH		WELL #:	D 7	RRCID ->	143747	COMPL. DATE	12/24/1992	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5340 - 5386	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4 7		-0-

GATES RANCH		WELL #:	H 7	RRCID ->	143755	COMPL. DATE	12/21/1992	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5414 - 5445	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 7		-0-

GATES RANCH COMPANY		WELL #:	H 3	RRCID ->	144626	COMPL. DATE	10/27/1992	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5328 - 5378	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
PLUGGED AND ABANDONED 09/09/2014 - PLUGGED 09/09/14												

GATES B		WELL #:	2994	RRCID ->	174094	COMPL. DATE	07/08/1999	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5283 - 5417	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17 7		-0-

GATES RANCH "LE"		WELL #:	107A	RRCID ->	175688	COMPL. DATE	12/09/1999	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5365 - 5514	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13 7		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.// 728883										
GATES RANCH 5		WELL #: 1288		RRCID -> 176481	COMPL. DATE 02/12/2000	TOTAL DEPTH 5771	PERF. 5167	- 5288				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5	7	-0-
GATES RANCH 6		WELL #: 1288		RRCID -> 178060	COMPL. DATE 06/28/2000	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 5113	- 5272				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9	7	-0-
GATES RANCH "Y"		WELL #: 107		RRCID -> 178447	COMPL. DATE 07/20/2000	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5342	- 5476				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	7	-0-
GATES RANCH "Y"		WELL #: 104R		RRCID -> 178870	COMPL. DATE 08/25/2000	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 5279	- 5402				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6	7	-0-
GATES RANCH 2		WELL #: 1287		RRCID -> 180397	COMPL. DATE 12/13/2000	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5204	- 5366				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	18	7	-0-
GATES RANCH "Y"		WELL #: 3012		RRCID -> 181162	COMPL. DATE 02/08/2001	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5679	- 5684				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	7	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.// 728883										
GATES RANCH "Y"		WELL #: 4015		RRCID -> 183369		COMPL. DATE 05/11/2001		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5432 - 5501				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2	7	-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #: 1012A		RRCID -> 185287		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5548 - 5667				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7	7	-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #: 407A		RRCID -> 188465		COMPL. DATE 03/28/2002		TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5415 - 5535				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8	7	-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #: 1012		RRCID -> 190237		COMPL. DATE 07/26/2002		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5537 - 5703				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2	7	-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #: 2012		RRCID -> 193286		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5403 - 5508				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3	7	-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #: 207A		RRCID -> 195220		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5352 - 5440				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8	7	-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #: 304		RRCID -> 201868		COMPL. DATE 04/22/2004		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5322 - 5456				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13	7	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB							
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//	728883										
GATES RANCH "Y"		WELL #:	504	RRCID ->	205565	COMPL. DATE	10/04/2004	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5318 -	5536	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24	7	-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #:	308	RRCID ->	208228	COMPL. DATE	02/13/2005	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5417 -	5559	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #:	404 A	RRCID ->	208758	COMPL. DATE	02/21/2005	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5319 -	5474	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8	7	-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #:	2012A	RRCID ->	208810	COMPL. DATE	03/07/2005	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5640 -	5725	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	7	-0-

GATES RANCH "T"		WELL #:	406A	RRCID ->	209664	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5318 -	5546	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12	7	-0-

GATES E		WELL #:	506A	RRCID ->	209666	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	5780	PERF.	5317 -	5474	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5	7	-0-

GATES 05S		WELL #:	3287	RRCID ->	214006	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5215 -	5380	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12	7	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//	728883							
GATES RANCH FGH		WELL #:	404	RRCID ->	214074	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	5788	PERF. 5400 - 5499
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					17
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			17	7	-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #:	607A	RRCID ->	214180	COMPL. DATE	10/30/2005	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5378 - 5403
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			5	7	-0-

GATES E		WELL #:	605A	RRCID ->	214754	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	5725	PERF. 5268 - 5433
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					25
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			25	7	-0-

GATES 05S		WELL #:	505	RRCID ->	216338	COMPL. DATE	01/21/2006	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 5216 - 5446
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			18	7	-0-

GATES 05S		WELL #:	5016	RRCID ->	216835	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5670 - 5743
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					3
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			3	7	-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #:	6015	RRCID ->	219416	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5422 - 5739
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					23
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			23	7	-0-

GATES 05S		WELL #:	7016	RRCID ->	222398	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	6020	PERF. 5560 - 5813
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-

 GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
 GATES 05S WELL #: 6287 RRCID -> 223051 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5207 - 5582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5	7	-0-

 GATES RANCH FGH WELL #: 605 RRCID -> 223052 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5214 - 5327

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11	7	-0-

 GATES RANCH "Y" WELL #: 4012A RRCID -> 226961 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5600 - 5701

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7	7	-0-

 GATES RANCH D 4 WELL #: 1287 RRCID -> 227138 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5222 - 5387

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	37	7	-0-

 GATES RANCH "Y" WELL #: 704A RRCID -> 241597 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5306 - 5580

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6	7	-0-

 GATES E WELL #: 705A RRCID -> 241598 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5226 - 5586

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13	7	-0-

 GATES RANCH FGH WELL #: 705 RRCID -> 241613 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5238 - 5404

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7	7	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//		728883							
GATES RANCH FGH		WELL #:		1005	RRCID ->	241615	COMPL. DATE	12/07/2007	TOTAL DEPTH	5862	PERF. 5256 - 5410
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						4
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4 7	-0-

GATES B		WELL #:		2289	RRCID ->	241665	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5138 - 5438
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						21
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					21 7	-0-

GATES E		WELL #:		805A	RRCID ->	241755	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	5935	PERF. 5267 - 5425
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						36
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					36 7	-0-

GATES E		WELL #:		604A	RRCID ->	241756	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5272 - 5436
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						14
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					14 7	-0-

GATES 05S		WELL #:		9287	RRCID ->	241926	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5424 - 5326
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						3
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					3 7	-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #:		604	RRCID ->	243350	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5308 - 5660
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						27
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27 7	-0-

GATES 05S		WELL #:		903	RRCID ->	248479	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	6012	PERF. 5372 - 5458
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						4
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4 7	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//	728883							
GATES 05S		WELL #:	5011	RRCID ->	261742	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5715 - 5741
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				5
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			5 7	-0-

SM ENERGY COMPANY		788997		BLOCKER RANCH 1840		WELL #:	2	RRCID ->	081375	COMPL. DATE	06/11/2002	TOTAL DEPTH	5775	PERF. 960 - 1120
09	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-

BRISCOE "E"		WELL #:	26	RRCID ->	088116	COMPL. DATE	04/17/1980	TOTAL DEPTH	5005	PERF. 4241 - 4288
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BRISCOE "E"		WELL #:	70	RRCID ->	184020	COMPL. DATE	06/20/2001	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4635 - 4698
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BRISCOE "ERC"		WELL #:	5	RRCID ->	195336	COMPL. DATE	05/04/2003	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4769 - 4864
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BRASK		WELL #:	6	RRCID ->	195443	COMPL. DATE	06/10/2003	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 4984 - 5056
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997								
BRASK		WELL #:		RRCID -> 197669		COMPL. DATE 07/18/2003		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4641 - 4749		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1
CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/20/2013										
BRASK		WELL #:		RRCID -> 207320		COMPL. DATE 12/31/2004		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4688 - 5106		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1
CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/26/2013										
BRISCOE "E"		WELL #:		RRCID -> 212889		COMPL. DATE 06/09/2005		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4711 - 4995		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
BRASK		WELL #:		RRCID -> 215930		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4742 - 4890		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1
CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/31/2013 - PLUGGED 07-31-2013										
BRASK		WELL #:		RRCID -> 220414		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4903 - 5253		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1
CONVERTED TO FRESH WATER.. 11/01/2013 - P/A 11-01-2013										
BRISCOE "G"		WELL #:		RRCID -> 248179		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 5113 PERF. 4373 - 4880		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB			
VAQUERO OPERATING			882776						
BRISCOE, TRT, 30, BLOCK 2		WELL #:	2	RRCID -> 078715	COMPL. DATE 04/10/1978	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4609 - 4930	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	

BRISCOE TRACT 23 BLOCK 2		WELL #:	4	RRCID -> 078727	COMPL. DATE 04/25/1978	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4770 - 4780	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	

BRISCOE TRACT 22 BLOCK 3		WELL #:	5	RRCID -> 079336	COMPL. DATE 06/29/1978	TOTAL DEPTH	4929	PERF. 4348 - 4358	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	

BRISCOE		WELL #:	2015	RRCID -> 084467	COMPL. DATE 03/23/1979	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4244 - 4278	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	

BRISCOE		WELL #:	1015	RRCID -> 084516	COMPL. DATE 01/31/1979	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4260 - 4308	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
11	DLQ G-10	34	-0-	34	34	3	Y	-0-	
12	DLQ G-10	37	-0-	37	71	3	Y	-0-	
01	DLQ G-10	40	-0-	40	111	3	Y	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	111		Y	NO RPT	

BRISCOE 4-1		WELL #:	1	RRCID -> 084517	COMPL. DATE 04/21/1979	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4193 - 4246	
09	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2	Y	-0-
10	DLQ G-10	105	-0-	105	105	3	Y	-0-	
11	DLQ G-10	94	-0-	94	199	3	Y	-0-	
12	DLQ G-10	85	-0-	85	284	3	Y	-0-	
01	DLQ G-10	97	-0-	97	381	3	Y	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	381		Y	NO RPT	

BRISCOE -D-		WELL #:	1028	RRCID -> 086368	COMPL. DATE 10/26/1979	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4476 - 4530	
09	120 N	51	-0-	-69	-0-	51	2	Y	-0-
10	DLQ G-10	76	-0-	76	76	3	Y	-0-	
11	DLQ G-10	67	-0-	67	143	3	Y	-0-	
12	DLQ G-10	41	-0-	41	184	3	Y	-0-	
01	DLQ G-10	29	-0-	29	213	3	Y	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	213		Y	NO RPT	

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
VAQUERO OPERATING		//CONT.//	882776								
BRISCOE -D-		WELL #:	2024	RRCID ->	086384	COMPL. DATE	01/27/1980	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4488 - 4548	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	181	-0-	181	181 3		Y	-0-	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	195	-0-	195	376 3		Y	-0-	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	97	-0-	97	473 3		Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	76	-0-	76	549 3		Y	-0-	-0-	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	549		Y	NO RPT	-0-	-0-

BRISCOE -F-		WELL #:	1017	RRCID ->	086789	COMPL. DATE	07/27/1979	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 4148 - 4220	
09		120 N	54	-0-	-66	-0-	54 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	18	-0-	18	18 3		Y	-0-	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	18		Y	-0-	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	18		Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	18		Y	-0-	-0-	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	18		Y	NO RPT	-0-	-0-

BRISCOE -F-		WELL #:	1020	RRCID ->	086790	COMPL. DATE	10/29/1979	TOTAL DEPTH	4825	PERF. 4028 - 4100	
09		720 N	243	-0-	-477	-0-	243 2	Y	-0-	-0-	26
*10	DLQ	G-10	587	-0-	587	587 3		Y	-0-	-0-	26
*11	DLQ	G-10	604	-0-	604	1191 3		Y	-0-	-0-	26
*12	DLQ	G-10	527	-0-	527	1718 3		Y	-0-	-0-	26
01	DLQ	G-10	569	-0-	569	2287 3		Y	-0-	-0-	26
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2287		Y	NO RPT	-0-	26

BRISCOE -F-		WELL #:	1032	RRCID ->	086791	COMPL. DATE	11/18/1979	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 4029 - 4097	
09		120 N	53	-0-	-67	-0-	53 2	Y	-0-	-0-	-0-
*10	DLQ	G-10	80	-0-	80	80 3		Y	-0-	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	83	-0-	83	163 3		Y	-0-	-0-	-0-
*12	DLQ	G-10	76	-0-	76	239 3		Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	66	-0-	66	305 3		Y	-0-	-0-	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	305		Y	NO RPT	-0-	-0-

BRISCOE -D-		WELL #:	1024	RRCID ->	086792	COMPL. DATE	09/20/1979	TOTAL DEPTH	4929	PERF. 4422 - 4478	
09		330 N	229	-0-	-101	-0-	229 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	342	-0-	342	342 3		Y	-0-	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	296	-0-	296	638 3		Y	-0-	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	339	-0-	339	977 3		Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	192	-0-	192	1169 3		Y	-0-	-0-	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1169		Y	NO RPT	-0-	-0-

BRISCOE -E-		WELL #:	2034	RRCID ->	086794	COMPL. DATE	09/29/1979	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4142 - 4206	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-

BRISCOE -F-		WELL #:	109	RRCID ->	086795	COMPL. DATE	07/21/1979	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 4074 - 4154	
09		510 N	319	-0-	-191	-0-	319 2	Y	-0-	-0-	-0-
*10	DLQ	G-10	479	-0-	479	479 3		Y	-0-	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	751	-0-	751	1230 3		Y	-0-	-0-	-0-
*12	DLQ	G-10	700	-0-	700	1930 3		Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	767	-0-	767	2697 3		Y	-0-	-0-	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2697		Y	NO RPT	-0-	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
VAQUERO OPERATING		//CONT.// 882776											
BRISCOE -F-		WELL #: 1011		RRCID -> 086796		COMPL. DATE 10/13/1979		TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4164 - 4226					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	300 N	264	-0-	-36	-0-	264	2		Y	-0-			-0-
*10	DLQ G-10	388	-0-	388	388	388	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	428	-0-	428	816	428	3		Y	-0-			-0-
*12	DLQ G-10	346	-0-	346	1162	346	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	421	-0-	421	1583	421	3		Y	-0-			-0-
02	0 N NO RPT		-0-	-0-	1583				Y	NO RPT			-0-

BRISCOE TRACT 20 BLOCK 3		WELL #: 7		RRCID -> 087289		COMPL. DATE 07/15/1979		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4191 - 4253					
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	311	-0-	311	311	311	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	394	-0-	394	705	394	3		Y	-0-			-0-
12	T. A.	252	-0-	252	957	252	3		Y	-0-			-0-
01	T. A. NO RPT		-0-	-0-	957				Y	NO RPT			-0-
02	0 N NO RPT		-0-	-0-	957				Y	NO RPT			-0-

BRISCOE TRACT 32 BLOCK 3		WELL #: 6		RRCID -> 087290		COMPL. DATE 07/17/1979		TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4267 - 4310					
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	131	-0-	131	131	131	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	205	-0-	205	336	205	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	115	-0-	115	451	115	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	109	-0-	109	560	109	3		Y	-0-			-0-
02	0 N NO RPT		-0-	-0-	560				Y	NO RPT			-0-

BRISCOE 3-26		WELL #: 1		RRCID -> 087300		COMPL. DATE 12/14/1979		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4891 - 4927					
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
10	217 N	166	-0-	-51	-0-	166	3		N	-0-			-0-
11	180 N	142	-0-	-38	-0-	142	3		N	-0-			-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
*01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
02	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE -F-		WELL #: 103		RRCID -> 087575		COMPL. DATE 10/13/1979		TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3979 - 4030					
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	420	-0-	420	420	420	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	403	-0-	403	823	403	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	423	-0-	423	1246	423	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	217	-0-	217	1463	217	3		Y	-0-			-0-
02	0 N NO RPT		-0-	-0-	1463				Y	NO RPT			-0-

BRISCOE "F"		WELL #: 1013		RRCID -> 089353		COMPL. DATE 10/27/1979		TOTAL DEPTH 4682 PERF. 3888 - 4020					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRISCOE TRACT 35,BLOCK 3		WELL #: 8		RRCID -> 091605		COMPL. DATE 10/24/1979		TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4360 - 4380					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	63	-0-	63	63	63	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	110	-0-	110	173	110	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	50	-0-	50	223	50	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	34	-0-	34	257	34	3		Y	-0-			-0-
02	0 N NO RPT		-0-	-0-	257				Y	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
VAQUERO OPERATING		//CONT.//	882776							
BLOCKER RANCH-STATE A		WELL #:	7	RRCID ->	092658	COMPL. DATE	10/30/1980	TOTAL DEPTH	5450 PERF. 5008 - 5134	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		60 N	51	-0-	-9	-0-	51 2	Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	23	-0-	23	23 3		Y	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	46	-0-	46	46 3		Y	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	26	-0-	26	26 3		Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	32	-0-	32	32 3		Y	-0-	-0-
02		0 N NO RPT		-0-	-0-	127		Y	NO RPT	-0-

BLOCKER RANCH-STATE B		WELL #:	8	RRCID ->	093604	COMPL. DATE	12/30/1980	TOTAL DEPTH	5500 PERF. 4972 - 5107	
09		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	17	-0-	17	17 3		Y	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	32	-0-	32	49 3		Y	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	28	-0-	28	77 3		Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	22	-0-	22	99 3		Y	-0-	-0-
02		0 N NO RPT		-0-	-0-	99		Y	NO RPT	-0-

BRISCOE "F"		WELL #:	2011	RRCID ->	185169	COMPL. DATE	08/14/2001	TOTAL DEPTH	4870 PERF. 4430 - 4440	
09		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2	Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	312	-0-	312	312 3		Y	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	342	-0-	342	654 3		Y	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	316	-0-	316	970 3		Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	403	-0-	403	1373 3		Y	-0-	-0-
02		0 N NO RPT		-0-	-0-	1373		Y	NO RPT	-0-

BRISCOE "F"		WELL #:	203	RRCID ->	185170	COMPL. DATE	08/17/2001	TOTAL DEPTH	4715 PERF. 4342 - 4372	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

BRISCOE "F"		WELL #:	209	RRCID ->	185172	COMPL. DATE	08/27/2001	TOTAL DEPTH	4720 PERF. 4004 - 4154	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

BRISCOE "F"		WELL #:	217	RRCID ->	186776	COMPL. DATE	12/31/2001	TOTAL DEPTH	4710 PERF. 4108 - 4166	
09		180 N	133	-0-	-47	-0-	133 2	Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	395	-0-	395	395 3		Y	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	345	-0-	345	740 3		Y	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	325	-0-	325	1065 3		Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	394	-0-	394	1459 3		Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10 NO RPT		-0-	-0-	1459		Y	NO RPT	-0-

BRISCOE 4-1		WELL #:	2	RRCID ->	186777	COMPL. DATE	12/21/2001	TOTAL DEPTH	4638 PERF. 4162 - 4192	
09		300 N	290	-0-	-10	-0-	290 2	Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	400	-0-	400	400 3		Y	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	407	-0-	407	807 3		Y	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	332	-0-	332	1139 3		Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	495	-0-	495	1634 3		Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10 NO RPT		-0-	-0-	1634		Y	NO RPT	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB				
VAQUERO OPERATING		//CONT.//	882776							
BLOCKER RANCH-STATE A		WELL #:	A 8	RRCID ->	198873	COMPL. DATE	11/05/2003	TOTAL DEPTH	5512 PERF. 5310 - 5316	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	570 N	442	-0-	-128	-0-	442 2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	283	-0-	283	283 3		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	503	-0-	503	786 3		Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	546	-0-	546	1332 3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	422	-0-	422	1754 3		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1754		Y	NO RPT		-0-

BRISCOE "F"		WELL #:	2020	RRCID ->	199697	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	4760 PERF. 4331 - 4383	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

APACHE		WELL #:	13	RRCID ->	209850	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	5350 PERF. 4810 - 4850	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		12
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		12
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		12
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		12
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		12
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		12

BLOCKER RANCH-STATE A		WELL #:	9	RRCID ->	210375	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5500 PERF. 5054 - 5074	
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2	N	-0-		-0-
10	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3	N	-0-		-0-
11	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 3	N	-0-		-0-
12	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241 3	N	-0-		-0-
*01	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRISCOE 3-17		WELL #:	3	RRCID ->	210527	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	4725 PERF. 4150 - 4170	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BRISCOE 3-28		WELL #:	3	RRCID ->	210528	COMPL. DATE	06/04/2005	TOTAL DEPTH	5163 PERF. 4588 - 5012	
09	330 N	304	-0-	-26	-0-	304 2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	444	-0-	444	444 3		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	466	-0-	466	910 3		Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	808	-0-	808	1718 3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	538	-0-	538	2256 3		Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2256		Y	NO RPT		-0-

APACHE		WELL #:	14	RRCID ->	214195	COMPL. DATE	08/24/2005	TOTAL DEPTH	5335 PERF. 4850 - 5047	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
VAQUERO OPERATING		//CONT.// 882776									
BLOCKER RANCH-STATE A		WELL #: 10		RRCID -> 215032		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 5166 - 5356	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2160 N	1506	-0-	-654	-0-	1506 2	N	-0-			-0-
10	1891 N	1222	-0-	-669	-0-	1222 3	N	-0-			-0-
11	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086 3	N	-0-			-0-
12	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697 3	N	-0-			-0-
*01	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BLOCKER RANCH-STATE B		WELL #: 9		RRCID -> 215035		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 5475		PERF. 4912 - 5017	
09	930 N	738	-0-	-192	-0-	738 2	N	-0-			-0-
10	837 N	672	-0-	-165	-0-	672 3	N	-0-			-0-
11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 3	N	-0-			-0-
12	775 N	579	-0-	-196	-0-	579 3	N	-0-			-0-
*01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BRISCOE 3-22		WELL #: 6		RRCID -> 215117		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 4840		PERF. 4330 - 4360	
09	90 N	54	-0-	-36	-0-	54 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	116	-0-	116	116	116 3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	283	-0-	283	399	283 3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	298	-0-	298	697	298 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	197	-0-	197	894	197 3	Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	894		Y	NO RPT			-0-

BRISCOE 4-3		WELL #: 3		RRCID -> 215118		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 4535		PERF. 4014 - 4038	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

BRISCOE 3-34		WELL #: 3		RRCID -> 215119		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 4685		PERF. 4138 - 4410	
09	450 N	445	-0-	-5	-0-	445 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1000	-0-	1000	1000	1000 3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	1024	-0-	1024	2024	1024 3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	1053	-0-	1053	3077	1053 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1079	-0-	1079	4156	1079 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4156		Y	NO RPT			-0-

BRISCOE 3-32		WELL #: 7		RRCID -> 215244		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 4775		PERF. 4264 - 4521	
09	720 N	598	-0-	-122	-0-	598 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	1282	-0-	1282	1282	1282 3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	924	-0-	924	2206	924 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	805	-0-	805	3011	805 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3011		Y	NO RPT			-0-

BRISCOE 3-35		WELL #: 9		RRCID -> 215246		COMPL. DATE 10/30/2005		TOTAL DEPTH 4925		PERF. 4382 - 4831	
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	540	-0-	540	540	540 3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	538	-0-	538	1078	538 3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	555	-0-	555	1633	555 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	385	-0-	385	2018	385 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2018		Y	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
VAQUERO OPERATING		//CONT.//		882776											
BRISCOE 4-9		WELL #:		3	RRCID ->	215247	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4821 - 4837			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	564	-0-	564	564	3				Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	529	-0-	529	1093	3				Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	423	-0-	423	1516	3				Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	421	-0-	421	1937	3				Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1937					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE 4-1		WELL #:		3	RRCID ->	216589	COMPL. DATE	11/03/2005	TOTAL DEPTH	4725	PERF.	4204 - 4414			
09		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-			-0-
10		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-			-0-
11		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-			-0-
12		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-			-0-
*01		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954													
PETTY, O. S.		WELL #:		1	RRCID ->	051179	COMPL. DATE	07/29/1971	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	N/A			
09		180 N	90	-0-	-90	-0-	5	1	85	2	Y	-0-			-0-
10		155 N	154	-0-	-1	-0-	8	1	146	2	Y	-0-			-0-
11		210 N	86	-0-	-124	-0-	5	1	81	2	Y	-0-			-0-
12		112 N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	Y	1			1
01		155 N	99	-0-	-56	-0-	7	1	92	2	Y	-0-			1
*02		97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	-0-			1

PETTY, O. S.		WELL #:		213	RRCID ->	067452	COMPL. DATE	07/01/1976	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09		222 N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	210	2	Y	-0-			-0-
10		254 N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	241	2	Y	-0-			-0-
11		307 N	307	-0-	-0-	-0-	16	1	290	2	Y	1			1
12		244 N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	231	2	Y	-0-			1
01		248 N	208	-0-	-40	-0-	15	1	192	2	Y	1			2
02		290 N	129	-0-	-161	-0-	8	1	121	2	Y	-0-			2

PETTY		WELL #:		413	RRCID ->	073209	COMPL. DATE	08/10/1977	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	N/A			
09		755 N	755	-0-	-0-	-0-	41	1	714	2	Y	-0-			1
10		685 N	685	-0-	-0-	-0-	36	1	649	2	Y	-0-			1
11		549 N	549	-0-	-0-	-0-	29	1	519	2	Y	1			2
12		545 N	545	-0-	-0-	-0-	28	1	515	2	Y	2			4
01		527 N	436	-0-	-91	-0-	31	1	405	2	Y	-0-			4
02		493 N	382	-0-	-111	-0-	24	1	357	2	Y	1			5
							1	9							

 GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 PETTY, O. S. WELL #: 119 RRCID -> 073362 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 5450 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	21	1	362	2	Y	-0-			-0-
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	26	1	462	2	Y	1			1
						1	9							
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	17	1	305	2	Y	-0-			1
12	403 N	271	-0-	-132	-0-	14	1	256	2	Y	1			2
						1	9							
01	496 N	244	-0-	-252	-0-	17	1	227	2	Y	-0-			2
02	296 N	258	-0-	-38	-0-	16	1	241	2	Y	1			3
						1	9							

 PETTY, O. S. WELL #: 2015 RRCID -> 086016 COMPL. DATE 11/18/1979 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4859 - 5171

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

 PETTY, O. S. WELL #: 3020 RRCID -> 095057 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5048 - 5068

09	660 N	406	-0-	-254	-0-	22	1	384	2	Y	-0-			-0-
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	26	1	469	2	Y	1			1
						1	9							
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	20	1	361	2	Y	-0-			1
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	25	1	454	2	Y	2			3
						2	9							
01	465 N	406	-0-	-59	-0-	29	1	377	2	Y	-0-			3
02	377 N	280	-0-	-97	-0-	18	1	261	2	Y	1			4
						1	9							

 PETTY, O. S. WELL #: 3011 RRCID -> 095519 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5052 - 5200

09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	38	1	669	2	Y	-0-			1
10	756 N	756	-0-	-0-	-0-	40	1	716	2	Y	-0-			1
11	600 N	538	-0-	-62	-0-	29	1	508	2	Y	1			2
						1	9							
12	620 N	608	-0-	-12	-0-	31	1	575	2	Y	2			4
						2	9							
01	620 N	447	-0-	-173	-0-	32	1	415	2	Y	-0-			4
02	522 N	394	-0-	-128	-0-	25	1	368	2	Y	1			5
						1	9							

 PETTY, O. S. WELL #: 4016 RRCID -> 097313 COMPL. DATE 11/23/1981 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

09	630 N	328	-0-	-302	-0-	18	1	309	2	Y	1			1
						1	9							
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	27	1	486	2	Y	-0-			1
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	25	1	448	2	Y	-0-			1
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	21	1	389	2	Y	2			3
						2	9							
01	527 N	289	-0-	-238	-0-	21	1	268	2	Y	-0-			3
02	344 N	290	-0-	-54	-0-	18	1	271	2	Y	1			4
						1	9							

 GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 PETTY, O. S. "B" WELL #: 6017 RRCID -> 101260 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4857 - 5014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	21 1	370 2	Y	1		1
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	1 9	451 2	Y	-0-		1
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	25 1	426 2	Y	21	21 8	1
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	24 1	461 2	Y	40	38 8	3
01	465 N	358	-0-	-107	-0-	23 9	332 2	Y	-0-		3
02	348 N	170	-0-	-178	-0-	44 9	158 2	Y	1		4
						26 1					
						11 1					
						1 9					

 PETTY, O. S. "B" WELL #: 6020 RRCID -> 107933 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4950 - 4960

09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	12 1	214 2	Y	-0-		-0-
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	14 1	243 2	Y	-0-		-0-
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	13 1	236 2	Y	13	12 8	1
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	14 9	295 2	Y	33	32 8	2
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	16 1	279 2	Y	-0-		2
*02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	36 9	339 2	Y	1		3
						21 1					
						23 1					
						1 9					

 PETTY, O. S. WELL #: 5018 RRCID -> 111927 COMPL. DATE 06/23/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5076 - 5108

09	708 N	708	-0-	-0-	-0-	34 1	672 2	Y	2		2
10	954 N	954	-0-	-0-	-0-	2 9	909 2	Y	-0-		2
11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	45 1	615 2	Y	2		4
12	589 N	498	-0-	-91	-0-	33 1	472 2	Y	-0-	4 1	-0-
01	589 N	523	-0-	-66	-0-	2 9	491 2	Y	2		2
02	509 N	415	-0-	-94	-0-	30 1	391 2	Y	-0-		2
						2 9					
						24 1					

 PETTY, O. S. WELL #: 7020 RRCID -> 113029 COMPL. DATE 07/21/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5130 - 5140

09	900 N	429	-0-	-471	-0-	21 1	407 2	Y	1		1
10	682 N	663	-0-	-19	-0-	1 9	632 2	Y	-0-		1
11	660 N	583	-0-	-77	-0-	31 1	551 2	Y	2		3
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	30 1	616 2	Y	1	4 1	-0-
01	651 N	596	-0-	-55	-0-	2 9	558 2	Y	3		3
02	533 N	500	-0-	-33	-0-	1 9	471 2	Y	-0-		3
						3 9					
						29 1					

 PETTY, O. S. WELL #: 7017 RRCID -> 142374 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4972 - 4997

09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	21 1	410 2	Y	1		1
10	527 N	507	-0-	-20	-0-	1 9	483 2	Y	-0-		1
11	510 N	421	-0-	-89	-0-	24 1	398 2	Y	1		2
12	549 N	549	-0-	-0-	-0-	22 1	520 2	Y	1	3 1	-0-
01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	1 9	486 2	Y	2		2
*02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	28 1	524 2	Y	-0-		2
						1 9					
						30 1					
						2 9					
						32 1					

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 916954		WELL #: 5019		RRCID -> 143225	COMPL. DATE 10/16/1992	TOTAL DEPTH	6550 PERF.	510 -	5122
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	420 N	325	-0-	-95	-0-	16 1	308 2	Y	1		1
10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	1 9	498 2	Y	-0-		1
11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	26 1	476 2	Y	1		2
12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	1 9	637 2	Y	1	3 1	-0-
01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	42 1	671 2	Y	3		3
*02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	3 9	516 2	Y	-0-		3

PETTY, O.S.		WELL #: 1017A		RRCID -> 143230	COMPL. DATE 12/02/1992	TOTAL DEPTH	6000 PERF.	4940 -	5016		
09	750 N	107	-0-	-643	-0-	5 1	102 2	Y	-0-		-0-
10	341 N	122	-0-	-219	-0-	6 1	116 2	Y	-0-		-0-
11	120 N	73	-0-	-47	-0-	4 1	68 2	Y	1		1
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	1 9	115 2	Y	-0-	1 1	-0-
01	124 N	98	-0-	-26	-0-	6 1	92 2	Y	-0-		-0-
*02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	6 1	99 2	Y	-0-		-0-

PETTY, O. S.		WELL #: 116		RRCID -> 143749	COMPL. DATE 12/10/1992	TOTAL DEPTH	5750 PERF.	5246 -	5252		
09	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	61 1	1064 2	Y	-0-		1
10	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	64 1	1156 2	Y	1		2
11	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1 9	978 2	Y	1		3
12	809 N	809	-0-	-0-	-0-	41 1	766 2	Y	2		5
01	804 N	804	-0-	-0-	-0-	2 9	746 2	Y	1		6
*02	636 N	636	-0-	-0-	-0-	57 1	594 2	Y	2		8

PETTY, O. S.		WELL #: 6019		RRCID -> 164129	COMPL. DATE 08/20/1997	TOTAL DEPTH	5450 PERF.	5161 -	5171		
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	30 1	587 2	Y	2		2
10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	2 9	589 2	Y	-0-		2
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	29 1	475 2	Y	1		3
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	26 1	526 2	Y	-0-	3 1	-0-
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	1 9	376 2	Y	2		2
*02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	29 1	339 2	Y	-0-		2

PETTY, O.S.		WELL #: 3016		RRCID -> 165243	COMPL. DATE 10/29/1997	TOTAL DEPTH	5740 PERF.	5204 -	5210		
09	660 N	580	-0-	-80	-0-	31 1	549 2	Y	-0-		1
10	711 N	711	-0-	-0-	-0-	38 1	673 2	Y	-0-		1
11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	29 1	519 2	Y	1		2
12	619 N	619	-0-	-0-	-0-	1 9	585 2	Y	2		4
01	713 N	542	-0-	-171	-0-	32 1	503 2	Y	-0-		4
02	522 N	378	-0-	-144	-0-	2 9	353 2	Y	1		5

1 9											

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 916954									
PETTY, O. S.		WELL #: 2019		RRCID -> 167236		COMPL. DATE 02/20/1998			TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5060 - 5086		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	168	2	Y	-0-
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	2	Y	-0-
11	150 N	111	-0-	-39	-0-	6	1	105	2	Y	-0-
12	186 N	169	-0-	-17	-0-	9	1	159	2	Y	1
						1	9				
01	217 N	135	-0-	-82	-0-	10	1	125	2	Y	1
02	116 N	104	-0-	-12	-0-	7	1	97	2	Y	1

PETTY, O. S.		WELL #: 2017		RRCID -> 168029		COMPL. DATE 04/22/1998			TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5103 - 5115		
09	360 N	214	-0-	-146	-0-	12	1	202	2	Y	1
10	372 N	181	-0-	-191	-0-	10	1	171	2	Y	1
11	360 N	246	-0-	-114	-0-	13	1	233	2	Y	1
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	19	1	351	2	Y	2
						1	9				
01	422 N	422	-0-	-0-	-0-	30	1	391	2	Y	3
						1	9				
*02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	25	1	370	2	Y	4
						1	9				

PETTY RANCH		WELL #: 5014		RRCID -> 170396		COMPL. DATE 09/14/1998			TOTAL DEPTH 5397 PERF. 4846 - 4976		
09	690 N	319	-0-	-371	-0-	17	1	302	2	Y	1
10	636 N	636	-0-	-0-	-0-	34	1	602	2	Y	1
11	660 N	486	-0-	-174	-0-	26	1	459	2	Y	2
						1	9				
12	675 N	675	-0-	-0-	-0-	35	1	638	2	Y	4
						2	9				
01	651 N	612	-0-	-39	-0-	44	1	568	2	Y	4
*02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	29	1	434	2	Y	6
						2	9				

PETTY RANCH		WELL #: 9017		RRCID -> 170796		COMPL. DATE 10/15/1998			TOTAL DEPTH 5190 PERF. 5061 - 5075		
09	660 N	606	-0-	-54	-0-	33	1	573	2	Y	1
10	589 N	452	-0-	-137	-0-	24	1	428	2	Y	1
11	570 N	369	-0-	-201	-0-	20	1	348	2	Y	2
						1	9				
12	589 N	461	-0-	-128	-0-	24	1	436	2	Y	3
						1	9				
01	465 N	454	-0-	-11	-0-	32	1	422	2	Y	3
*02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	25	1	371	2	Y	5
						2	9				

PETTY RANCH		WELL #: 8018		RRCID -> 171672		COMPL. DATE 12/01/1998			TOTAL DEPTH 5254 PERF. 5004 - 5009		
09	420 N	409	-0-	-11	-0-	22	1	386	2	Y	1
						1	9				
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	27	1	490	2	Y	1
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	28	1	488	2	Y	2
						1	9				
12	638 N	638	-0-	-0-	-0-	33	1	603	2	Y	4
						2	9				
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	40	1	517	2	Y	4
*02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	27	1	401	2	Y	5
						1	9				

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954												
PETTY RANCH WELL #: 2012 RRCID -> 172450 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4812 - 4957												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE

09	930 N	697	-0-	-233	-0-	38	1	659	2	Y	-0-	1
10	899 N	690	-0-	-209	-0-	36	1	654	2	Y	-0-	1
11	870 N	577	-0-	-293	-0-	31	1	545	2	Y	1	2
						1	9					
12	713 N	478	-0-	-235	-0-	24	1	452	2	Y	2	4
						2	9					
01	682 N	471	-0-	-211	-0-	34	1	437	2	Y	-0-	4
02	551 N	525	-0-	-26	-0-	33	1	490	2	Y	2	6
						2	9					

PETTY RANCH WELL #: 9018 RRCID -> 172540 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 5442 PERF. 5013 - 5057												
09	1080 N	1031	-0-	-49	-0-	50	1	979	2	Y	2	3
						2	9					
10	968 N	968	-0-	-0-	-0-	46	1	922	2	Y	-0-	3
11	780 N	753	-0-	-27	-0-	39	1	712	2	Y	2	5
						2	9					
12	864 N	864	-0-	-0-	-0-	44	1	818	2	Y	2	1
						2	9			6 1		
01	806 N	767	-0-	-39	-0-	45	1	720	2	Y	2	3
						2	9					
*02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	37	1	611	2	Y	-0-	3

PETTY RANCH WELL #: 6014 RRCID -> 172602 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4945 - 5077												
09	150 N	128	-0-	-22	-0-	7	1	121	2	Y	-0-	-0-
10	186 N	114	-0-	-72	-0-	6	1	108	2	Y	-0-	-0-
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	163	2	Y	1	1
						1	9					
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	12	1	217	2	Y	-0-	1
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	156	2	Y	-0-	1
02	174 N	109	-0-	-65	-0-	7	1	101	2	Y	1	2
						1	9					

PETTY RANCH WELL #: 1018 RRCID -> 173104 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 5052 - 5070												
09	674 N	674	-0-	-0-	-0-	36	1	637	2	Y	1	1
						1	9					
10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	46	1	831	2	Y	-0-	1
11	360 N	288	-0-	-72	-0-	15	1	273	2	Y	-0-	1
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	21	1	383	2	Y	2	3
						2	9					
01	372 N	331	-0-	-41	-0-	24	1	307	2	Y	-0-	3
02	290 N	268	-0-	-22	-0-	17	1	250	2	Y	1	4
						1	9					

PETTY RANCH WELL #: 6022 RRCID -> 173318 COMPL. DATE 05/07/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5164 - 5240												
09	592 N	592	-0-	-0-	-0-	29	1	561	2	Y	2	2
						2	9					
10	775 N	678	-0-	-97	-0-	32	1	646	2	Y	-0-	2
11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	30	1	552	2	Y	1	3
						1	9					
12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	35	1	637	2	Y	1	-0-
						1	9			4 1		
01	682 N	529	-0-	-153	-0-	31	1	496	2	Y	2	2
						2	9					
02	536 N	467	-0-	-69	-0-	27	1	440	2	Y	-0-	2

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 916954		PETTY RANCH		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4935 - 5122
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	12 1	228 2	Y	1		1	
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	15 1	301 2	Y	-0-		1	
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	16 1	287 2	Y	1		2	
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	19 1	342 2	Y	-0-	2 1	-0-	
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	20 1	317 2	Y	1		1	
*02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	13 1	208 2	Y	-0-		1	

PETTY RANCH		WELL #:		301	RRCID ->	174405	COMPL. DATE	07/22/1999	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4930 - 5058
09	150 N	88	-0-	-62	-0-	5 1	83 2	Y	-0-		-0-	
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	6 1	103 2	Y	-0-		-0-	
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	6 1	106 2	Y	-0-		-0-	
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	8 1	146 2	Y	1		1	
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	10 1	124 2	Y	-0-		1	
*02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	8 1	111 2	Y	-0-		1	

PETTY RANCH		WELL #:		1117	RRCID ->	174541	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4982 - 5062
09	954 N	954	-0-	-0-	-0-	46 1	906 2	Y	2		2	
10	957 N	957	-0-	-0-	-0-	45 1	912 2	Y	-0-		2	
11	724 N	724	-0-	-0-	-0-	37 1	685 2	Y	2		4	
12	637 N	637	-0-	-0-	-0-	33 1	603 2	Y	1	5 1	-0-	
01	620 N	521	-0-	-99	-0-	30 1	489 2	Y	2		2	
*02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	29 1	481 2	Y	-0-		2	

PETTY RANCH		WELL #:		1218	RRCID ->	174694	COMPL. DATE	09/30/1999	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5062 - 5150
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	30 1	580 2	Y	2		2	
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	26 1	522 2	Y	-0-		2	
11	557 N	557	-0-	-0-	-0-	29 1	527 2	Y	1		3	
12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	29 1	531 2	Y	1	4 1	-0-	
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	28 1	459 2	Y	2		2	
*02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	28 1	459 2	Y	-0-		2	

PETTY RANCH		WELL #:		A 3	RRCID ->	175059	COMPL. DATE	10/21/1999	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	4982 - 5110
09	684 N	684	-0-	-0-	-0-	37 1	647 2	Y	-0-		1	
10	868 N	691	-0-	-177	-0-	36 1	655 2	Y	-0-		1	
11	870 N	562	-0-	-308	-0-	30 1	531 2	Y	1		2	
12	713 N	468	-0-	-245	-0-	24 1	443 2	Y	1		3	
01	682 N	333	-0-	-349	-0-	24 1	308 2	Y	1		4	
02	551 N	320	-0-	-231	-0-	20 1	299 2	Y	1		5	

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 916954		PETTY RANCH		WELL #: 7018	RRCID -> 176725	COMPL. DATE 02/29/2000	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 4966	- 5150
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
09	1050 N	722	-0-	-328	-0-	35 1	686 2	Y	1		2
						1 9					
10	722 N	722	-0-	-0-	-0-	34 1	688 2	Y	-0-		2
11	633 N	633	-0-	-0-	-0-	32 1	599 2	Y	2		4
						2 9					
12	748 N	748	-0-	-0-	-0-	39 1	709 2	Y	-0-	4 1	-0-
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	37 1	589 2	Y	3		3
						3 9					
*02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	32 1	524 2	Y	-0-		3

PETTY RANCH		WELL #: 8021		RRCID -> 176726		COMPL. DATE 03/03/2000			TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4912 - 5040		
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	28 1	541 2	Y	1		1
						1 9					
10	557 N	557	-0-	-0-	-0-	26 1	531 2	Y	-0-		1
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	26 1	485 2	Y	2		3
						2 9					
12	589 N	408	-0-	-181	-0-	21 1	387 2	Y	-0-	3 1	-0-
01	558 N	336	-0-	-222	-0-	20 1	315 2	Y	1		1
						1 9					
*02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	22 1	362 2	Y	-0-		1

PETTY RANCH		WELL #: 7019		RRCID -> 179556		COMPL. DATE 10/06/2000			TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4994 - 5174		
09	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	89 1	1733 2	Y	4		5
						4 9					
10	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	77 1	1552 2	Y	-0-		5
11	1470 N	1196	-0-	-274	-0-	61 1	1132 2	Y	3		8
						3 9					
12	1519 N	1365	-0-	-154	-0-	70 1	1293 2	Y	2	9 1	1
						2 9					
01	1519 N	1087	-0-	-432	-0-	63 1	1020 2	Y	4		5
						4 9					
02	1127 N	985	-0-	-142	-0-	57 1	928 2	Y	-0-		5

PETTY, O. S.		WELL #: 2016		RRCID -> 179829		COMPL. DATE 10/20/2000			TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4876 - 5010		
09	690 N	475	-0-	-215	-0-	26 1	449 2	Y	-0-		1
						30 1	542 2	Y	-0-		1
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	32 1	558 2	Y	1		2
						1 9					
12	627 N	627	-0-	-0-	-0-	32 1	593 2	Y	2		4
						2 9					
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	43 1	557 2	Y	-0-		4
02	580 N	497	-0-	-83	-0-	31 1	464 2	Y	2		6
						2 9					

PETTY RANCH		WELL #: 7022		RRCID -> 180441		COMPL. DATE 12/16/2000			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5163 - 5230		
09	720 N	495	-0-	-225	-0-	24 1	470 2	Y	1		1
						1 9					
10	651 N	540	-0-	-111	-0-	26 1	514 2	Y	-0-		1
11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	28 1	512 2	Y	2		3
						2 9					
12	527 N	494	-0-	-33	-0-	25 1	469 2	Y	-0-	3 1	-0-
01	527 N	426	-0-	-101	-0-	25 1	399 2	Y	2		2
						2 9					
*02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	27 1	440 2	Y	-0-		2

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 916954		PETTY RANCH		WELL #: 1318	RRCID -> 181145	COMPL. DATE 01/16/2001	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 4964	- 5143		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	917 N	917	-0-	-0-	-0-	45	1	871	2	Y	1		2
10	930 N	892	-0-	-38	-0-	1	9	850	2	Y	-0-		2
11	840 N	566	-0-	-274	-0-	29	1	535	2	Y	2		4
12	961 N	680	-0-	-281	-0-	2	9	644	2	Y	1	5 1	-0-
01	899 N	726	-0-	-173	-0-	35	1	681	2	Y	3		3
*02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	42	1	548	2	Y	-0-		3
						3	9						
						33	1						

PETTY RANCH				WELL #: 8020		RRCID -> 181837		COMPL. DATE 03/02/2001		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5340 - 5345	
09	540 N	414	-0-	-126	-0-	20	1	393	2	Y	1		1
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	1	9	466	2	Y	-0-		1
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	22	1	410	2	Y	1		2
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	1	9	389	2	Y	1	3 1	-0-
01	372 N	297	-0-	-75	-0-	21	1	279	2	Y	1		1
*02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	17	1	298	2	Y	-0-		1
						1	9						
						18	1						

PETTY RANCH				WELL #: 501		RRCID -> 181941		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 4982 - 5140	
09	270 N	125	-0-	-145	-0-	7	1	118	2	Y	-0-		-0-
10	279 N	99	-0-	-180	-0-	5	1	94	2	Y	-0-		-0-
11	270 N	92	-0-	-178	-0-	5	1	87	2	Y	-0-		-0-
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	6	1	110	2	Y	1		1
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	1	9	122	2	Y	-0-		1
*02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	90	2	Y	-0-		1
						6	1						

PETTY RANCH				WELL #: 8019		RRCID -> 182341		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5286 - 5332	
09	520 N	520	-0-	-0-	-0-	25	1	494	2	Y	1		1
10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	1	9	598	2	Y	-0-		1
11	450 N	398	-0-	-52	-0-	30	1	377	2	Y	1		2
12	465 N	395	-0-	-70	-0-	20	1	374	2	Y	1	3 1	-0-
01	465 N	375	-0-	-90	-0-	1	9	351	2	Y	2		2
02	377 N	371	-0-	-6	-0-	22	1	350	2	Y	-0-		2
						2	9						
						21	1						

PETTY RANCH				WELL #: 9021		RRCID -> 182697		COMPL. DATE 04/09/2001		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5303 - 5312	
09	510 N	357	-0-	-153	-0-	17	1	339	2	Y	1		1
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	1	9	422	2	Y	-0-		1
11	330 N	323	-0-	-7	-0-	21	1	305	2	Y	1		2
12	372 N	283	-0-	-89	-0-	17	1	268	2	Y	-0-	2 1	-0-
01	434 N	224	-0-	-210	-0-	15	1	210	2	Y	1		1
02	273 N	210	-0-	-63	-0-	13	1	198	2	Y	-0-		1
						1	9						
						12	1						

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
PETTY RANCH		WELL #:		401	RRCID ->	183385	COMPL. DATE	06/08/2001	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5024 -	5168	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	702 N	702	-0-	-0-	-0-	38	1	664	2	Y	-0-		1
10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	40	1	726	2	Y	-0-		1
11	750 N	644	-0-	-106	-0-	34	1	609	2	Y	1		2
12	713 N	652	-0-	-61	-0-	33	1	617	2	Y	2		4
01	775 N	434	-0-	-341	-0-	31	1	402	2	Y	1		5
02	609 N	417	-0-	-192	-0-	26	1	390	2	Y	1		6
						1	9						

PETTY RANCH		WELL #:		1020	RRCID ->	183988	COMPL. DATE	07/06/2001	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5151 -	5196	
09	888 N	888	-0-	-0-	-0-	48	1	840	2	Y	-0-		1
10	804 N	804	-0-	-0-	-0-	42	1	761	2	Y	1		2
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	40	1	714	2	Y	1		3
12	930 N	740	-0-	-190	-0-	38	1	700	2	Y	2		5
01	806 N	724	-0-	-82	-0-	52	1	672	2	Y	-0-		5
*02	739 N	739	-0-	-0-	-0-	47	1	689	2	Y	3		8
						3	9						

PETTY RANCH		WELL #:		1217	RRCID ->	184001	COMPL. DATE	07/12/2001	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4816 -	4968	
09	390 N	379	-0-	-11	-0-	18	1	360	2	Y	1		1
10	434 N	345	-0-	-89	-0-	16	1	329	2	Y	-0-		1
11	450 N	231	-0-	-219	-0-	12	1	218	2	Y	1		2
12	403 N	305	-0-	-98	-0-	16	1	289	2	Y	-0-	2 1	-0-
01	341 N	269	-0-	-72	-0-	16	1	252	2	Y	1		1
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	219	2	Y	-0-		1

PETTY RANCH		WELL #:		7016	RRCID ->	185568	COMPL. DATE	10/03/2001	TOTAL DEPTH	5406	PERF. 5102 -	5150	
09	745 N	745	-0-	-0-	-0-	40	1	705	2	Y	-0-		1
10	795 N	795	-0-	-0-	-0-	42	1	753	2	Y	-0-		1
11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	35	1	624	2	Y	1		2
12	682 N	662	-0-	-20	-0-	34	1	626	2	Y	2		4
01	682 N	578	-0-	-104	-0-	41	1	536	2	Y	1		5
02	575 N	561	-0-	-14	-0-	36	1	523	2	Y	2		7
						2	9						

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 916954		PETTY RANCH		WELL #: 1418	RRCID -> 185869	COMPL. DATE 10/26/2001	TOTAL DEPTH 5400	PERF. 4964	- 5136
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	53 1	1030 2	Y	2		3
10	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	49 1	985 2	Y	-0-		3
11	897 N	897	-0-	-0-	-0-	46 1	849 2	Y	2		5
12	859 N	859	-0-	-0-	-0-	44 1	813 2	Y	2	6 1	1
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	43 1	698 2	Y	2		3
02	609 N	512	-0-	-97	-0-	29 1	483 2	Y	-0-		3

PETTY RANCH		WELL #: 1121		RRCID -> 186831		COMPL. DATE 12/20/2001			TOTAL DEPTH 5428 PERF. 5140 - 5268		
09	390 N	388	-0-	-2	-0-	19 1	368 2	Y	1		1
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	17 1	338 2	Y	-0-		1
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	18 1	327 2	Y	1		2
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	19 1	357 2	Y	-0-	2 1	-0-
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	21 1	332 2	Y	2		2
*02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	19 1	316 2	Y	-0-		2

PETTY RANCH		WELL #: 1417		RRCID -> 186867		COMPL. DATE 01/11/2002			TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5044 - 5092		
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	13 1	256 2	Y	1		1
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	16 1	318 2	Y	-0-		1
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	11 1	197 2	Y	-0-		1
12	217 N	216	-0-	-1	-0-	11 1	205 2	Y	-0-	1 1	-0-
01	217 N	184	-0-	-33	-0-	11 1	172 2	Y	1		1
*02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	11 1	176 2	Y	-0-		1

PETTY RANCH		WELL #: 9022		RRCID -> 187316		COMPL. DATE 01/17/2002			TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4994 - 5112		
09	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	55 1	1081 2	Y	2		3
10	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	48 1	966 2	Y	-0-		3
11	995 N	995	-0-	-0-	-0-	51 1	941 2	Y	3		6
12	992 N	883	-0-	-109	-0-	45 1	836 2	Y	2	7 1	1
01	992 N	921	-0-	-71	-0-	54 1	864 2	Y	3		4
*02	873 N	873	-0-	-0-	-0-	50 1	823 2	Y	-0-		4

PETTY RANCH		WELL #: 8022		RRCID -> 187946		COMPL. DATE 03/01/2002			TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5070 - 5174		
09	240 N	124	-0-	-116	-0-	6 1	118 2	Y	-0-		-0-
10	155 N	127	-0-	-28	-0-	6 1	121 2	Y	-0-		-0-
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	7 1	120 2	Y	1		1
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	7 1	125 2	Y	-0-	1 1	-0-
01	124 N	91	-0-	-33	-0-	5 1	86 2	Y	-0-		-0-
*02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	11 1	186 2	Y	-0-		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
PETTY RANCH		WELL #: 1517		RRCID -> 188709	COMPL. DATE 04/18/2002	TOTAL DEPTH 5400	PERF. 5163	-		5250				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1080 N	476	-0-	-604	-0-	23	1	452	2	Y	1			1
						1	9							
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	26	1	522	2	Y	-0-			1
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	25	1	457	2	Y	2			3
						2	9							
12	567 N	567	-0-	-0-	-0-	29	1	538	2	Y	-0-	3	1	-0-
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	21	1	337	2	Y	2			2
						2	9							
*02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	19	1	304	2	Y	-0-			2
PETTY RANCH		WELL #: 5016		RRCID -> 189032	COMPL. DATE 05/02/2002	TOTAL DEPTH 5375	PERF. 5050	-		5056				
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	28	1	548	2	Y	1			1
						1	9							
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	14	1	288	2	Y	-0-			1
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	31	1	570	2	Y	2			3
						2	9							
12	754 N	754	-0-	-0-	-0-	39	1	714	2	Y	1	4	1	-0-
						1	9							
01	673 N	673	-0-	-0-	-0-	39	1	631	2	Y	3			3
						3	9							
*02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	36	1	583	2	Y	-0-			3
BRASK STATE 1846		WELL #: 1		RRCID -> 190574	COMPL. DATE 08/22/2002	TOTAL DEPTH 5425	PERF. 5230	-		5250				
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	24	1	441	3	Y	1			5
						1	9							
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	22	1	280	3	Y	-0-			5
11	300 N	190	-0-	-110	-0-	16	1	174	3	Y	-0-			5
12	496 N	192	-0-	-304	-0-	14	1	175	3	Y	3			8
						3	9							
01	310 N	190	-0-	-120	-0-	15	1	175	3	Y	-0-			8
*02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	18	1	238	3	Y	1			9
						1	9							
BRASK RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 191119	COMPL. DATE 09/06/2002	TOTAL DEPTH 5449	PERF. 5032	-		5222				
09	480 N	301	-0-	-179	-0-	16	1	284	3	Y	1			12
						1	9							
10	558 N	519	-0-	-39	-0-	38	1	480	3	Y	1			13
						1	9							
11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	52	1	565	3	Y	-0-			13
12	627 N	627	-0-	-0-	-0-	46	1	581	3	Y	-0-			13
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	50	1	603	3	Y	-0-			13
*02	609 N	598	-0-	-11	-0-	43	1	555	3	Y	-0-			13
BRASK RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 191388	COMPL. DATE 02/10/2006	TOTAL DEPTH 5725	PERF. 5557	-		5597				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
BRASK RANCH				WELL #: 5	RRCID -> 191412	COMPL. DATE 09/06/2002	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 5176	- 5279				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	210 N	112	-0-	-98	-0-	6	1	105	3	Y	1		9
						1	9						
10	217 N	198	-0-	-19	-0-	14	1	184	3	Y	-0-		9
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	21	1	224	3	Y	-0-		9
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	17	1	216	3	Y	-0-		9
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	200	3	Y	-0-		9
*02	232 N	211	-0-	-21	-0-	15	1	196	3	Y	-0-		9

BRASK STATE 1846				WELL #: 3	RRCID -> 191759	COMPL. DATE 11/14/2002	TOTAL DEPTH 5280	PERF. 4813	- 4994				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BRASK STATE 1840				WELL #: 1	RRCID -> 191894	COMPL. DATE 11/25/2002	TOTAL DEPTH 5457	PERF. 5262	- 5288				
09	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	61	1	1100	3	Y	3		11
						3	9						
10	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	73	1	938	3	Y	-0-		11
11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	73	1	790	3	Y	-0-		11
12	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	87	1	1092	3	Y	21		32
						23	9						
01	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	98	1	1171	3	Y	-0-		32
*02	959 N	959	-0-	-0-	-0-	69	1	888	3	Y	2		34
						2	9						

BRASK RANCH				WELL #: 2	RRCID -> 192473	COMPL. DATE 12/26/2002	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 5030	- 5160				
09	330 N	197	-0-	-133	-0-	10	1	187	3	Y	-0-		13
10	372 N	322	-0-	-50	-0-	23	1	298	3	Y	1		14
						1	9						
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	34	1	367	3	Y	-0-		14
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	29	1	365	3	Y	-0-		14
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	27	1	323	3	Y	-0-		14
*02	377 N	358	-0-	-19	-0-	26	1	332	3	Y	-0-		14

BRASK STATE 1840S				WELL #: 3	RRCID -> 193627	COMPL. DATE 01/09/2003	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 5152	- 5252				
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	Y	-0-		1
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	Y	-0-		1
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	4	1	38	3	Y	-0-		1
12	93 N	45	-0-	-48	-0-	3	1	41	3	Y	1		2
						1	9						
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-		2
*02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	Y	-0-		2

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 916954												
PETTY RANCH		WELL #: 6016		RRCID -> 193650		COMPL. DATE 01/31/2003			TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5004 - 5118					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	79	1	1541	2	Y	3			4
						3	9							
10	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	66	1	1332	2	Y	-0-			4
11	1200 N	1159	-0-	-41	-0-	59	1	1096	2	Y	4			8
						4	9							
12	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	70	1	1294	2	Y	2	9	1	1
						2	9							
01	1240 N	1155	-0-	-85	-0-	67	1	1084	2	Y	4			5
						4	9							
02	1131 N	941	-0-	-190	-0-	54	1	887	2	Y	-0-			5
PETTY RANCH		WELL #: 1617		RRCID -> 193700		COMPL. DATE 02/11/2003			TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4841 - 4985					
09	810 N	255	-0-	-555	-0-	12	1	242	2	Y	1			1
						1	9							
10	434 N	311	-0-	-123	-0-	15	1	296	2	Y	-0-			1
11	360 N	267	-0-	-93	-0-	14	1	252	2	Y	1			2
						1	9							
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	19	1	352	2	Y	-0-	2	1	-0-
01	310 N	261	-0-	-49	-0-	15	1	245	2	Y	1			1
						1	9							
02	261 N	189	-0-	-72	-0-	11	1	178	2	Y	-0-			1
BRASK STATE 1840		WELL #: 2		RRCID -> 194028		COMPL. DATE 02/27/2003			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5040 - 5177					
09	850 N	850	-0-	-0-	-0-	44	1	804	3	Y	2			11
						2	9							
10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	44	1	565	3	Y	-0-			11
11	750 N	466	-0-	-284	-0-	39	1	427	3	Y	-0-			11
12	868 N	415	-0-	-453	-0-	30	1	377	3	Y	7			18
						8	9							
01	620 N	359	-0-	-261	-0-	28	1	331	3	Y	-0-			18
02	464 N	378	-0-	-86	-0-	27	1	350	3	Y	1			19
						1	9							
BRASK STATE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 194036		COMPL. DATE 03/13/2003			TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5051 - 5159					
09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	33	1	602	3	Y	2			8
						2	9							
10	434 N	433	-0-	-1	-0-	31	1	402	3	Y	-0-			8
11	480 N	273	-0-	-207	-0-	23	1	250	3	Y	-0-			8
12	651 N	276	-0-	-375	-0-	20	1	250	3	Y	5			13
						6	9							
01	434 N	207	-0-	-227	-0-	16	1	191	3	Y	-0-			13
02	261 N	230	-0-	-31	-0-	17	1	213	3	Y	-0-			13
BRASK STATE 1840S		WELL #: 4		RRCID -> 194463		COMPL. DATE 03/20/2003			TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5254 - 5320					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
BRASK STATE 1846		WELL #:		5	RRCID ->	195074	COMPL. DATE	04/24/2003	TOTAL DEPTH	5330	PERF.	5048 - 5136
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	701 N	701	-0-	-0-	-0-	37	1	663	3	Y	1	7
						1	9					
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	37	1	478	3	Y	-0-	7
11	540 N	334	-0-	-206	-0-	28	1	306	3	Y	-0-	7
12	713 N	331	-0-	-382	-0-	24	1	300	3	Y	6	13
						7	9					
01	527 N	288	-0-	-239	-0-	22	1	266	3	Y	-0-	13
02	319 N	291	-0-	-28	-0-	21	1	269	3	Y	1	14
						1	9					

BRASK STATE 1846		WELL #:		2	RRCID ->	195086	COMPL. DATE	02/12/2003	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5315 - 5326
09	694 N	694	-0-	-0-	-0-	36	1	656	3	Y	2	9
						2	9					
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	37	1	470	3	Y	-0-	9
11	510 N	352	-0-	-158	-0-	30	1	322	3	Y	-0-	9
12	713 N	362	-0-	-351	-0-	26	1	329	3	Y	6	15
						7	9					
01	496 N	323	-0-	-173	-0-	25	1	298	3	Y	-0-	15
02	348 N	324	-0-	-24	-0-	23	1	300	3	Y	1	16
						1	9					

BRASK RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	195149	COMPL. DATE	05/07/2003	TOTAL DEPTH	5490	PERF.	5011 - 5142
09	450 N	253	-0-	-197	-0-	13	1	240	3	Y	-0-	14
10	496 N	442	-0-	-54	-0-	32	1	409	3	Y	1	15
						1	9					
11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	42	1	453	3	Y	-0-	15
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	35	1	438	3	Y	-0-	15
01	434 N	379	-0-	-55	-0-	29	1	350	3	Y	-0-	15
*02	493 N	358	-0-	-135	-0-	26	1	332	3	Y	-0-	15

BRASK RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	195944	COMPL. DATE	06/23/2003	TOTAL DEPTH	5560	PERF.	5370 - 5376
09	60 N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	3	Y	-0-	3
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	-0-	3
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	Y	-0-	3
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	Y	-0-	3
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	Y	-0-	3
*02	87 N	78	-0-	-9	-0-	6	1	72	3	Y	-0-	3

BRASK RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	196001	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL DEPTH	5625	PERF.	5190 - 5240
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BRASK RANCH		WELL #:		8R	RRCID ->	196033	COMPL. DATE	07/03/2003	TOTAL DEPTH	5685	PERF.	5336 - 5370
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954											
BRASK STATE 1840		WELL #:		5	RRCID ->	196111	COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5326 - 5386			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRASK RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	196351	COMPL. DATE	07/31/2003	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5262 - 5334			
09	120 N	64	-0-	-56	-0-	3	1	61	3	Y	-0-				5
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	9	1	112	3	Y	-0-				5
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	13	1	141	3	Y	-0-				5
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	3	Y	-0-				5
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	126	3	Y	-0-				5
*02	145 N	130	-0-	-15	-0-	9	1	121	3	Y	-0-				5

PETTY RANCH		WELL #:		1219	RRCID ->	199522	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5046 - 5176			
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	2	Y	-0-				-0-
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	2	Y	-0-				-0-
11	150 N	124	-0-	-26	-0-	6	1	117	2	Y	1				1
						1	9								
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	Y	-0-	1	1		-0-
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	9	1	143	2	Y	1				1
						1	9								
*02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	2	Y	-0-				1

PETTY RANCH		WELL #:		9020R	RRCID ->	199663	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5094 - 5216			
09	1080 N	906	-0-	-174	-0-	44	1	860	2	Y	2				3
						2	9								
10	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	49	1	985	2	Y	-0-				3
11	909 N	909	-0-	-0-	-0-	47	1	860	2	Y	2				5
						2	9								
12	899 N	878	-0-	-21	-0-	45	1	831	2	Y	2	6	1		1
						2	9								
01	899 N	697	-0-	-202	-0-	41	1	654	2	Y	2				3
						2	9								
*02	747 N	747	-0-	-0-	-0-	43	1	704	2	Y	-0-				3

PETTY RANCH		WELL #:		1222	RRCID ->	201876	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5065 - 5088			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
BRASK STATE 1846		WELL #:		4	RRCID ->	202384	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	5296	PERF. 5052 -	5064	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	23	1	422	3	Y	1		18
						1	9						
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	23	1	288	3	Y	-0-		18
11	360 N	202	-0-	-158	-0-	17	1	185	3	Y	-0-		18
12	465 N	210	-0-	-255	-0-	15	1	191	3	Y	4		22
						4	9						
01	310 N	301	-0-	-9	-0-	23	1	278	3	Y	-0-		22
*02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	22	1	285	3	Y	1		23
						1	9						
PETTY RANCH		WELL #:		1317	RRCID ->	203242	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 4782 -	5126	
09	614 N	614	-0-	-0-	-0-	30	1	582	2	Y	2		2
						2	9						
10	682 N	661	-0-	-21	-0-	31	1	630	2	Y	-0-		2
11	555 N	555	-0-	-0-	-0-	28	1	526	2	Y	1		3
						1	9						
12	620 N	425	-0-	-195	-0-	22	1	402	2	Y	1	4 1	-0-
						1	9						
01	651 N	346	-0-	-305	-0-	20	1	324	2	Y	2		2
						2	9						
02	365 N	303	-0-	-62	-0-	17	1	286	2	Y	-0-		2
BRASK RANCH		WELL #:		24	RRCID ->	204170	COMPL. DATE	08/16/2004	TOTAL DEPTH	5789	PERF. 5265 -	5425	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
BRASK RANCH		WELL #:		19	RRCID ->	205564	COMPL. DATE	09/21/2004	TOTAL DEPTH	5825	PERF. 5361 -	5710	
09	420 N	272	-0-	-148	-0-	14	1	258	3	Y	-0-		14
10	620 N	617	-0-	-3	-0-	45	1	571	3	Y	1		15
						1	9						
11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	55	1	597	3	Y	-0-		15
12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	39	1	483	3	Y	-0-		15
01	620 N	420	-0-	-200	-0-	32	1	388	3	Y	-0-		15
*02	638 N	479	-0-	-159	-0-	35	1	444	3	Y	-0-		15
PETTY RANCH		WELL #:		5012R	RRCID ->	206622	COMPL. DATE	12/16/2004	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 4938 -	5264	
09	1050 N	637	-0-	-413	-0-	34	1	603	2	Y	-0-		1
10	899 N	591	-0-	-308	-0-	31	1	560	2	Y	-0-		1
11	870 N	467	-0-	-403	-0-	25	1	441	2	Y	1		2
						1	9						
12	651 N	476	-0-	-175	-0-	24	1	451	2	Y	1		3
						1	9						
01	589 N	530	-0-	-59	-0-	38	1	491	2	Y	1		4
						1	9						
*02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	30	1	438	2	Y	1		5
						1	9						

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//	916954									
PETTY RANCH			WELL #: 1220	RRCID -> 206971	COMPL. DATE 11/15/2004	TOTAL DEPTH 5561	PERF. 4982	-		5226		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PETTY RANCH			WELL #: 601	RRCID -> 206973	COMPL. DATE 11/03/2004	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 5074	-		5190		
09		780 N	680	-0-	-100	37 1	643 2	Y	-0-			1
10		716 N	716	-0-	-0-	38 1	678 2	Y	-0-			1
11		720 N	569	-0-	-151	30 1	538 2	Y	1			2
						1 9						
12		713 N	605	-0-	-108	31 1	572 2	Y	2			4
						2 9						
01		713 N	502	-0-	-211	36 1	466 2	Y	-0-			4
02		551 N	462	-0-	-89	29 1	431 2	Y	2			6
						2 9						

PETTY RANCH			WELL #: 701	RRCID -> 207861	COMPL. DATE 11/28/2004	TOTAL DEPTH 5555	PERF. 4962	-		5114		
09		750 N	672	-0-	-78	36 1	636 2	Y	-0-			1
10		706 N	706	-0-	-0-	37 1	669 2	Y	-0-			1
11		780 N	591	-0-	-189	32 1	558 2	Y	1			2
						1 9						
12		682 N	481	-0-	-201	25 1	454 2	Y	2			4
						2 9						
01		713 N	394	-0-	-319	28 1	366 2	Y	-0-			4
02		580 N	388	-0-	-192	25 1	362 2	Y	1			5
						1 9						

BRASK RANCH			WELL #: 12	RRCID -> 209649	COMPL. DATE 04/18/2005	TOTAL DEPTH 5620	PERF. 5054	-		5176		
09		480 N	253	-0-	-227	13 1	240 3	Y	-0-			16
10		496 N	444	-0-	-52	32 1	411 3	Y	1			17
						1 9						
11		589 N	589	-0-	-0-	50 1	539 3	Y	-0-			17
12		552 N	552	-0-	-0-	41 1	511 3	Y	-0-			17
01		518 N	518	-0-	-0-	40 1	478 3	Y	-0-			17
*02		580 N	512	-0-	-68	37 1	475 3	Y	-0-			17

BRASK RANCH			WELL #: 13	RRCID -> 209798	COMPL. DATE 04/03/2005	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 5130	-		5306		
09		30 N	3	-0-	-27	3 3		Y	-0-			1
10		31 N	11	-0-	-20	1 1	10 3	Y	-0-			1
11		15 N	15	-0-	-0-	1 1	14 3	Y	-0-			1
12		13 N	13	-0-	-0-	1 1	12 3	Y	-0-			1
01		11 N	9	-0-	-2	1 1	8 3	Y	-0-			1
*02		29 N	16	-0-	-13	1 1	15 3	Y	-0-			1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 916954		PETTY RANCH		WELL #: 1321	RRCID -> 209870	COMPL. DATE 05/15/2005	TOTAL DEPTH 5475	PERF. 4960	- 5070
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	480 N	388	-0-	-92	-0-	19	1	368	2	Y	1
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	22	1	447	2	Y	-0-
11	390 N	329	-0-	-61	-0-	17	1	311	2	Y	1
12	403 N	370	-0-	-33	-0-	19	1	351	2	Y	-0-
01	465 N	318	-0-	-147	-0-	19	1	298	2	Y	1
02	319 N	299	-0-	-20	-0-	17	1	282	2	Y	-0-

PETTY RANCH		WELL #: 6023		RRCID -> 210578		COMPL. DATE 05/21/2005			TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4822 - 5139		
09	660 N	558	-0-	-102	-0-	30	1	528	2	Y	-0-
10	961 N	961	-0-	-0-	-0-	51	1	910	2	Y	-0-
11	682 N	682	-0-	-0-	-0-	36	1	645	2	Y	1
12	625 N	625	-0-	-0-	-0-	32	1	591	2	Y	2
01	961 N	608	-0-	-353	-0-	43	1	564	2	Y	1
02	667 N	525	-0-	-142	-0-	33	1	491	2	Y	1

PETTY RANCH		WELL #: 1320		RRCID -> 212256		COMPL. DATE 07/12/2005			TOTAL DEPTH 5536 PERF. 4992 - 5334		
09	919 N	919	-0-	-0-	-0-	45	1	872	2	Y	2
10	849 N	849	-0-	-0-	-0-	40	1	809	2	Y	-0-
11	708 N	708	-0-	-0-	-0-	36	1	670	2	Y	2
12	840 N	840	-0-	-0-	-0-	43	1	795	2	Y	2
01	837 N	824	-0-	-13	-0-	48	1	773	2	Y	3
*02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	41	1	671	2	Y	-0-

PETTY RANCH		WELL #: 1016		RRCID -> 212383		COMPL. DATE 07/23/2005			TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4732 - 5035		
09	858 N	858	-0-	-0-	-0-	42	1	814	2	Y	2
10	T. A.	521	-0-	521	521	25	1	496	2	Y	-0-
11	T. A.	313	-0-	313	834	16	1	297	2	Y	-0-
12	T. A.	415	-0-	415	1249	21	1	393	2	Y	1
01	T. A.	450	-0-	450	1699	26	1	422	2	Y	2
*02	2030 X	331	-0-	-1699	-0-	19	1	312	2	Y	-0-

PETTY RANCH		WELL #: 1518		RRCID -> 212385		COMPL. DATE 07/17/2005			TOTAL DEPTH 5455 PERF. 4940 - 5262		
09	638 N	638	-0-	-0-	-0-	31	1	605	2	Y	2
10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	28	1	557	2	Y	-0-
11	480 N	451	-0-	-29	-0-	23	1	427	2	Y	1
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	28	1	518	2	Y	-0-
01	496 N	446	-0-	-50	-0-	26	1	418	2	Y	2
*02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	25	1	416	2	Y	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 916954									
PETTY RANCH		WELL #: 1019		RRCID -> 212891		COMPL. DATE 08/26/2005			TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5029 - 5315		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	876 N	876	-0-	-0-	-0-	43	1	831	2	Y	2
10	712 N	712	-0-	-0-	-0-	2	9	678	2	Y	-0-
11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	34	1	657	2	Y	2
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	2	9	518	2	Y	1
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	28	1	509	2	Y	2
*02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	1	9	391	2	Y	-0-
						2	9				2
						24	1				2
PETTY RANCH		WELL #: 6012		RRCID -> 213483		COMPL. DATE 08/01/2005			TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4858 - 4984		
09	780 N	630	-0-	-150	-0-	34	1	596	2	Y	-0-
10	744 N	671	-0-	-73	-0-	35	1	636	2	Y	-0-
11	750 N	580	-0-	-170	-0-	31	1	548	2	Y	1
12	651 N	621	-0-	-30	-0-	1	9	587	2	Y	2
01	682 N	496	-0-	-186	-0-	32	1	461	2	Y	4
02	551 N	474	-0-	-77	-0-	2	9	442	2	Y	-0-
						30	1				6
						2	9				2
BRASK RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 215446		COMPL. DATE 12/10/2005			TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5186 - 5343		
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-
10	T. A.	10	-0-	10	10	1	1	9	3	Y	-0-
11	17 X	7	-0-	-10	-0-	1	1	6	3	Y	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
BRASK STATE 1840		WELL #: 11		RRCID -> 215800		COMPL. DATE 12/25/2005			TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5053 - 5229		
09	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	55	1	997	3	Y	3
10	761 N	761	-0-	-0-	-0-	3	9	706	3	Y	-0-
11	870 N	557	-0-	-313	-0-	47	1	510	3	Y	-0-
12	1085 N	568	-0-	-517	-0-	41	1	516	3	Y	10
01	775 N	488	-0-	-287	-0-	11	9	450	3	Y	-0-
02	545 N	491	-0-	-54	-0-	38	1	455	3	Y	1
						35	1				24
						1	9				24
BRASK STATE 1840		WELL #: 8		RRCID -> 215847		COMPL. DATE 12/25/2005			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5324 - 5330		
09	721 N	721	-0-	-0-	-0-	38	1	681	3	Y	2
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	2	9	523	3	Y	-0-
11	600 N	393	-0-	-207	-0-	41	1	360	3	Y	8
12	744 N	407	-0-	-337	-0-	33	1	370	3	Y	-0-
01	558 N	372	-0-	-186	-0-	29	1	343	3	Y	7
02	377 N	357	-0-	-20	-0-	8	9	330	3	Y	15
						29	1				15
						26	1				16
						1	9				16

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 916954		PETTY RANCH		WELL #: 4023	RRCID -> 221510	COMPL. DATE 06/29/2006	TOTAL DEPTH 5400	PERF. 4767	- 4902		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	904 N	904	-0-	-0-	-0-	49	1	855	2	Y	-0-		1
10	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	70	1	1257	2	Y	1		2
						1	9						
11	895 N	895	-0-	-0-	-0-	48	1	846	2	Y	1		3
						1	9						
12	930 N	776	-0-	-154	-0-	40	1	734	2	Y	2		5
						2	9						
01	1302 N	747	-0-	-555	-0-	53	1	693	2	Y	1		6
						1	9						
02	841 N	691	-0-	-150	-0-	44	1	645	2	Y	2		8
						2	9						

PETTY RANCH		WELL #: 9019		RRCID -> 221761		COMPL. DATE 07/14/2006			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5015 - 5189				
09	780 N	738	-0-	-42	-0-	36	1	700	2	Y	2		2
						2	9						
10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	38	1	763	2	Y	-0-		2
11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	34	1	635	2	Y	2		4
						2	9						
12	907 N	907	-0-	-0-	-0-	47	1	858	2	Y	2	5 1	1
						2	9						
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	38	1	611	2	Y	2		3
						2	9						
*02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	36	1	589	2	Y	-0-		3

BRASK STATE 1846		WELL #: 7		RRCID -> 223370		COMPL. DATE 11/09/2006			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5291 - 5325				
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	32	1	575	3	Y	1		7
						1	9						
10	434 N	428	-0-	-6	-0-	31	1	397	3	Y	-0-		7
11	420 N	219	-0-	-201	-0-	19	1	200	3	Y	-0-		7
12	620 N	222	-0-	-398	-0-	16	1	202	3	Y	4		11
						4	9						
01	434 N	198	-0-	-236	-0-	15	1	183	3	Y	-0-		11
*02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	16	1	208	3	Y	1		12
						1	9						

BRASK RANCH		WELL #: 26		RRCID -> 224965		COMPL. DATE 01/20/2007			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5046 - 5220				
09	1230 N	465	-0-	-765	-0-	24	1	440	3	Y	1		31
						1	9						
10	1054 N	743	-0-	-311	-0-	54	1	687	3	Y	2		33
						2	9						
11	962 N	962	-0-	-0-	-0-	81	1	881	3	Y	-0-		33
12	840 N	840	-0-	-0-	-0-	62	1	778	3	Y	-0-		33
01	799 N	799	-0-	-0-	-0-	62	1	737	3	Y	-0-		33
*02	928 N	766	-0-	-162	-0-	55	1	711	3	Y	-0-		33

PETTY RANCH		WELL #: 801		RRCID -> 226775		COMPL. DATE 03/29/2007			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5359 - 5364				
09	750 N	719	-0-	-31	-0-	39	1	680	2	Y	-0-		1
10	868 N	669	-0-	-199	-0-	35	1	634	2	Y	-0-		1
11	870 N	574	-0-	-296	-0-	31	1	542	2	Y	1		2
						1	9						
12	744 N	539	-0-	-205	-0-	28	1	509	2	Y	2		4
						2	9						
01	682 N	408	-0-	-274	-0-	29	1	379	2	Y	-0-		4
02	551 N	437	-0-	-114	-0-	28	1	407	2	Y	2		6
						2	9						

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954													
PETTY RANCH WELL #: 1221 RRCID -> 226960 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4970 - 5167													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

09	1080 N	1019	-0-	-61	-0-	50	1	967	2	Y	2		3
						2	9						
10	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	48	1	969	2	Y	-0-		3
11	963 N	963	-0-	-0-	-0-	49	1	912	2	Y	2		5
						2	9						
12	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	53	1	984	2	Y	2	6 1	1
						2	9						
01	859 N	859	-0-	-0-	-0-	50	1	806	2	Y	3		4
						3	9						
*02	814 N	814	-0-	-0-	-0-	47	1	767	2	Y	-0-		4

PETTY RANCH WELL #: 7015 RRCID -> 228459 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4935 - 5138													
09	660 N	596	-0-	-64	-0-	32	1	564	2	Y	-0-		1
10	682 N	546	-0-	-136	-0-	29	1	517	2	Y	-0-		1
11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	34	1	604	2	Y	1		2
						1	9						
12	730 N	730	-0-	-0-	-0-	37	1	691	2	Y	2		4
						2	9						
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	41	1	539	2	Y	1		5
						1	9						
02	580 N	396	-0-	-184	-0-	25	1	370	2	Y	1		6
						1	9						

PETTY RANCH WELL #: 901 RRCID -> 228567 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5408 - 5420													
09	690 N	674	-0-	-16	-0-	36	1	638	2	Y	-0-		1
10	744 N	696	-0-	-48	-0-	37	1	659	2	Y	-0-		1
11	810 N	570	-0-	-240	-0-	30	1	539	2	Y	1		2
						1	9						
12	682 N	602	-0-	-80	-0-	31	1	569	2	Y	2		4
						2	9						
01	682 N	454	-0-	-228	-0-	32	1	422	2	Y	-0-		4
02	551 N	413	-0-	-138	-0-	26	1	385	2	Y	2		6
						2	9						

PETTY RANCH WELL #: 1312 RRCID -> 241601 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4888 - 5070													
09	780 N	694	-0-	-86	-0-	37	1	657	2	N	-0-		1
10	713 N	579	-0-	-134	-0-	31	1	548	2	N	-0-		1
11	810 N	654	-0-	-156	-0-	35	1	618	2	N	1		2
						1	9						
12	713 N	605	-0-	-108	-0-	31	1	572	2	N	2		4
						2	9						
01	589 N	516	-0-	-73	-0-	37	1	479	2	N	-0-		4
02	638 N	493	-0-	-145	-0-	31	1	460	2	N	2		6
						2	9						

PETTY RANCH WELL #: 7013 RRCID -> 241748 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4880 - 5030													
09	600 N	327	-0-	-273	-0-	18	1	308	2	N	1		1
						1	9						
10	434 N	369	-0-	-65	-0-	19	1	350	2	N	-0-		1
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	22	1	384	2	N	-0-		1
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	22	1	398	2	N	2		3
						2	9						
01	372 N	345	-0-	-27	-0-	25	1	320	2	N	-0-		3
02	406 N	222	-0-	-184	-0-	14	1	207	2	N	1		4
						1	9						

 GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 PETTY RANCH WELL #: 5011 RRCID -> 241751 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4879 - 5086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	330 N	62	-0-	-268	-0-	3	1	59	2	N	-0-	-0-
10	186 N	98	-0-	-88	-0-	5	1	93	2	N	-0-	-0-
11	180 N	135	-0-	-45	-0-	7	1	128	2	N	-0-	-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	N	1	1
						1	9					
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	135	2	N	-0-	1
*02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	13	1	192	2	N	1	2
						1	9					

 BRASK RANCH WELL #: 28 RRCID -> 242281 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5124 - 5296

09	390 N	216	-0-	-174	-0-	11	1	205	3	N	-0-	11
10	310 N	250	-0-	-60	-0-	18	1	231	3	N	1	12
						1	9					
11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	42	1	458	3	N	-0-	12
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	17	1	214	3	N	-0-	12
01	248 N	166	-0-	-82	-0-	13	1	153	3	N	-0-	12
*02	493 N	145	-0-	-348	-0-	10	1	135	3	N	-0-	12

 PETTY RANCH WELL #: 8012 RRCID -> 243882 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4872 - 5000

09	1020 N	731	-0-	-289	-0-	39	1	692	2	N	-0-	1
10	899 N	703	-0-	-196	-0-	37	1	666	2	N	-0-	1
11	870 N	595	-0-	-275	-0-	32	1	562	2	N	1	2
						1	9					
12	744 N	505	-0-	-239	-0-	26	1	477	2	N	2	4
						2	9					
01	713 N	444	-0-	-269	-0-	32	1	412	2	N	-0-	4
02	580 N	520	-0-	-60	-0-	33	1	485	2	N	2	6
						2	9					

 PETTY RANCH WELL #: 1215 RRCID -> 248183 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4875 - 5010

09	1020 N	475	-0-	-545	-0-	26	1	449	2	N	-0-	1
10	744 N	612	-0-	-132	-0-	32	1	580	2	N	-0-	1
11	570 N	444	-0-	-126	-0-	24	1	419	2	N	1	2
						1	9					
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	27	1	500	2	N	1	3
						1	9					
01	620 N	358	-0-	-262	-0-	25	1	332	2	N	1	4
						1	9					
02	435 N	318	-0-	-117	-0-	20	1	297	2	N	1	5
						1	9					

 PETTY RANCH WELL #: 2218 RRCID -> 248282 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 4918 - 5105

09	957 N	957	-0-	-0-	-0-	47	1	908	2	N	2	3
						2	9					
10	961 N	907	-0-	-54	-0-	43	1	864	2	N	-0-	3
11	900 N	843	-0-	-57	-0-	43	1	798	2	N	2	5
						2	9					
12	992 N	819	-0-	-173	-0-	42	1	775	2	N	2	1
						2	9				6 1	
01	899 N	689	-0-	-210	-0-	40	1	647	2	N	2	3
						2	9					
02	812 N	750	-0-	-62	-0-	43	1	707	2	N	-0-	3

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
PETTY RANCH		WELL #: 1919		RRCID -> 248362	COMPL. DATE 06/23/2008	TOTAL DEPTH 5627	PERF. 5000	-		5181				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	59 1	1145 2	N	2					3
10	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	2 9								3
11	960 N	912	-0-	-48	-0-	54 1	1075 2	N	-0-					6
12	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	47 1	862 2	N	3					
01	992 N	835	-0-	-157	-0-	3 9						7 1		1
02	870 N	750	-0-	-120	-0-	56 1	1026 2	N	2					4
						2 9								4
						49 1	783 2	N	3					
						3 9								
						43 1	707 2	N	-0-					

PETTY RANCH		WELL #: 2119		RRCID -> 248369	COMPL. DATE 07/14/2008	TOTAL DEPTH 5725	PERF. 5008	-		5194				
09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	31 1	608 2	N	2					2
10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	2 9								2
11	600 N	587	-0-	-13	-0-	32 1	633 2	N	-0-					3
12	651 N	537	-0-	-114	-0-	30 1	556 2	N	1					
01	651 N	620	-0-	-31	-0-	1 9						4 1		-0-
02	580 N	368	-0-	-212	-0-	28 1	508 2	N	1					3
						1 9								3
						36 1	581 2	N	3					
						3 9								
						21 1	347 2	N	-0-					3

PETTY RANCH		WELL #: 1620		RRCID -> 248374	COMPL. DATE 07/28/2008	TOTAL DEPTH 5640	PERF. 4974	-		5126				
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	11 1	193 2	N	-0-					-0-
10	217 N	210	-0-	-7	-0-	11 1	199 2	N	-0-					-0-
11	180 N	143	-0-	-37	-0-	8 1	134 2	N	1					1
12	217 N	135	-0-	-82	-0-	1 9								
01	217 N	122	-0-	-95	-0-	7 1	128 2	N	-0-					1
02	145 N	97	-0-	-48	-0-	9 1	113 2	N	-0-					1
						6 1	91 2	N	-0-					1

BRASK STATE 1846		WELL #: 8		RRCID -> 250613	COMPL. DATE 08/17/2007	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5019	-		5146				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (N-5)		35566 664		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
VAQUERO OPERATING		882776												
BRISCOE		WELL #: 1		RRCID -> 075496	COMPL. DATE 11/23/1977	TOTAL DEPTH 5200	PERF. N/A	-						
09	120 N	104	-0-	-16	-0-	104 2		N	-0-					-0-
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-					-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-					-0-
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-					-0-
*01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS (WILCOX 8350) //CONT.// 36094 531 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: DUVAL
 HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
 LUNDELL-STATE 48 WELL #: 1 RRCID -> 270543 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 12127 PERF. 8255 - 8261

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09/01				BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	62					155
10	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	68	162	1			61
11	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	56					117
12	0 #		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	82					199
01	0 #		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	77	182	1			94
02	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	71					165
03/01				BALANCING DATE STATUS ->	-0-											

GOVERNMENT WELLS (YEGUA) 36094 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 J & J WELL SERVICE, INC. 427433
 KRIEDEL/STATE WELL #: B 1 RRCID -> 266359 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 2763 - 2764

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

GOVT. WELLS, N. 36108 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 TRACE OPERATING, LLC 863902
 WIEDERKEHR, L. WELL #: 200 RRCID -> 196951 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1348 - 1353

09	390 N	286	-0-	-104	-0-		286	2		N	-0-					-0-
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-		396	2		N	-0-					-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-		156	2		N	-0-					-0-
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-		475	2		N	-0-					-0-
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-		653	2		N	-0-					-0-
02	145 N	NO RPT	-0-	-145	-0-					N	NO RPT					-0-

WIEDERKEHR, L. WELL #: 167 RRCID -> 197103 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 1927 PERF. 1234 - 1241

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

N. GOVT. WELLS WELL #: 37 RRCID -> 201837 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 2287 PERF. 1139 - 1146

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

N. GOVT. WELLS WELL #: 304 RRCID -> 202882 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1170 - 1178

09	180 N	88	-0-	-92	-0-		88	2		N	-0-					-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-		93	2		N	-0-					-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-		104	2		N	-0-					-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-		136	2		N	-0-					-0-
01	93 N	39	-0-	-54	-0-		39	2		N	-0-					-0-
02	87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. //CONT.// 36108 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC //CONT.// 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 210 RRCID -> 269651 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 2465 PERF. 2210 - 2220

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 2		N	-0-			-0-
10	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 2		N	-0-			-0-
11	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 2		N	-0-			-0-
12	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631 2		N	-0-			-0-
01	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843 2		N	-0-			-0-
02	957 N	NO RPT	-0-	-957	-0-			N	NO RPT			-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (COLE) 36108 032 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
FORBES PRODUCING, LLC 275604
HAHL, C. W. WELL #: 19 RRCID -> 040608 COMPL. DATE 10/29/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

GOVT. WELLS, N. (COLE,UPPER) 36108 035 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MAGNOLIA-DUVAL RANCH SEC. 208-09 WELL #: 62 RRCID -> 259014 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1198 - 1360

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

GOVT. WELLS, N. (HOCKLEY 2000) 36108 096 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
DUVAL RANCH SEC. 207 WELL #: 3 RRCID -> 127196 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 1678 - 1694

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

GOVERNMENT WELLS, N. (MIRANDO) 36108 128 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 135 RRCID -> 117284 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 2376 - 2393

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

TRISTAR OIL & GAS 871133
HORN, TIRY W. WELL #: 1 A RRCID -> 069356 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 2531 PERF. N/A

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

GOVERNMENT WELLS, N. (MIRANDO UP)										36108 130	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL		
KILLAM OIL CO., LTD.										460054					
MAG. DUVAL RANCH SEC. 208-209										WELL #: 66	RRCID -> 097949	COMPL. DATE 02/04/1982	TOTAL DEPTH 2600	PERF. 1599 - 1626	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
DUVAL RANCH SEC. 208										WELL #: 67	RRCID -> 114893	COMPL. DATE 01/21/1985	TOTAL DEPTH 2596	PERF. 2449 - 2453	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
PLUGGED AND ABANDONED										01/05/2016	- PLUGGED 01/05/16				
TRACE OPERATING, LLC										863902					
D C R C SECTION 54										WELL #: 5	RRCID -> 163143	COMPL. DATE 05/13/1997	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2323 - 2327	
09	120	N	44	-0-	-76	-0-	44 2	N	-0-			-0-			
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70 2	N	-0-			-0-			
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	N	-0-			-0-			
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-			-0-			
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115 2	N	-0-			-0-			
02	116	N	NO RPT	-0-	-116	-0-		N	NO RPT			-0-			
GOVT. WELLS, N. (1ST REAGAN)										36108 212	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL		
COLUMBUS ENERGY, LLC										169313					
ORYX										WELL #: 2	RRCID -> 204954	COMPL. DATE 10/13/2004	TOTAL DEPTH 11800	PERF. 9030 - 9050	
*08	1426	#	1068	-0-	-358	-0-	1068 3	N	-0-			115			
09	1320	#	1032	-0-	-288	-0-	1031 3	1 9 Y	1			116			
10	1178	#	1143	-0-	-35	-0-	1140 3	3 9 Y	3			119			
11	1140	#	1013	-0-	-127	-0-	1007 3	6 9 Y	5			124			
12	1085	#	1067	-0-	-18	-0-	1065 3	2 9 Y	2	99 1		27			
01	1446	R	1446	-0-	-0-	-0-	1442 3	4 9 Y	4			31			
02	1073	#	NO RPT	-0-	-1073	-0-		Y	NO RPT			31			
GOVT. WELLS, N. (TOM LYNE)										36108 268	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DUVAL		
LINN OPERATING, INC.										501545					
WENDT										WELL #: 2	RRCID -> 250200	COMPL. DATE 10/17/2006	TOTAL DEPTH 11868	PERF. 8476 - 8538	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			97			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			97			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			97			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			97			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			97			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			97			

GOVT. WELLS, N. (TOM LYNE)		//CONT.//		36108 268	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL							
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545												
HAHL, C. W. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	251482	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	7884 - 8598				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-			318	1	1482	2	N	10			69
								11	9							
10	1778 X	1778	-0-	-0-	-0-			364	1	1414	2	N	-0-			69
11	1650 X	1640	-0-	-10	-0-			358	1	1282	2	N	-0-			69
12	1860 X	1600	-0-	-260	-0-			365	1	1235	2	N	-0-			69
01	1860 X	1461	-0-	-399	-0-			354	1	1107	2	N	-0-			69
02	1740 X	1307	-0-	-433	-0-			329	1	978	2	N	-0-			69

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX)				36108 288	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL				
C. M. OIL CORPORATION				120711									
DUVAL COUNTY RANCH CO.		WELL #:		2	RRCID ->	010630	COMPL. DATE	03/15/1950	TOTAL DEPTH	7846	PERF.	2485 - 2495	
O	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
09	0 K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
10	0 K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
11	0 K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
12	0 K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
01	0 K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
02	0 K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-

FAULCONER, VERNON E., INC.				263701												
HAHL, C. W.		WELL #:		1	RRCID ->	010632	COMPL. DATE	05/23/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
09	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-			480	1	1885	2	N	13			63
								14	9							
10	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-			620	1	1741	2	N	7			70
								8	9							
11	2430 N	1921	-0-	-509	-0-			600	1	1318	2	N	3	3	8	70
								3	9							
12	2449 N	1589	-0-	-860	-0-			520	1	1069	2	N	-0-			70
01	2356 N	573	-0-	-1783	-0-			400	1	173	2	N	-0-			70
02	1856 N	602	-0-	-1254	-0-			460	1	142	2	N	-0-			70

WIEDERKEHR, L.				91	RRCID ->	010641	COMPL. DATE	05/05/1949	TOTAL DEPTH	8571	PERF.	7523 - 7562				
09	7860 X	5908	-0-	-1952	-0-			372	1	5536	2	Y	-0-			-0-
10	8122 X	6214	-0-	-1908	-0-			339	1	5875	2	Y	-0-			-0-
11	7860 X	7020	-0-	-840	-0-			355	1	6665	2	Y	-0-			-0-
12	7138 X	7138	-0-	-0-	-0-			625	1	6513	2	Y	-0-			-0-
01	6200 X	5232	-0-	-968	-0-			346	1	4886	2	Y	-0-			-0-
02	6786 X	3359	-0-	-3427	-0-			316	1	3043	2	Y	-0-			-0-

WIEDERKEHR, L.				100	RRCID ->	010643	COMPL. DATE	02/01/1953	TOTAL DEPTH	7551	PERF.	N/A				
09	6930 X	4144	-0-	-2786	-0-			261	1	3882	2	Y	1	1	8	179
								1	9							
10	7006 X	5370	-0-	-1636	-0-			293	1	5071	2	Y	5			184
								6	9							
11	6780 X	5640	-0-	-1140	-0-			284	1	5345	2	Y	10	2	8	192
								11	9							
12	6293 X	2374	-0-	-3919	-0-			207	1	2160	2	Y	6	181	1	17
								7	9							
01	5363 X	3835	-0-	-1528	-0-			253	1	3571	2	Y	10			27
								11	9							
02	5452 X	2219	-0-	-3233	-0-			207	1	1995	2	Y	15			42
								17	9							

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) //CONT.// 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
FORBES PRODUCING, LLC 275604												
HAHL, C. W., ET AL WELL #: 2A RRCID -> 010631 COMPL. DATE 04/25/1956 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

LINN OPERATING, INC. 501545												
LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 1 RRCID -> 151419 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 8396 - 8739												
09	180	N	148	-0-	-32	-0-	56	1	92	2	Y	-0-
10	186	N	52	-0-	-134	-0-	19	1	33	2	Y	-0-
11	210	N	60	-0-	-150	-0-	17	1	43	2	Y	-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-
01	62	N	12	-0-	-50	-0-	5	1	7	2	Y	-0-
02	58	N	13	-0-	-45	-0-	5	1	8	2	Y	-0-

LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 2 RRCID -> 153868 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7710 - 7750												
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

DCR 208 WELL #: 1ST RRCID -> 154169 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7652												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 3 RRCID -> 154231 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7690 - 7730												
09	390	N	323	-0-	-67	-0-	122	1	201	2	Y	-0-
10	310	N	274	-0-	-36	-0-	98	1	176	2	Y	-0-
11	300	N	283	-0-	-17	-0-	81	1	202	2	Y	-0-
12	310	N	231	-0-	-79	-0-	81	1	150	2	Y	-0-
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	148	1	185	2	Y	-0-
02	261	N	248	-0-	-13	-0-	101	1	147	2	Y	-0-

SENDERO ENERGY INC. 766971												
DUVAL COUNTY RANCH CO. -J- WELL #: 10 RRCID -> 151906 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5774 - 5817												
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

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

GOVT. WELLS, N. (YEGUA 2800)		//CONT.//		36108 416	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
TRACE OPERATING, LLC		//CONT.//		863902								
D C R C-STATE TENDIDO GU#3		WELL #:		2	RRCID ->	164733	COMPL. DATE	08/20/1997	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2858 - 2906
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199			N	NO RPT			-0-

GOVT. WELLS, N. (670)				36108 440	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL				
TRACE OPERATING, LLC				863902								
DCRC SECTION 54		WELL #:		2	RRCID ->	172495	COMPL. DATE	12/30/1998	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	607 - 611
09	390 #	88	-0-	-302	-0-	88	2	N	-0-			-0-
10	403 #	233	-0-	-170	-0-	233	2	N	-0-			-0-
11	210 #	156	-0-	-54	-0-	156	2	N	-0-			-0-
12	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-			-0-
01	248 #	192	-0-	-56	-0-	192	2	N	-0-			-0-
02	232 #	NO RPT	-0-	-232	-0-			N	NO RPT			-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (700)				36108 448	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL				
TRACE OPERATING, LLC				863902								
DCRC SECTION 54		WELL #:		3	RRCID ->	179219	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	592 - 724
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2	N	-0-			-0-
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	N	-0-			-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-			-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-			-0-
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2	N	-0-			-0-
02	116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-			N	NO RPT			-0-

TRISTAR OIL & GAS				871133								
HORN, T. W.		WELL #:		9	RRCID ->	036370	COMPL. DATE	05/14/1965	TOTAL DEPTH	752	PERF.	N/A
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HORN, TIRY M.		WELL #:		2	RRCID ->	069357	COMPL. DATE	09/18/1976	TOTAL DEPTH	836	PERF.	N/A
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOVT. WELLS, N. (800 SAND)				36108 462	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL				
MAN-GAS TRANSMISSION COMPANY				523700								
DUVAL RANCH SEC. 208		WELL #:		69	RRCID ->	148118	COMPL. DATE	05/22/1989	TOTAL DEPTH	900	PERF.	782 - 784
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOVT. WELLS, N. (800 SAND)		//CONT.//	36108 462	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL					
TRACE OPERATING, LLC			863902								
WIEDERKEHR, L.		WELL #:	177	RRCID ->	071017	COMPL. DATE	04/04/1977	TOTAL DEPTH	1200	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TRISTAR OIL & GAS			871133								
HORN TIRY W.		WELL #:	8	RRCID ->	071745	COMPL. DATE	05/13/1977	TOTAL DEPTH	934	PERF.	N/A
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1080)			36108 609	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL					
TRACE OPERATING, LLC			863902								
WIEDERKEHR, L.		WELL #:	197	RRCID ->	092255	COMPL. DATE	02/09/1981	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	1075 - 1870
09	90 N	44	-0-	-46	-0-	44 2	N	-0-			-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-			-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	N	-0-			-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2	N	-0-			-0-
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2	N	-0-			-0-
02	116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-		N	NO RPT			-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1100)			36108 610	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL					
TRACE OPERATING, LLC			863902								
WIEDERKEHR, L.		WELL #:	148	RRCID ->	116938	COMPL. DATE	06/04/1985	TOTAL DEPTH	3332	PERF.	1118 - 1136
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

WIEDERKEHR, L.		WELL #:	212	RRCID ->	197514	COMPL. DATE	04/04/2003	TOTAL DEPTH	2142	PERF.	2047 - 2051
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

TRISTAR OIL & GAS			871133								
HORN, T. W.		WELL #:	20	RRCID ->	083371	COMPL. DATE	02/24/1979	TOTAL DEPTH	2970	PERF.	1118 - 1122
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13 2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	13 N	NO RPT	-0-	-13 B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

GOVERNMENT WELLS, N.(1200)		36108 624		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL		
TRACE OPERATING, LLC		863902								
WIEDERKEHR L.		WELL #: 97		RRCID -> 196125		COMPL. DATE 03/01/2003		TOTAL DEPTH 5480 PERF. 1320 - 1334		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	120 N	44	-0-	-76	-0-	44 2	N	-0-		-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-		-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	N	-0-		-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2	N	-0-		-0-
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2	N	-0-		-0-
02	116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-		N	NO RPT		-0-

GOVT. WELLS, N. (1275)		36108 630		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
TRACE OPERATING, LLC		863902								
WIEDERKEHR, L.		WELL #: 220		RRCID -> 198061		COMPL. DATE 06/09/2003		TOTAL DEPTH 1360 PERF. 1116 - 1120		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1400)		36108 640		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL		
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470								
UNION-HAHL, C. W. SEC. 41		WELL #: 9		RRCID -> 048809		COMPL. DATE 08/13/1970		TOTAL DEPTH 5446 PERF. N/A		
09	240 N	184	-0-	-56	-0-	184 3	Y	-0-		-0-
10	279 N	176	-0-	-103	-0-	176 3	Y	-0-		-0-
11	240 N	167	-0-	-73	-0-	167 3	Y	-0-		-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	Y	-0-		-0-
01	186 N	130	-0-	-56	-0-	130 3	Y	-0-		-0-
02	174 N	150	-0-	-24	-0-	150 3	Y	-0-		-0-

TRACE OPERATING, LLC		863902								
GOVT. WELLS, N.		WELL #: 305		RRCID -> 198152		COMPL. DATE 09/09/2003		TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1419 - 1426		
09	930 #	792	-0-	-138	-0-	792 2	N	-0-		-0-
10	961 #	512	-0-	-449	-0-	512 2	N	-0-		-0-
11	780 #	493	-0-	-287	-0-	493 2	N	-0-		-0-
12	806 #	442	-0-	-364	-0-	442 2	N	-0-		-0-
01	806 #	77	-0-	-729	-0-	77 2	N	-0-		-0-
02	754 #	NO RPT	-0-	-754	-0-		N	NO RPT		-0-

GOVT. WELLS, N. (1800A,W)		36108 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
TRACE OPERATING, LLC		863902								
GOVT. WELLS, N. (1800 AW&BW)UNIT		WELL #: 37		RRCID -> 268953		COMPL. DATE 04/13/2004		TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1139 - 1146		
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2	N	-0-		-0-
10	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 2	N	-0-		-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-		-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2	N	-0-		-0-
01	217 N	39	-0-	-178	-0-	39 2	N	-0-		-0-
02	87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-		N	NO RPT		-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (11500)		36108 898		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313									
ORYX		WELL #: 1		RRCID -> 147843		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 11446	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	2821 3	2 9	Y	2		85
10	2945 X	2718	-0-	-227	-0-	2712 3	6 9	Y	5		90
11	2850 X	2569	-0-	-281	-0-	2559 3	10 9	Y	9		99
12	2914 X	2301	-0-	-613	-0-	2298 3	3 9	Y	3	79 1	23
01	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2955 3	7 9	Y	6		29
02	2726 X	NO RPT	-0-	-2726	-0-			Y	NO RPT		29

HAHL, C. W. FEE		WELL #: 41		RRCID -> 148318		COMPL. DATE 01/17/1994		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11406 - 11434			
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ARMISTEAD		WELL #: 1		RRCID -> 153162		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11650 PERF.11374 - 11420	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		75

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		RRCID -> 153789		COMPL. DATE 02/21/1995		TOTAL DEPTH 11868 PERF.11272 - 11306			
WENDT		WELL #: 1									
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2007											

LINN OPERATING, INC.		501545		RRCID -> 142244		COMPL. DATE 08/13/1992		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11476 - 11520			
HAHL		WELL #: 1									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-		66
10	14B2 EXT	786	-0-	786	796	161 1	625 2	N	-0-		66
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	796			N	-0-		66
12	14B2 EXT	153	-0-	153	949	35 1	118 2	N	-0-		66
01	14B2 EXT	86	-0-	86	1035	21 1	65 2	N	-0-		66
02	14B2 EXT	109	-0-	109	1144	27 1	82 2	N	-0-		66

HAHL		WELL #: 2		RRCID -> 144563		COMPL. DATE 03/04/1993		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11324 - 11494			
09	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	667 1	3112 2	N	-0-		26
10	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	703 1	2726 2	N	-0-		26
11	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	752 1	2687 2	N	-0-		26
12	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	690 1	2329 2	N	-0-		26
01	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	834 1	2612 2	N	-0-		26
*02	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	730 1	2171 2	N	-0-		26

GOVERNMENT WELLS, N. (11500)		//CONT.//		36108 898		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545											
WENDT		WELL #:		1		RRCID -> 147771		COMPL. DATE 12/29/1993		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11388 - 11406					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1530 N	779	-0-	-751	-0-		137	1	642	2	N	-0-			-0-
10	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-						N	-0-			-0-
11	810 N	-0-	-0-	-810	-0-						N	-0-			-0-
12	806 N	-0-	-0-	-806	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

GOVT. WELLS,S. (COLE 1550)				36112 120		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL					
KILLAM OIL CO., LTD.				460054											
TEXACO DCR (MF) 59		WELL #:		1		RRCID -> 277606		COMPL. DATE 10/27/2014		TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5686 - 5706					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GRABEN (2100)				36168 810		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS					
D&M OPERATING, L.L.C.				196835											
BIERSTEDT, ROBERT F. 'A'		WELL #:		1		RRCID -> 103177		COMPL. DATE 11/30/1982		TOTAL DEPTH 5403 PERF. 2061 - 2063					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	803 N	803	-0-	-0-	B	-0-	165	1	638	2	N	-0-			-0-
10	676 N	676	-0-	-0-	B	-0-	177	1	499	2	N	-0-			-0-
11	909 N	909	-0-	-0-	B	-0-	211	1	698	2	N	-0-			-0-
12	953 N	953	-0-	-0-	B	-0-	251	1	702	2	N	-0-			-0-
*01	819 N	819	-0-	-0-	B	-0-	182	1	637	2	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

BIERSTEDT		WELL #:		1		RRCID -> 215062		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2058 - 2070					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1230 #	1183	-0-	-47	B	-13363	242	1	941	2	N	-0-			-0-
10	1209 #	455	-0-	-754	B	-14117	119	1	336	2	N	-0-			-0-
11	1170 #	604	-0-	-566	B	-14683	141	1	463	2	N	-0-			-0-
12	1302 #	924	-0-	-378	B	-15061	243	1	681	2	N	-0-			-0-
01	1302 #	730	-0-	-572	B	-15633	162	1	568	2	N	-0-			-0-
02	1131 #	NO RPT	-0-	-1131	B	-16764					N	NO RPT			-0-

GREGG WOOD (1400)				36795 540		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
TREK RESOURCES, INC.				867578											
BASS, VELMA		WELL #:		1		RRCID -> 158198		COMPL. DATE 10/12/1995		TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1259 - 1263					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SMITH, R.G. GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 162360		COMPL. DATE 10/17/1996		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 1421 - 1454					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GREGG WOOD (YEGUA 5190)			36795 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR		
TREK RESOURCES, INC.			867578									
RODRIGUEZ			WELL #:	1	RRCID ->	210315	COMPL. DATE	04/30/2005	TOTAL DEPTH	6018	PERF.	5186 - 5196
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		2010 #	1894	-0-	-116	-0-	314 1	1561 2	N	17	17 1	220
							19 9					
10		2077 #	1517	-0-	-560	-0-	238 1	1279 2	N	-0-		220
11		2040 #	1702	-0-	-338	-0-	290 1	1412 2	N	-0-		220
12		2108 #	1817	-0-	-291	-0-	277 1	1508 2	N	29	29 1	220
							32 9					
01		2108 #	1462	-0-	-646	-0-	255 1	1207 2	N	-0-		220
02		1827 #	NO RPT	-0-	-1827	-0-			N	NO RPT		220

GREGG WOOD, S. (600)			36799 124		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR		
TREK RESOURCES, INC.			867578									
GUERRA DAVID			WELL #:	2	RRCID ->	143193	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1880	PERF.	684 - 689

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

GREGG WOOD, S. (3950)			36799 496		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STARR		
TREK RESOURCES, INC.			867578									
RODRIGUEZ			WELL #:	1VF	RRCID ->	123250	COMPL. DATE	12/06/1986	TOTAL DEPTH	5312	PERF.	3964 - 3968

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

GUERRA STATE GU			36799 496		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STARR		
			867578									
			WELL #:	1	RRCID ->	148569	COMPL. DATE	01/22/1994	TOTAL DEPTH	5628	PERF.	3898 - 3954

09		240 N	229	-0-	-11	-0-	38 1	189 2	N	2	2 1	-0-
							2 9					
10		186 N	176	-0-	-10	-0-	28 1	148 2	N	-0-		-0-
11		432 N	432	-0-	-0-	-0-	74 1	358 2	N	-0-		-0-
12		374 N	374	-0-	-0-	-0-	57 1	310 2	N	6	6 1	-0-
							7 9					
01		649 N	649	-0-	-0-	-0-	113 1	536 2	N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GREGG WOOD, S. (3950 W.)			36799 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
MORTIMER PRODUCTION COMPANY			589954									
COATES/WRIGHT UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	257197	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4078 - 4096

09		1650 X	1647	-0-	-3	-0-	1368 2	279 9	N	254	174 1	181
10		1860 X	1658	-0-	-202	-0-	1371 2	287 9	N	261	368 1	74
11		1800 X	1789	-0-	-11	-0-	1510 2	279 9	N	254	186 1	142
12		1860 X	1748	-0-	-112	-0-	1455 2	293 9	N	266	355 1	53
01		1705 X	1703	-0-	-2	-0-	1416 2	287 9	N	261	181 1	133
*02		1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	1450 2	301 9	N	274	177 1	230

GREGG WOOD, S. (3950 W.) //CONT.// 36799 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 RAPTOR RESOURCES, INC. 685815
 SHEERIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192061 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3686 - 3850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	170 1	3545 2	N	-0-			92
10	3503 X	3433	-0-	-70	-0-	216 1	3217 2	N	-0-			92
11	3540 X	3035	-0-	-505	-0-	141 1	2894 2	N	-0-			92
12	3844 X	3257	-0-	-587	-0-	332 1	2925 2	N	-0-			92
01	3844 X	3808	-0-	-36	-0-	259 1	3549 2	N	-0-			92
02	3596 X	3564	-0-	-32	-0-	307 1	3257 2	N	-0-			92

TREK RESOURCES, INC. 867578
 GUERRA, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 047493 COMPL. DATE 08/08/1969 TOTAL DEPTH 5646 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	3	-0-	3	-0-	1 1	2 2	N	-0-			-0-
12	16 X	13	-0-	-3	-0-	2 1	11 2	N	-0-			-0-
*01	4 X	4	-0-	-0-	-0-	1 1	3 2	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RODRIGUEZ, T. WELL #: 1VU RRCID -> 047679 COMPL. DATE 12/19/1969 TOTAL DEPTH 5312 PERF. N/A

09	844 X	844	-0-	-0-	-0-	140 1	695 2	N	8	8 1		-0-
10	868 X	724	-0-	-144	-0-	114 1	610 2	N	-0-			-0-
11	938 X	938	-0-	-0-	-0-	160 1	778 2	N	-0-			-0-
12	776 X	776	-0-	-0-	-0-	118 1	644 2	N	13	13 1		-0-
01	868 X	712	-0-	-156	-0-	124 1	588 2	N	-0-			-0-
02	812 X	NO RPT	-0-	-812	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH, R.G. WELL #: 1 RRCID -> 122683 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 3950 - 3992

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	11 1	60 2	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GROOS NATIONAL BANK WELL #: 6D RRCID -> 145003 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 4326 PERF. 3810 - 3862

09	90 N	84	-0-	-6	-0-	14 1	69 2	N	1	1 1		-0-
10	93 N	60	-0-	-33	-0-	9 1	51 2	N	-0-			-0-
11	90 N	67	-0-	-23	-0-	11 1	56 2	N	-0-			-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	7 1	41 2	N	1	1 1		-0-
01	62 N	25	-0-	-37	-0-	4 1	21 2	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREGG WOOD, S (4100) 36799 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 TREK RESOURCES, INC. 867578
 GUERRA, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 038628 COMPL. DATE 02/02/1966 TOTAL DEPTH 5198 PERF. N/A

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

OIL AND GAS DIVISION

GREGG WOOD, S (4100)		//CONT.//		36799 620	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STARR				
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578										
GROOS NATIONAL BANK		WELL #:		2 C	RRCID ->	042162	COMPL. DATE	06/15/1967	TOTAL DEPTH	5453	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GREGG WOOD, S. (4160)				36799 682	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STARR				
TREK RESOURCES, INC.				867578										
RODRIGUEZ, T.		WELL #:		1VD	RRCID ->	123138	COMPL. DATE	12/06/1986	TOTAL DEPTH	5312	PERF.	4105	-	4160
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA STATE GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	214733	COMPL. DATE	10/21/2005	TOTAL DEPTH	6016	PERF.	4281	-	4304
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	47	1	231	2	N	3	3	1	-0-
							3	9							
10	217	N	196	-0-	-21	-0-	31	1	165	2	N	-0-			-0-
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	35	1	170	2	N	-0-			-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	14	1	75	2	N	1	1	1	-0-
							1	9							
01	186	N	166	-0-	-20	-0-	29	1	137	2	N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GREGG WOOD, S. (5250)				36799 806	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STARR					
TREK RESOURCES, INC.				867578											
RICABY TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	216673	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	6056	PERF.	5509	-	5539	
09	1020	N	780	-0-	-240	-0-	129	1	643	2	N	7	7	1	34
							8	9							
10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	158	1	850	2	N	-0-			34
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	148	1	722	2	N	-0-			34
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	93	1	509	2	N	10	10	1	34
							11	9							
01	1023	N	548	-0-	-475	-0-	96	1	452	2	N	-0-			34
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34

GREGG WOOD, S. (5350)				36799 930	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STARR					
TREK RESOURCES, INC.				867578											
GROOS NATIONAL BANK		WELL #:		2 T	RRCID ->	041927	COMPL. DATE	06/09/1967	TOTAL DEPTH	5453	PERF.	N/A			
09	8250		7901	-0-	-349	-0-	1308	1	6513	2	N	73	73	1	118
							80	9							
10	8525		7382	-0-	-1143	-0-	1158	1	6224	2	N	-0-			118
11	8250		6710	-0-	-1540	-0-	1145	1	5565	2	N	-0-			118
12	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	1392	1	7585	2	N	148	148	1	118
							163	9							
01	8246	#	7115	-0-	-1131	-0-	1242	1	5873	2	N	-0-			118
02	6525		NO RPT	-0-	-6525	-0-					N	NO RPT			118

GREGG WOOD, WEST (3850)		36802 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
TREK RESOURCES, INC.		867578											
ZARSKY, FRANK		WELL #: 2		RRCID -> 045894		COMPL. DATE 01/24/1969		TOTAL DEPTH 5874 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GREGG WOOD, W. (4150)		36802 375		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
TREK RESOURCES, INC.		867578											
ZARSKY, FRANK		WELL #: 2		RRCID -> 048976		COMPL. DATE 02/11/1993		TOTAL DEPTH 5874 PERF. 3844 - 4202					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GREGG WOOD, WEST (5350)		36802 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
TREK RESOURCES, INC.		867578											
ZARSKY, FRANK		WELL #: 1 C		RRCID -> 035550		COMPL. DATE 01/18/1965		TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	210 N	152	-0-	-58	-0-	25 1	125 2	2	N	2	1		67
10	186 N	90	-0-	-96	-0-	14 1	76 2		N	-0-			67
11	120 N	79	-0-	-41	-0-	13 1	66 2		N	-0-			67
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	11 1	60 2	1	N	1	1		67
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	14 1	65 2		N	-0-			67
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67

GREGG WOOD, WEST (5450)		36802 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR					
TREK RESOURCES, INC.		867578											
ZARSKY, FRANK		WELL #: 1 T		RRCID -> 035549		COMPL. DATE 01/18/1965		TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GREGG WOOD, W. (5530)		36802 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		589954											
WOOD/WARDNER		WELL #: 2		RRCID -> 211972		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5445 - 5767					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	6120 X	4686	-0-	-1434	-0-	4653 2	33 9	30	N				168
10	6324 X	5447	-0-	-877	-0-	5341 2	106 9	96	N	191	1		73
11	6000 X	4895	-0-	-1105	-0-	4840 2	55 9	50	N				123
12	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	4954 2	44 9	40	N				163
01	5456 X	3081	-0-	-2375	-0-	2970 2	111 9	101	N	194	1		70
02	5104 X	3038	-0-	-2066	-0-	3003 2	35 9	32	N				102

WOOD UNIT		36802 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
		589954											
		WELL #: 5		RRCID -> 279335		COMPL. DATE 06/20/2015		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5550 - 5804					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	9315	-0-	9315	36637	9258 2	57 9	52	N				148
10	0	6626	-0-	6626	43263	6586 2	40 9	36	N				184
11	0	5023	-0-	5023	48286	5013 2	10 9	9	N				193
12	0	4113	-0-	4113	52399	4074 2	39 9	35	N	181	1		47
01	0	3482	-0-	3482	55881	3442 2	40 9	36	N				83
*02	58677 X	2796	-0-	-55881	-0-	2759 2	37 9	34	N				117

OIL AND GAS DIVISION

GREGG WOOD, W. (5530)		//CONT.//		36802 875	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		589954									
WOOD-WARDNER		WELL #:		4	RRCID ->	279548	COMPL. DATE	04/23/2014	TOTAL DEPTH	6113	PERF.	5500 - 5678	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		29264 X	17130	-0-	-12134	-0-	16987 2	143 9	N	130	180 1		191
04		28320 X	14332	-0-	-13988	-0-	14218 2	114 9	N	104	170 1		125
05		29264 X	10989	-0-	-18275	-0-	10901 2	88 9	N	80	2 8		203
06		28320 X	12049	-0-	-16271	-0-	11916 2	133 9	N	121			324
07		29264 X	13224	-0-	-16040	-0-	13122 2	102 9	N	93	173 1		244
08		29264 X	11647	-0-	-17617	-0-	11633 2	14 9	N	13	175 1		82
09		28320 X	10863	-0-	-17457	-0-	10768 2	95 9	N	86			168
10		29264 X	10101	-0-	-19163	-0-	10033 2	68 9	N	62	165 1		65
11		28320 X	9435	-0-	-18885	-0-	9374 2	61 9	N	55			120
12		29264 X	9125	-0-	-20139	-0-	9056 2	69 9	N	63			183
01		29264 X	8480	-0-	-20784	-0-	8417 2	63 9	N	57	182 1		58
02		27376 X	7664	-0-	-19712	-0-	7599 2	65 9	N	59			117

GRUY (WILCOX)				37244 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DUVAL			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035									
GRUY, V. K.		WELL #:		1	RRCID ->	116956	COMPL. DATE	02/10/1988	TOTAL DEPTH	17094	PERF.	14086 - 14200	
09		8955	8955	-0-	-0-	-0-	1239 1	7716 2	N	-0-			-0-
10		8540	8540	-0-	-0-	-0-	1225 1	7315 2	N	-0-			-0-
11		7593	7593	-0-	-0-	-0-	1117 1	6476 2	N	-0-			-0-
12		8492	8492	-0-	-0-	-0-	1272 1	7220 2	N	-0-			-0-
01		8204	8204	-0-	-0-	-0-	1265 1	6939 2	N	-0-			-0-
*02		7390	7390	-0-	-0-	-0-	1108 1	6282 2	N	-0-			-0-

GRUY (WILCOX FB-2)				37244 802	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DUVAL			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035									
GRUY, V. K.		WELL #:		2	RRCID ->	157171	COMPL. DATE	10/04/1995	TOTAL DEPTH	14282	PERF.	13750 - 13876	
09		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	311 1	1933 2	N	-0-			-0-
10		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	313 1	1866 2	N	-0-			-0-
11		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	287 1	1665 2	N	-0-			-0-
12		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	314 1	1779 2	N	-0-			-0-
01		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	315 1	1728 2	N	-0-			-0-
*02		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	304 1	1724 2	N	-0-			-0-

GUADALUPE (VICKSBURG J-1)				37250 390	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.				630591									
HOLLAND, W.H. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	228689	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	11170	PERF.	7686 - 7696	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GUERRA (ELVELLA)				37300 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
GUERRA "G"		WELL #:		7	RRCID ->	140645	COMPL. DATE	03/19/2005	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	10588 - 11018	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GUERRA (ELVELLA)		//CONT.//		37300 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LINN OPERATING, INC.				501545									
THE DINN MINERAL TRUSTS		WELL #:		1	RRCID ->	120988	COMPL. DATE	04/16/1986	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10925 - 11088	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

DINN, MINERAL TRUSTS		WELL #:		3	RRCID ->	133566	COMPL. DATE	12/22/1989	TOTAL DEPTH	14122	PERF.	11032 - 11325
09	180 N	67	-0-	-113	-0-	19	1	48	2	N	-0-	-0-
10	93 N	59	-0-	-34	-0-	14	1	45	2	N	-0-	-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		WELL #:		2	RRCID ->	130134	COMPL. DATE	02/22/1989	TOTAL DEPTH	12057	PERF.	10898 - 10942
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GRUY ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	135403	COMPL. DATE	07/08/1990	TOTAL DEPTH	11584	PERF.	10634 - 11014
09	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	31	1	1497	2	N	-0-	-0-
10	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	450	1	1989	2	N	-0-	-0-
11	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	353	1	1535	2	N	-0-	-0-
12	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	506	1	1660	2	N	-0-	-0-
01	2973 N	2973	-0-	-0-	-0-	548	1	2425	2	N	-0-	-0-
*02	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	275	1	1557	2	N	-0-	-0-

GUERRA (9800)		WELL #:		1 C	RRCID ->	105007	COMPL. DATE	02/23/1983	TOTAL DEPTH	11172	PERF.	9838 - 9866
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MOGLIA, G. B.		WELL #:		1	RRCID ->	214768	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	11172	PERF.	9852 - 9866
09	2970 #	1216	-0-	-1754	-0-	342	1	874	2	N	-0-	78
10	3069 #	1694	-0-	-1375	-0-	413	1	1281	2	N	-0-	78
11	2970 #	460	-0-	-2510	-0-	142	1	318	2	N	-0-	78
12	2790 #	732	-0-	-2058	-0-	196	1	536	2	N	-0-	78
01	2542 #	1398	-0-	-1144	-0-	390	1	1008	2	N	-0-	78
*02	1684 R	1684	-0-	-0-	-0-	515	1	1169	2	N	-0-	78

GUERRA (10,000)		37300 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
GUERRA, G ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 216012		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 12722 PERF. 9965 - 9980		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	6 1	29 2	Y	-0-	-0-
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	6 1	23 2	Y	-0-	-0-
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	8 1	40 2	Y	-0-	-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	9 1	46 2	Y	-0-	-0-
*01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	9 1	42 2	Y	-0-	-0-
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-			Y	NO RPT	-0-

LINN OPERATING, INC.		501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LOD MOGLIA		WELL #: 1 T		RRCID -> 105008		COMPL. DATE 07/14/1989		TOTAL DEPTH 11172 PERF.10018 - 10064		
09	828 N	828	-0-	-0-	-0-	233 1	595 2	N	-0-	-0-
10	744 N	662	-0-	-82	-0-	161 1	501 2	N	-0-	-0-
11	870 N	726	-0-	-144	-0-	224 1	502 2	N	-0-	-0-
12	868 N	505	-0-	-363	-0-	135 1	370 2	N	-0-	-0-
01	651 N	409	-0-	-242	-0-	114 1	295 2	N	-0-	-0-
02	696 N	304	-0-	-392	-0-	93 1	211 2	N	-0-	-0-

PEREZ UNIT 667		501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
WELL #: 3		RRCID -> 125437		COMPL. DATE 09/15/1987		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10056 - 10212				
09	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	717 1	1831 2	Y	-0-	-0-
10	3100 N	3179	-0-	79	79	774 1	2405 2	Y	-0-	-0-
11	2711 N	2632	-0-	-79	-0-	812 1	1820 2	Y	-0-	-0-
12	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	754 1	2057 2	Y	-0-	-0-
01	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	809 1	2091 2	Y	-0-	-0-
*02	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	772 1	1752 2	Y	-0-	-0-

GUERRA (10600)		37300 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
GUERRA, G. ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 118184		COMPL. DATE 09/13/1985		TOTAL DEPTH 11535 PERF.10391 - 10517		
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	76 1	359 2	Y	-0-	20
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	83 1	332 2	Y	-0-	20
11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	79 1	368 2	Y	-0-	20
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	83 1	400 2	Y	-0-	20
*01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	86 1	392 2	Y	-0-	20
02	406 N	NO RPT	-0-	-406	-0-			Y	NO RPT	20

LINN OPERATING, INC.		501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
PEREZ UNIT 667		WELL #: 1		RRCID -> 124166		COMPL. DATE 07/05/1990		TOTAL DEPTH 11402 PERF.10500 - 10511		
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	59 1	152 2	Y	-0-	-0-
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	52 1	161 2	Y	-0-	-0-
11	180 N	149	-0-	-31	-0-	46 1	103 2	Y	-0-	-0-
12	217 N	97	-0-	-120	-0-	26 1	71 2	Y	-0-	-0-
01	217 N	104	-0-	-113	-0-	29 1	75 2	Y	-0-	-0-
02	145 N	73	-0-	-72	-0-	22 1	51 2	Y	-0-	-0-

PEREZ UNIT 667		501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
WELL #: 2 L		RRCID -> 125200		COMPL. DATE 08/12/1987		TOTAL DEPTH 11028 PERF.10731 - 10758				
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GUERRA (10600)		//CONT.//		37300 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
THE DINN MINERAL TRUSTS		WELL #:		2	RRCID ->	175497	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	11510	PERF.10524 - 10838		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617		GRUY ESTATE	WELL #:	1	RRCID ->	161887	COMPL. DATE	12/22/1996	TOTAL DEPTH	11510	PERF.10490 - 10529
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GUERRA (10500)		37300 850		HILCORP ENERGY COMPANY	386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
GUERRA, G. ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	105293	COMPL. DATE	01/11/1983	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10776 - 10792		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LINN OPERATING, INC.		501545		PEREZ UNIT 667	WELL #:	2 U	RRCID ->	125049	COMPL. DATE	08/01/1987	TOTAL DEPTH	11028	PERF.10460 - 10472
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GUERRA (10700)		37300 870		HILCORP ENERGY COMPANY	386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL			
GUERRA, G. ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	156067	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	15670	PERF.10734 - 10744		
09	9600 X	9558	-0-	-42	-0-	1672	1	7886	2	Y	-0-		-0-
10	8489 X	8489	-0-	-0-	-0-	1697	1	6792	2	Y	-0-		-0-
11	9450 X	9303	-0-	-147	-0-	1647	1	7656	2	Y	-0-		-0-
12	9945 X	9945	-0-	-0-	-0-	1700	1	8245	2	Y	-0-		-0-
01	9765 X	9487	-0-	-278	-0-	1701	1	7786	2	Y	-0-		-0-
02	9135 X	NO RPT	-0-	-9135	-0-				Y	NO RPT			-0-

HERRERA		WELL #:		2	RRCID ->	176663	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL DEPTH	11293	PERF.10438 - 11100		
09	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	291	1	1373	2	Y	-0-		28
10	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	325	1	1302	2	Y	-0-		28
11	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	309	1	1436	2	Y	-0-		28
12	1674 N	1455	-0-	-219	-0-	249	1	1206	2	Y	-0-		28
*01	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	314	1	1438	2	Y	-0-		28
02	1566 N	NO RPT	-0-	-1566	-0-				Y	NO RPT			28

GUERRA (10700)		//CONT.//		37300 870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
GUERRA "G"		WELL #:		8	RRCID ->	184029	COMPL. DATE	09/02/2002	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10514 -	10530					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA "G"		WELL #:		9	RRCID ->	194400	COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL DEPTH	10630	PERF.10356 -	10588
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	55 1	256 2	Y	-0-			-0-
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	59 1	237 2	Y	-0-			-0-
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	57 1	263 2	Y	-0-			-0-
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	59 1	286 2	Y	-0-			-0-
*01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	60 1	275 2	Y	-0-			-0-
02	290 N	NO RPT	-0-	-290	-0-			Y	NO RPT			-0-

GUERRA (10900)		37300 890		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
GUERRA, G. ET AL		WELL #:		5	RRCID ->	114067	COMPL. DATE	08/01/1984	TOTAL DEPTH	11535	PERF.11053 -	11130
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA "G"		WELL #:		8	RRCID ->	140542	COMPL. DATE	11/01/1991	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10797 -	10874
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA, G		WELL #:		7	RRCID ->	212479	COMPL. DATE	03/19/2005	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10588 -	11620
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LINN OPERATING, INC.		501545		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL				
LOD MOGLIA		WELL #:		2	RRCID ->	128492	COMPL. DATE	08/01/1988	TOTAL DEPTH	11505	PERF.10930 -	11032
09	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	953 1	2433 2	N	-0-			-0-
10	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	809 1	2513 2	N	-0-			-0-
11	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	909 1	2036 2	N	-0-			-0-
12	2976 X	2618	-0-	-358	-0-	702 1	1916 2	N	-0-			-0-
01	2976 X	2034	-0-	-942	-0-	567 1	1467 2	N	-0-			-0-
02	2784 X	2239	-0-	-545	-0-	685 1	1554 2	N	-0-			-0-

GUERRA (10900) //CONT.// 37300 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 186628 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10706 - 11088

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

THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 2 RRCID -> 260816 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10732 - 10838

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

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
 GRUY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 134021 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 14290 PERF.10588 - 10684

09	10440 X	9630	-0-	-810	-0-	2329	1	7301	2	N	-0-							-0-
10	10788 X	7846	-0-	-2942	-0-	2142	1	5704	2	N	-0-							-0-
11	10440 X	9146	-0-	-1294	-0-	2142	1	7004	2	N	-0-							-0-
12	9951 X	8338	-0-	-1613	-0-	1998	1	6340	2	N	-0-							-0-
01	9951 X	8013	-0-	-1938	-0-	1980	1	6033	2	N	-0-							-0-
02	9309 X	8498	-0-	-811	-0-	2100	1	6398	2	N	-0-							-0-

GRUY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 162904 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10752 - 10785

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

TRISTAR OIL & GAS 871133
 LEAL 667 WELL #: 1 RRCID -> 123968 COMPL. DATE 12/12/1986 TOTAL DEPTH 11464 PERF.10824 - 11048

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

GUERRA, W. (GOVT. WELLS) 37308 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 WALLIS ENERGY, INC. 893997
 GUERRA MINERAL TRUST "NCT III" WELL #: 9 RRCID -> 167441 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2118 - 2124

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

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

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

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

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

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

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220		N	-0-		10
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220		N	-0-		10
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220		N	-0-		10
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220		N	-0-		10
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220		N	-0-		10
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220		N	-0-		10

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

09		5030 X	5030	-0-	-0-	B	-0-	581 1	4427 2	N	20	216
10		5495 X	5495	-0-	-0-	B	-0-	666 1	4810 2	N	17	233
11		4851 X	4851	-0-	-0-	B	-0-	585 1	4180 2	N	78	129
12		5208 X	4456	-0-	-752	B	-0-	543 1	3845 2	N	62	191
01		5487 X	5035	-0-	-452	B	-0-	560 1	4359 2	N	105	117
02		5133 X	4752	-0-	-381	B	-0-	562 1	4111 2	N	72	189

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

09		900 X	569	-0-	-331	B	-41333	66 1	503 2	N	-0-	233
10		1209 X	619	-0-	-590	B	-41333	75 1	544 2	N	-0-	233
11		1170 X	1064	-0-	-106	B	-41333	119 1	849 2	N	87	320
12		1209 X	837	-0-	-372	B	-41333	92 1	648 2	N	88	408
01		1054 X	849	-0-	-205	B	-41333	97 1	752 2	N	-0-	408
*02		1015 X	693	-0-	-322	B	-41333	83 1	610 2	N	-0-	408

GUILITA (QUEEN CITY) //CONT.// 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 GUILITA WELL #: 10 RRCID -> 209708 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9650 - 9661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2070 X	1844	-0-	-226 B	-0-	213	1	1621	2	N	9	174	1				39
10	2139 X	1505	-0-	-634 B	-0-	183	1	1320	2	N	2						41
11	1890 X	1333	-0-	-557 B	-0-	164	1	1169	2	N	-0-						41
12	1891 X	1164	-0-	-727 B	-0-	143	1	1015	2	N	5						46
01	2775 X	2775	-0-	-0- B	-0-	312	1	2430	2	N	30						76
*02	2046 X	2046	-0-	-0- B	-0-	244	1	1782	2	N	18						94

GUILITA WELL #: 12 RRCID -> 213325 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9655 - 9683

09	2280 X	474	-0-	-1806 B	-0-	54	1	412	2	N	7						63
10	1882 X	1882	-0-	-0- B	-0-	228	1	1650	2	N	4						67
11	1625 X	1625	-0-	-0- B	-0-	199	1	1423	2	N	3						70
12	1517 X	1517	-0-	-0- B	-0-	187	1	1326	2	N	4						74
01	1891 X	1456	-0-	-435 B	-0-	158	1	1230	2	N	62						136
02	1769 X	1292	-0-	-477 B	-0-	153	1	1117	2	N	20						156

GUILITA WELL #: 13 RRCID -> 214026 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9555 - 9572

09	1410 X	895	-0-	-515 B	-0-	101	1	774	2	N	18						106
10	1457 X	1165	-0-	-292 B	-0-	141	1	1021	2	N	3						109
11	1416 X	1416	-0-	-0- B	-0-	171	1	1224	2	N	19						128
12	1209 X	945	-0-	-264 B	-0-	116	1	823	2	N	5						133
01	1220 X	1220	-0-	-0- B	-0-	138	1	1076	2	N	5						138
*02	1363 X	965	-0-	-398 B	-0-	115	1	838	2	N	11						149

GUILITA WELL #: 15 RRCID -> 215868 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9602 - 9638

09	3420 X	2971	-0-	-449 B	-0-	340	1	2590	2	N	37						214
10	3534 X	2388	-0-	-1146 B	-0-	290	1	2098	2	N	-0-						214
11	2640 X	2085	-0-	-555 B	-0-	255	1	1821	2	N	8						222
12	3069 X	1519	-0-	-1550 B	-0-	188	1	1329	2	N	2						224
01	3069 X	2324	-0-	-745 B	-0-	261	1	2028	2	N	32						256
02	2871 X	2086	-0-	-785 B	-0-	248	1	1813	2	N	23	180	1				99

GUTIERREZ (ROSENBERG SAND)		37514 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313								
VAQUILLAS RANCH CO., LTD.		WELL #:	1	RRCID ->	138100	COMPL. DATE	08/31/1990	TOTAL DEPTH	1844 PERF. 1734 - 1738	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GYP HILL, SE. (FRIO 7430)		37540 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS	
TEXRON OPERATING, LLC		850872							
PEREZ		WELL #:	1	RRCID ->	245508	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	10362 PERF. 7442 - 7496
09	6660	-0-	-0-	-6660	-0-		N	-0-	457
10	6882	-0-	-0-	-6882	-0-		N	-0-	457
11	6660	-0-	-0-	-6660	-0-		N	-0-	457
*12	6882	-0-	-0-	-6882	-0-		N	-0-	-0-
*01	6882	-0-	-0-	-6882	-0-		N	-0-	457
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	457

HAGIST RANCH (QUEEN CITY SAND)		37993 296		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL	
LINN OPERATING, INC.		501545							
FOSTER, J. R.		WELL #:	3	RRCID ->	249322	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	9500 PERF. 5143 - 5163
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

HAGIST RANCH(WILCOX BASAL HOUSE)		37993 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
LINN OPERATING, INC.		501545							
HAGIST RANCH, ET AL "A"		WELL #:	13 U	RRCID ->	080338	COMPL. DATE	10/03/1978	TOTAL DEPTH	9810 PERF. 9258 - 9286
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

HAGIST RANCH "A"		WELL #:		14		RRCID ->		088738		COMPL. DATE		07/03/1980		TOTAL DEPTH		9825 PERF. N/A	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-							-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-							-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-							-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-							-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-							-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-							-0-

FOSTER-SMITH 206		WELL #:		1		RRCID ->		233647		COMPL. DATE		07/27/2007		TOTAL DEPTH		9575 PERF. 9480 - 9510	
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	21	1	122	2	N	-0-						-0-
10	186 N	129	-0-	-57	-0-	18	1	111	2	N	-0-						-0-
11	180 N	141	-0-	-39	-0-	20	1	121	2	N	-0-						-0-
12	155 N	68	-0-	-87	-0-	10	1	58	2	N	-0-						-0-
01	124 N	70	-0-	-54	-0-	10	1	60	2	N	-0-						-0-
02	145 N	79	-0-	-66	-0-	14	1	65	2	N	-0-						-0-

HAGIST RANCH (WILCOX CONS.) 37993 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 LINN OPERATING, INC. 501545
 HAGIST RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 071823 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8356 - 8366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	3300 X	2899	-0-	-401	-0-	417	1	2465	2	Y	15	24	1		16
						17	9								
10	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	489	1	2952	2	Y	20	24	1		12
						22	9								
11	3390 X	3133	-0-	-257	-0-	449	1	2660	2	Y	22	25	1		9
						24	9								
12	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	489	1	2876	2	Y	253	136	1		126
						278	9								
01	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	470	1	2817	2	Y	245	195	1		176
						270	9								
02	3248 X	3174	-0-	-74	-0-	553	1	2591	2	Y	27	101	1		102
						30	9								

HAGIST GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8325 - 8339

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	24	1		15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	24	1		10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	24	1		8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	1		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	13	1		13

FOSTER, J. R. WELL #: 11 RRCID -> 207803 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 8571 - 8582

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5

HAGIST RANCH A WELL #: 18 RRCID -> 227806 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8584 - 8822

09	2370 X	874	-0-	-1496	-0-	126	1	748	2	N	-0-				-0-
10	2635 X	1011	-0-	-1624	-0-	144	1	867	2	N	-0-				-0-
11	2550 X	850	-0-	-1700	-0-	123	1	727	2	N	-0-				-0-
12	2635 X	831	-0-	-1804	-0-	121	1	710	2	N	-0-				-0-
01	1023 X	802	-0-	-221	-0-	115	1	687	2	N	-0-				-0-
02	957 X	822	-0-	-135	-0-	145	1	677	2	N	-0-				-0-

HAGIST RANCH (WILCOX G) 37993 407 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 LINN OPERATING, INC. 501545
 HAGIST GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 202324 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 7575 - 7592

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	24	1		17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	24	1		12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	24	1		10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	1		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	13	1		13

FOSTER, J. R. WELL #: 67 RRCID -> 208025 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7590 - 7598

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

HAGIST RANCH (WILCOX G) //CONT.// 37993 407 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 HAGIST RANCH UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 211124 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7600 - 7609

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 71 RRCID -> 226010 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7535 - 7594

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

FOSTER, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 226025 COMPL. DATE 07/24/1952 TOTAL DEPTH 7837 PERF. N/A

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

HAGIST RANCH (WILCOX K, MIDDLE) 37993 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 LINN OPERATING, INC. 501545
 FOSTER, J.R. WELL #: 55 RRCID -> 078960 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	134	135	1	60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	181	189	1	52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	132	140	1	44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	176	194	1	26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	213	188	1	51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	183	193	1	41

FOSTER, J.R. WELL #: 56 RRCID -> 079720 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8012 - 8024

09	750 N	382	-0-	-368	-0-		55	1	327	2	Y	-0-		5
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-		59	1	353	2	Y	-0-		5
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-		63	1	376	2	Y	-0-		5
12	403 N	331	-0-	-72	-0-		48	1	283	2	Y	-0-		5
01	403 N	389	-0-	-14	-0-		56	1	333	2	Y	-0-		5
02	435 N	402	-0-	-33	-0-		71	1	331	2	Y	-0-		5

HAGIST RANCH (WILCOX LO. 9700)			37993 481		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
D. C. R. C.			WELL #: 2201		RRCID -> 215067		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 10290		PERF. 9418 - 10057			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		2970 X	2602	-0-	-368	-0-	434	1	2168	3	N	-0-		115
10		2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	455	1	2343	3	N	-0-		115
11		2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	487	1	2196	3	N	5		120
12		2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	553	1	2282	3	N	17		137
*01		2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	538	1	2218	3	N	16		153
02		2378 N	NO RPT	-0-	-2378	-0-	18	9			N	NO RPT		153

LINN OPERATING, INC.			501545											
FOSTER, J. R.			WELL #: 21		RRCID -> 010769		COMPL. DATE 06/12/1954		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9692 - 9968			
09		851 N	851	-0-	-0-	-0-	123	1	728	2	Y	-0-		4
10		900 N	900	-0-	-0-	-0-	128	1	772	2	Y	-0-		4
11		933 N	933	-0-	-0-	-0-	135	1	798	2	Y	-0-		4
12		868 N	791	-0-	-77	-0-	115	1	676	2	Y	-0-		4
01		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	148	1	885	2	Y	-0-		4
02		899 N	682	-0-	-217	-0-	120	1	562	2	Y	-0-		4

FOSTER, J. R.			WELL #: 40		RRCID -> 010770		COMPL. DATE 06/01/1956		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9644 - 9666			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN)			37993 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL				
LINN OPERATING, INC.			501545											
HAGIST RANCH -A-			WELL #: 11		RRCID -> 076573		COMPL. DATE 12/14/1982		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 3500 - 3630			
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HAGIST GAS UNIT 1			WELL #: 1		RRCID -> 099844		COMPL. DATE 05/06/1982		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7995 - 8044			
09		2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	383	1	2264	2	Y	-0-		-0-
10		2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	385	1	2321	2	Y	-0-		-0-
11		2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	370	1	2194	2	Y	-0-		-0-
12		2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	420	1	2470	2	Y	-0-		-0-
01		2991 N	2991	-0-	-0-	-0-	428	1	2563	2	Y	-0-		-0-
*02		2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	456	1	2139	2	Y	-0-		-0-

HAGIST GAS UNIT 2			WELL #: 2		RRCID -> 103491		COMPL. DATE 09/15/1982		TOTAL DEPTH 10227		PERF. 7931 - 8022			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN)		//CONT.// 37993 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545								
FOSTER, J. R.		WELL #: 45		RRCID -> 119152		COMPL. DATE 11/13/1985		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8066 - 8112		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FOSTER, J. R.		WELL #: 68		RRCID -> 180291		COMPL. DATE 10/29/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8045 - 8052				
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	108	1	640	2	Y	-0-	5
10	806 N	331	-0-	-475	-0-	47	1	284	2	Y	-0-	5
11	1140 N	985	-0-	-155	-0-	142	1	843	2	Y	-0-	5
12	775 N	101	-0-	-674	-0-	15	1	86	2	Y	-0-	5
01	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	220	1	1321	2	Y	-0-	5
02	957 N	599	-0-	-358	-0-	105	1	494	2	Y	-0-	5

FOSTER, J. R.		WELL #: 5		RRCID -> 211178		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 9564 PERF. 8104 - 8111				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HAGIST GAS UNIT 2		WELL #: Y 3		RRCID -> 234499		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8004 - 8014				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER)		37993 518		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
LINN OPERATING, INC.		501545										
FOSTER, J. R.		WELL #: 9		RRCID -> 010724		COMPL. DATE 08/23/1953		TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A				
09	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	862	1	5096	2	N	-0-	153
10	5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	838	1	5055	2	N	-0-	153
11	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	805	1	4769	2	N	-0-	153
12	5882 X	5882	-0-	-0-	-0-	854	1	5028	2	N	-0-	153
01	6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	874	1	5233	2	N	-0-	153
02	1015 X	209	-0-	-806	-0-	37	1	172	2	N	-0-	153

FOSTER, J. R.		WELL #: 10		RRCID -> 010725		COMPL. DATE 08/10/1952		TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER)		//CONT.// 37993 518		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545											
HAGIST GAS UNIT NO. 5		WELL #: 1		RRCID -> 010729		COMPL. DATE 05/21/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

HAGIST RANCH -A-		WELL #: 5		RRCID -> 010731		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 6962 - 7093	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14	24	1	15	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	19	24	1	10	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	22	24	1	8	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8	1	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	26	13	1	13	

HAGIST RANCH -A-		WELL #: 6		RRCID -> 010732		COMPL. DATE 02/13/1952		TOTAL DEPTH		7800		PERF. N/A	
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	58	1	345	2	Y	-0-	-0-	
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	59	1	356	2	Y	-0-	-0-	
11	360 N	359	-0-	-1	-0-	52	1	307	2	Y	-0-	-0-	
12	403 N	395	-0-	-8	-0-	57	1	338	2	Y	-0-	-0-	
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	60	1	359	2	Y	-0-	-0-	
*02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	67	1	316	2	Y	-0-	-0-	

HAGIST RANCH -A-		WELL #: 7		RRCID -> 010733		COMPL. DATE 03/27/1952		TOTAL DEPTH		7690		PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

HAGIST RANCH -E-		WELL #: 1		RRCID -> 010736		COMPL. DATE 03/22/1952		TOTAL DEPTH		7900		PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

HAGIST RANCH -E-		WELL #: 2		RRCID -> 010737		COMPL. DATE 04/29/1952		TOTAL DEPTH		7802		PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

HAGIST RANCH -E-		WELL #: 4		RRCID -> 010739		COMPL. DATE 05/25/1956		TOTAL DEPTH		7202		PERF. 7020 - 7110	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	130	-0-	130	130	29	1	101	2	Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	131	-0-	131	261	28	1	103	2	Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	261			Y	-0-			-0-	

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER)			//CONT.//	37993 518	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL				
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//	501545									
HAGIST RANCH -E-			WELL #:	5	RRCID ->	010740	COMPL. DATE	07/26/1952	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

HAGIST RANCH -F-			WELL #:	1	RRCID ->	010741	COMPL. DATE	07/15/1952	TOTAL DEPTH	7352	PERF.	N/A	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HAGIST-STATE GAS UNIT -B-			WELL #:	1	RRCID ->	010745	COMPL. DATE	12/31/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HAGIST-STATE GAS UNIT -C-			WELL #:	1	RRCID ->	010746	COMPL. DATE	09/29/1951	TOTAL DEPTH	7920	PERF.	N/A	
09		10050 X	10002	-0-	-48	-0-	2300	1	7687	2	Y	14 24 1	17
							15	9					
10		11630 X	11630	-0-	-0-	-0-	2540	1	9069	2	Y	19 24 1	12
							21	9					
11		10661 X	10661	-0-	-0-	-0-	2368	1	8269	2	Y	22 24 1	10
							24	9					
12		11316 X	11316	-0-	-0-	-0-	2507	1	8809	2	Y	-0- 10 1	-0-
01		11638 X	11638	-0-	-0-	-0-	2522	1	9116	2	Y	-0-	-0-
*02		11103 X	11103	-0-	-0-	-0-	2748	1	8325	2	Y	27 13 1	14
							30	9					

HAGIST RANCH -A-			WELL #:	16	RRCID ->	143867	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7004 - 7056	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAGIST GAS UNIT 2			WELL #:	3	RRCID ->	238080	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	7032 - 7056	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER)		//CONT.// 37993 518		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545														
FOSTER, J. R.		WELL #: 71		RRCID -> 249630		COMPL. DATE 08/14/2008		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6984 - 7069								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST GAS UNIT 3		WELL #: 2		RRCID -> 251357		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7012 - 7028								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	24	1			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	24	1			11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	24	1			9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	1			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	13	1			14

ROGER W. MCCABE, INC.		724671		RRCID -> 010758		COMPL. DATE 09/05/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7102 - 7194								
DRUMMOND, C. O., -A-		WELL #: 1														
09	284 S	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
10	348 S	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
11	1 S	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	186 S	53	-0-	-133	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*02	43 S	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-

ULTRA OIL & GAS, INC.		875633		RRCID -> 209965		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7865 - 7872								
HAGIST RANCH		WELL #: 3														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300

HAGIST RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 215921		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6985 - 7800								
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/12/2015 - PLUGGED 06/12/15																

HAGIST RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 218607		COMPL. DATE 03/17/2006		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7908 - 7914								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168

HAGIST RANCH (WILCOX UP. DEEP) 37993 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 LINN OPERATING, INC. 501545
 HAGIST RANCH -A- WELL #: 15 RRCID -> 107651 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 7140 - 7297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH "A" WELL #: 16 RRCID -> 125566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7070 - 7112

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

FOSTER, J. R. WELL #: 54 RRCID -> 208788 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7238 - 7582

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

HAGIST RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 219945 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6956 - 7058

09	5756 R	5756	-0-	-0-	-0-	831	1	4910	2	N	14	24	1			13
						15	9									
10	6053 R	6053	-0-	-0-	-0-	857	1	5174	2	N	20	25	1			8
						22	9									
11	5554 R	5554	-0-	-0-	-0-	798	1	4732	2	N	22	25	1			5
						24	9									
12	5957 R	5957	-0-	-0-	-0-	865	1	5092	2	N	-0-	5	1			-0-
01	6045 #	6012	-0-	-33	-0-	860	1	5152	2	N	-0-					-0-
*02	5870 R	5870	-0-	-0-	-0-	1027	1	4813	2	N	27	14	1			13
						30	9									

HAGIST RANCH (WILCOX 9300) 37993 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 BRITANCO, L.L.C. 093620
 HAGIST RANCH NORTH WELL #: 1 RRCID -> 225794 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8280 - 8290

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					117
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 D. C. R. C. WELL #: 1201 RRCID -> 214753 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9139 - 9245

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

HAGIST RANCH (WILCOX 9300)		//CONT.//		37993 570	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL					
LINN OPERATING, INC.				501545										
FOSTER, J.R.		WELL #:		3	RRCID ->	067066	COMPL. DATE	06/23/1976	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9350 - 9403		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FOSTER, J.R.		WELL #:		6	RRCID ->	074959	COMPL. DATE	12/22/1977	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	N/A		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FOSTER, J. R.		WELL #:		54	RRCID ->	078104	COMPL. DATE	08/02/1978	TOTAL DEPTH	9975	PERF.	N/A		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FOSTER, J. R.		WELL #:		7	RRCID ->	190649	COMPL. DATE	09/04/2002	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9358 - 9460		
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	19	1	111	2	Y	-0-		6
10	651	N	112	-0-	-539	-0-	16	1	96	2	Y	-0-		6
11	210	N	182	-0-	-28	-0-	26	1	156	2	Y	-0-		6
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	20	1	118	2	Y	-0-		6
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	17	1	101	2	Y	-0-		6
02	174	N	101	-0-	-73	-0-	18	1	83	2	Y	-0-		6

HAGIST RANCH (WILCOX 9800)				37993 580	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL					
LINN OPERATING, INC.				501545										
FOSTER, J. R.		WELL #:		44 L	RRCID ->	066042	COMPL. DATE	02/24/1981	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9785 - 10072		
09	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	524	1	3096	2	Y	-0-		4
10	3603	R	3603	-0-	-0-	-0-	512	1	3091	2	Y	-0-		4
11	3620	#	3324	-0-	-296	-0-	480	1	2844	2	Y	-0-		4
12	3751	#	3441	-0-	-310	-0-	500	1	2941	2	Y	-0-		4
01	3751	#	1494	-0-	-2257	-0-	214	1	1280	2	Y	-0-		4
02	3509	#	1613	-0-	-1896	-0-	284	1	1329	2	Y	-0-		4

HAGIST RANCH INC, ET AL "A"		WELL #:		13 L	RRCID ->	078162	COMPL. DATE	08/07/1978	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	N/A		
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH (750)		37993 592		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
D.C.R.C. SECTION 262N		WELL #: 4		RRCID -> 163545		COMPL. DATE 04/21/1997		TOTAL DEPTH 1841 PERF. 920 - 926				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DCR - STATE SEC. 260N		WELL #: 3		RRCID -> 166565		COMPL. DATE 04/16/1997		TOTAL DEPTH 1910 PERF. 796 - 844				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LINN OPERATING, INC.		501545		RRCID -> 047952		COMPL. DATE 03/03/1970		TOTAL DEPTH 1953 PERF. N/A				
FOSTER, J. R.		WELL #: 32										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

FOSTER, J. R.		WELL #: 51		RRCID -> 074198		COMPL. DATE 09/28/1977		TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH 268		WELL #: 1		RRCID -> 084899		COMPL. DATE 10/02/1979		TOTAL DEPTH 1622 PERF. 841 - 862				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOSTER, J. R.		WELL #: 60		RRCID -> 086783		COMPL. DATE 02/19/1980		TOTAL DEPTH 1270 PERF. 853 - 912				
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	31 1	184 2	Y	-0-			-0-
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	26 1	156 2	Y	-0-			-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	21 1	124 2	Y	-0-			-0-
12	155 N	96	-0-	-59	-0-	14 1	82 2	Y	-0-			-0-
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	21 1	125 2	Y	-0-			-0-
02	145 N	122	-0-	-23	-0-	21 1	101 2	Y	-0-			-0-

HAGIST RANCH (750) //CONT.// 37993 592 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 FOSTER, J.R. WELL #: 63 RRCID -> 091574 COMPL. DATE 11/18/1980 TOTAL DEPTH 1340 PERF. 778 - 799

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (800) 37993 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 LINN OPERATING, INC. 501545
 HAGIST RANCH 124 WELL #: 1 RRCID -> 086012 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 956 - 968

09	450 N	432	-0-	-18	-0-	60	1	357	2	N	14	24	1			16
						15	9									
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	66	1	396	2	N	19	24	1			11
						21	9									
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	58	1	345	2	N	22	25	1			8
						24	9									
12	434 N	408	-0-	-26	-0-	59	1	349	2	N	-0-	8	1			-0-
01	496 N	417	-0-	-79	-0-	60	1	357	2	N	-0-					-0-
*02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	71	1	330	2	N	26	13	1			13
						29	9									

HAGIST RANCH (900) 37993 629 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
 D C R C -A- NCT-2 WELL #: 20 RRCID -> 034023 COMPL. DATE 06/08/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HAGIST RANCH (950) 37993 654 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 LINN OPERATING, INC. 501545
 FOSTER, J.R. WELL #: 61 RRCID -> 086007 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 1187 PERF. 1008 - 1044

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

FOSTER, J.R. WELL #: 62 RRCID -> 086008 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 1191 PERF. 978 - 1018

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

FOSTER, J. R. WELL #: 31 RRCID -> 140054 COMPL. DATE 03/29/1955 TOTAL DEPTH 1943 PERF. 940 - 956

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

HAGIST RANCH (1030) 37993 777 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 LINN OPERATING, INC. 501545
 FOSTER, J. R. WELL #: 66 RRCID -> 107426 COMPL. DATE 08/09/1983 TOTAL DEPTH 1252 PERF. 1042 - 1058

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 35 RRCID -> 213810 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 1955 PERF. 1100 - 1110

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

ROGER W. MCCABE, INC. 724671
 HAGIST RANCH UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 032778 COMPL. DATE 03/24/1964 TOTAL DEPTH 8060 PERF. N/A

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

HAGIST RANCH (1100) 37993 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 LINN OPERATING, INC. 501545
 FOSTER, J.R. WELL #: 59 RRCID -> 086006 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 1178 PERF. 1016 - 1090

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

HAGIST RANCH "E" WELL #: 7 RRCID -> 170170 COMPL. DATE 09/23/1998 TOTAL DEPTH 2258 PERF. 1019 - 1072

09		300 N	265	-0-	-35	-0-	61	1	204	2	N	-0-					-0-
10		279 N	218	-0-	-61	-0-	48	1	170	2	N	-0-					-0-
11		240 N	222	-0-	-18	-0-	50	1	172	2	N	-0-					-0-
12		279 N	234	-0-	-45	-0-	52	1	182	2	N	-0-					-0-
01		271 N	271	-0-	-0-	-0-	59	1	212	2	N	-0-					-0-
*02		228 N	228	-0-	-0-	-0-	56	1	172	2	N	-0-					-0-

HAGIST RANCH 'C' WELL #: 4 RRCID -> 278521 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 1090 - 1130

09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/06/2015 - PLUGGED 11/06/15

HAGIST RANCH (1100) //CONT.// 37993 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
 D C RC-A-NCT-2 WELL #: 14 RRCID -> 067890 COMPL. DATE 07/02/1976 TOTAL DEPTH 1903 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DCRC "A" NCT-2 WELL #: 3 RRCID -> 084891 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 1019 - 1156

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

HAGIST RANCH (1700) 37993 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 ROGER W. MCCABE, INC. 724671
 PURSCH, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 046438 COMPL. DATE 06/02/1969 TOTAL DEPTH 8591 PERF. N/A

09	1246 R	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3		N	-0-			-0-
10	2294 #	973	-0-	-1321	-0-	973	3		N	-0-			-0-
11	2220 #	-0-	-0-	-2220	-0-				N	-0-			-0-
12	1364 #	-0-	-0-	-1364	-0-				N	-0-			-0-
01	1302 #	292	-0-	-1010	-0-	292	3		N	-0-			-0-
02	1218 #	251	-0-	-967	-0-	251	3		N	-0-			-0-

HAGIST RANCH (2100) 37993 962 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 ROGER W. MCCABE, INC. 724671
 PURSCH, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 060463 COMPL. DATE 12/15/1974 TOTAL DEPTH 2075 PERF. N/A

09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3		N	-0-			-0-
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-

HAGIST RANCH, N. (YEGUA 3700) 37998 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 LINN OPERATING, INC. 501545
 TALIAFERRO COOPER WELL #: 2 RRCID -> 108546 COMPL. DATE 10/15/1983 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3701 - 3704

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

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 14-C) 38100 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 PACE PRODUCTION CO. 631757
 SALVATION ARMY, THE WELL #: RRCID -> 129872 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4003 - 4008

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
PLUGGED AND ABANDONED 02/09/2004																

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 20) 38100 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
 LAUGHLIN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 131196 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 4745 - 4755

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

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 20-A) 38100 747 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 ANDERSON OIL LTD. 022499
 SALVATION ARMY WELL #: 1 RRCID -> 260342 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 5044 - 5065

09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					99
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					99
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					99
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					99
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					99
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					99

PACE PRODUCTION CO. 631757
 SALVATION ARMY, THE WELL #: RRCID -> 130990 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5025 - 5030

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					42
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					42
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					42
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					42
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2011																

HALF MOON REEF (5200) 38142 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
 STATE TRACT 121 WELL #: 4 RRCID -> 106519 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 5202 - 5236

09	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	180	1	1419	2	Y	-0-					1
10	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	243	1	1550	2	Y	-0-					1
11	1680 N	1482	-0-	-198	-0-	153	1	1329	2	Y	-0-					1
12	1643 N	1415	-0-	-228	-0-	134	1	1281	3	Y	-0-					1
01	1798 N	592	-0-	-1206	-0-	117	1	475	3	Y	-0-					1
02	1421 N	1052	-0-	-369	-0-	80	1	972	3	Y	-0-					1

OIL AND GAS DIVISION

HARGILL (FRIO CONS.) SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION HARGILL GAS UNIT "A"			39060 200 747012		NON-ASSOCIATED		SALVAGE			CNTY: HIDALGO				
			WELL #:	1	RRCID ->	261128	COMPL. DATE	06/19/2011	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	12314 - 12959		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	31680 X	13143	-0-	-18537	-0-	3650 198 9	1	9295	2	N	180			340
10	28613 X	9959	-0-	-18654	-0-	2433 92 9	1	7434	2	N	84	192	1	232
11	27690 X	24168	-0-	-3522	-0-	3042 383 9	1	20743	2	N	348	382	1	194
12	28613 X	10223	-0-	-18390	-0-	1460 149 9	1	8614	2	N	135	192	1	137
*01	18507 X	18418	-0-	-89	-0-	2555 294 9	1	15569	2	N	267	194	1	210
02	12702 X	-0-	-0-	-12702	-0-					N	387	384	1	213
HARGILL GAS UNIT 'A'			WELL #:	2	RRCID ->	266642	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	13337	PERF.	13310 - 13320		
09	11910 X	10399	-0-	-1511	-0-	2655 190 9	1	7554	2	N	173	192	1	213
10	12803 X	8668	-0-	-4135	-0-	1802 45 9	1	6821	2	N	41			254
11	12390 X	11129	-0-	-1261	-0-	2276 19 9	1	8834	2	N	17	198	1	69
12	12803 X	4023	-0-	-8780	-0-	853 44 9	1	3126	2	N	40			109
*01	10757 X	9075	-0-	-1682	-0-	1802 134 9	1	7139	2	N	122			231
02	10063 X	-0-	-0-	-10063	-0-					N	105	198	1	141
SPARTA EXPLORATION LLC RIO FARMS			WELL #:	1	RRCID ->	197701	COMPL. DATE	11/13/2006	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	10815 - 11678		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			74
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			74
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			74
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			74
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			74
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			74
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC FNB CINCINNATI			WELL #:	5	RRCID ->	256101	COMPL. DATE	05/04/2010	TOTAL DEPTH	10423	PERF.	9352 - 9362		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HARGILL (11400 FRIO) ERIN OIL CO. POLLOCK GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	127553	COMPL. DATE	10/29/1988	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	11050 - 11090		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HARRY (WILCOX 7600)			39296 367		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			499978										
DOBIE GU 96			WELL #: 1		RRCID -> 211354		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7646 - 7748		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

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

DOBIE 44			WELL #: 1		RRCID -> 214068		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7740 - 7800		
09		677 N	677	-0-	-0-	-0-	664	3	13	9	Y	28	
10		51 N	51	-0-	-0-	-0-	47	3	4	9	Y	6	
11		568 N	568	-0-	-0-	-0-	5	1	559	3	Y	10	
							4	9					
12		731 N	731	-0-	-0-	-0-	724	3	7	9	Y	16	
01		872 N	872	-0-	-0-	-0-	868	3	4	9	Y	20	
02		551 N	189	-0-	-362	-0-	186	3	3	9	Y	12	

HARRY J. MOSSER (5500)			39352 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP			531085										
MARTINEZ			WELL #: 2		RRCID -> 226605		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 5412 - 5449		
09		2010 #	1876	-0-	-134	-0-	30	1	1846	2	N	215	
10		2077 #	1962	-0-	-115	-0-	30	1	1932	2	N	215	
11		2013 R	2013	-0-	-0-	-0-	30	1	1983	2	N	215	
12		1953 #	1490	-0-	-463	-0-	30	1	1460	2	N	215	
01		2167 R	2167	-0-	-0-	-0-	30	1	2137	2	N	215	
02		1943 #	1421	-0-	-522	-0-	30	1	1391	2	N	215	

HARVEY (FRIO 9300)			39529 066		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO			
SANDEL OPERATING COMPANY			747534										
HAISLEY, WALDO E.			WELL #: 1		RRCID -> 158096		COMPL. DATE 03/27/1996		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9268 - 9296		
09	DLQ	G-10	44	-0-	44	317	44	2			Y	101	
10	DLQ	G-10	204	-0-	204	521	204	2			Y	101	
11	DLQ	G-10	23	-0-	23	544	23	2			Y	101	
12		582 N	38	-0-	-544	-0-	38	2			Y	101	
01		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	101	
*02		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	101	

HARVEY (M-11)			39529 080		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO			
FORZA OPERATING, LLC			278837										
HARVEY			WELL #: 1C		RRCID -> 133483		COMPL. DATE 01/02/1990		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9175 - 9259		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MAGNUM PRODUCING, LP			521516		RRCID -> 147609		COMPL. DATE 11/16/1993		TOTAL DEPTH 9360		PERF. 9176 - 9272		
HAMON-HARVEY			WELL #: 1A										
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HARVEY, DEEP (ANDERSON)		39530 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516												
MCKAMEY		WELL #:		2		RRCID -> 054242		COMPL. DATE 12/05/1972		TOTAL DEPTH 11300		PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	1950 N	1643	-0-	-307	-0-	1582	2	61	9	N	55			270
10	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	1959	2	103	9	N	94	173	1	191
11	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1872	2	61	9	N	55			246
12	1705 N	1602	-0-	-103	-0-	1563	2	39	9	N	35	181	1	100
01	2015 N	1655	-0-	-360	-0-	1624	2	31	9	N	28	1	8	127
02	1856 N	632	-0-	-1224	-0-	621	2	11	9	N	10			137

HARVEY, WEST (MCKAMEY SD.)		39537 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO						
SANDEL OPERATING COMPANY		747534												
HAISLEY		WELL #:		2		RRCID -> 176891		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 9956		PERF. 9213 - 9223		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	DLQ G-10	610	-0-	610	1026	610	2			Y	-0-			122
10	DLQ G-10	614	-0-	614	1640	614	2			Y	-0-			122
11	DLQ G-10	638	-0-	638	2278	638	2			Y	-0-			122
12	3000 N	737	-0-	-2263	15	737	2			Y	-0-			122
01	284 N	269	-0-	-15	-0-	269	2			Y	-0-			122
02	580 N	433	-0-	-147	-0-	433	2			Y	-0-			122

HAISLEY		WELL #:		3		RRCID -> 183438		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 9870		PERF. 9418 - 9430		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	DLQ G-10	35	-0-	35	297	35	2			Y	-0-			32
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	297					Y	-0-			32
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	297					Y	-0-			32
12	297 N	-0-	-0-	-297	-0-					Y	-0-			32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32

HAISLEY		WELL #:		4		RRCID -> 186657		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9258 - 9294		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528												
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		1E		RRCID -> 278556		COMPL. DATE 06/03/2014		TOTAL DEPTH 7259		PERF. 8112 - 14120		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	104350 X	7148	-0-	-97202	-0-	132	1	5957	3	Y	962	791	0	150 1 35
						1	4	1058	9					
10	6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	112	1	4967	3	Y	1092	1106	0	15 1 6
						1	4	1201	9					
11	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	144	1	4106	3	Y	1071	1067	1	10
						13	4	1178	9					
12	7953 X	7953	-0-	-0-	-0-	141	1	6695	3	Y	1008	979	0	34 1 5
						8	4	1109	9					
01	9654 X	9654	-0-	-0-	-0-	107	1	6103	3	Y	3122	3105	0	22
						10	4	3434	9					
*02	9326 X	9326	-0-	-0-	-0-	72	1	5089	3	Y	3783	3670	0	112 1 23
						4	4	4161	9					

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231												
PUIG GAS UNIT NO 1 (AC) WELL #: 1H RRCID -> 259044 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 11132 PERF.12440 - 15247												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	8190 X	3676	-0-	-4514	-0-	280 1	3396 2	N	-0-		-0-	
10	8463 X	2790	-0-	-5673	-0-	139 1	2650 2	N	1	1 8	-0-	
						1 9						
11	5580 X	5142	-0-	-438	-0-	316 1	4826 2	N	-0-		-0-	
12	7461 X	7461	-0-	-0-	-0-	319 1	7142 2	N	-0-		-0-	
01	4898 X	4837	-0-	-61	-0-	231 1	4605 2	N	1		1	
						1 9						
*02	10669 X	10669	-0-	-0-	-0-	533 1	10136 2	N	-0-		1	

ELIAS M PRIETO FMY LP-STATE (AC) WELL #: 1H RRCID -> 262457 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11810 - 15210												
09	10558 X	10558	-0-	-0-	-0-	10543 2	15 9	N	14		17	
10	11191 X	9884	-0-	-1307	-0-	144 1	9740 2	N	-0-		17	
11	10830 X	9126	-0-	-1704	-0-	9126 2		N	-0-		17	
12	11191 X	10334	-0-	-857	-0-	103 1	10231 2	N	-0-		17	
01	10912 X	9079	-0-	-1833	-0-	9079 2		N	-0-		17	
*02	10208 X	10149	-0-	-59	-0-	10149 2		N	-0-		17	

MANN TRUST - STATE (AC) WELL #: 1 RRCID -> 268114 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11297 - 11766												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PUIG BROS. CORP. - STATE (AC) WELL #: 12H RRCID -> 268359 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 10797												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517 G. B. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 267031 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13430 - 17166												
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

STATE OF TEXAS - HILL RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268360 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 12120												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		39744 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LAREDO ENERGY				486543								
ROSA V. BENAVIDES (AC)		WELL #:		5H	RRCID ->	262471	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	11796	PERF.11220 - 11602	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978								
JUAN SALINAS		WELL #:		2	RRCID ->	274239	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11697 - 12024	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HAYNES (HINNANT CONS.)				39818 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.				029710								
GARZA, LAURO		WELL #:		D 1	RRCID ->	117136	COMPL. DATE	06/27/1985	TOTAL DEPTH	13254	PERF.11774 - 11860	
09	1800	N	1391	-0-	-409	-0-	222 1	1169 2	N	-0-		-0-
10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	320 1	1366 2	N	-0-		-0-
11	1050	N	981	-0-	-69	-0-	258 1	723 2	N	-0-		-0-
12	1426	N	1018	-0-	-408	-0-	180 1	838 2	N	-0-		-0-
01	1674	N	1258	-0-	-416	-0-	270 1	988 2	N	-0-		-0-
02	957	N	NO RPT	-0-	-957	-0-			N	NO RPT		-0-
GARZA, LAURO		WELL #:		E 3	RRCID ->	122128	COMPL. DATE	09/05/1986	TOTAL DEPTH	13030	PERF.11912 - 11991	
09	300	N	228	-0-	-72	-0-	36 1	192 2	N	-0-		-0-
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	40 1	174 2	N	-0-		-0-
11	240	N	123	-0-	-117	-0-	32 1	91 2	N	-0-		-0-
12	248	N	106	-0-	-142	-0-	18 1	88 2	N	-0-		-0-
01	217	N	82	-0-	-135	-0-	17 1	65 2	N	-0-		-0-
02	116	N	NO RPT	-0-	-116	-0-			N	NO RPT		-0-
GARZA, LAURO		WELL #:		E 4	RRCID ->	123373	COMPL. DATE	08/05/2010	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11077 - 11353	
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	85 1	453 2	N	-0-		-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	33 1	138 2	N	-0-		-0-
11	1740	N	273	-0-	-1467	-0-	72 1	201 2	N	-0-		-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-		-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	46 1	171 2	N	-0-		-0-
02	261	N	NO RPT	-0-	-261	-0-			N	NO RPT		-0-
HAYNES-EAST		WELL #:		1	RRCID ->	128548	COMPL. DATE	08/31/1988	TOTAL DEPTH	12450	PERF.12246 - 12298	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)			//CONT.//		39818 175	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.			//CONT.//		029710												
TREVINO, ALBERT			WELL #: B 4		RRCID ->	138096	COMPL. DATE	12/20/1997	TOTAL DEPTH	13188	PERF.	11242 - 11356					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

GRACIA, CATARINO ET AL			WELL #: 3		RRCID ->	139251	COMPL. DATE	03/09/2003	TOTAL DEPTH	12828	PERF.	11072 - 11107					
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO, ALBERT			WELL #: B 5		RRCID ->	139715	COMPL. DATE	10/08/1991	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11260 - 11360					
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARGENT MINERALS			WELL #: 1		RRCID ->	178066	COMPL. DATE	12/06/2003	TOTAL DEPTH	13410	PERF.	11516 - 11546					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIOLETA RANCH			WELL #: 1		RRCID ->	235262	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH	15511	PERF.	12828 - 13906					
09		1890 X	1217	-0-	-673	-0-	48	1	1169	2	N	-0-					-0-
10		932 X	932	-0-	-0-	-0-	35	1	897	2	N	-0-					-0-
11		780 X	700	-0-	-80	-0-	18	1	682	2	N	-0-					-0-
12		806 N	650	-0-	-156	-0-	31	1	619	2	N	-0-					-0-
01		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
02		667 N	NO RPT	-0-	-667	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO, ALBERTO			WELL #: 1		RRCID ->	240372	COMPL. DATE	06/07/2008	TOTAL DEPTH	15592	PERF.	13896 - 13936					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIOLETA RANCH			WELL #: 2		RRCID ->	245456	COMPL. DATE	10/13/2008	TOTAL DEPTH	13597	PERF.	11036 - 13360					
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710															
TREVINO, ALBERTO WELL #: 2 RRCID -> 256123 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 14541 PERF.11833 - 14220															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09		24840 X	22285	-0-	-2555	-0-	888	1	21397	2	N	-0-			-0-
10		22556 X	22556	-0-	-0-	-0-	843	1	21713	2	N	-0-			-0-
11		24030 X	21082	-0-	-2948	-0-	536	1	20546	2	N	-0-			-0-
12		24242 X	19580	-0-	-4662	-0-	924	1	18656	2	N	-0-			-0-
01		23653 X	21407	-0-	-2246	-0-	21407	2			N	-0-			-0-
02		21547 X	NO RPT	-0-	-21547	-0-					N	NO RPT			-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 3 RRCID -> 257496 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 14434 PERF.11833 - 13512															

09		1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	75	1	1806	2	N	-0-			-0-
10		2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	94	1	2429	2	N	-0-			-0-
11		636 X	636	-0-	-0-	-0-	16	1	620	2	N	-0-			-0-
12		278 X	278	-0-	-0-	-0-	13	1	265	2	N	-0-			-0-
01		459 X	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-			-0-
02		29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT			-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 4 RRCID -> 257501 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11820 - 12865															

09		17730 X	15182	-0-	-2548	-0-	605	1	14577	2	N	-0-			-0-
10		14669 X	14669	-0-	-0-	-0-	548	1	14121	2	N	-0-			-0-
11		16620 X	13343	-0-	-3277	-0-	339	1	13004	2	N	-0-			-0-
12		16337 X	13096	-0-	-3241	-0-	618	1	12478	2	N	-0-			-0-
01		15686 X	12630	-0-	-3056	-0-	12630	2			N	-0-			-0-
02		14674 X	NO RPT	-0-	-14674	-0-					N	NO RPT			-0-

TREVINO, ALBERTO WELL #: 3 RRCID -> 258793 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11844 - 12864															

09		27750 X	26240	-0-	-1510	-0-	1045	1	25195	2	N	-0-			-0-
10		26022 X	26022	-0-	-0-	-0-	973	1	25049	2	N	-0-			-0-
11		26280 X	25904	-0-	-376	-0-	658	1	25246	2	N	-0-			-0-
12		27156 X	25376	-0-	-1780	-0-	1197	1	24179	2	N	-0-			-0-
01		27156 X	25929	-0-	-1227	-0-	25929	2			N	-0-			-0-
02		25375 X	NO RPT	-0-	-25375	-0-					N	NO RPT			-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 5 RRCID -> 264918 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11768 - 14243															

09		20430 X	15083	-0-	-5347	-0-	601	1	14482	2	N	-0-			-0-
10		11081 X	11081	-0-	-0-	-0-	414	1	10667	2	N	-0-			-0-
11		22620 X	337	-0-	-22283	-0-	9	1	328	2	N	-0-			-0-
12		23374 X	18504	-0-	-4870	-0-	873	1	17631	2	N	-0-			-0-
01		21297 X	5245	-0-	-16052	-0-	5245	2			N	-0-			-0-
02		14587 X	NO RPT	-0-	-14587	-0-					N	NO RPT			-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 6 RRCID -> 271470 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11840 - 11906															

09		15868 X	15868	-0-	-0-	-0-	632	1	15236	2	N	-0-			-0-
10		13184 X	13184	-0-	-0-	-0-	493	1	12691	2	N	-0-			-0-
11		38430 X	16497	-0-	-21933	-0-	419	1	16078	2	N	-0-			-0-
12		39711 X	18443	-0-	-21268	-0-	870	1	17573	2	N	-0-			-0-
01		28892 X	19398	-0-	-9494	-0-	19398	2			N	-0-			-0-
02		15950 X	NO RPT	-0-	-15950	-0-					N	NO RPT			-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 7 RRCID -> 274762 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11840 - 11916															

09		31530 X	27782	-0-	-3748	-0-	1107	1	26675	2	N	-0-			-0-
10		28422 X	28422	-0-	-0-	-0-	1063	1	27359	2	N	-0-			-0-
11		27180 X	26191	-0-	-989	-0-	666	1	25525	2	N	-0-			-0-
12		28086 X	26381	-0-	-1705	-0-	1245	1	25136	2	N	-0-			-0-
01		28086 X	25789	-0-	-2297	-0-	25789	2			N	-0-			-0-
02		26274 X	NO RPT	-0-	-26274	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710												
VIOLETA RANCH WELL #: 8 RRCID -> 275298 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11816 - 11874												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE		AMT CODE	BALANCE

09		70020 X	48004	-0-	-22016	-0-		1913 1	46091 2	N	-0-	-0-
10		49081 X	49081	-0-	-0-	-0-		1835 1	47246 2	N	-0-	-0-
11		52830 X	45619	-0-	-7211	-0-		1160 1	44459 2	N	-0-	-0-
12		52669 X	38610	-0-	-14059	-0-		1822 1	36788 2	N	-0-	-0-
01		52579 X	52579	-0-	-0-	-0-		52579 2		N	-0-	-0-
02		46400 X	NO RPT	-0-	-46400	-0-				N	NO RPT	-0-

ARGENT MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 276910 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9963 PERF. N/A												
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/03/2015 - PLUGGED 12/03/15												

CANTERA OPERATING, LLC 129692												
HAYNES A WELL #: 12 RRCID -> 278558 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 14960 PERF. 8898 - 9224												
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		255 X	-0-	-0-	-255	-0-				N	-0-	-0-
11		1530 X	423	-0-	-1107	-0-		61 1	362 2	N	-0-	-0-
12		1581 X	407	-0-	-1174	-0-		65 1	342 2	N	-0-	-0-
01		1581 X	475	-0-	-1106	-0-		83 1	392 2	N	-0-	-0-
02		1479 N	356	-0-	-1123	-0-		55 1	301 2	N	-0-	-0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005												
TREVINO WELL #: 2 RRCID -> 208496 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12207 - 12230												
09		2464 N	2464	-0-	-0-	-0-		484 1	1980 2	N	-0-	-0-
10		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-		506 1	1924 2	N	-0-	-0-
11		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-		531 1	1119 2	N	-0-	-0-
12		2269 N	2269	-0-	-0-	-0-		323 1	1946 2	N	-0-	-0-
01		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-		286 1	1798 2	N	-0-	-0-
*02		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-		317 1	1786 2	N	-0-	-0-

TREVINO WELL #: 1 RRCID -> 212141 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 15550 PERF.13010 - 13047												
09		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-		458 1	1870 2	N	-0-	-0-
10		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-		416 1	1581 2	N	-0-	-0-
11		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-		701 1	1478 2	N	-0-	-0-
12		2297 N	2297	-0-	-0-	-0-		327 1	1970 2	N	-0-	-0-
01		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-		283 1	1782 2	N	-0-	-0-
*02		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-		292 1	1645 2	N	-0-	-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378												
HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 218644 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 14560 PERF. 8403 - 8590												
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.//		39818 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
HAYNES		WELL #:		9	RRCID ->	227571	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	8278 - 8294
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAYNES		WELL #:		13	RRCID ->	265443	COMPL. DATE	05/06/2011	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7932 - 7976
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
HAYNES "E"		WELL #:		1	RRCID ->	160432	COMPL. DATE	04/24/1996	TOTAL DEPTH	17974	PERF.	10280 - 12185
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAYNES "E"		WELL #:		3	RRCID ->	161281	COMPL. DATE	10/03/1996	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	12974 - 13093
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HAYNES "E"		WELL #:		4	RRCID ->	161285	COMPL. DATE	08/21/1996	TOTAL DEPTH	17735	PERF.	9900 - 9982
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAYNES		WELL #:		16	RRCID ->	169018	COMPL. DATE	05/30/1998	TOTAL DEPTH	14070	PERF.	12800 - 12872
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HAYNES "E"		WELL #: 5		RRCID -> 171075		COMPL. DATE 03/21/2010		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12098 - 12348				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	11035 X	11035	-0-	-0-	-0-	11031	2	4 9	Y	4	4	4
10	10432 X	10432	-0-	-0-	-0-	10432	2		Y	-0-	4 1	-0-
11	9180 X	8903	-0-	-277	-0-	8903	2		Y	-0-		-0-
12	9486 X	9040	-0-	-446	-0-	9040	2		Y	-0-		-0-
01	9486 X	8240	-0-	-1246	-0-	8240	2		Y	-0-		-0-
02	8874 X	NO RPT	-0-	-8874	-0-				Y	NO RPT		-0-

HAYNES E		WELL #: 6		RRCID -> 172237		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 13335 PERF.12834 - 13000				
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		Y	-0-		-0-
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		Y	-0-		-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-		-0-
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2		Y	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-				Y	NO RPT		-0-

HAYNES		WELL #: 17		RRCID -> 172710		COMPL. DATE 04/01/1999		TOTAL DEPTH 14215 PERF.12788 - 13106				
09	11790 X	4725	-0-	-7065	-0-	4725	2		N	-0-		-0-
10	9889 X	3476	-0-	-6413	-0-	3476	2		N	-0-		-0-
11	11567 X	11567	-0-	-0-	-0-	11567	2		N	-0-		-0-
12	8758 X	8758	-0-	-0-	-0-	8758	2		N	-0-		-0-
*01	7769 X	7769	-0-	-0-	-0-	7769	2		N	-0-		-0-
02	9251 X	NO RPT	-0-	-9251	-0-				N	NO RPT		-0-

HAYNES		WELL #: 18		RRCID -> 173637		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 15065 PERF. 9660 - 13020				
09	1140 N	671	-0-	-469	-0-	671	2		N	-0-		-0-
10	837 N	304	-0-	-533	-0-	304	2		N	-0-		-0-
11	1650 N	278	-0-	-1372	-0-	278	2		N	-0-		-0-
12	682 N	19	-0-	-663	-0-	19	2		N	-0-		-0-
*01	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2		N	-0-		-0-
02	261 N	NO RPT	-0-	-261	-0-				N	NO RPT		-0-

HAYNES E		WELL #: 7		RRCID -> 174560		COMPL. DATE 07/13/1999		TOTAL DEPTH 12722 PERF. 9791 - 11850				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAYNES		WELL #: 19		RRCID -> 175975		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9360 - 9385				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAYNES		WELL #: 24		RRCID -> 197092		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12516 - 12880				
09	3480 X	833	-0-	-2647	-0-	833	2		N	-0-		-0-
10	3224 X	293	-0-	-2931	-0-	293	2		N	-0-		-0-
11	3120 X	1050	-0-	-2070	-0-	1050	2		N	-0-		-0-
12	3131 X	701	-0-	-2430	-0-	701	2		N	-0-		-0-
01	1953 X	907	-0-	-1046	-0-	907	2		N	-0-		-0-
02	1015 X	NO RPT	-0-	-1015	-0-				N	NO RPT		-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
HAYNES		WELL #: 27		RRCID -> 199670		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 14876 PERF.12860 - 12890							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1140 X	1038	-0-	-102	-0-	1038	2			N	-0-				-0-
10	1085 X	950	-0-	-135	-0-	950	2			N	-0-				-0-
11	1020 N	612	-0-	-408	-0-	612	2			N	-0-				-0-
12	1085 N	693	-0-	-392	-0-	693	2			N	-0-				-0-
01	961 N	690	-0-	-271	-0-	690	2			N	-0-				-0-
02	580 N	NO RPT	-0-	-580	-0-					N	NO RPT				-0-

HAYNES		WELL #: 21		RRCID -> 226643		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 14280 PERF.11288 - 12576							
09	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-				-0-
10	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-				-0-
11	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-				-0-
12	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-				-0-
*01	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-				-0-
02	1334 N	NO RPT	-0-	-1334	-0-					N	NO RPT				-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 228089		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 11543 PERF. 8024 - 8501							
09	805 N	805	-0-	-0-	-0-	804	2	1	9	Y	1				4
10	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-				4
11	693 N	693	-0-	-0-	-0-	682	2	11	9	Y	10				14
12	709 N	709	-0-	-0-	-0-	699	2	10	9	Y	9	14	1		9
*01	744 N	609	-0-	-135	-0-	599	2	10	9	Y	9	9	1	9	7
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

LAS PALOMAS		WELL #: 5		RRCID -> 254678		COMPL. DATE 04/01/2007		TOTAL DEPTH 14125 PERF. 7676 - 8039							
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	7		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

LINN OPERATING, INC.		501545		RRCID -> 184106		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8598 - 9207							
GARCIA, A. ET AL GAS UNIT		WELL #: 3													
09	1080 N	932	-0-	-148	-0-	932	2			N	-0-				101
10	1147 N	799	-0-	-348	-0-	799	2			N	-0-				101
11	930 N	349	-0-	-581	-0-	349	2			N	-0-				101
12	961 N	854	-0-	-107	-0-	854	2			N	-0-				101
01	806 N	721	-0-	-85	-0-	721	2			N	-0-				101
*02	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-				101

GARCIA, A. ET AL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 192666		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8396 - 8426							
09	1050 N	880	-0-	-170	-0-	880	2			N	-0-				-0-
10	961 N	771	-0-	-190	-0-	771	2			N	-0-				-0-
11	960 N	608	-0-	-352	-0-	608	2			N	-0-				-0-
12	899 N	624	-0-	-275	-0-	624	2			N	-0-				-0-
01	775 N	495	-0-	-280	-0-	495	2			N	-0-				-0-
*02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-				-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) LINN OPERATING, INC. HAYNES		//CONT.// 39818 175 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

HAYNES		WELL #: 38		RRCID -> 209706		COMPL. DATE 03/15/2005			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9054 - 9088			
09	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	86 1	1424 2	N	-0-			-0-
10	2728 N	1371	-0-	-1357	-0-	69 1	1302 2	N	-0-			-0-
11	1830 N	1789	-0-	-41	-0-	100 1	1689 2	N	-0-			-0-
12	1550 N	1432	-0-	-118	-0-	67 1	1365 2	N	-0-			-0-
01	1364 N	1074	-0-	-290	-0-	51 1	1023 2	N	-0-			-0-
02	1740 N	1412	-0-	-328	-0-	72 1	1340 2	N	-0-			-0-

HAYNES		WELL #: 37		RRCID -> 214082		COMPL. DATE 07/25/2005			TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8194 - 9302			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES		WELL #: 28		RRCID -> 214198		COMPL. DATE 02/23/2006			TOTAL DEPTH 14355 PERF. 8264 - 8702			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES		WELL #: 10		RRCID -> 218463		COMPL. DATE 02/04/2006			TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8030 - 8737			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAYNES-NORTH		WELL #: 6		RRCID -> 222683		COMPL. DATE 06/01/2006			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8230 - 8715			
09	1590 N	1387	-0-	-203	-0-	56 1	1331 2	N	-0-			-0-
10	1891 N	1839	-0-	-52	-0-	77 1	1762 2	N	-0-			-0-
11	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	64 1	1544 2	N	-0-			-0-
12	1426 N	1052	-0-	-374	-0-	41 1	1011 2	N	-0-			-0-
01	1829 N	1592	-0-	-237	-0-	61 1	1531 2	N	-0-			-0-
02	1566 N	1361	-0-	-205	-0-	53 1	1308 2	N	-0-			-0-

HAYNES		WELL #: 30		RRCID -> 223222		COMPL. DATE 07/13/2006			TOTAL DEPTH 15045 PERF. 8446 - 8632			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES-NORTH		WELL #: 7		RRCID -> 227494		COMPL. DATE 08/17/2006			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8194 - 9129			
09	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	57 1	1358 2	N	-0-			-0-
10	2108 N	1260	-0-	-848	-0-	53 1	1207 2	N	-0-			-0-
11	1590 N	1185	-0-	-405	-0-	47 1	1138 2	N	-0-			-0-
12	1457 N	1201	-0-	-256	-0-	47 1	1154 2	N	-0-			-0-
01	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	69 1	1724 2	N	-0-			-0-
02	1160 N	1054	-0-	-106	-0-	41 1	1013 2	N	-0-			-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
HAYNES		WELL #: 39		RRCID -> 230162		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8990 - 9818				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	32580 X	28497	-0-	-4083	-0-	2355 1	26142 2	N	-0-			17
10	31000 X	30354	-0-	-646	-0-	2377 1	27977 2	N	-0-			17
11	29610 X	21280	-0-	-8330	-0-	1783 1	19497 2	N	-0-			17
12	31381 X	31381	-0-	-0-	-0-	2527 1	28854 2	N	-0-			17
01	30349 X	29903	-0-	-446	-0-	2414 1	27489 2	N	-0-			17
*02	30429 X	30429	-0-	-0-	-0-	2438 1	27991 2	N	-0-			17

HAYNES-NORTH		WELL #: 8		RRCID -> 247651		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 14480 PERF. 8636 - 8816				
09	6840 X	5945	-0-	-895	-0-	241 1	5704 2	N	-0-			-0-
10	6324 X	5900	-0-	-424	-0-	247 1	5653 2	N	-0-			-0-
11	6791 X	6791	-0-	-0-	-0-	272 1	6518 2	N	1	1 8		-0-
12	7041 X	7041	-0-	-0-	-0-	277 1	6764 2	N	-0-			-0-
01	7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	274 1	6871 2	N	-0-			-0-
02	5945 X	5911	-0-	-34	-0-	231 1	5680 2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.		029710										
SINGER		WELL #: 1		RRCID -> 218816		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 9899 PERF. 9486 - 9506				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861		RRCID -> 126170		COMPL. DATE 12/28/1987		TOTAL DEPTH 14000 PERF.11007 - 11171				
LAUREL, F.D.		WELL #: 1										
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAUREL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 126675		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10428 - 10634				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LAUREL GAS UNIT NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 126997		COMPL. DATE 09/26/2009		TOTAL DEPTH 11591 PERF.10273 - 10437				
09	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	214 1	1889 2	Y	-0-			-0-
10	2170 N	1997	-0-	-173	-0-	242 1	1755 2	Y	-0-			-0-
11	2130 N	2055	-0-	-75	-0-	233 1	1822 2	Y	-0-			-0-
12	2170 N	1893	-0-	-277	-0-	284 1	1609 2	Y	-0-			-0-
01	1984 N	1574	-0-	-410	-0-	215 1	1359 2	Y	-0-			-0-
*02	2001 N	1993	-0-	-8	-0-	284 1	1709 2	Y	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861										
BUSTAMANTE TOWNSITE		WELL #:		1	RRCID ->	127523	COMPL. DATE	03/25/1988	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10284	-	11273	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	338 1	2991 2	N	-0-				-0-
10		3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	389 1	2819 2	N	-0-				-0-
11		3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	358 1	2804 2	N	-0-				-0-
12		3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	474 1	2682 2	N	-0-				-0-
01		3100 X	2952	-0-	-148	-0-	403 1	2549 2	N	-0-				-0-
02		2900 X	2743	-0-	-157	-0-	391 1	2352 2	N	-0-				-0-

LAUREL, F.D. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	127524	COMPL. DATE	04/22/1988	TOTAL DEPTH	11420	PERF.10358	-	10530	
09		3510 X	3446	-0-	-64	-0-	350 1	3096 2	Y	-0-				20
10		3596 X	3420	-0-	-176	-0-	415 1	3005 2	Y	-0-				20
11		3480 X	3457	-0-	-23	-0-	392 1	3065 2	Y	-0-				20
12		3565 X	3543	-0-	-22	-0-	532 1	3011 2	Y	-0-	20	7		-0-
01		3565 X	3448	-0-	-117	-0-	471 1	2977 2	Y	-0-				-0-
*02		3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	476 1	2863 2	Y	-0-				-0-

LAUREL, F.D.		WELL #:		5	RRCID ->	128723	COMPL. DATE	05/27/1988	TOTAL DEPTH	11330	PERF.10298	-	10942	
09		90 N	90	-0-	-0-	-0-	9 1	81 2	Y	-0-				-0-
10		66 N	66	-0-	-0-	-0-	8 1	58 2	Y	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		93 N	72	-0-	-21	-0-	11 1	61 2	Y	-0-				-0-
01		85 N	85	-0-	-0-	-0-	12 1	73 2	Y	-0-				-0-
*02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	5 1	29 2	Y	-0-				-0-

LAUREL, F.D. "A"		WELL #:		6ST	RRCID ->	128874	COMPL. DATE	05/11/1992	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10610	-	10852	
09		528 N	528	-0-	-0-	-0-	54 1	474 2	N	-0-				-0-
10		411 N	411	-0-	-0-	-0-	50 1	361 2	N	-0-				-0-
11		371 N	371	-0-	-0-	-0-	42 1	329 2	N	-0-				-0-
12		558 N	382	-0-	-176	-0-	57 1	325 2	N	-0-				-0-
01		520 N	520	-0-	-0-	-0-	71 1	449 2	N	-0-				-0-
*02		497 N	497	-0-	-0-	-0-	71 1	426 2	N	-0-				-0-

LAUREL, F.D. "A"		WELL #:		8	RRCID ->	129643	COMPL. DATE	10/19/1988	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10356	-	10566	
09		3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	354 1	3131 2	Y	-0-				-0-
10		2356 X	1212	-0-	-1144	-0-	147 1	1065 2	Y	-0-				-0-
11		2190 X	2029	-0-	-161	-0-	230 1	1799 2	Y	-0-				-0-
12		2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	432 1	2440 2	Y	-0-				-0-
01		3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	435 1	2751 2	Y	-0-				-0-
02		2378 X	2008	-0-	-370	-0-	286 1	1722 2	Y	-0-				-0-

LAUREL, F. D. "A"		WELL #:		9	RRCID ->	131369	COMPL. DATE	03/24/1989	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10410	-	10570	
09		90 N	87	-0-	-3	-0-	9 1	78 2	Y	-0-				-0-
10		93 N	56	-0-	-37	-0-	7 1	49 2	Y	-0-				-0-
11		116 N	116	-0-	-0-	-0-	13 1	103 2	Y	-0-				-0-
12		99 N	99	-0-	-0-	-0-	15 1	84 2	Y	-0-				-0-
01		92 N	92	-0-	-0-	-0-	13 1	79 2	Y	-0-				-0-
*02		116 N	86	-0-	-30	-0-	12 1	74 2	Y	-0-				-0-

LAUREL F. D. "A"		WELL #:		10	RRCID ->	132912	COMPL. DATE	06/23/1989	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10422	-	11121	
09		2700 X	2223	-0-	-477	-0-	226 1	1997 2	Y	-0-				-0-
10		2790 X	1961	-0-	-829	-0-	238 1	1723 2	Y	-0-				-0-
11		2850 X	1966	-0-	-884	-0-	223 1	1743 2	Y	-0-				-0-
12		2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	381 1	2156 2	Y	-0-				-0-
01		3100 N	5361	-0-	2261	2261	732 1	4629 2	Y	-0-				-0-
*02		2900 N	4866	-0-	1966	4227	693 1	4173 2	Y	-0-				-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
LAUREL, F.D. WELL #: 11 RRCID -> 135056 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10322 - 10552												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE

09		2760 X	2665	-0-	-95	-0-		271 1	2394 2	Y	-0-	19
10		2852 X	1750	-0-	-1102	-0-		212 1	1538 2	Y	-0-	19
11		2760 X	2558	-0-	-202	-0-		290 1	2268 2	Y	-0-	19
12		2759 N	2544	-0-	-215	-0-		382 1	2162 2	Y	-0-	19 7
01		2673 N	2673	-0-	-0-	-0-		365 1	2308 2	Y	-0-	-0-
*02		2651 N	2651	-0-	-0-	-0-		378 1	2273 2	Y	-0-	-0-

LAUREL, F.D."A" WELL #: 13 RRCID -> 237095 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11230 - 11320												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CANTERA OPERATING, LLC 129692												
HAYNES "A" WELL #: 1 RRCID -> 223838 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 13043 PERF.12718 - 12858												
09		99 N	99	-0-	-0-	-0-		13 1	86 2	N	-0-	-0-
10		50 N	50	-0-	-0-	-0-		7 1	43 2	N	-0-	-0-
11		131 N	131	-0-	-0-	-0-		19 1	112 2	N	-0-	-0-
12		163 N	163	-0-	-0-	-0-		26 1	137 2	N	-0-	-0-
01		405 N	405	-0-	-0-	-0-		71 1	334 2	N	-0-	-0-
*02		226 N	226	-0-	-0-	-0-		35 1	191 2	N	-0-	-0-

HAYNES "A" WELL #: 4 RRCID -> 226807 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12950 - 12982												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	3 8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HAYNES "A" WELL #: 3 RRCID -> 227884 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11722 - 13760												
09		218 N	218	-0-	-0-	-0-		29 1	189 2	N	-0-	-0-
10		185 N	185	-0-	-0-	-0-		26 1	159 2	N	-0-	-0-
11		460 N	460	-0-	-0-	-0-		67 1	393 2	N	-0-	-0-
12		480 N	480	-0-	-0-	-0-		77 1	403 2	N	-0-	-0-
01		284 N	284	-0-	-0-	-0-		50 1	234 2	N	-0-	-0-
02		435 N	170	-0-	-265	-0-		26 1	144 2	N	-0-	-0-

HAYNES "A" WELL #: 6 RRCID -> 229411 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12443 - 12482												
09		4778 X	4778	-0-	-0-	-0-		640 1	4138 2	N	-0-	-0-
10		5494 X	5494	-0-	-0-	-0-		776 1	4716 2	N	2	2 8
								2 9				
11		5456 X	5456	-0-	-0-	-0-		791 1	4665 2	N	-0-	-0-
12		5416 X	5416	-0-	-0-	-0-		871 1	4545 2	N	-0-	-0-
01		3336 X	3336	-0-	-0-	-0-		585 1	2751 2	N	-0-	-0-
*02		3463 X	3463	-0-	-0-	-0-		534 1	2929 2	N	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692												
HAYNES "A"		WELL #: 5		RRCID -> 230281		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 14250		PERF.11972 - 14038				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	226	1	1460	2	N	1	1	8	-0-
10	1736 N	1432	-0-	-304	-0-	202	1	1229	2	N	1	1	8	-0-
11	1620 N	1464	-0-	-156	-0-	212	1	1252	2	N	-0-			-0-
12	1736 N	1563	-0-	-173	-0-	251	1	1312	2	N	-0-			-0-
01	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	260	1	1221	2	N	-0-			-0-
*02	1421 N	1359	-0-	-62	-0-	209	1	1147	2	N	3	3	8	-0-
						3	9							
HAYNES "A"		WELL #: 7		RRCID -> 232952		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 14960		PERF.12266 - 14158				
09	10260 X	8057	-0-	-2203	-0-	1079	1	6975	2	N	3	3	8	-0-
10	9672 X	8461	-0-	-1211	-0-	1196	1	7262	2	N	3	3	8	-0-
11	9150 X	8509	-0-	-641	-0-	1234	1	7272	2	N	3	3	8	-0-
12	9362 X	7140	-0-	-2222	-0-	1148	1	5992	2	N	-0-			-0-
01	9362 X	6010	-0-	-3352	-0-	1053	1	4957	2	N	-0-			-0-
*02	8409 X	8409	-0-	-0-	-0-	1296	1	7104	2	N	8	8	8	-0-
						9	9							
HAYNES "A"		WELL #: 9		RRCID -> 234303		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 15150		PERF.12758 - 12772				
09	2280 X	1992	-0-	-288	-0-	267	1	1724	2	Y	1	1	8	-0-
10	1426 N	84	-0-	-1342	-0-	12	1	72	2	Y	-0-			-0-
11	1050 N	11	-0-	-1039	-0-	1	1	7	2	Y	3	3	8	-0-
12	1426 N	1	-0-	-1425	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
01	93 N	4	-0-	-89	-0-	1	1	3	2	Y	-0-			-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	Y	-0-			-0-
HAYNES "A"		WELL #: 10		RRCID -> 235501		COMPL. DATE 04/05/2008		TOTAL DEPTH 15000		PERF.12282 - 14708				
09	759 N	759	-0-	-0-	-0-	102	1	657	2	N	-0-			-0-
10	752 N	752	-0-	-0-	-0-	106	1	646	2	N	-0-			-0-
11	1080 N	939	-0-	-141	-0-	136	1	803	2	N	-0-			-0-
12	825 N	825	-0-	-0-	-0-	133	1	692	2	N	-0-			-0-
01	898 N	898	-0-	-0-	-0-	157	1	741	2	N	-0-			-0-
*02	899 N	666	-0-	-233	-0-	102	1	560	2	N	4	4	8	-0-
						4	9							
HAYNES "A"		WELL #: 12		RRCID -> 240267		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 14960		PERF.13100 - 14670				
09	835 N	835	-0-	-0-	-0-	112	1	723	2	N	-0-			-0-
10	806 N	543	-0-	-263	-0-	77	1	466	2	N	-0-			-0-
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-			-0-
12	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			-0-
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HAYNES "A"		WELL #: 21		RRCID -> 241633		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 15022		PERF.12240 - 14832				
09	3000 X	2620	-0-	-380	-0-	351	1	2269	2	Y	-0-			-0-
10	2914 X	2691	-0-	-223	-0-	380	1	2311	2	Y	-0-			-0-
11	2820 X	2560	-0-	-260	-0-	371	1	2189	2	Y	-0-			-0-
12	2914 X	2714	-0-	-200	-0-	436	1	2278	2	Y	-0-			-0-
01	2883 X	2653	-0-	-230	-0-	465	1	2188	2	Y	-0-			-0-
02	2523 X	2122	-0-	-401	-0-	327	1	1795	2	Y	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692										
HAYNES "A"		WELL #: 14		RRCID -> 242001		COMPL. DATE 10/13/2008			TOTAL DEPTH 15000 PERF.12428 - 14784			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1350 N	1232	-0-	-118	-0-	165 1	1065 2	N	2		2 8	-0-
10	1457 N	1154	-0-	-303	-0-	163 1	991 2	N	-0-			-0-
11	1410 N	1126	-0-	-284	-0-	163 1	963 2	N	-0-			-0-
12	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	210 1	1098 2	N	12		12 8	-0-
01	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	236 1	1110 2	N	-0-			-0-
*02	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	223 1	1221 2	N	-0-			-0-

HAYNES "A"		WELL #: 13		RRCID -> 242231		COMPL. DATE 09/25/2008			TOTAL DEPTH 14761 PERF.12320 - 13099			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAYNES "A"		WELL #: 16		RRCID -> 243667		COMPL. DATE 05/01/2009			TOTAL DEPTH 13550 PERF.12364 - 13210			
09	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	231 1	1495 2	N	-0-			-0-
10	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	239 1	1454 2	N	1		1 8	-0-
11	1620 N	1510	-0-	-110	-0-	219 1	1291 2	N	-0-			-0-
12	1674 N	1481	-0-	-193	-0-	238 1	1243 2	N	-0-			-0-
01	1674 N	1210	-0-	-464	-0-	212 1	998 2	N	-0-			-0-
*02	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	291 1	1597 2	N	-0-			-0-

HAYNES "A"		WELL #: 20		RRCID -> 247770		COMPL. DATE 01/20/2009			TOTAL DEPTH 13560 PERF.12416 - 12560			
09	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	320 1	2067 2	N	8		8 8	-0-
10	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	336 1	2043 2	N	-0-			-0-
11	1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	267 1	1575 2	N	-0-			-0-
12	1705 X	1269	-0-	-436	-0-	204 1	1065 2	N	-0-			-0-
01	1705 X	1363	-0-	-342	-0-	239 1	1124 2	N	-0-			-0-
02	1595 X	1382	-0-	-213	-0-	213 1	1169 2	N	-0-			-0-

EARTHSTONE OPERATING, LLC		238732										
LANIER ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 253316		COMPL. DATE 02/09/2009			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7410 - 7544			
09	1020 N	614	-0-	-406	-0-	614 2		N	-0-			16
10	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2		N	-0-			16
11	750 N	393	-0-	-357	-0-	393 2		N	-0-			16
12	620 N	316	-0-	-304	-0-	316 2		N	-0-			16
01	744 N	671	-0-	-73	-0-	671 2		N	-0-			16
*02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 2		N	-0-			16

ENCINA RESOURCES, LLC		251741										
VOLPE		WELL #: 1		RRCID -> 170400		COMPL. DATE 10/08/1998			TOTAL DEPTH 11700 PERF.10798 - 11346			
09	6900 X	3356	-0-	-3544	-0-	520 1	2836 2	N	-0-			-0-
10	5239 X	3233	-0-	-2006	-0-	440 1	2793 3	N	-0-			-0-
11	4260 X	3007	-0-	-1253	-0-	422 1	2585 3	N	-0-			-0-
12	5053 X	2310	-0-	-2743	-0-	510 1	1800 3	N	-0-			-0-
01	5053 X	4349	-0-	-704	-0-	709 1	3640 3	N	-0-			175
*02	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	553 1	3389 3	N	-0-			175

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
ENCINA RESOURCES, LLC		//CONT.//		251741								
GARZA		WELL #:		2	RRCID ->	233226	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15000	PERF.12423 -	13260
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2	N	-0-			-0-
10	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3	N	-0-			-0-
11	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3	N	-0-			-0-
12	1798 N	850	-0-	-948	-0-	850	3	N	-0-			-0-
*01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3	N	-0-			52
02	870 N	757	-0-	-113	-0-	757	3	N	-0-			52

GARZA		WELL #:		3	RRCID ->	235923	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	14950	PERF.12278 -	14652
09	3030 X	929	-0-	-2101	-0-	929	2	N	-0-			-0-
10	1736 X	826	-0-	-910	-0-	826	3	N	-0-			-0-
11	1350 X	847	-0-	-503	-0-	847	3	N	-0-			-0-
12	1085 X	964	-0-	-121	-0-	964	3	N	-0-			-0-
*01	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3	N	-0-			39
02	812 N	769	-0-	-43	-0-	769	3	N	-0-			39

VOLPE		WELL #:		2	RRCID ->	236753	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	11450	PERF.10612 -	11222
09	5520 X	5489	-0-	-31	-0-	850	1	4639 2	N	-0-		-0-
10	5704 X	826	-0-	-4878	-0-	826	3	N	-0-			-0-
11	6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	849	1	5209 3	N	-0-		-0-
12	7068 X	4805	-0-	-2263	-0-	1061	1	3744 3	N	-0-		-0-
01	7068 X	5624	-0-	-1444	-0-	917	1	4707 3	N	-0-		-0-
*02	5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	782	1	4791 3	N	-0-		-0-

FERNANDEZ		WELL #:		2	RRCID ->	241564	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9698 -	9730
09	750 N	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-			-0-
10	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GARZA		WELL #:		6	RRCID ->	247767	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	15600	PERF.12780 -	13838
09	2160 X	2159	-0-	-1	-0-	2159	2	N	-0-			-0-
10	2232 X	2079	-0-	-153	-0-	2079	3	N	-0-			-0-
11	2160 X	2037	-0-	-123	-0-	2037	3	N	-0-			-0-
12	2325 X	2176	-0-	-149	-0-	2176	3	N	-0-			-0-
01	2325 X	2206	-0-	-119	-0-	2206	3	N	-0-			72
*02	2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3	N	-0-			72

BOOHER ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	250204	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	13790	PERF.12436 -	13614
09	13710 X	11370	-0-	-2340	-0-	1168	1	10202 2	N	-0-		-0-
10	13051 X	2079	-0-	-10972	-0-	2079	3	N	-0-			-0-
11	12630 X	12565	-0-	-65	-0-	1506	1	11059 3	N	-0-		-0-
12	13051 X	11448	-0-	-1603	-0-	1731	1	9717 3	N	-0-		-0-
01	12617 X	12102	-0-	-515	-0-	1580	1	10522 3	N	-0-		51
02	10991 X	9047	-0-	-1944	-0-	2146	1	6901 3	N	-0-		51

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
EOG RESOURCES, INC.				253162												
GARZA, L.				WELL #: 5	RRCID -> 169192	COMPL. DATE 07/18/1998	TOTAL DEPTH 13200	PERF.10474	- 13046							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	2010 X	1640	-0-	-370	-0-			134	1	1506	2	Y	-0-			1
10	1798 N	1684	-0-	-114	-0-			159	1	1525	2	Y	-0-			1
11	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-			244	1	2558	2	Y	-0-			1
12	1705 N	1690	-0-	-15	-0-			166	1	1524	2	Y	-0-			1
01	1674 N	1635	-0-	-39	-0-			144	1	1491	2	Y	-0-			1
02	2697 N	1495	-0-	-1202	-0-			129	1	1366	2	Y	-0-			1

L. GARZA				WELL #: 7	RRCID -> 170350	COMPL. DATE 09/03/1998	TOTAL DEPTH 11450	PERF.10708	- 10754							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-

GARZA, L.				WELL #: 6	RRCID -> 172011	COMPL. DATE 02/23/1999	TOTAL DEPTH 13300	PERF.10583	- 12378							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-

GARZA L.				WELL #: 8	RRCID -> 173084	COMPL. DATE 04/30/1999	TOTAL DEPTH 11550	PERF.10795	- 11459							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-

GARZA, L.				WELL #: 10	RRCID -> 174937	COMPL. DATE 09/23/1999	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10658	- 11413							
09	2850 X	2520	-0-	-330	-0-			206	1	2314	2	Y	-0-			1
10	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-			216	1	2066	2	Y	-0-			1
11	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-			188	1	1971	2	Y	-0-			1
12	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-			211	1	1935	2	Y	-0-			1
01	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-			249	1	2582	2	Y	-0-			1
*02	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-			199	1	2100	2	Y	-0-			1

GARZA, L.				WELL #: 9	RRCID -> 175111	COMPL. DATE 09/07/1999	TOTAL DEPTH 11500	PERF.11184	- 11288							
09	1920 N	1899	-0-	-21	-0-			155	1	1744	2	Y	-0-			-0-
10	2201 N	1918	-0-	-283	-0-			182	1	1736	2	Y	-0-			-0-
11	2040 N	1024	-0-	-1016	-0-			89	1	935	2	Y	-0-			-0-
12	1953 N	927	-0-	-1026	-0-			91	1	836	2	Y	-0-			-0-
01	1922 N	1058	-0-	-864	-0-			93	1	965	2	Y	-0-			-0-
*02	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-			93	1	979	2	Y	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)			//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY					386310													
FLORES, L. G.			WELL #:		1	RRCID -> 070208		COMPL. DATE 02/06/1977		TOTAL DEPTH 12620		PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

GARZA, LAURO			WELL #:		1	RRCID -> 089705		COMPL. DATE 06/25/1980		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10967 - 11043						
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST			WELL #:		1	RRCID -> 119537		COMPL. DATE 12/23/1985		TOTAL DEPTH 13086		PERF.10666 - 11496						
09	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	-0-	433	1	8246	2	N	-0-					-0-
10	8091	X	7341	-0-	-750	-0-	-0-	337	1	7004	2	N	-0-					-0-
11	8010	X	7505	-0-	-505	-0-	-0-	332	1	7173	2	N	-0-					-0-
12	8959	X	7277	-0-	-1682	-0-	-0-	273	1	7004	2	N	-0-					-0-
01	8959	X	8599	-0-	-360	-0-	-0-	313	1	8286	2	N	-0-					-0-
02	8381	X	NO RPT	-0-	-8381	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST			WELL #:		2	RRCID -> 121402		COMPL. DATE 05/22/1986		TOTAL DEPTH 14277		PERF.10634 - 10830						
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	1004	2	N	-0-					-0-
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	870	2	N	-0-					-0-
11	870	N	832	-0-	-38	-0-	-0-	37	1	795	2	N	-0-					-0-
12	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1859	2	N	-0-					-0-
*01	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1836	2	N	-0-					-0-
02	812	N	NO RPT	-0-	-812	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1			WELL #:		1	RRCID -> 121827		COMPL. DATE 07/28/1986		TOTAL DEPTH 14500		PERF.10671 - 11498						
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
*01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	29	N	NO RPT	-0-	-29	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, E.E.			WELL #:		1	RRCID -> 122469		COMPL. DATE 10/06/1986		TOTAL DEPTH 13328		PERF.10436 - 10770						
09	10320	X	4553	-0-	-5767	-0-	-0-	299	1	4253	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
10	10664	X	8106	-0-	-2558	-0-	-0-	509	1	7596	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
11	10320	X	7711	-0-	-2609	-0-	-0-	473	1	7237	2	Y	1					2
								1	9									
12	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	-0-	451	1	6976	2	Y	2	2	1			2
								2	9									
01	8091	X	7125	-0-	-966	-0-	-0-	447	1	6676	2	Y	2	2	1			2
								2	9									
02	7569	X	NO RPT	-0-	-7569	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)			//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310														
HAYNES MINERAL TRUST			WELL #: 3 C		RRCID -> 122921			COMPL. DATE 11/20/1986			TOTAL DEPTH 14219 PERF.10690 - 11708						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA			WELL #: 1 C		RRCID -> 123612			COMPL. DATE 02/21/1987			TOTAL DEPTH 13910 PERF.10584 - 11399						
09	18480	X	13537	-0-	-4943	-0-	890	1	12644	2	Y	3	1	1			3
10	16461	X	13396	-0-	-3065	-0-	841	1	12553	2	Y	2	3	1			2
11	15390	X	12416	-0-	-2974	-0-	761	1	11653	2	Y	2					4
12	15252	X	11864	-0-	-3388	-0-	720	1	11140	2	Y	4	5	1			3
01	14539	X	11190	-0-	-3349	-0-	702	1	10487	2	Y	1	3	1			1
02	13079	X	NO RPT	-0-	-13079	-0-					Y	NO RPT					1

MUNOZ			WELL #: 3 C		RRCID -> 123613			COMPL. DATE 02/25/1987			TOTAL DEPTH 13665 PERF.11311 - 11390						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "B"			WELL #: 2 C		RRCID -> 124004			COMPL. DATE 02/25/1987			TOTAL DEPTH 14385 PERF.11304 - 11537						
09	330	N	297	-0-	-33	-0-	15	1	282	2	N	-0-					-0-
10	341	N	308	-0-	-33	-0-	14	1	294	2	N	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	13	1	288	2	N	-0-					-0-
12	310	N	305	-0-	-5	-0-	11	1	294	2	N	-0-					-0-
*01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	13	1	348	2	N	-0-					-0-
02	290	N	NO RPT	-0-	-290	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1			WELL #: 2 C		RRCID -> 124101			COMPL. DATE 04/24/1987			TOTAL DEPTH 14200 PERF.10666 - 10705						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST			WELL #: 4 C		RRCID -> 124383			COMPL. DATE 06/07/1987			TOTAL DEPTH 14565 PERF.10718 - 10831						
09	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	303	1	5761	2	N	-0-					-0-
10	6665	X	5446	-0-	-1219	-0-	250	1	5196	2	N	-0-					-0-
11	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	297	1	6396	2	N	-0-					-0-
12	6324	X	5611	-0-	-713	-0-	210	1	5401	2	N	-0-					-0-
*01	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	278	1	7365	2	N	-0-					-0-
02	6235	X	NO RPT	-0-	-6235	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
GARZA, L. "5"		WELL #: 5		RRCID -> 124674		COMPL. DATE 07/13/1987		TOTAL DEPTH 14357 PERF.11108 - 11128		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	938 N	938	-0-	-0-	-0-	62 1	876 2	Y	-0-	-0-
10	775 N	623	-0-	-152	-0-	39 1	583 2	Y	1 1	-0-
11	1140 N	476	-0-	-664	-0-	1 9	446 2	Y	1	1
12	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	29 1	1627 2	Y	1 1	-0-
01	620 N	313	-0-	-307	-0-	1 9	292 2	Y	1 1	-0-
02	464 N	NO RPT	-0-	-464	-0-			Y	NO RPT	-0-

GARZA "D" GAS UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 124683		COMPL. DATE 06/30/1987		TOTAL DEPTH 13960 PERF.11050 - 11120		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 125040		COMPL. DATE 08/15/1987		TOTAL DEPTH 14395 PERF.10763 - 10990		
09	5850 X	5587	-0-	-263	-0-	331 1	5256 2	N	-0-	-0-
10	6283 X	6283	-0-	-0-	-0-	368 1	5915 2	N	-0-	-0-
11	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	291 1	4873 2	N	-0-	-0-
12	6294 X	6294	-0-	-0-	-0-	391 1	5903 2	N	-0-	-0-
01	6293 X	6271	-0-	-22	-0-	363 1	5908 2	N	-0-	-0-
02	5887 X	NO RPT	-0-	-5887	-0-			N	NO RPT	-0-

IRENE		WELL #: 1 C		RRCID -> 125443		COMPL. DATE 10/02/1987		TOTAL DEPTH 13812 PERF.10506 - 11370		
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	Y	-0-	-0-
10	T. A.	6	-0-	6	6	6 2		Y	-0-	-0-
11	15 X	9	-0-	-6	-0-	1 1	8 2	Y	-0-	-0-
12	17 X	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 2	Y	-0-	-0-
*01	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GUTIERREZ, E. E.		WELL #: 3		RRCID -> 125448		COMPL. DATE 10/02/1987		TOTAL DEPTH 13870 PERF.10903 - 11056		
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	4 1	50 2	Y	-0-	-0-
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6 1	83 2	Y	-0-	-0-
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	5 1	71 2	Y	-0-	-0-
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	5 1	78 2	Y	-0-	-0-
01	93 N	53	-0-	-40	-0-	3 1	50 2	Y	-0-	-0-
02	87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-			Y	NO RPT	-0-

MUNOZ		WELL #: 2		RRCID -> 125688		COMPL. DATE 10/31/1987		TOTAL DEPTH 11926 PERF.10632 - 11432		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234			N	NO RPT	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
JACOBA		WELL #: 3 C		RRCID -> 126078		COMPL. DATE 12/19/1987		TOTAL DEPTH 13850 PERF.10680 - 10839		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	2880 X	2173	-0-	-707	-0-	143 1	2029 2	Y	1 1	-0-
10	2976 X	1701	-0-	-1275	-0-	107 1	1594 2	Y		-0-
11	2940 X	1256	-0-	-1684	-0-	77 1	1179 2	Y		-0-
12	3038 X	1028	-0-	-2010	-0-	62 1	966 2	Y		-0-
01	3038 X	1260	-0-	-1778	-0-	79 1	1181 2	Y		-0-
02	2088 X	NO RPT	-0-	-2088	-0-			Y	NO RPT	-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 126080		COMPL. DATE 12/17/1987		TOTAL DEPTH 11905 PERF.10685 - 10731		
09	6060 X	5869	-0-	-191	-0-	347 1	5522 2	N		-0-
10	6324 X	6283	-0-	-41	-0-	368 1	5915 2	N		-0-
11	6294 X	6294	-0-	-0-	-0-	355 1	5939 2	N		-0-
12	6324 X	6038	-0-	-286	-0-	375 1	5663 2	N		-0-
01	6324 X	5902	-0-	-422	-0-	342 1	5560 2	N		-0-
02	5916 X	NO RPT	-0-	-5916	-0-			N	NO RPT	-0-

GARZA, L.		WELL #: 6		RRCID -> 126081		COMPL. DATE 12/13/1987		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10718 - 10884		
09	870 N	781	-0-	-89	-0-	51 1	730 2	Y		-0-
10	881 N	881	-0-	-0-	-0-	55 1	826 2	Y		-0-
11	848 N	848	-0-	-0-	-0-	52 1	796 2	Y		-0-
12	806 N	792	-0-	-14	-0-	48 1	744 2	Y		-0-
*01	882 N	882	-0-	-0-	-0-	55 1	827 2	Y		-0-
02	812 N	NO RPT	-0-	-812	-0-			Y	NO RPT	-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 5 C		RRCID -> 126243		COMPL. DATE 12/01/1987		TOTAL DEPTH 14326 PERF.10477 - 10590		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JACOBA		WELL #: 2 C		RRCID -> 126687		COMPL. DATE 02/01/1988		TOTAL DEPTH 13700 PERF.10550 - 10582		
09	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	175 1	2492 2	Y	1 1	-0-
10	3596 X	2556	-0-	-1040	-0-	160 1	2396 2	Y		-0-
11	3090 X	2349	-0-	-741	-0-	144 1	2205 2	Y		-0-
12	3193 X	2123	-0-	-1070	-0-	129 1	1993 2	Y	1 1	-0-
01	2914 X	1419	-0-	-1495	-0-	89 1	1330 2	Y		-0-
02	2581 X	NO RPT	-0-	-2581	-0-			Y	NO RPT	-0-

J. O. D.		WELL #: 1		RRCID -> 126886		COMPL. DATE 02/19/1988		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10588 - 11353		
09	150 N	63	-0-	-87	-0-	4 1	59 2	N		-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	13 1	208 2	N		-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N		-0-
12	62 N	18	-0-	-44	-0-	1 1	17 2	N		-0-
01	217 N	175	-0-	-42	-0-	10 1	165 2	N		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
DAISY		WELL #: 1		RRCID -> 128719		COMPL. DATE 09/27/1988		TOTAL DEPTH 14435 PERF.10754 - 10860					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	79 1	1513 2	N	-0-				-0-
10	1240 N	1204	-0-	-36	-0-	55 1	1149 2	N	-0-				-0-
11	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	78 1	1673 2	N	-0-				-0-
12	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	85 1	2169 2	N	-0-				-0-
*01	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	68 1	1802 2	N	-0-				-0-
02	1160 N	NO RPT	-0-	-1160	-0-			N	NO RPT				-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 6		RRCID -> 128999		COMPL. DATE 10/27/1988		TOTAL DEPTH 13950 PERF.10530 - 11128					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 129190		COMPL. DATE 11/27/1988		TOTAL DEPTH 13924 PERF.10445 - 11262					
09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

IRENE		WELL #: 2 C		RRCID -> 130006		COMPL. DATE 12/24/1996		TOTAL DEPTH 13850 PERF.12600 - 13600					
09	857 N	857	-0-	-0-	-0-	56 1	801 2	Y	-0-				-0-
10	868 N	791	-0-	-77	-0-	50 1	741 2	Y	-0-				-0-
11	750 N	612	-0-	-138	-0-	38 1	574 2	Y	-0-				-0-
12	951 N	951	-0-	-0-	-0-	58 1	893 2	Y	-0-				-0-
01	806 N	633	-0-	-173	-0-	40 1	593 2	Y	-0-				-0-
02	580 N	NO RPT	-0-	-580	-0-			Y	NO RPT				-0-

GUTIERREZ, E.E.		WELL #: 2R		RRCID -> 130147		COMPL. DATE 02/28/1989		TOTAL DEPTH 13900 PERF.11220 - 11336					
09	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	225 1	3199 2	Y	1	1 1			-0-
10	3100 N	3250	-0-	150	150	204 1	3046 2	Y	-0-				-0-
11	3000 N	2993	-0-	-7	143	184 1	2809 2	Y	-0-				-0-
12	3097 X	2954	-0-	-143	-0-	179 1	2774 2	Y	1	1 1			-0-
*01	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	189 1	2818 2	Y	-0-				-0-
02	2726 X	NO RPT	-0-	-2726	-0-			Y	NO RPT				-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 130245		COMPL. DATE 03/10/1989		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10546 - 10564					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
DAISY		WELL #:		2	RRCID ->	130248	COMPL. DATE	03/12/1989	TOTAL DEPTH	14400	PERF.10572	- 10632	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	N	-0-		-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	N	-0-		-0-
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	2	1	51	2	N	-0-		-0-
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	2	1	59	2	N	-0-		-0-
*01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	2	N	-0-		-0-
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-					N	NO RPT		-0-

ARACELI		WELL #:		1	RRCID ->	130333	COMPL. DATE	03/21/1989	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11052	- 11080	
09	4080 X	4020	-0-	-60	-0-	264	1	3755	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
10	5425 X	3956	-0-	-1469	-0-	248	1	3708	2	Y	-0-		-0-
11	5250 X	4665	-0-	-585	-0-	286	1	4379	2	Y	-0-		-0-
12	5425 X	3784	-0-	-1641	-0-	230	1	3553	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
01	4960 X	4757	-0-	-203	-0-	298	1	4458	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
02	4524 X	NO RPT	-0-	-4524	-0-					Y	NO RPT		-0-

FLORES, L.G.		WELL #:		7	RRCID ->	131586	COMPL. DATE	07/13/1989	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10304	- 10978	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GARZA "D" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	131663	COMPL. DATE	08/14/1989	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10877	- 11050	
09	300 X	198	-0-	-102	-0-	13	1	185	2	N	-0-		-0-
10	310 N	193	-0-	-117	-0-	12	1	181	2	N	-0-		-0-
11	240 N	172	-0-	-68	-0-	11	1	161	2	N	-0-		-0-
12	217 N	1	-0-	-216	-0-	1	2			N	-0-		-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		-0-
02	174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-					N	NO RPT		-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	131664	COMPL. DATE	08/16/1989	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10520	- 10710	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

FLORES, L.G.		WELL #:		8	RRCID ->	132055	COMPL. DATE	09/27/1989	TOTAL DEPTH	13530	PERF.10402	- 10996	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 132355		COMPL. DATE 10/22/1989		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10496 - 11141				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2	N	-0-			-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-			-0-
11	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	110	1	N	-0-			-0-
12	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	152	1	N	-0-			-0-
*01	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	155	1	N	-0-			-0-
02	725 N	NO RPT	-0-	-725	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 9		RRCID -> 132674		COMPL. DATE 11/19/1989		TOTAL DEPTH 13900 PERF.10563 - 11320				
09	1830 N	1706	-0-	-124	-0-	85	1	N	-0-			-0-
10	2015 N	1765	-0-	-250	-0-	81	1	N	-0-			-0-
11	1860 N	1699	-0-	-161	-0-	75	1	N	-0-			-0-
12	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	69	1	N	-0-			-0-
*01	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	72	1	N	-0-			-0-
02	1653 N	NO RPT	-0-	-1653	-0-			N	NO RPT			-0-

GARZA, L. "B" 1-C		WELL #: 1 C		RRCID -> 133833		COMPL. DATE 01/13/1990		TOTAL DEPTH 13800 PERF.11270 - 11329				
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J.O.D.		WELL #: 3		RRCID -> 133964		COMPL. DATE 07/05/1990		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11362				
09	7073 X	7073	-0-	-0-	-0-	353	1	N	-0-			-0-
10	8513 X	8513	-0-	-0-	-0-	391	1	N	-0-			-0-
11	8263 X	8263	-0-	-0-	-0-	366	1	N	-0-			-0-
12	8122 X	4834	-0-	-3288	-0-	181	1	N	-0-			-0-
01	8122 X	3012	-0-	-5110	-0-	110	1	N	-0-			-0-
02	7598 X	NO RPT	-0-	-7598	-0-			N	NO RPT			-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 9		RRCID -> 135085		COMPL. DATE 05/13/1990		TOTAL DEPTH 11347 PERF.10887 - 10996				
09	1530 X	1486	-0-	-44	-0-	98	1	Y	-0-			-0-
10	2015 X	1274	-0-	-741	-0-	80	1	Y	-0-			-0-
11	1950 X	1350	-0-	-600	-0-	83	1	Y	-0-			-0-
12	2015 X	1265	-0-	-750	-0-	77	1	Y	-0-			-0-
*01	1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	112	1	Y	-0-			-0-
02	1450 X	NO RPT	-0-	-1450	-0-			Y	NO RPT			-0-

L.F.T.		WELL #: 2		RRCID -> 135298		COMPL. DATE 06/21/1990		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10887 - 11280				
09	1470 N	824	-0-	-646	-0-	41	1	N	-0-			-0-
10	1426 N	787	-0-	-639	-0-	36	1	N	-0-			-0-
11	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	50	1	N	-0-			-0-
12	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	46	1	N	-0-			-0-
*01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	29	1	N	-0-			-0-
02	1102 N	NO RPT	-0-	-1102	-0-			N	NO RPT			-0-

GARZA, L. "B" 3		WELL #: 3		RRCID -> 135328		COMPL. DATE 07/12/1990		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10583 - 10603				
09	630 N	442	-0-	-188	-0-	29	1	Y	-0-			-0-
10	973 N	973	-0-	-0-	-0-	61	1	Y	-0-			-0-
11	555 N	555	-0-	-0-	-0-	34	1	Y	-0-			-0-
12	465 N	266	-0-	-199	-0-	16	1	Y	-0-			-0-
01	961 N	171	-0-	-790	-0-	11	1	Y	-0-			-0-
02	551 N	NO RPT	-0-	-551	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 10 C RRCID -> 135442 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 14333 PERF.10570 - 10718

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

ASCHE WELL #: 21 RRCID -> 135990 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 11128

09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	39	1	561	2	Y	-0-			-0-
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	40	1	591	2	Y	-0-			-0-
11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	34	1	519	2	Y	-0-			-0-
12	620 N	531	-0-	-89	-0-	32	1	499	2	Y	-0-			-0-
01	620 N	548	-0-	-72	-0-	34	1	514	2	Y	-0-			-0-
02	522 N	NO RPT	-0-	-522	-0-					Y	NO RPT			-0-

EMMA WELL #: 1 RRCID -> 137021 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 11591 PERF.10578 - 10784

09	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	97	1	1375	2	Y	-0-			-0-
10	567 X	567	-0-	-0-	-0-	36	1	531	2	Y	-0-			-0-
11	870 X	11	-0-	-859	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
12	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-			-0-
01	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-			-0-
02	1421 X	NO RPT	-0-	-1421	-0-					Y	NO RPT			-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 137333 COMPL. DATE 10/21/1990 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10682 - 10716

09	671 N	671	-0-	-0-	-0-	40	1	631	2	N	-0-			-0-
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	16	1	260	2	N	-0-			-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	137	2	N	-0-			-0-
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	7	1	105	2	N	-0-			-0-
01	124 N	82	-0-	-42	-0-	5	1	77	2	N	-0-			-0-
02	116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-					N	NO RPT			-0-

J.O.D. WELL #: 4 RRCID -> 137336 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 11535 PERF.10562 - 11260

09	270 N	237	-0-	-33	-0-	12	1	225	2	N	-0-			-0-
10	248 N	234	-0-	-14	-0-	11	1	223	2	N	-0-			-0-
11	240 N	230	-0-	-10	-0-	10	1	220	2	N	-0-			-0-
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	10	1	250	2	N	-0-			-0-
*01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	10	1	256	2	N	-0-			-0-
02	232 N	NO RPT	-0-	-232	-0-					N	NO RPT			-0-

GARZA, L. "B" 4 WELL #: 4 RRCID -> 137337 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 14175 PERF.10462 - 10476

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

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 137341 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10656 - 11357

09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
12	10 N	2	-0-	-8	-0-	2	2			N	-0-			-0-
01	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
L.F.T.		WELL #: 4		RRCID -> 138581		COMPL. DATE 05/07/1991		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10668 - 11184			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 12		RRCID -> 139158		COMPL. DATE 06/09/1991		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11072 - 11107			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 139695		COMPL. DATE 09/11/1991		TOTAL DEPTH 11680 PERF.10637 - 11111			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 140561		COMPL. DATE 12/22/1991		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10770 - 10816			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DAISY		WELL #: 3		RRCID -> 141052		COMPL. DATE 03/17/1992		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10792 - 11318			
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	7 1	129 2	N	-0-	-0-	
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	6 1	131 2	N	-0-	-0-	
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	6 1	130 2	N	-0-	-0-	
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	6 1	153 2	N	-0-	-0-	
*01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	6 1	148 2	N	-0-	-0-	
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-			N	NO RPT	-0-	

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 141730		COMPL. DATE 04/30/1992		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10912 - 11669			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 142476		COMPL. DATE 08/15/1992		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11324 - 11406			
09	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-			N	-0-	-0-	
10	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			N	-0-	-0-	
11	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-			N	-0-	-0-	
12	3100 X	5	-0-	-3095	-0-	5 2		N	-0-	-0-	
01	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HAYNES "B"		WELL #:		3	RRCID -> 144877		COMPL. DATE 03/20/1993		TOTAL DEPTH 14350		PERF.10812 - 10854	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES "B"		WELL #:		4-C	RRCID -> 146044		COMPL. DATE 08/29/1993		TOTAL DEPTH 14400		PERF.10780 - 10845	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 146753		COMPL. DATE 09/02/1993		TOTAL DEPTH 14100		PERF.10675 - 11546	
09	1800 N	1736	-0-	-64	-0-	114 1	1622 2	Y	-0-			-0-
10	1798 N	1728	-0-	-70	-0-	108 1	1620 2	Y	-0-			-0-
11	1770 N	1617	-0-	-153	-0-	99 1	1518 2	Y	-0-			-0-
12	1798 N	1631	-0-	-167	-0-	99 1	1532 2	Y	-0-			-0-
01	1736 N	1674	-0-	-62	-0-	105 1	1569 2	Y	-0-			-0-
02	1566 N	NO RPT	-0-	-1566	-0-			Y	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 146889		COMPL. DATE 10/04/1993		TOTAL DEPTH 14200		PERF.10400 - 10500	
09	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	248 1	3943 2	N	-0-			-0-
10	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	235 1	3786 2	N	-0-			-0-
11	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	236 1	3956 2	N	-0-			-0-
12	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	223 1	3360 2	N	-0-			-0-
*01	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	243 1	3956 2	N	-0-			-0-
02	1827 X	NO RPT	-0-	-1827	-0-			N	NO RPT			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #:		5-C	RRCID -> 147800		COMPL. DATE 01/05/1994		TOTAL DEPTH 14400		PERF.11353 - 11447	
09	11880 X	10821	-0-	-1059	-0-	641 1	10180 2	N	-0-			-0-
10	11966 X	10751	-0-	-1215	-0-	629 1	10122 2	N	-0-			-0-
11	11580 X	9424	-0-	-2156	-0-	532 1	8892 2	N	-0-			-0-
12	11966 X	11531	-0-	-435	-0-	717 1	10814 2	N	-0-			-0-
01	11966 X	10621	-0-	-1345	-0-	615 1	10006 2	N	-0-			-0-
02	10469 X	NO RPT	-0-	-10469	-0-			N	NO RPT			-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 147897		COMPL. DATE 01/17/1994		TOTAL DEPTH 13990		PERF.10446 - 10468	
09	1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	116 1	1842 2	N	-0-			-0-
10	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	216 1	3473 2	N	-0-			-0-
11	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	199 1	3331 2	N	-0-			-0-
12	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	199 1	3003 2	N	-0-			-0-
*01	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	295 1	4791 2	N	-0-			-0-
02	1508 X	NO RPT	-0-	-1508	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:		14 C	RRCID -> 148682		COMPL. DATE 01/20/1994		TOTAL DEPTH 14420		PERF.10578 - 11296	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 11 RRCID -> 149005 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11363 - 11389															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10		62 N		31	-0-	-31		2	1	29	2	N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		251 N		251	-0-	-0-		9	1	242	2	N	-0-		-0-
*01		346 N		346	-0-	-0-		13	1	333	2	N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149173 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10380 - 11323															
09		630 N		595	-0-	-35		35	1	560	2	N	-0-		-0-
10		682 N		611	-0-	-71		36	1	575	2	N	-0-		-0-
11		630 N		608	-0-	-22		34	1	574	2	N	-0-		-0-
12		685 N		685	-0-	-0-		43	1	642	2	N	-0-		-0-
*01		686 N		686	-0-	-0-		40	1	646	2	N	-0-		-0-
02		580 N	NO RPT	-0-	-580	-0-					N	NO RPT			-0-

FLORES, L.G. WELL #: 14 C RRCID -> 149952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14050 PERF.10380 - 10900															
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 150195 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11404 - 11444															
09		480 N		463	-0-	-17		27	1	436	2	N	-0-		-0-
10		496 N		485	-0-	-11		28	1	457	2	N	-0-		-0-
11		485 N		485	-0-	-0-		27	1	458	2	N	-0-		-0-
12		465 N		439	-0-	-26		27	1	412	2	N	-0-		-0-
01		496 N		466	-0-	-30		27	1	439	2	N	-0-		-0-
02		464 N	NO RPT	-0-	-464	-0-					N	NO RPT			-0-

FLORES, L.G. WELL #: 15-C RRCID -> 150226 COMPL. DATE 07/03/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10871 - 10923															
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151365 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10502 - 11212															
09		1849 N		1849	-0-	-0-		109	1	1740	2	N	-0-		-0-
10		2099 N		2099	-0-	-0-		123	1	1976	2	N	-0-		-0-
11		2729 N		2729	-0-	-0-		154	1	2575	2	N	-0-		-0-
12		2766 N		2766	-0-	-0-		172	1	2594	2	N	-0-		-0-
*01		2640 N		2640	-0-	-0-		153	1	2487	2	N	-0-		-0-
02		2523 N	NO RPT	-0-	-2523	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
FLORES, L.G.		WELL #: 16 C		RRCID -> 151453		COMPL. DATE 08/27/1994		TOTAL DEPTH 14000 PERF.10340 - 11005				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3420 X	3217	-0-	-203	-0-	211 1	3005 2	Y	1	1 1		1
10	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	214 1	3202 2	Y	-0-			1
11	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	176 1	2688 2	Y	-0-			1
12	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	246 1	3809 2	Y	1	1 1		1
*01	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	271 1	4052 2	Y	1	1 1		1
02	3190 X	NO RPT	-0-	-3190	-0-	1 9		Y	NO RPT			1

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 151636		COMPL. DATE 02/05/2011		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10486 - 10676				
09	5250 X	4252	-0-	-998	-0-	252 1	4000 2	N	-0-			-0-
10	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	310 1	4983 2	N	-0-			-0-
11	4410 X	3959	-0-	-451	-0-	223 1	3736 2	N	-0-			-0-
12	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	336 1	5075 2	N	-0-			-0-
01	5115 X	5105	-0-	-10	-0-	296 1	4809 2	N	-0-			-0-
02	4785 X	NO RPT	-0-	-4785	-0-			N	NO RPT			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 151931		COMPL. DATE 11/05/1994		TOTAL DEPTH 14433 PERF.10676 - 11346				
09	600 N	581	-0-	-19	-0-	38 1	543 2	Y	-0-			-0-
10	620 N	598	-0-	-22	-0-	38 1	560 2	Y	-0-			-0-
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	35 1	539 2	Y	-0-			-0-
12	589 N	588	-0-	-1	-0-	36 1	552 2	Y	-0-			-0-
*01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	37 1	557 2	Y	-0-			-0-
02	551 N	NO RPT	-0-	-551	-0-			Y	NO RPT			-0-

EMMA		WELL #: 2		RRCID -> 152428		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10671 - 11121				
09	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	127 1	2016 2	Y	-0-			-0-
10	2666 X	2159	-0-	-507	-0-	126 1	2033 2	Y	-0-			-0-
11	2220 X	2062	-0-	-158	-0-	116 1	1946 2	Y	-0-			-0-
12	2263 X	2034	-0-	-229	-0-	126 1	1908 2	Y	-0-			-0-
01	2170 N	1608	-0-	-562	-0-	93 1	1515 2	Y	-0-			-0-
02	2001 N	NO RPT	-0-	-2001	-0-			Y	NO RPT			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 152599		COMPL. DATE 12/29/1994		TOTAL DEPTH 14500 PERF.11261 - 11300				
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3 1	54 2	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4 1	60 2	N	-0-			-0-
*01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 2	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 18		RRCID -> 152922		COMPL. DATE 01/12/1995		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10318 - 10860				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HAYNES "B"		WELL #: 7		RRCID -> 153313		COMPL. DATE 10/15/1994		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11298 - 11814								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		20130 X	13918	-0-	-6212	-0-	695 1	13223 2	N		-0-					-0-
10		16833 X	15196	-0-	-1637	-0-	698 1	14498 2	N		-0-					-0-
11		15570 X	14091	-0-	-1479	-0-	624 1	13467 2	N		-0-					-0-
12		16089 X	13986	-0-	-2103	-0-	524 1	13462 2	N		-0-					-0-
01		15810 X	15279	-0-	-531	-0-	556 1	14723 2	N		-0-					-0-
02		14210 X	NO RPT	-0-	-14210	-0-			N		NO RPT					-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 153873		COMPL. DATE 03/31/1995		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10670 - 10886								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-

HAYNES "D"		WELL #: 3		RRCID -> 156762		COMPL. DATE 07/08/1995		TOTAL DEPTH 14427 PERF.12252 - 12466								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 36		RRCID -> 165973		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9807 - 10492								
09		2400 N	2275	-0-	-125	-0-	150 1	2125 2	Y		-0-	4 1				4
10		2418 N	2305	-0-	-113	-0-	145 1	2159 2	Y		-0-	4 1				1
							1 9									
11		2310 N	2139	-0-	-171	-0-	131 1	2007 2	Y		1					2
							1 9									
12		574 N	574	-0-	-0-	-0-	35 1	539 2	Y		-0-	2 1				-0-
01		2294 N	2126	-0-	-168	-0-	133 1	1992 2	Y		1	1 1				-0-
							1 9									
02		2059 N	NO RPT	-0-	-2059	-0-			Y		NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 15		RRCID -> 166168		COMPL. DATE 00/07/1997		TOTAL DEPTH 14359 PERF.11164 - 11194								
09		1230 N	1043	-0-	-187	-0-	52 1	991 2	N		-0-					-0-
10		1271 N	1095	-0-	-176	-0-	50 1	1045 2	N		-0-					-0-
11		1140 N	1016	-0-	-124	-0-	45 1	971 2	N		-0-					-0-
12		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	45 1	1143 2	N		-0-					-0-
*01		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	43 1	1145 2	N		-0-					-0-
02		986 N	NO RPT	-0-	-986	-0-			N		NO RPT					-0-

HAYNES "B"		WELL #: 8		RRCID -> 166776		COMPL. DATE 01/27/1998		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11190 - 11258								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
FLORES, L. G.		WELL #: 11		RRCID -> 167432		COMPL. DATE 02/17/1998		TOTAL DEPTH 14038 PERF.10808 - 11320			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 19		RRCID -> 167603		COMPL. DATE 03/13/1998		TOTAL DEPTH 11325 PERF.10375 - 11135			
09	720 N	715	-0-	-5	-0-	47	1 668 2	Y	-0-		-0-
10	779 N	779	-0-	-0-	-0-	49	1 730 2	Y	-0-		-0-
11	810 N	703	-0-	-107	-0-	43	1 660 2	Y	-0-		-0-
12	767 N	767	-0-	-0-	-0-	47	1 720 2	Y	-0-		-0-
01	775 N	707	-0-	-68	-0-	44	1 663 2	Y	-0-		-0-
02	667 N	NO RPT	-0-	-667	-0-			Y	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #: 38		RRCID -> 167605		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10472 - 11060			
09	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	81	1 1147 2	Y	-0-	1 1	1
10	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	72	1 1081 2	Y	-0-	1 1	-0-
11	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	70	1 1069 2	Y	-0-		-0-
12	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	84	1 1304 2	Y	-0-		-0-
*01	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	89	1 1332 2	Y	-0-		-0-
02	1044 N	NO RPT	-0-	-1044	-0-			Y	NO RPT		-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 16		RRCID -> 168835		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 11656 PERF.10610 - 10768			
09	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	60	1 1140 2	N	-0-		-0-
10	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	51	1 1062 2	N	-0-		-0-
11	967 N	967	-0-	-0-	-0-	43	1 924 2	N	-0-		-0-
12	1023 N	987	-0-	-36	-0-	37	1 950 2	N	-0-		-0-
*01	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	38	1 991 2	N	-0-		-0-
02	928 N	NO RPT	-0-	-928	-0-			N	NO RPT		-0-

J.O.D.		WELL #: 6		RRCID -> 168908		COMPL. DATE 06/13/1998		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11559			
09	240 N	143	-0-	-97	-0-	7	1 136 2	N	-0-		-0-
10	186 N	149	-0-	-37	-0-	7	1 142 2	N	-0-		-0-
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	6	1 137 2	N	-0-		-0-
12	155 N	142	-0-	-13	-0-	5	1 137 2	N	-0-		-0-
01	155 N	102	-0-	-53	-0-	4	1 98 2	N	-0-		-0-
02	145 N	NO RPT	-0-	-145	-0-			N	NO RPT		-0-

GUTIERREZ, E. E.		WELL #: 4		RRCID -> 170130		COMPL. DATE 08/26/1998		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10388 - 11076			
09	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	336	1 4769 2	Y	1	1 1	-0-
10	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	323	1 4818 2	Y	-0-		-0-
11	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	303	1 4634 2	Y	1		1
12	5270 X	5078	-0-	-192	-0-	308	1 4768 2	Y	2	2 1	1
01	5270 X	5131	-0-	-139	-0-	322	1 4808 2	Y	1	1 1	1
02	4930 X	NO RPT	-0-	-4930	-0-			Y	NO RPT		1

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 170262		COMPL. DATE 09/10/1998		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10528 - 11225							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	240 N	218	-0-	-22	-0-		13	1	205	2	N	-0-			-0-
10	434 N	145	-0-	-289	-0-		9	1	136	2	N	-0-			-0-
11	300 N	224	-0-	-76	-0-		13	1	211	2	N	-0-			-0-
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-		18	1	266	2	N	-0-			-0-
*01	383 N	383	-0-	-0-	-0-		22	1	361	2	N	-0-			-0-
02	203 N	NO RPT	-0-	-203	-0-						N	NO RPT			-0-

ARACELI GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170557		COMPL. DATE 10/05/1998		TOTAL DEPTH 11158 PERF.10324 - 10470							
09	570 X	518	-0-	-52	-0-		34	1	484	2	Y	-0-			-0-
10	525 N	525	-0-	-0-	-0-		33	1	492	2	Y	-0-			-0-
11	450 N	291	-0-	-159	-0-		18	1	273	2	Y	-0-			-0-
12	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-		112	1	1739	2	Y	1	1	1	-0-
*01	3100 N	4551	-0-	1451	1451		286	1	4265	2	Y	-0-			-0-
02	290 N	NO RPT	-0-	-290	1161						Y	NO RPT			-0-

GARZA-IRENE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170912		COMPL. DATE 09/08/1998		TOTAL DEPTH 13900 PERF.10910 - 11164							
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		521				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		521				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		521				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		521				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		521				N	-0-			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		521				N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #: 39		RRCID -> 170913		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10454 - 11188							
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 171080		COMPL. DATE 11/05/1998		TOTAL DEPTH 11009 PERF.10466 - 10484							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PORRAS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 171536		COMPL. DATE 10/20/1998		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10614 - 10669							
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-		10	1	145	2	Y	-0-			-0-
10	217 N	145	-0-	-72	-0-		9	1	135	2	Y	1	1	1	-0-
11	180 N	133	-0-	-47	-0-		8	1	124	2	Y	1			1
12	155 N	93	-0-	-62	-0-		6	1	87	2	Y	-0-	1	1	-0-
*01	181 N	181	-0-	-0-	-0-		11	1	170	2	Y	-0-			-0-
02	116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-						Y	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
RAMIREZ, RAMIRO		WELL #:		1	RRCID ->	172492	COMPL. DATE	03/24/1999	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10475	- 10502		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		230 N	230	-0-	-0-	-0-	15 1	215 2	Y		-0-			-0-
10		254 N	254	-0-	-0-	-0-	16 1	238 2	Y		-0-			-0-
11		247 N	247	-0-	-0-	-0-	15 1	232 2	Y		-0-			-0-
12		251 N	251	-0-	-0-	-0-	15 1	236 2	Y		-0-			-0-
*01		253 N	253	-0-	-0-	-0-	16 1	237 2	Y		-0-			-0-
02		232 N	NO RPT	-0-	-232	-0-			Y		NO RPT			-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	172509	COMPL. DATE	02/24/1999	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10865	- 10882		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		40	RRCID ->	173165	COMPL. DATE	04/13/1999	TOTAL DEPTH	11340	PERF.10350	- 11000		
09		705 N	705	-0-	-0-	-0-	46 1	659 2	Y		-0-			-0-
10		713 N	690	-0-	-23	-0-	43 1	647 2	Y		-0-			-0-
11		750 N	719	-0-	-31	-0-	44 1	675 2	Y		-0-			-0-
12		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	66 1	1019 2	Y		-0-			-0-
*01		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	72 1	1081 2	Y		-0-			-0-
02		696 N	NO RPT	-0-	-696	-0-			Y		NO RPT			-0-

GARZA, L. ET AL ESTATE OF		WELL #:		1	RRCID ->	173547	COMPL. DATE	07/10/1999	TOTAL DEPTH	14020	PERF.10462	- 13870		
09		2580 N	698	-0-	-1882	-0-	46 1	652 2	Y		-0-			-0-
10		3038 X	3008	-0-	-30	-0-	189 1	2819 2	Y		-0-			-0-
11		3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	227 1	3470 2	Y		-0-			-0-
12		3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	218 1	3367 2	Y		1	1 1		-0-
							1 9							
*01		3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	217 1	3244 2	Y		1	1 1		-0-
							1 9							
02		3248 X	NO RPT	-0-	-3248	-0-			Y		NO RPT			-0-

J. O. D.		WELL #:		8	RRCID ->	173571	COMPL. DATE	05/22/1999	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10724	- 10864		
09		99 N	99	-0-	-0-	-0-	6 1	93 2	N		-0-			-0-
10		234 N	234	-0-	-0-	-0-	14 1	220 2	N		-0-			-0-
11		120 N	42	-0-	-78	-0-	2 1	40 2	N		-0-			-0-
12		93 N	19	-0-	-74	-0-	1 1	18 2	N		-0-			-0-
01		186 N	13	-0-	-173	-0-	1 1	12 2	N		-0-			-0-
02		29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-			N		NO RPT			-0-

JACOBA		WELL #:		4	RRCID ->	173877	COMPL. DATE	07/09/1999	TOTAL DEPTH	14100	PERF.10357	- 13137		
09		3450 X	1912	-0-	-1538	-0-	126 1	1786 2	Y		-0-			-0-
10		3317 X	2157	-0-	-1160	-0-	135 1	2022 2	Y		-0-			-0-
11		2910 X	1959	-0-	-951	-0-	120 1	1839 2	Y		-0-			-0-
12		3007 X	2601	-0-	-406	-0-	158 1	2443 2	Y		-0-			-0-
*01		2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	159 1	2379 2	Y		-0-			-0-
02		2030 X	NO RPT	-0-	-2030	-0-			Y		NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
FLORES, L. G.		WELL #: 21		RRCID -> 173958		COMPL. DATE 06/17/1999		TOTAL DEPTH 13920 PERF.10726 - 10874								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 41		RRCID -> 174006		COMPL. DATE 06/24/1999		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10209 - 11040								
09	858 N	858	-0-	-0-	-0-	56	1	802	2	Y	-0-					-0-
10	834 N	834	-0-	-0-	-0-	52	1	782	2	Y	-0-					-0-
11	817 N	817	-0-	-0-	-0-	50	1	767	2	Y	-0-					-0-
12	868 N	818	-0-	-50	-0-	50	1	768	2	Y	-0-					-0-
01	837 N	803	-0-	-34	-0-	50	1	753	2	Y	-0-					-0-
02	783 N	NO RPT	-0-	-783	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 22		RRCID -> 174019		COMPL. DATE 07/15/1999		TOTAL DEPTH 14230 PERF.11020 - 13597								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 42		RRCID -> 174308		COMPL. DATE 09/01/1999		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10908 - 12687								
09	6810 X	6183	-0-	-627	-0-	406	1	5775	2	Y	2	1	1			2
10	6727 X	6216	-0-	-511	-0-	390	1	5825	2	Y	1	1	1			2
11	6390 X	5849	-0-	-541	-0-	359	1	5489	2	Y	1					3
12	6603 X	5812	-0-	-791	-0-	353	1	5457	2	Y	2	2	1			3
01	6386 X	5944	-0-	-442	-0-	373	1	5570	2	Y	1	2	1			2
02	5974 X	NO RPT	-0-	-5974	-0-	1	9			Y	NO RPT					2

GARZA, L. ESTATE OF ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 175025		COMPL. DATE 10/28/1999		TOTAL DEPTH 11507 PERF.10990 - 11030								
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	Y	-0-					-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	106	2	Y	-0-					-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	Y	-0-					-0-
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 23		RRCID -> 175056		COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH 11330 PERF.11017 - 11052								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
J.O.D. "1"		WELL #: 9		RRCID -> 175057		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 14230 PERF.11098 - 13386				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	213 1	4064 2	N	-0-			-0-
10	4557 X	3640	-0-	-917	-0-	167 1	3473 2	N	-0-			-0-
11	4410 X	3879	-0-	-531	-0-	172 1	3707 2	N	-0-			-0-
12	4526 X	3399	-0-	-1127	-0-	127 1	3272 2	N	-0-			-0-
01	4433 X	3562	-0-	-871	-0-	129 1	3433 2	N	-0-			-0-
02	4147 X	NO RPT	-0-	-4147	-0-			N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #: 43		RRCID -> 175114		COMPL. DATE 10/13/1999		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10962 - 11145				
09	1350 N	1095	-0-	-255	-0-	72 1	1023 2	Y	-0-			-0-
10	1302 N	1193	-0-	-109	-0-	75 1	1118 2	Y	-0-			-0-
11	1440 N	1309	-0-	-131	-0-	80 1	1229 2	Y	-0-			-0-
12	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	78 1	1209 2	Y	-0-			-0-
01	1178 N	862	-0-	-316	-0-	54 1	808 2	Y	-0-			-0-
02	1276 N	NO RPT	-0-	-1276	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 175499		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 13822 PERF.11256 - 12930				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J. O. D.		WELL #: 7		RRCID -> 176017		COMPL. DATE 01/06/2000		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10974 - 11010				
09	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	59 1	1132 2	N	-0-			-0-
10	1209 N	1020	-0-	-189	-0-	47 1	973 2	N	-0-			-0-
11	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	56 1	1210 2	N	-0-			-0-
12	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	63 1	1612 2	N	-0-			-0-
*01	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	69 1	1819 2	N	-0-			-0-
02	1131 N	NO RPT	-0-	-1131	-0-			N	NO RPT			-0-

DAISY		WELL #: 4		RRCID -> 177204		COMPL. DATE 02/27/2000		TOTAL DEPTH 14600 PERF.11209 - 11259				
09	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	133 1	2525 2	N	-0-			-0-
10	2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	134 1	2779 2	N	-0-			-0-
11	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	120 1	2595 2	N	-0-			-0-
12	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	96 1	2461 2	N	-0-			-0-
*01	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	82 1	2178 2	N	-0-			-0-
02	1537 N	NO RPT	-0-	-1537	-0-			N	NO RPT			-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 178477		COMPL. DATE 07/23/2000		TOTAL DEPTH 13767 PERF.10490 - 13078				
09	6508 X	6508	-0-	-0-	-0-	385 1	6123 2	N	-0-			-0-
10	6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	360 1	5793 2	N	-0-			-0-
11	5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	326 1	5447 2	N	-0-			-0-
12	5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	372 1	5617 2	N	-0-			-0-
*01	5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	321 1	5219 2	N	-0-			-0-
02	4959 X	NO RPT	-0-	-4959	-0-			N	NO RPT			-0-

J.O.D.		WELL #: 12		RRCID -> 179881		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 13950 PERF.10938 - 11600				
09	810 N	382	-0-	-428	-0-	19 1	363 2	N	-0-			-0-
10	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-			-0-
11	870 N	731	-0-	-139	-0-	32 1	699 2	N	-0-			-0-
12	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	41 1	1043 2	N	-0-			-0-
*01	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	70 1	1866 2	N	-0-			-0-
02	696 N	NO RPT	-0-	-696	-0-			N	NO RPT			-0-

 HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LAUREL, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 181201 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 9789 - 10872

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		870 N	828	-0-	-42	-0-	54	1	774	2	N	-0-			-0-
10		899 N	866	-0-	-33	-0-	54	1	812	2	N	-0-			-0-
11		900 N	772	-0-	-128	-0-	47	1	725	2	N	-0-			-0-
12		970 N	970	-0-	-0-	-0-	59	1	911	2	N	-0-			-0-
*01		986 N	986	-0-	-0-	-0-	62	1	924	2	N	-0-			-0-
02		754 N	NO RPT	-0-	-754	-0-					N	NO RPT			-0-

 J.O.D. WELL #: 13 RRCID -> 181440 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10727 - 10855

09		840 N	723	-0-	-117	-0-	36	1	687	2	N	-0-			-0-
10		865 N	865	-0-	-0-	-0-	40	1	825	2	N	-0-			-0-
11		843 N	843	-0-	-0-	-0-	37	1	806	2	N	-0-			-0-
12		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	52	1	1320	2	N	-0-			-0-
*01		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	62	1	1638	2	N	-0-			-0-
02		812 N	NO RPT	-0-	-812	-0-					N	NO RPT			-0-

 FLORES, L. G. WELL #: 24 RRCID -> 183308 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10817 - 13444

09		3180 X	2836	-0-	-344	-0-	186	1	2649	2	Y	1			1
							1	9							
10		3286 X	2683	-0-	-603	-0-	168	1	2515	2	Y	-0-	1	1	-0-
11		3300 X	1450	-0-	-1850	-0-	89	1	1361	2	Y	-0-			-0-
12		3410 X	1359	-0-	-2051	-0-	82	1	1277	2	Y	-0-			-0-
01		3410 X	457	-0-	-2953	-0-	29	1	428	2	Y	-0-			-0-
02		2755 X	NO RPT	-0-	-2755	-0-					Y	NO RPT			-0-

 MOFFATT-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183755 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10616 - 11745

09		2910 X	2551	-0-	-359	-0-	168	1	2383	2	N	-0-			-0-
10		2759 X	2581	-0-	-178	-0-	162	1	2419	2	N	-0-			-0-
11		2610 X	2436	-0-	-174	-0-	149	1	2287	2	N	-0-			-0-
12		2635 N	2438	-0-	-197	-0-	148	1	2290	2	N	-0-			-0-
01		2573 N	2427	-0-	-146	-0-	152	1	2275	2	N	-0-			-0-
02		2349 N	NO RPT	-0-	-2349	-0-					N	NO RPT			-0-

 RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186742 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11504 - 11525

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

 FLORES, L. G. WELL #: 25 RRCID -> 186802 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 14130 PERF.10748 - 13152

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

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
GARZA, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 190000 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 13651 PERF.10440 - 12954														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
09		2010 X	1547	-0-	-463	-0-		102 1	1444 2	Y	1	1 1		-0-
								1 9						
10		2077 X	1591	-0-	-486	-0-		100 1	1491 2	Y	-0-			-0-
11		2010 X	1392	-0-	-618	-0-		85 1	1307 2	Y	-0-			-0-
12		2046 X	1574	-0-	-472	-0-		95 1	1478 2	Y	1	1 1		-0-
								1 9						
01		2046 X	1274	-0-	-772	-0-		80 1	1194 2	Y	-0-			-0-
02		1508 X	NO RPT	-0-	-1508	-0-				Y	NO RPT			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 33 RRCID -> 190249 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 14260 PERF.10396 - 14104														
09		415 N	415	-0-	-0-	-0-		27 1	388 2	Y	-0-			-0-
10		440 N	440	-0-	-0-	-0-		28 1	412 2	Y	-0-			-0-
11		422 N	422	-0-	-0-	-0-		26 1	396 2	Y	-0-			-0-
12		435 N	435	-0-	-0-	-0-		26 1	409 2	Y	-0-			-0-
01		434 N	382	-0-	-52	-0-		24 1	358 2	Y	-0-			-0-
02		406 N	NO RPT	-0-	-406	-0-				Y	NO RPT			-0-

KENEDY-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190680 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10031 - 11811														
09		5160 X	4190	-0-	-970	-0-		275 1	3915 2	N	-0-			-0-
10		5332 X	4499	-0-	-833	-0-		282 1	4217 2	N	-0-			-0-
11		5490 X	4134	-0-	-1356	-0-		254 1	3880 2	N	-0-			-0-
12		5673 X	3949	-0-	-1724	-0-		240 1	3709 2	N	-0-			-0-
01		5673 X	4449	-0-	-1224	-0-		279 1	4170 2	N	-0-			-0-
02		4205 X	NO RPT	-0-	-4205	-0-				N	NO RPT			-0-

MUNOZ WELL #: 4 RRCID -> 190813 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10510 - 13442														
09		3257 X	3257	-0-	-0-	-0-		214 1	3042 2	Y	1	1 1		-0-
								1 9						
10		3235 X	3235	-0-	-0-	-0-		203 1	3032 2	Y	-0-			-0-
11		3120 X	2929	-0-	-191	-0-		180 1	2749 2	Y	-0-			-0-
12		3379 X	3086	-0-	-293	-0-		187 1	2898 2	Y	1	1 1		-0-
								1 9						
01		3379 X	3229	-0-	-150	-0-		203 1	3026 2	Y	-0-			-0-
02		3161 X	NO RPT	-0-	-3161	-0-				Y	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 65 RRCID -> 190875 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10912 - 12641														
09		5039 X	5039	-0-	-0-	-0-		331 1	4707 2	Y	1	1 1		-0-
								1 9						
10		5549 X	4375	-0-	-1174	-0-		275 1	4100 2	Y	-0-			-0-
11		5370 X	5127	-0-	-243	-0-		314 1	4813 2	Y	-0-			-0-
12		5301 X	5155	-0-	-146	-0-		313 1	4841 2	Y	1	1 1		-0-
								1 9						
01		5301 X	2810	-0-	-2491	-0-		176 1	2633 2	Y	1	1 1		-0-
								1 9						
02		4959 X	NO RPT	-0-	-4959	-0-				Y	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
FLORES, L. G.		WELL #: 34		RRCID -> 191279		COMPL. DATE 07/10/2002		TOTAL DEPTH 14275 PERF.10432 - 11005								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		960 N	919	-0-	-41	-0-	60 1	859 2	Y		-0-					-0-
10		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	65 1	973 2	Y		-0-					-0-
11		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	62 1	950 2	Y		-0-					-0-
12		961 N	789	-0-	-172	-0-	48 1	740 2	Y		1	1	1			-0-
							1 9									
01		1023 N	564	-0-	-459	-0-	35 1	529 2	Y		-0-					-0-
02		986 N	NO RPT	-0-	-986	-0-			Y		NO RPT					-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 37		RRCID -> 191644		COMPL. DATE 12/09/2002		TOTAL DEPTH 14100 PERF.10760 - 13400								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	164 1	2327 2	Y		-0-					-0-
10		2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	167 1	2496 2	Y		-0-					-0-
11		2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	147 1	2247 2	Y		-0-					-0-
12		2573 N	2417	-0-	-156	-0-	147 1	2269 2	Y		1	1	1			-0-
							1 9									
*01		2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	179 1	2678 2	Y		-0-					-0-
02		2320 N	NO RPT	-0-	-2320	-0-			Y		NO RPT					-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 38		RRCID -> 191679		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 14000 PERF.10962 - 11022								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		810 N	574	-0-	-236	-0-	38 1	536 2	Y		-0-					-0-
10		558 N	558	-0-	-0-	-0-	35 1	523 2	Y		-0-					-0-
11		630 N	510	-0-	-120	-0-	31 1	479 2	Y		-0-					-0-
12		937 N	937	-0-	-0-	-0-	57 1	880 2	Y		-0-					-0-
*01		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	83 1	1247 2	Y		-0-					-0-
02		493 N	NO RPT	-0-	-493	-0-			Y		NO RPT					-0-

JACOBA		WELL #: 5		RRCID -> 192864		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 13673 PERF.10848 - 13264								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		2040 X	1850	-0-	-190	-0-	122 1	1728 2	Y		-0-					-0-
10		1922 X	1566	-0-	-356	-0-	98 1	1468 2	Y		-0-					-0-
11		1620 N	1240	-0-	-380	-0-	76 1	1164 2	Y		-0-					-0-
12		1922 N	912	-0-	-1010	-0-	55 1	857 2	Y		-0-					-0-
01		1581 N	866	-0-	-715	-0-	54 1	812 2	Y		-0-					-0-
02		1189 N	NO RPT	-0-	-1189	-0-			Y		NO RPT					-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 39		RRCID -> 193096		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11110 - 12448								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	101 1	1431 2	Y		-0-					-0-
10		1519 X	1272	-0-	-247	-0-	80 1	1192 2	Y		-0-					-0-
11		1410 X	1223	-0-	-187	-0-	75 1	1148 2	Y		-0-					-0-
12		1581 X	1248	-0-	-333	-0-	76 1	1172 2	Y		-0-					-0-
01		1581 X	1429	-0-	-152	-0-	90 1	1339 2	Y		-0-					-0-
02		1479 X	NO RPT	-0-	-1479	-0-			Y		NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 18		RRCID -> 193244		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 13650 PERF.10489 - 13403								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		11580 X	11079	-0-	-501	-0-	553 1	10526 2	N		-0-					-0-
10		11746 X	11746	-0-	-0-	-0-	540 1	11206 2	N		-0-					-0-
11		12287 X	12287	-0-	-0-	-0-	544 1	11743 2	N		-0-					-0-
12		12440 X	12440	-0-	-0-	-0-	467 1	11973 2	N		-0-					-0-
*01		12532 X	12532	-0-	-0-	-0-	456 1	12076 2	N		-0-					-0-
02		10817 X	NO RPT	-0-	-10817	-0-			N		NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
FLORES, L. G.		WELL #: 17R		RRCID -> 193269		COMPL. DATE 12/03/2002		TOTAL DEPTH 14000 PERF.10876 - 10902			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	750 N	421	-0-	-329	-0-	28 1	393 2	Y	-0-		1
10	620 N	400	-0-	-220	-0-	25 1	375 2	Y	-0-		1
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	21 1	323 2	Y	-0-		1
12	434 N	232	-0-	-202	-0-	14 1	218 2	Y	-0-		1
01	403 N	78	-0-	-325	-0-	5 1	73 2	Y	-0-		1
02	319 N	NO RPT	-0-	-319	-0-			Y	NO RPT		1

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 193724		COMPL. DATE 01/24/2003		TOTAL DEPTH 14000 PERF.10963 - 12604			
09	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	64 1	1010 2	N	-0-		-0-
10	1271 N	875	-0-	-396	-0-	51 1	824 2	N	-0-		-0-
11	960 N	725	-0-	-235	-0-	41 1	684 2	N	-0-		-0-
12	1116 N	836	-0-	-280	-0-	52 1	784 2	N	-0-		-0-
*01	899 N	899	-0-	-0-	-0-	52 1	847 2	N	-0-		-0-
02	696 N	NO RPT	-0-	-696	-0-			N	NO RPT		-0-

GARZA D GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 193736		COMPL. DATE 11/10/2002		TOTAL DEPTH 13872 PERF.10954 - 12558			
09	5730 X	4746	-0-	-984	-0-	312 1	4433 2	Y	1	1 1	-0-
10	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	339 1	5065 2	Y	-0-		-0-
11	5280 X	4758	-0-	-522	-0-	292 1	4465 2	Y	1		1
12	5456 X	4350	-0-	-1106	-0-	264 1	4084 2	Y	2	2 1	1
01	5456 X	4567	-0-	-889	-0-	287 1	4279 2	Y	1	1 1	1
02	5046 X	NO RPT	-0-	-5046	-0-			Y	NO RPT		1

ASCHE		WELL #: 67		RRCID -> 193838		COMPL. DATE 01/29/2003		TOTAL DEPTH 12967 PERF.10972 - 12652			
09	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	77 1	1089 2	Y	-0-		-0-
10	1643 N	1084	-0-	-559	-0-	68 1	1016 2	Y	-0-		-0-
11	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	75 1	1154 2	Y	-0-		-0-
12	1209 N	967	-0-	-242	-0-	59 1	907 2	Y	1	1 1	-0-
01	1085 N	809	-0-	-276	-0-	51 1	758 2	Y	-0-		-0-
02	1189 N	NO RPT	-0-	-1189	-0-			Y	NO RPT		-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 19		RRCID -> 193849		COMPL. DATE 01/13/2003		TOTAL DEPTH 14000 PERF.10559 - 13008			
09	8655 X	8655	-0-	-0-	-0-	432 1	8223 2	N	-0-		-0-
10	9685 X	9685	-0-	-0-	-0-	445 1	9240 2	N	-0-		-0-
11	8292 X	8292	-0-	-0-	-0-	367 1	7925 2	N	-0-		-0-
12	7161 X	6972	-0-	-189	-0-	261 1	6711 2	N	-0-		-0-
*01	8027 X	8027	-0-	-0-	-0-	292 1	7735 2	N	-0-		-0-
02	6699 X	NO RPT	-0-	-6699	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 20		RRCID -> 194012		COMPL. DATE 05/21/2007		TOTAL DEPTH 13800 PERF.10563 - 11380			
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	24 1	458 2	N	-0-		-0-
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	22 1	461 2	N	-0-		-0-
11	540 N	448	-0-	-92	-0-	20 1	428 2	N	-0-		-0-
12	496 N	468	-0-	-28	-0-	18 1	450 2	N	-0-		-0-
*01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	19 1	501 2	N	-0-		-0-
02	435 N	NO RPT	-0-	-435	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
YZAGUIRRE - LEO GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 194298		COMPL. DATE 04/15/2003		TOTAL DEPTH 14050 PERF.10416 - 13854		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	6559 X	6559	-0-	-0-	-0-	388 1	6171 2	N	-0-	-0-
10	6445 X	6445	-0-	-0-	-0-	377 1	6068 2	N	-0-	-0-
11	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	336 1	5622 2	N	-0-	-0-
12	6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	384 1	5798 2	N	-0-	-0-
01	5859 X	5753	-0-	-106	-0-	333 1	5420 2	N	-0-	-0-
02	5481 X	NO RPT	-0-	-5481	-0-			N	NO RPT	-0-

ASCHE		WELL #: 66		RRCID -> 194490		COMPL. DATE 05/05/2003		TOTAL DEPTH 13014 PERF.10402 - 12791		
09	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	343 1	4874 2	Y	1	2 1 3
10	4371 X	4111	-0-	-260	-0-	258 1	3853 2	Y	-0-	2 1 1
11	5490 X	3904	-0-	-1586	-0-	239 1	3664 2	Y	1	1 2
12	5673 X	5129	-0-	-544	-0-	311 1	4816 2	Y	2	3 1 1
01	5673 X	4507	-0-	-1166	-0-	282 1	4216 2	Y	8	2 1 7
02	5046 X	NO RPT	-0-	-5046	-0-			Y	NO RPT	7

FLORES, L. G.		WELL #: 31		RRCID -> 194677		COMPL. DATE 03/27/2003		TOTAL DEPTH 14182 PERF.10376 - 12226		
09	924 N	924	-0-	-0-	-0-	61 1	863 2	Y	-0-	-0-
10	1023 N	938	-0-	-85	-0-	59 1	879 2	Y	-0-	-0-
11	917 N	917	-0-	-0-	-0-	56 1	861 2	Y	-0-	-0-
12	961 N	825	-0-	-136	-0-	50 1	774 2	Y	1	1 1 -0-
01	930 N	782	-0-	-148	-0-	49 1	733 2	Y	-0-	-0-
02	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			Y	NO RPT	-0-

JACOBA		WELL #: 6		RRCID -> 194692		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 14000 PERF.10551 - 13366		
09	270 N	243	-0-	-27	-0-	16 1	227 2	Y	-0-	-0-
10	279 N	260	-0-	-19	-0-	16 1	244 2	Y	-0-	-0-
11	300 N	254	-0-	-46	-0-	16 1	238 2	Y	-0-	-0-
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	16 1	246 2	Y	-0-	-0-
*01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	17 1	247 2	Y	-0-	-0-
02	232 N	NO RPT	-0-	-232	-0-			Y	NO RPT	-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 21		RRCID -> 194789		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 14200 PERF.10442 - 12830		
09	5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	270 1	5148 2	N	-0-	-0-
10	5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	248 1	5148 2	N	-0-	-0-
11	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	227 1	4895 2	N	-0-	-0-
12	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	174 1	4473 2	N	-0-	-0-
*01	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	161 1	4246 2	N	-0-	-0-
02	2030 X	NO RPT	-0-	-2030	-0-			N	NO RPT	-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 22		RRCID -> 195137		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11232 - 12474		
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	9 1	167 2	N	-0-	-0-
10	155 N	137	-0-	-18	-0-	6 1	131 2	N	-0-	-0-
11	150 N	73	-0-	-77	-0-	3 1	70 2	N	-0-	-0-
12	186 N	92	-0-	-94	-0-	3 1	89 2	N	-0-	-0-
*01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	9 1	238 2	N	-0-	-0-
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-			N	NO RPT	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
FLORES, L. G. WELL #: 40 RRCID -> 195367 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 11580 PERF.10391 - 11350													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
09		90 N	76	-0-	-14	-0-		5 1	71 2	Y	-0-		1
10		93 N	77	-0-	-16	-0-		5 1	72 2	Y	-0-		1
11		90 N	65	-0-	-25	-0-		4 1	61 2	Y	-0-		1
12		93 N	83	-0-	-10	-0-		5 1	78 2	Y	-0-		1
*01		92 N	92	-0-	-0-	-0-		6 1	86 2	Y	-0-		1
02		58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-				Y	NO RPT		1

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 197114 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 14026 PERF.10447 - 13775													
09		390 N	368	-0-	-22	-0-		22 1	346 2	N	-0-		-0-
10		403 N	347	-0-	-56	-0-		20 1	327 2	N	-0-		-0-
11		360 N	331	-0-	-29	-0-		19 1	312 2	N	-0-		-0-
12		372 N	352	-0-	-20	-0-		22 1	330 2	N	-0-		-0-
01		341 N	314	-0-	-27	-0-		18 1	296 2	N	-0-		-0-
02		319 N	NO RPT	-0-	-319	-0-				N	NO RPT		-0-

BUSTAMANTE G. U. WELL #: 8 RRCID -> 197290 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 14125 PERF.10842 - 11441													
09		2100 X	1837	-0-	-263	-0-		109 1	1728 2	N	-0-		-0-
10		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-		120 1	1928 2	N	-0-		-0-
11		2707 N	2707	-0-	-0-	-0-		153 1	2554 2	N	-0-		-0-
12		2524 N	2524	-0-	-0-	-0-		157 1	2367 2	N	-0-		-0-
*01		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-		121 1	1962 2	N	-0-		-0-
02		2059 N	NO RPT	-0-	-2059	-0-				N	NO RPT		-0-

BUSTAMANTE G. U. WELL #: 7 RRCID -> 197661 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10868 - 12662													
09		507 N	507	-0-	-0-	-0-		30 1	477 2	N	-0-		-0-
10		319 N	319	-0-	-0-	-0-		19 1	300 2	N	-0-		-0-
11		420 N	286	-0-	-134	-0-		16 1	270 2	N	-0-		-0-
12		434 N	324	-0-	-110	-0-		20 1	304 2	N	-0-		-0-
*01		313 N	313	-0-	-0-	-0-		18 1	295 2	N	-0-		-0-
02		290 N	NO RPT	-0-	-290	-0-				N	NO RPT		-0-

MUNOZ WELL #: 5 RRCID -> 197885 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10711 - 13788													
09		4020 X	3272	-0-	-748	-0-		215 1	3056 2	Y	1		1
								1 9					
10		4030 X	3821	-0-	-209	-0-		240 1	3581 2	Y	-0-	1 1	-0-
11		3900 X	3511	-0-	-389	-0-		215 1	3296 2	Y	-0-		-0-
12		3999 X	3563	-0-	-436	-0-		216 1	3346 2	Y	1	1 1	-0-
								1 9					
01		3813 X	3353	-0-	-460	-0-		210 1	3142 2	Y	1	1 1	-0-
								1 9					
02		3567 X	NO RPT	-0-	-3567	-0-				Y	NO RPT		-0-

ASCHE WELL #: 75 RRCID -> 197900 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10253 - 10290													
09		660 N	518	-0-	-142	-0-		34 1	484 2	Y	-0-		-0-
10		434 N	348	-0-	-86	-0-		22 1	326 2	Y	-0-		-0-
11		510 N	509	-0-	-1	-0-		31 1	478 2	Y	-0-		-0-
12		605 N	605	-0-	-0-	-0-		37 1	568 2	Y	-0-		-0-
*01		515 N	515	-0-	-0-	-0-		32 1	483 2	Y	-0-		-0-
02		493 N	NO RPT	-0-	-493	-0-				Y	NO RPT		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MUNOZ		WELL #: 6		RRCID -> 199533		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 11703 PERF.10787 - 11390				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1860	X	959	-0-	-901	-0-	63 1	896 2	Y	-0-		-0-
10	1271	N	1006	-0-	-265	-0-	63 1	942 2	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	65 1	999 2	Y	1		1
							1 9					
12	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	70 1	1085 2	Y	-0-	1 1	-0-
*01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	69 1	1030 2	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
02	1044	N	NO RPT	-0-	-1044	-0-			Y	NO RPT		-0-

MUNOZ		WELL #: 7		RRCID -> 199542		COMPL. DATE 02/02/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11367 - 11441				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 199664		COMPL. DATE 05/03/2004		TOTAL DEPTH 14020 PERF.10782 - 13854				
09	3420	X	3338	-0-	-82	-0-	198 1	3140 2	N	-0-		-0-
10	3317	X	3297	-0-	-20	-0-	193 1	3104 2	N	-0-		-0-
11	3210	X	2733	-0-	-477	-0-	154 1	2579 2	N	-0-		-0-
12	3317	X	2963	-0-	-354	-0-	184 1	2779 2	N	-0-		-0-
01	3317	X	2713	-0-	-604	-0-	157 1	2556 2	N	-0-		-0-
02	3103	X	NO RPT	-0-	-3103	-0-			N	NO RPT		-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 199678		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 14061 PERF.11237 - 13424				
09	690	N	590	-0-	-100	-0-	35 1	555 2	N	-0-		-0-
10	744	N	619	-0-	-125	-0-	36 1	583 2	N	-0-		-0-
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	33 1	545 2	N	-0-		-0-
12	620	N	604	-0-	-16	-0-	38 1	566 2	N	-0-		-0-
01	620	N	613	-0-	-7	-0-	35 1	578 2	N	-0-		-0-
02	551	N	NO RPT	-0-	-551	-0-			N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #: 74		RRCID -> 199760		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 13007 PERF.10502 - 11091				
09	2340	N	2215	-0-	-125	-0-	146 1	2069 2	Y	-0-		-0-
10	2511	N	1232	-0-	-1279	-0-	77 1	1155 2	Y	-0-		-0-
11	2430	N	836	-0-	-1594	-0-	51 1	785 2	Y	-0-		-0-
12	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	152 1	2358 2	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
*01	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	175 1	2611 2	Y	-0-		-0-
02	812	N	NO RPT	-0-	-812	-0-			Y	NO RPT		-0-

ALONZO		WELL #: 1		RRCID -> 200408		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11441 - 12924				
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4 1	51 2	N	-0-		-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	9 1	134 2	N	-0-		-0-
11	180	N	26	-0-	-154	-0-	2 1	24 2	N	-0-		-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
02	29	N	NO RPT	-0-	-29	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
MUNOZ		WELL #: 9		RRCID -> 201062		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF.10801 - 13800								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	75 1	1071	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1089	-0-	-89	-0-	68 1	1021	2	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1061	-0-	-319	-0-	65 1	996	2	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	69 1	1072	2	Y	-0-					-0-
*01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	71 1	1053	2	Y	-0-					-0-
02	1015	N	NO RPT	-0-	-1015	-0-				Y	NO RPT					-0-

MUNOZ		WELL #: 8		RRCID -> 201065		COMPL. DATE 05/15/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11520 - 11532								
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

IRENE		WELL #: 3		RRCID -> 201086		COMPL. DATE 03/18/2004		TOTAL DEPTH 13650 PERF.10512 - 11283								
09	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	190 1	2705	2	Y	1	1	1			-0-
							1 9									
10	2945	X	2905	-0-	-40	-0-	182 1	2723	2	Y	-0-					-0-
11	3150	X	2823	-0-	-327	-0-	173 1	2650	2	Y	-0-					-0-
12	3255	X	3039	-0-	-216	-0-	184 1	2854	2	Y	1	1	1			-0-
							1 9									
01	3255	X	2839	-0-	-416	-0-	178 1	2661	2	Y	-0-					-0-
02	2813	X	NO RPT	-0-	-2813	-0-				Y	NO RPT					-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 201333		COMPL. DATE 04/08/2004		TOTAL DEPTH 13910 PERF.10358 - 10478								
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	38 1	603	2	N	-0-					-0-
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	35 1	559	2	N	-0-					-0-
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	40 1	673	2	N	-0-					-0-
12	651	N	647	-0-	-4	-0-	40 1	607	2	N	-0-					-0-
*01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	36 1	590	2	N	-0-					-0-
02	696	N	NO RPT	-0-	-696	-0-				N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 201655		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 14250 PERF.10981 - 14068								
09	990	N	818	-0-	-172	-0-	48 1	770	2	N	-0-					-0-
10	930	N	874	-0-	-56	-0-	51 1	823	2	N	-0-					-0-
11	870	N	719	-0-	-151	-0-	41 1	678	2	N	-0-					-0-
12	837	N	687	-0-	-150	-0-	43 1	644	2	N	-0-					-0-
01	868	N	541	-0-	-327	-0-	31 1	510	2	N	-0-					-0-
02	696	N	NO RPT	-0-	-696	-0-				N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 201699		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 14010 PERF.10969 - 13780								
09	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	586 1	9306	2	N	-0-					-0-
10	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	587 1	9448	2	N	-0-					-0-
11	9801	X	9801	-0-	-0-	-0-	553 1	9248	2	N	-0-					-0-
12	9858	X	9855	-0-	-3	-0-	613 1	9242	2	N	-0-					-0-
01	9858	X	9660	-0-	-198	-0-	560 1	9100	2	N	-0-					-0-
02	9222	X	NO RPT	-0-	-9222	-0-				N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MUNOZ		WELL #: 10		RRCID -> 202148		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11417 - 13470			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	264 1	3750 2	Y	2	1 1	1
10	3875 X	3032	-0-	-843	-0-	190 1	2842 2	Y	-0-	1 1	-0-
11	3750 X	2123	-0-	-1627	-0-	130 1	1993 2	Y	-0-		-0-
12	4154 X	1599	-0-	-2555	-0-	97 1	1501 2	Y	1	1 1	-0-
01	4154 X	1462	-0-	-2692	-0-	92 1	1370 2	Y	-0-		-0-
02	3886 X	NO RPT	-0-	-3886	-0-			Y	NO RPT		-0-

MUNOZ		WELL #: 11		RRCID -> 202342		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 14020 PERF.11280 - 13748			
09	510 N	490	-0-	-20	-0-	32 1	458 2	Y	-0-		-0-
10	403 N	339	-0-	-64	-0-	21 1	318 2	Y	-0-		-0-
11	480 N	378	-0-	-102	-0-	23 1	355 2	Y	-0-		-0-
12	496 N	392	-0-	-104	-0-	24 1	368 2	Y	-0-		-0-
01	341 N	331	-0-	-10	-0-	21 1	310 2	Y	-0-		-0-
02	377 N	NO RPT	-0-	-377	-0-			Y	NO RPT		-0-

GARZA, L. "B" 4		WELL #: B 7		RRCID -> 202378		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 10756 PERF.10498 - 10614			
09	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	79 1	1127 2	Y	-0-		-0-
10	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	84 1	1253 2	Y	-0-		-0-
11	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	78 1	1191 2	Y	-0-		-0-
12	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	76 1	1171 2	Y	-0-		-0-
01	1333 N	1192	-0-	-141	-0-	75 1	1117 2	Y	-0-		-0-
02	1218 N	NO RPT	-0-	-1218	-0-			Y	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #: 83		RRCID -> 203240		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9916 - 10528			
09	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	112 1	1598 2	Y	-0-		-0-
10	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	110 1	1644 2	Y	-0-		-0-
11	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	103 1	1580 2	Y	-0-		-0-
12	1767 N	1698	-0-	-69	-0-	103 1	1595 2	Y	-0-		-0-
01	1767 N	1704	-0-	-63	-0-	106 1	1590 2	Y	7		7
02	1624 N	NO RPT	-0-	-1624	-0-	8 9		Y	NO RPT		7

FLORES, L. G.		WELL #: 41		RRCID -> 203862		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10353 - 11040			
09	1350 N	1168	-0-	-182	-0-	77 1	1091 2	Y	-0-		-0-
10	1612 X	1148	-0-	-464	-0-	72 1	1076 2	Y	-0-		-0-
11	1350 X	914	-0-	-436	-0-	56 1	858 2	Y	-0-		-0-
12	1364 X	889	-0-	-475	-0-	54 1	835 2	Y	-0-		-0-
01	1364 X	653	-0-	-711	-0-	41 1	612 2	Y	-0-		-0-
02	1131 X	NO RPT	-0-	-1131	-0-			Y	NO RPT		-0-

GARZA, L. "4"		WELL #: 7		RRCID -> 204071		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 13989 PERF.10885 - 11511			
09	1380 N	1127	-0-	-253	-0-	74 1	1053 2	Y	-0-		-0-
10	1116 N	755	-0-	-361	-0-	47 1	707 2	Y	1	1 1	-0-
11	1020 N	304	-0-	-716	-0-	19 1	284 2	Y	1		1
12	1178 N	220	-0-	-958	-0-	13 1	207 2	Y	-0-	1 1	-0-
01	744 N	186	-0-	-558	-0-	12 1	173 2	Y	1	1 1	-0-
02	290 N	NO RPT	-0-	-290	-0-	1 9		Y	NO RPT		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
GARZA, L. "5"		WELL #:		9	RRCID ->	204360	COMPL. DATE	06/22/2004	TOTAL DEPTH	11220	PERF.10252	- 11098	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
09		1141 N	1141	-0-	-0-		75 1	1066 2	Y		-0-		-0-
10		1953 X	1419	-0-	-534		89 1	1330 2	Y		-0-		-0-
11		1890 X	775	-0-	-1115		48 1	727 2	Y		-0-		-0-
12		1953 X	1281	-0-	-672		78 1	1203 2	Y		-0-		-0-
01		1798 X	1234	-0-	-564		77 1	1157 2	Y		-0-		-0-
02		1334 X	NO RPT	-0-	-1334				Y		NO RPT		-0-

FLORES, L. G.		WELL #:		42	RRCID ->	204424	COMPL. DATE	02/07/2005	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10222	- 11016	
09		1080 N	715	-0-	-365		47 1	668 2	Y		-0-		-0-
10		899 N	657	-0-	-242		41 1	616 2	Y		-0-		-0-
11		810 N	802	-0-	-8		49 1	753 2	Y		-0-		-0-
12		744 N	715	-0-	-29		43 1	672 2	Y		-0-		-0-
01		651 N	363	-0-	-288		23 1	340 2	Y		-0-		-0-
02		783 N	NO RPT	-0-	-783				Y		NO RPT		-0-

FLORES, L. G.		WELL #:		43	RRCID ->	204427	COMPL. DATE	09/11/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10810	- 10846	
09		578 N	578	-0-	-0-		38 1	540 2	Y		-0-		-0-
10		620 N	582	-0-	-38		37 1	545 2	Y		-0-		-0-
11		600 N	515	-0-	-85		32 1	483 2	Y		-0-		-0-
12		589 N	493	-0-	-96		30 1	463 2	Y		-0-		-0-
01		589 N	465	-0-	-124		29 1	436 2	Y		-0-		-0-
02		493 N	NO RPT	-0-	-493				Y		NO RPT		-0-

FLORES, L. G.		WELL #:		44	RRCID ->	207632	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	11408	PERF.10378	- 10400	
09		90 N	89	-0-	-1		6 1	83 2	Y		-0-		-0-
10		93 N	85	-0-	-8		5 1	80 2	Y		-0-		-0-
11		90 N	80	-0-	-10		5 1	75 2	Y		-0-		-0-
12		93 N	81	-0-	-12		5 1	76 2	Y		-0-		-0-
01		93 N	77	-0-	-16		5 1	72 2	Y		-0-		-0-
02		87 N	NO RPT	-0-	-87				Y		NO RPT		-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:		25	RRCID ->	208611	COMPL. DATE	03/02/2005	TOTAL DEPTH	14550	PERF.10718	- 13954	
09		1448 N	1448	-0-	-0-		72 1	1376 2	N		-0-		-0-
10		1991 N	1991	-0-	-0-		92 1	1899 2	N		-0-		-0-
11		1440 N	1378	-0-	-62		61 1	1317 2	N		-0-		-0-
12		1488 N	1401	-0-	-87		53 1	1348 2	N		-0-		-0-
01		1612 N	1393	-0-	-219		51 1	1342 2	N		-0-		-0-
02		1334 N	NO RPT	-0-	-1334				N		NO RPT		-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	208710	COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL DEPTH	14300	PERF.10657	- 14042	
09		864 N	864	-0-	-0-		57 1	807 2	Y		-0-		-0-
10		874 N	874	-0-	-0-		55 1	819 2	Y		-0-		-0-
11		870 N	827	-0-	-43		51 1	776 2	Y		-0-		-0-
12		899 N	835	-0-	-64		51 1	784 2	Y		-0-		-0-
01		868 N	828	-0-	-40		52 1	776 2	Y		-0-		-0-
02		812 N	NO RPT	-0-	-812				Y		NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #:		91	RRCID ->	209116	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10385	- 11094	
09		1447 X	1447	-0-	-0-		95 1	1352 2	Y		-0-		-0-
10		1891 N	1361	-0-	-530		85 1	1276 2	Y		-0-		-0-
11		2040 N	1230	-0-	-810		75 1	1155 2	Y		-0-		-0-
12		1488 N	1390	-0-	-98		84 1	1306 2	Y		-0-		-0-
01		1364 N	1308	-0-	-56		82 1	1226 2	Y		-0-		-0-
02		1189 N	NO RPT	-0-	-1189				Y		NO RPT		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ASCHE		WELL #: 89		RRCID -> 209464		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10400 - 12718				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	510 N	287	-0-	-223	-0-	19	1	268	2	Y	-0-	-0-
10	434 N	283	-0-	-151	-0-	18	1	265	2	Y	-0-	-0-
11	360 N	304	-0-	-56	-0-	19	1	285	2	Y	-0-	-0-
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	22	1	333	2	Y	-0-	-0-
*01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	22	1	335	2	Y	-0-	-0-
02	290 N	NO RPT	-0-	-290	-0-					Y	NO RPT	-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 23		RRCID -> 209816		COMPL. DATE 04/24/2005		TOTAL DEPTH 14150 PERF.10466 - 13971				
09	2940 X	2306	-0-	-634	-0-	115	1	2191	2	N	-0-	-0-
10	3038 X	2715	-0-	-323	-0-	125	1	2590	2	N	-0-	-0-
11	2940 X	2334	-0-	-606	-0-	103	1	2231	2	N	-0-	-0-
12	3038 X	2099	-0-	-939	-0-	79	1	2020	2	N	-0-	-0-
01	3038 X	2301	-0-	-737	-0-	84	1	2217	2	N	-0-	-0-
02	2552 X	NO RPT	-0-	-2552	-0-					N	NO RPT	-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 45		RRCID -> 210534		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 11438 PERF.10672 - 10709				
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	23	1	330	2	Y	-0-	-0-
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	25	1	366	2	Y	-0-	-0-
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	21	1	324	2	Y	-0-	-0-
12	372 N	349	-0-	-23	-0-	21	1	328	2	Y	-0-	-0-
01	403 N	321	-0-	-82	-0-	20	1	301	2	Y	-0-	-0-
02	348 N	NO RPT	-0-	-348	-0-					Y	NO RPT	-0-

ASCHE		WELL #: 93		RRCID -> 210741		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10402 - 12603				
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	22	1	317	2	Y	-0-	-0-
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	22	1	328	2	Y	-0-	-0-
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	21	1	317	2	Y	-0-	-0-
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	21	1	325	2	Y	-0-	-0-
*01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	22	1	326	2	Y	-0-	-0-
02	319 N	NO RPT	-0-	-319	-0-					Y	NO RPT	-0-

ASCHE		WELL #: 102		RRCID -> 212804		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 12827 PERF.10314 - 10390				
09	4500 X	3423	-0-	-1077	-0-	225	1	3197	2	Y	1	1
10	4371 X	3709	-0-	-662	-0-	233	1	3476	2	Y	-0-	-0-
11	3870 X	3485	-0-	-385	-0-	214	1	3271	2	Y	-0-	-0-
12	3658 X	3465	-0-	-193	-0-	210	1	3254	2	Y	1	1
01	3720 X	3580	-0-	-140	-0-	225	1	3354	2	Y	1	1
02	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT	-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 47		RRCID -> 214113		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10293 - 11054				
09	836 N	836	-0-	-0-	-0-	55	1	781	2	Y	-0-	1
10	930 X	861	-0-	-69	-0-	54	1	807	2	Y	-0-	1
11	1020 X	924	-0-	-96	-0-	57	1	867	2	Y	-0-	1
12	1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	67	1	1032	2	Y	-0-	1
01	1054 X	847	-0-	-207	-0-	53	1	794	2	Y	-0-	1
02	899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT	1

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
FLORES, L. G.		WELL #: 48		RRCID -> 214285		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 13730 PERF.10335 - 13119		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	4440 X	3837	-0-	-603	-0-	252 1	3584 2	Y	1	2
						1 9				
10	4495 X	3832	-0-	-663	-0-	241 1	3591 2	Y	-0-	1 1
11	3930 X	3525	-0-	-405	-0-	216 1	3309 2	Y	-0-	1
12	4061 X	3661	-0-	-400	-0-	222 1	3438 2	Y	1	2 1
						1 9				-0-
01	3968 X	2583	-0-	-1385	-0-	162 1	2420 2	Y	1	1 1
						1 9				-0-
02	3712 X	NO RPT	-0-	-3712	-0-			Y	NO RPT	-0-

GARZA-IRENE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 214289		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 13900 PERF.10223 - 13697		
09	6510 X	6173	-0-	-337	-0-	406 1	5765 2	Y	2	1 1
						2 9				6
10	7158 X	7158	-0-	-0-	-0-	449 1	6708 2	Y	1	2 1
						1 9				5
11	7479 X	7479	-0-	-0-	-0-	459 1	7019 2	Y	1	6
						1 9				
12	7724 X	7724	-0-	-0-	-0-	469 1	7253 2	Y	2	3 1
						2 9				5
01	7161 X	5511	-0-	-1650	-0-	346 1	5163 2	Y	2	2 1
						2 9				5
02	7221 X	NO RPT	-0-	-7221	-0-			Y	NO RPT	5

FLORES, L. G.		WELL #: 46		RRCID -> 215109		COMPL. DATE 10/13/2009		TOTAL DEPTH 14000 PERF.10140 - 13762		
09	1800 X	1316	-0-	-484	-0-	87 1	1229 2	Y	-0-	-0-
10	1457 N	1296	-0-	-161	-0-	81 1	1215 2	Y	-0-	-0-
11	1380 N	1213	-0-	-167	-0-	74 1	1139 2	Y	-0-	-0-
12	1364 N	1117	-0-	-247	-0-	68 1	1049 2	Y	-0-	-0-
01	1302 N	1088	-0-	-214	-0-	68 1	1020 2	Y	-0-	-0-
02	1160 N	NO RPT	-0-	-1160	-0-			Y	NO RPT	-0-

MUNOZ		WELL #: 12		RRCID -> 215805		COMPL. DATE 12/19/2005		TOTAL DEPTH 14380 PERF.11349 - 13900		
09	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	136 1	1936 2	Y	-0-	-0-
10	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	147 1	2198 2	Y	-0-	-0-
11	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	133 1	2037 2	Y	-0-	-0-
12	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	131 1	2029 2	Y	1	1 1
						1 9				-0-
01	2356 N	1670	-0-	-686	-0-	105 1	1565 2	Y	-0-	-0-
02	2088 N	NO RPT	-0-	-2088	-0-			Y	NO RPT	-0-

MUNOZ		WELL #: 13		RRCID -> 215813		COMPL. DATE 12/19/2005		TOTAL DEPTH 11409 PERF.11228 - 11320		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

VOLPE		WELL #: 2		RRCID -> 216946		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10369 - 10470		
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-	-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	N	-0-	-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	13 1	65 2	N	-0-	-0-
*01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	17 1	57 2	N	-0-	-0-
02	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-			N	NO RPT	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 27 RRCID -> 217123 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10526 - 11318												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-					-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LAS PALOMAS WELL #: 2 RRCID -> 217349 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10980 - 11216												
09		1860 X	1488	-0-	-372	-0-	-0-	1488	2			7
10		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	-0-	1500	2			7
11		1440 N	1376	-0-	-64	-0-	-0-	1376	2			7
12		739 N	739	-0-	-0-	-0-	-0-	739	2			7
*01		1488 N	284	-0-	-1204	-0-	-0-	284	2		7 7	-0-
02		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 8 RRCID -> 217484 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 13834 PERF.10608 - 13440												
09		330 N	286	-0-	-44	-0-	-0-	19	1	267	2	-0-
10		341 N	291	-0-	-50	-0-	-0-	18	1	273	2	-0-
11		330 N	291	-0-	-39	-0-	-0-	18	1	273	2	-0-
12		310 N	304	-0-	-6	-0-	-0-	18	1	286	2	-0-
01		279 N	273	-0-	-6	-0-	-0-	17	1	256	2	-0-
02		290 N NO RPT	-0-	-0-	-290	-0-	-0-					-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 6 RRCID -> 217489 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11339 - 11392												
09		4740 X	2794	-0-	-1946	-0-	-0-	184	1	2609	2	1 1 -0-
10		4898 X	4421	-0-	-477	-0-	-0-	277	1	4143	2	1 1 -0-
11		4620 X	3184	-0-	-1436	-0-	-0-	195	1	2989	2	Y -0-
12		4774 X	4611	-0-	-163	-0-	-0-	280	1	4330	2	Y 1 1 -0-
*01		5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	-0-	373	1	5577	2	Y -0-
02		4147 X NO RPT	-0-	-0-	-4147	-0-	-0-					-0-

LFT WELL #: 1 RRCID -> 217999 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 11528 PERF.10454 - 10510												
09		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	-0-	201	1	1748	2	N -0-
10		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	-0-	218	1	879	2	N -0-
11		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	1919	2	N -0-
12		2015 N	1949	-0-	-66	-0-	-0-	331	1	1618	2	N -0-
*01		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	-0-	259	1	871	2	N -0-
02		2146 N NO RPT	-0-	-0-	-2146	-0-	-0-					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218029 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11334 - 11358												
09		30 N	17	-0-	-13	-0-	-0-	1	1	16	2	Y -0-
10		31 N	11	-0-	-20	-0-	-0-	1	1	10	2	Y -0-
11		30 N	24	-0-	-6	-0-	-0-	1	1	23	2	Y -0-
12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y -0-
*01		21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y -0-
02		29 N NO RPT	-0-	-0-	-29	-0-	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LAS PALOMAS		WELL #: 4		RRCID -> 218403		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 12863 PERF.10770 - 10887							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	540 N	363	-0-	-177	-0-		363	2		Y	-0-				11
10	465 N	419	-0-	-46	-0-		419	2		Y	-0-				11
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-		462	2		Y	-0-				11
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-		366	2		Y	-0-				11
*01	434 N	421	-0-	-13	-0-		421	2		Y	-0-	11	7		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

VOLPE		WELL #: 1		RRCID -> 219553		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10781 - 11683							
09	1140 N	437	-0-	-703	-0-		45	1	392	2	N	-0-			-0-
10	806 N	627	-0-	-179	-0-		125	1	502	2	N	-0-			-0-
11	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-		184	1	1135	2	N	-0-			-0-
12	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-		181	1	887	2	N	-0-			-0-
*01	937 N	937	-0-	-0-	-0-		215	1	722	2	N	-0-			-0-
02	1276 N	NO RPT	-0-	-1276	-0-					N	NO RPT				-0-

IRENE		WELL #: 5		RRCID -> 219599		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH 12942 PERF.10507 - 10522							
09	420 N	371	-0-	-49	-0-		24	1	347	2	Y	-0-			-0-
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-		21	1	315	2	Y	-0-			-0-
11	300 N	274	-0-	-26	-0-		17	1	257	2	Y	-0-			-0-
12	372 N	236	-0-	-136	-0-		14	1	222	2	Y	-0-			-0-
01	341 N	114	-0-	-227	-0-		7	1	107	2	Y	-0-			-0-
02	261 N	NO RPT	-0-	-261	-0-					Y	NO RPT				-0-

GUTIERREZ, E. E.		WELL #: 7		RRCID -> 220154		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10602 - 11275							
09	1290 N	687	-0-	-603	-0-		45	1	642	2	Y	-0-			-0-
10	925 N	925	-0-	-0-	-0-		58	1	867	2	Y	-0-			-0-
11	819 N	819	-0-	-0-	-0-		50	1	769	2	Y	-0-			-0-
12	859 N	859	-0-	-0-	-0-		52	1	807	2	Y	-0-			-0-
01	930 N	866	-0-	-64	-0-		54	1	812	2	Y	-0-			-0-
02	783 N	NO RPT	-0-	-783	-0-					Y	NO RPT				-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 220427		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 13935 PERF.10823 - 13386							
09	780 N	766	-0-	-14	-0-		50	1	716	2	Y	-0-			-0-
10	806 N	771	-0-	-35	-0-		48	1	723	2	Y	-0-			-0-
11	750 N	727	-0-	-23	-0-		45	1	682	2	Y	-0-			-0-
12	806 N	728	-0-	-78	-0-		44	1	684	2	Y	-0-			-0-
01	775 N	724	-0-	-51	-0-		45	1	679	2	Y	-0-			-0-
02	696 N	NO RPT	-0-	-696	-0-					Y	NO RPT				-0-

GARZA, L. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 220476		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10482 - 10886							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
L. GARZA ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 221360		COMPL. DATE 05/18/2006			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10488 - 10592		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	194	1	2756	2	Y	1
10	4619 X	3197	-0-	-1422	-0-	201	1	2996	2	Y	-0-
11	3810 X	3336	-0-	-474	-0-	205	1	3131	2	Y	1 1
12	3844 X	2993	-0-	-851	-0-	182	1	2810	2	Y	-0-
01	3193 X	1561	-0-	-1632	-0-	98	1	1462	2	Y	1 1
02	3219 X	NO RPT	-0-	-3219	-0-	1	9			Y	NO RPT

IRENE		WELL #: 4		RRCID -> 221382		COMPL. DATE 05/25/2006			TOTAL DEPTH 11601 PERF.10642 - 10862		
09	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	198	1	2813	2	Y	1 1
10	4371 X	2499	-0-	-1872	-0-	157	1	2342	2	Y	-0-
11	4230 X	2988	-0-	-1242	-0-	183	1	2805	2	Y	-0-
12	3937 X	2784	-0-	-1153	-0-	169	1	2614	2	Y	1 1
01	3534 X	2649	-0-	-885	-0-	166	1	2482	2	Y	1 1
02	2900 X	NO RPT	-0-	-2900	-0-	1	9			Y	NO RPT

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 221487		COMPL. DATE 02/19/2007			TOTAL DEPTH 11916 PERF.10664 - 11367		
09	180 N	121	-0-	-59	-0-	8	1	113	2	Y	-0-
10	155 N	123	-0-	-32	-0-	8	1	115	2	Y	-0-
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	9	1	140	2	Y	-0-
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	7	1	115	2	Y	-0-
*01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	Y	-0-
02	145 N	NO RPT	-0-	-145	-0-					Y	NO RPT

MUNOZ		WELL #: 14		RRCID -> 221796		COMPL. DATE 07/20/2006			TOTAL DEPTH 14271 PERF.12802 - 13914		
09	4650 X	4117	-0-	-533	-0-	271	1	3845	2	Y	1
10	4805 X	4303	-0-	-502	-0-	270	1	4033	2	Y	-0-
11	4650 X	3821	-0-	-829	-0-	234	1	3587	2	Y	-0-
12	4278 X	3816	-0-	-462	-0-	232	1	3583	2	Y	1 1
01	4309 X	3878	-0-	-431	-0-	243	1	3634	2	Y	1 1
02	4031 X	NO RPT	-0-	-4031	-0-	1	9			Y	NO RPT

E. E. GUTIERREZ		WELL #: 9		RRCID -> 221917		COMPL. DATE 05/30/2006			TOTAL DEPTH 13790 PERF.11260 - 13530		
09	2760 X	1432	-0-	-1328	-0-	94	1	1338	2	Y	-0-
10	2852 X	774	-0-	-2078	-0-	49	1	725	2	Y	-0-
11	2490 X	1217	-0-	-1273	-0-	75	1	1142	2	Y	-0-
12	2573 X	1462	-0-	-1111	-0-	87	1	1346	2	Y	26 17 1
01	2294 X	1380	-0-	-914	-0-	87	1	1293	2	Y	-0-
02	1392 X	NO RPT	-0-	-1392	-0-					Y	NO RPT

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
JACOBA		WELL #: 9		RRCID -> 221919		COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL DEPTH 13900 PERF.10857 - 11065				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2370 X	2050	-0-	-320	-0-	135 1	1915 2	Y	-0-			-0-
10	2232 N	2013	-0-	-219	-0-	126 1	1887 2	Y	-0-			-0-
11	2070 N	2021	-0-	-49	-0-	124 1	1897 2	Y	-0-			-0-
12	2108 N	1946	-0-	-162	-0-	118 1	1827 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
01	2015 N	1898	-0-	-117	-0-	119 1	1779 2	Y	-0-			-0-
02	1943 N	NO RPT	-0-	-1943	-0-			Y	NO RPT			-0-

E. E. GUTIERREZ		WELL #: 8		RRCID -> 221921		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 14000 PERF.10924 - 13222				
09	2640 X	2303	-0-	-337	-0-	151 1	2152 2	Y	-0-			-0-
10	2511 X	2331	-0-	-180	-0-	146 1	2185 2	Y	-0-			-0-
11	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	146 1	2229 2	Y	-0-			-0-
12	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	159 1	2467 2	Y	1			1
						1 9						
01	2387 X	1701	-0-	-686	-0-	107 1	1594 2	Y	-0-	1 1		-0-
02	2291 X	NO RPT	-0-	-2291	-0-			Y	NO RPT			-0-

LFT		WELL #: 3		RRCID -> 222121		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10626 - 10714				
09	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	183 1	1596 2	N	-0-			-0-
10	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	268 1	1079 2	N	-0-			-0-
11	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	234 1	1444 2	N	-0-			-0-
12	1829 N	1126	-0-	-703	-0-	191 1	935 2	N	-0-			-0-
01	1333 N	916	-0-	-417	-0-	210 1	706 2	N	-0-			-0-
02	1624 N	NO RPT	-0-	-1624	-0-			N	NO RPT			-0-

VOLPE		WELL #: 3		RRCID -> 222194		COMPL. DATE 07/22/2006		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10520 - 10666				
09	780 N	742	-0-	-38	-0-	76 1	666 2	N	-0-			-0-
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	100 1	404 2	N	-0-			-0-
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	64 1	399 2	N	-0-			-0-
12	775 N	308	-0-	-467	-0-	52 1	256 2	N	-0-			-0-
01	496 N	139	-0-	-357	-0-	32 1	107 2	N	-0-			-0-
02	435 N	NO RPT	-0-	-435	-0-			N	NO RPT			-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 222331		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11360 - 11426				
09	390 N	344	-0-	-46	-0-	23 1	321 2	Y	-0-			-0-
10	403 N	305	-0-	-98	-0-	19 1	286 2	Y	-0-			-0-
11	390 N	266	-0-	-124	-0-	16 1	250 2	Y	-0-			-0-
12	341 N	297	-0-	-44	-0-	18 1	279 2	Y	-0-			-0-
*01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	20 1	294 2	Y	-0-			-0-
02	261 N	NO RPT	-0-	-261	-0-			Y	NO RPT			-0-

LFT		WELL #: 5		RRCID -> 222439		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10997 - 11339				
09	510 N	445	-0-	-65	-0-	46 1	399 2	N	-0-			-0-
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	79 1	318 2	N	-0-			-0-
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	66 1	411 2	N	-0-			-0-
12	465 N	434	-0-	-31	-0-	74 1	360 2	N	-0-			-0-
*01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	103 1	345 2	N	-0-			-0-
02	464 N	NO RPT	-0-	-464	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
IRENE		WELL #: 6		RRCID -> 222879		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 13800		PERF.10940 - 12624		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3390 X	2867	-0-	-523	-0-	188 1	2678 2	Y	1		3
							1 9					
10		5363 X	2221	-0-	-3142	-0-	139 1	2082 2	Y	-0-	1 1	2
11		5190 X	2260	-0-	-2930	-0-	139 1	2121 2	Y	-0-		2
12		5363 X	2045	-0-	-3318	-0-	124 1	1920 2	Y	1	1 1	2
							1 9					
01		3472 X	1341	-0-	-2131	-0-	84 1	1256 2	Y	1	1 1	2
							1 9					
02		2784 X	NO RPT	-0-	-2784	-0-			Y	NO RPT		2

ASCHE		WELL #: 113		RRCID -> 222893		COMPL. DATE 01/11/2009		TOTAL DEPTH 12680		PERF.10298 - 10474		
09		3960 X	3807	-0-	-153	-0-	250 1	3556 2	Y	1		1
							1 9					
10		4061 X	3934	-0-	-127	-0-	247 1	3687 2	Y	-0-	1 1	-0-
11		3780 X	3724	-0-	-56	-0-	228 1	3496 2	Y	-0-		-0-
12		3937 X	3756	-0-	-181	-0-	228 1	3527 2	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
01		3937 X	3916	-0-	-21	-0-	246 1	3669 2	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
02		3683 X	NO RPT	-0-	-3683	-0-			Y	NO RPT		-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 223056		COMPL. DATE 09/17/2006		TOTAL DEPTH 14200		PERF.10672 - 11414		
09		12577 X	4975	-0-	-7602	-0-	327 1	4647 2	Y	1		2
							1 9					
10		6076 X	5036	-0-	-1040	-0-	316 1	4719 2	Y	1	1 1	2
							1 9					
11		5880 X	4514	-0-	-1366	-0-	277 1	4236 2	Y	1		3
							1 9					
12		5518 X	4298	-0-	-1220	-0-	261 1	4035 2	Y	2	2 1	3
							2 9					
01		5363 X	4308	-0-	-1055	-0-	270 1	4037 2	Y	1	1 1	3
							1 9					
02		4814 X	NO RPT	-0-	-4814	-0-			Y	NO RPT		3

YZAGUIRRE-LEO		WELL #: 14		RRCID -> 223061		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 11465		PERF.11187 - 11238		
09		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	113 1	1804 2	N	-0-		-0-
10		788 N	788	-0-	-0-	-0-	46 1	742 2	N	-0-		-0-
11		774 N	774	-0-	-0-	-0-	44 1	730 2	N	-0-		-0-
12		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	69 1	1036 2	N	-0-		-0-
*01		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	93 1	1508 2	N	-0-		-0-
02		29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-			N	NO RPT		-0-

LFT		WELL #: 2		RRCID -> 223224		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10403 - 10840		
09		669 N	669	-0-	-0-	-0-	69 1	600 2	N	-0-		-0-
10		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	210 1	848 2	N	-0-		-0-
11		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	141 1	869 2	N	-0-		-0-
12		930 N	930	-0-	-0-	-0-	158 1	772 2	N	-0-		-0-
*01		713 N	713	-0-	-0-	-0-	164 1	549 2	N	-0-		-0-
02		638 N	NO RPT	-0-	-638	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
L. GARZA "B" 2		WELL #: B 7		RRCID -> 223225		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 11113					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1710 X	1406	-0-	-304	-0-	92 1	1314 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	90 1	1341 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1380 N	1368	-0-	-12	-0-	84 1	1284 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1426 N	1408	-0-	-18	-0-	85 1	1323 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1426 N	1301	-0-	-125	-0-	82 1	1219 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1334 N	NO RPT	-0-	-1334	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

ASCHE		WELL #: 112		RRCID -> 223434		COMPL. DATE 11/26/2006		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10320 - 12298					
09	810 N	774	-0-	-36	-0-	51 1	723 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	992 N	870	-0-	-122	-0-	55 1	815 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	960 N	834	-0-	-126	-0-	51 1	783 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	847 N	847	-0-	-0-	-0-	51 1	796 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	868 N	846	-0-	-22	-0-	53 1	793 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	812 N	NO RPT	-0-	-812	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

DAISY		WELL #: 7		RRCID -> 223743		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 11618 PERF.10598 - 10636					
09	300 N	261	-0-	-39	-0-	13 1	248 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	310 N	276	-0-	-34	-0-	13 1	263 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	270 N	258	-0-	-12	-0-	12 1	246 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	279 N	273	-0-	-6	-0-	10 1	263 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	279 N	243	-0-	-36	-0-	9 1	234 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	261 N	NO RPT	-0-	-261	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 11		RRCID -> 223756		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 14450 PERF.11396 - 14288					
09	4860 X	4629	-0-	-231	-0-	274 1	4355 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	4867 X	4710	-0-	-157	-0-	276 1	4434 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	282 1	4725 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	298 1	4488 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	283 1	4608 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4553 X	NO RPT	-0-	-4553	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 225683		COMPL. DATE 02/04/2007		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11087 - 11148					
09	2190 N	974	-0-	-1216	-0-	58 1	916 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2263 N	2125	-0-	-138	-0-	124 1	2001 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	146 1	2447 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	129 1	1946 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2139 N	2066	-0-	-73	-0-	120 1	1946 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2117 N	NO RPT	-0-	-2117	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

DAISY		WELL #: 6		RRCID -> 225684		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8584 - 8785					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 14		RRCID -> 225792		COMPL. DATE 01/30/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 225898		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10365 - 11348		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	311 1	4943 2	N	8	65
10	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	264 1	4252 2	N	-0-	14
11	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	324 1	5420 2	N	-0-	14
12	5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	371 1	5592 2	N	-0-	14
*01	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	307 1	4986 2	N	-0-	14
02	29 X	NO RPT	-0-	-29	-0-			N	NO RPT	14

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 226081		COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 13834 PERF.10674 - 10764		
09	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	87 1	1379 2	N	21	-0-
10	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	23 9	1380 2	N	-0-	-0-
11	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	86 1	1264 2	N	-0-	-0-
12	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	76 1	1564 2	N	-0-	-0-
*01	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	104 1	1605 2	N	-0-	-0-
02	1305 N	NO RPT	-0-	-1305	-0-	99 1		N	NO RPT	-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 226262		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11318 - 11442		
09	240 N	130	-0-	-110	-0-	8 1	122 2	N	-0-	-0-
10	248 N	227	-0-	-21	-0-	13 1	214 2	N	-0-	-0-
11	240 N	208	-0-	-32	-0-	12 1	196 2	N	-0-	-0-
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	9 1	136 2	N	-0-	-0-
*01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	26 1	430 2	N	-0-	-0-
02	203 N	NO RPT	-0-	-203	-0-			N	NO RPT	-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 226660		COMPL. DATE 04/09/2007		TOTAL DEPTH 14000 PERF.11412 - 11642		
09	1110 N	873	-0-	-237	-0-	52 1	821 2	N	-0-	-0-
10	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	59 1	943 2	N	-0-	-0-
11	921 N	921	-0-	-0-	-0-	52 1	869 2	N	-0-	-0-
12	899 N	892	-0-	-7	-0-	55 1	837 2	N	-0-	-0-
01	992 N	858	-0-	-134	-0-	50 1	808 2	N	-0-	-0-
02	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT	-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 15		RRCID -> 227514		COMPL. DATE 11/13/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF.10947 - 14070		
09	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	191 1	3042 2	N	-0-	-0-
10	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	216 1	3479 2	N	-0-	-0-
11	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	170 1	2836 2	N	-0-	-0-
12	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	203 1	3057 2	N	-0-	-0-
*01	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	202 1	3283 2	N	-0-	-0-
02	2813 X	NO RPT	-0-	-2813	-0-			N	NO RPT	-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #: 10		RRCID -> 227824		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 14056 PERF.13392 - 13914		
09	720 N	382	-0-	-338	-0-	23 1	359 2	N	-0-	-0-
10	651 N	493	-0-	-158	-0-	29 1	464 2	N	-0-	-0-
11	510 N	446	-0-	-64	-0-	25 1	421 2	N	-0-	-0-
12	403 N	402	-0-	-1	-0-	25 1	377 2	N	-0-	-0-
*01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	32 1	521 2	N	-0-	-0-
02	435 N	NO RPT	-0-	-435	-0-			N	NO RPT	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)			//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310									
BUSTAMANTE GAS UNIT 1			WELL #: 13ST		RRCID -> 227918			COMPL. DATE 01/20/2009			TOTAL DEPTH 12906 PERF.11174 - 11208	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	194	1	3087	2	N	-0-
10		3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	221	1	3558	2	N	-0-
11		2940 X	2923	-0-	-17	-0-	165	1	2758	2	N	-0-
12		3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	232	1	3497	2	N	-0-
*01		3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	178	1	2898	2	N	-0-
02		2842 X	NO RPT	-0-	-2842	-0-					N	NO RPT

HAYNES MINERAL TRUST			WELL #: 29		RRCID -> 229696			COMPL. DATE 10/15/2007			TOTAL DEPTH 14200 PERF.11118 - 13986	
09		840 N	683	-0-	-157	-0-	34	1	649	2	N	-0-
10		868 N	606	-0-	-262	-0-	28	1	578	2	N	-0-
11		840 N	553	-0-	-287	-0-	25	1	528	2	N	-0-
12		713 N	703	-0-	-10	-0-	26	1	677	2	N	-0-
*01		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	61	1	1624	2	N	-0-
02		522 N	NO RPT	-0-	-522	-0-					N	NO RPT

HAYNES "D"			WELL #: 2		RRCID -> 230042			COMPL. DATE 06/09/2007			TOTAL DEPTH 14300 PERF.11631 - 11701	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT			WELL #: 17		RRCID -> 230870			COMPL. DATE 08/22/2007			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10562 - 10841	
09		1080 N	561	-0-	-519	-0-	33	1	528	2	N	-0-
10		930 N	568	-0-	-362	-0-	33	1	535	2	N	-0-
11		750 N	444	-0-	-306	-0-	25	1	419	2	N	-0-
12		589 N	397	-0-	-192	-0-	25	1	372	2	N	-0-
*01		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	65	1	1054	2	N	-0-
02		435 N	NO RPT	-0-	-435	-0-					N	NO RPT

GARZA L. "B" 2			WELL #: 2		RRCID -> 231981			COMPL. DATE 06/15/2007			TOTAL DEPTH 13860 PERF.10513 - 11067	
09		960 N	949	-0-	-11	-0-	62	1	887	2	Y	-0-
10		971 N	971	-0-	-0-	-0-	61	1	910	2	Y	-0-
11		960 N	934	-0-	-26	-0-	57	1	877	2	Y	-0-
12		992 N	925	-0-	-67	-0-	56	1	869	2	Y	-0-
*01		984 N	984	-0-	-0-	-0-	62	1	922	2	Y	-0-
02		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT

FLORES, L. G.			WELL #: 51		RRCID -> 232151			COMPL. DATE 10/24/2007			TOTAL DEPTH 11800 PERF.10653 - 10677	
09		812 N	476	-0-	-336	-0-	31	1	445	2	Y	-0-
10		522 N	522	-0-	-0-	-0-	33	1	489	2	Y	-0-
11		1890 X	286	-0-	-1604	-0-	18	1	268	2	Y	-0-
12		1953 X	381	-0-	-1572	-0-	23	1	358	2	Y	-0-
01		1953 X	82	-0-	-1871	-0-	5	1	77	2	Y	-0-
02		493 X	NO RPT	-0-	-493	-0-					Y	NO RPT

FLORES, L. G.			WELL #: 50		RRCID -> 232271			COMPL. DATE 10/11/2007			TOTAL DEPTH 11800 PERF.10581 - 10658	
09		180 N	76	-0-	-104	-0-	5	1	71	2	Y	-0-
10		155 N	42	-0-	-113	-0-	3	1	39	2	Y	-0-
11		120 N	104	-0-	-16	-0-	6	1	98	2	Y	-0-
12		93 N	22	-0-	-71	-0-	1	1	21	2	Y	-0-
*01		355 N	355	-0-	-0-	-0-	22	1	333	2	Y	-0-
02		87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-					Y	NO RPT

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
FLORES, L. G.		WELL #:		52	RRCID ->	233002	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	10712	-	11310	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		1260 N	1222	-0-	-38	-0-	80	1	1142	2	Y	-0-			-0-
10		1271 N	1268	-0-	-3	-0-	80	1	1188	2	Y	-0-			-0-
11		1230 N	1227	-0-	-3	-0-	75	1	1152	2	Y	-0-			-0-
12		1271 N	1250	-0-	-21	-0-	76	1	1174	2	Y	-0-			-0-
01		1271 N	1256	-0-	-15	-0-	79	1	1177	2	Y	-0-			-0-
02		1189 N	NO RPT	-0-	-1189	-0-					Y	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT				WELL #:	18	RRCID ->	233180	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11239	-	11279
09		2190 N	1971	-0-	-219	-0-	117	1	1854	2	N	-0-			-0-
10		2449 N	1866	-0-	-583	-0-	109	1	1757	2	N	-0-			-0-
11		2310 N	2143	-0-	-167	-0-	121	1	2022	2	N	-0-			-0-
12		2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	173	1	2615	2	N	-0-			-0-
*01		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	130	1	2120	2	N	-0-			-0-
02		2059 N	NO RPT	-0-	-2059	-0-					N	NO RPT			-0-

J.O.D. "1"				WELL #:	1	RRCID ->	233345	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10806	-	11187
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUNOZ				WELL #:	16	RRCID ->	233652	COMPL. DATE	12/16/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	11436	-	11488
09		2017 N	1894	-0-	-123	-0-	124	1	1769	2	Y	1	1	1	-0-
10		3224 X	2078	-0-	-1146	-0-	130	1	1948	2	Y	-0-			-0-
11		3120 X	1972	-0-	-1148	-0-	121	1	1851	2	Y	-0-			-0-
12		3224 X	1526	-0-	-1698	-0-	93	1	1432	2	Y	1	1	1	-0-
01		3100 X	1243	-0-	-1857	-0-	78	1	1165	2	Y	-0-			-0-
02		1943 X	NO RPT	-0-	-1943	-0-					Y	NO RPT			-0-

FLORES, L. G.				WELL #:	30	RRCID ->	233757	COMPL. DATE	11/18/2007	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10322	-	11076
09		1980 N	1220	-0-	-760	-0-	80	1	1140	2	Y	-0-			-0-
10		1953 N	1147	-0-	-806	-0-	72	1	1075	2	Y	-0-			-0-
11		2220 N	1043	-0-	-1177	-0-	64	1	979	2	Y	-0-			-0-
12		1271 N	1147	-0-	-124	-0-	70	1	1077	2	Y	-0-			-0-
01		1147 N	823	-0-	-324	-0-	52	1	771	2	Y	-0-			-0-
02		1015 N	NO RPT	-0-	-1015	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAYNES MINERAL TRUST				WELL #:	28	RRCID ->	234326	COMPL. DATE	07/09/2007	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11480	-	11533
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 234855		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 13900 PERF.10387 - 12941		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	720 N	628	-0-	-92	-0-	37 1	591 2	N	-0-	-0-
10	713 N	541	-0-	-172	-0-	32 1	509 2	N	-0-	-0-
11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	39 1	644 2	N	-0-	-0-
12	657 N	657	-0-	-0-	-0-	41 1	616 2	N	-0-	-0-
*01	886 N	886	-0-	-0-	-0-	51 1	835 2	N	-0-	-0-
02	667 N	NO RPT	-0-	-667	-0-			N	NO RPT	-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1		WELL #: 17		RRCID -> 235426		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 10857 PERF.10715 - 10782		
09	390 N	335	-0-	-55	-0-	22 1	313 2	Y	-0-	-0-
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	25 1	373 2	Y	-0-	-0-
11	450 N	382	-0-	-68	-0-	23 1	359 2	Y	-0-	-0-
12	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	67 1	1041 2	Y	-0-	-0-
*01	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	68 1	1018 2	Y	-0-	-0-
02	377 N	NO RPT	-0-	-377	-0-			Y	NO RPT	-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1		WELL #: 18		RRCID -> 235428		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 11770 PERF.11239 - 11285		
09	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	78 1	1238 2	N	-0-	-0-
10	935 X	935	-0-	-0-	-0-	55 1	880 2	N	-0-	-0-
11	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	123 1	2064 2	N	-0-	-0-
12	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	114 1	1720 2	N	-0-	-0-
01	868 N	672	-0-	-196	-0-	39 1	633 2	N	-0-	-0-
02	812 N	NO RPT	-0-	-812	-0-			N	NO RPT	-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1		WELL #: 16		RRCID -> 236291		COMPL. DATE 02/26/2008		TOTAL DEPTH 13900 PERF.10715 - 13724		
09	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	96 1	1358 2	Y	-0-	-0-
10	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	89 1	1327 2	Y	-0-	-0-
11	1440 N	999	-0-	-441	-0-	61 1	938 2	Y	-0-	-0-
12	1488 N	916	-0-	-572	-0-	56 1	860 2	Y	-0-	-0-
01	1426 N	1113	-0-	-313	-0-	70 1	1043 2	Y	-0-	-0-
02	957 N	NO RPT	-0-	-957	-0-			Y	NO RPT	-0-

MUNOZ		WELL #: 15		RRCID -> 236298		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 14137 PERF.10789 - 13852		
09	2910 X	2767	-0-	-143	-0-	182 1	2584 2	N	1	2
10	3007 X	2267	-0-	-740	-0-	142 1	2125 2	N	-0-	2 1
11	3060 X	2833	-0-	-227	-0-	174 1	2659 2	N	-0-	-0-
12	3162 X	2701	-0-	-461	-0-	164 1	2536 2	N	1	1 1
01	3162 X	2742	-0-	-420	-0-	172 1	2569 2	N	1	1 1
02	2726 X	NO RPT	-0-	-2726	-0-			N	NO RPT	-0-

HAYNES		WELL #: 40		RRCID -> 236365		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 10852 PERF. 1 - 1		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
RODRIGUEZ GAS UNIT 1		WELL #: 19		RRCID -> 236933		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 11860 PERF.11249 - 11616								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA D GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 236943		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 13160 PERF.11907 - 13012								
09	11910 X	11026	-0-	-884	-0-	725	1	10298	2	N	3	1	1			5
10	12183 X	11231	-0-	-952	-0-	705	1	10525	2	N	1	2	1			4
11	11310 X	11130	-0-	-180	-0-	682	1	10446	2	N	2					6
12	11408 X	11213	-0-	-195	-0-	680	1	10530	2	N	3	3	1			6
01	11408 X	10907	-0-	-501	-0-	684	1	10222	2	N	1	2	1			5
02	10759 X	NO RPT	-0-	-10759	-0-					N	NO RPT					5

FLORES, L. G.		WELL #: 56		RRCID -> 237078		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10302 - 11068								
09	928 N	928	-0-	-0-	-0-	61	1	867	2	N	-0-					1
10	995 N	995	-0-	-0-	-0-	62	1	933	2	N	-0-					1
11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	49	1	754	2	N	-0-					1
12	743 N	743	-0-	-0-	-0-	45	1	698	2	N	-0-					1
01	651 N	600	-0-	-51	-0-	38	1	562	2	N	-0-					1
02	609 N	NO RPT	-0-	-609	-0-					N	NO RPT					1

FLORES, L. G.		WELL #: 54		RRCID -> 237096		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11083 - 11262								
09	2328 N	11	-0-	-2317	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	155 X	16	-0-	-139	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
01	155 X	3	-0-	-152	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	11 X	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 57		RRCID -> 237143		COMPL. DATE 08/31/2009		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10970 - 11088								
09	2100 X	2065	-0-	-35	-0-	136	1	1928	2	N	1	1	1			-0-
10	2263 X	2107	-0-	-156	-0-	132	1	1975	2	N	-0-					-0-
11	2250 X	2106	-0-	-144	-0-	129	1	1977	2	N	-0-					-0-
12	2325 X	1758	-0-	-567	-0-	107	1	1650	2	N	1					1
01	2325 X	2007	-0-	-318	-0-	126	1	1881	2	N	-0-	1	1			-0-
02	2030 X	NO RPT	-0-	-2030	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 238118		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 14450 PERF.11410 - 14165								
09	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	136	1	2159	2	N	-0-					-0-
10	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	136	1	2195	2	N	-0-					-0-
11	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	129	1	2157	2	N	-0-					-0-
12	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	135	1	2042	2	N	-0-					-0-
*01	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	120	1	1951	2	N	-0-					-0-
02	1566 N	NO RPT	-0-	-1566	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
FLORES, L.G.		WELL #: 53		RRCID -> 238497		COMPL. DATE 05/05/2008			TOTAL DEPTH 14259 PERF.10665 - 13489			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	3300 X	3180	-0-	-120	-0-	209	1	2970	2	N	1	-0-
10	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	205	1	3058	2	N	-0-	-0-
11	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	191	1	2923	2	N	-0-	-0-
12	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	192	1	2975	2	N	1	-0-
01	3162 X	3136	-0-	-26	-0-	197	1	2939	2	N	-0-	-0-
02	2958 X	NO RPT	-0-	-2958	-0-					N	NO RPT	-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 58		RRCID -> 239735		COMPL. DATE 02/05/2009			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10931 - 10987			
09	660 N	660	-0-	-0-	-0-	43	1	617	2	N	-0-	-0-
10	682 N	650	-0-	-32	-0-	41	1	609	2	N	-0-	-0-
11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	40	1	618	2	N	-0-	-0-
12	682 N	630	-0-	-52	-0-	38	1	592	2	N	-0-	-0-
01	651 N	577	-0-	-74	-0-	36	1	541	2	N	-0-	-0-
02	638 N	NO RPT	-0-	-638	-0-					N	NO RPT	-0-

DOMINGUEZ "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 240310		COMPL. DATE 05/01/2008			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10040 - 10252			
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	-0-
10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	200	1	316	2	N	-0-	-0-
11	150 N	80	-0-	-70	-0-	80	2			N	-0-	-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-	-0-
01	186 N	56	-0-	-130	-0-	56	2			N	-0-	-0-
02	87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-					N	NO RPT	-0-

LAUREL, F. D.		WELL #: 4		RRCID -> 241995		COMPL. DATE 12/16/2008			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9988 - 10034			
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	2	N	-0-	-0-
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	7	1	110	2	N	-0-	-0-
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	7	1	109	2	N	-0-	-0-
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	7	1	113	2	N	-0-	-0-
*01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	2	N	-0-	-0-
02	116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-					N	NO RPT	-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 60		RRCID -> 242148		COMPL. DATE 08/19/2009			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10844 - 11100			
09	1380 N	1254	-0-	-126	-0-	82	1	1172	2	N	-0-	11
10	1426 N	1064	-0-	-362	-0-	67	1	997	2	N	-0-	11
11	1380 N	933	-0-	-447	-0-	57	1	876	2	N	-0-	11
12	1302 N	1130	-0-	-172	-0-	69	1	1061	2	N	-0-	11
*01	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	102	1	1521	2	N	-0-	11
02	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT	11

PORRAS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 242345		COMPL. DATE 12/21/2008			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10555 - 11966			
09	4710 X	4309	-0-	-401	-0-	283	1	4025	2	N	1	1
10	4681 X	4165	-0-	-516	-0-	261	1	3903	2	N	1	1
11	4140 X	4059	-0-	-81	-0-	249	1	3809	2	N	1	2
12	4464 X	3995	-0-	-469	-0-	242	1	3752	2	N	1	1
01	4464 X	3819	-0-	-645	-0-	240	1	3578	2	N	1	1
02	4176 X	NO RPT	-0-	-4176	-0-					N	NO RPT	1

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
FLORES, L. G.		WELL #: 59		RRCID -> 242840		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 12404 PERF.10493 - 12339								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA D GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 245723		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10452 - 12352								
09	6480 X	5890	-0-	-590	-0-	387	1	5501	2	N	2	1	1			1
10	6510 X	6059	-0-	-451	-0-	380	1	5678	2	N	1	1	1			1
11	6300 X	5884	-0-	-416	-0-	361	1	5522	2	N	1					2
12	6510 X	4392	-0-	-2118	-0-	266	1	4124	2	N	2	2	1			2
01	6076 X	4018	-0-	-2058	-0-	252	1	3764	2	N	2	2	1			2
02	5684 X	NO RPT	-0-	-5684	-0-					N	NO RPT					2

EMMA		WELL #: 3		RRCID -> 246192		COMPL. DATE 12/21/2008		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11108 - 11148								
09	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	82	1	1296	2	N	-0-					-0-
10	806 N	785	-0-	-21	-0-	46	1	739	2	N	-0-					-0-
11	840 N	742	-0-	-98	-0-	42	1	700	2	N	-0-					-0-
12	1023 N	835	-0-	-188	-0-	52	1	783	2	N	-0-					-0-
01	775 N	760	-0-	-15	-0-	44	1	716	2	N	-0-					-0-
02	725 N	NO RPT	-0-	-725	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ		WELL #: 17		RRCID -> 247764		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10657 - 11457								
09	2160 N	1775	-0-	-385	-0-	117	1	1658	2	N	-0-					-0-
10	2232 N	1996	-0-	-236	-0-	125	1	1871	2	N	-0-					-0-
11	2160 N	1700	-0-	-460	-0-	104	1	1596	2	N	-0-					-0-
12	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	113	1	1743	2	N	1	1	1			-0-
*01	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	137	1	2047	2	N	-0-					-0-
02	1653 N	NO RPT	-0-	-1653	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "B"		WELL #: 9		RRCID -> 247803		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 14100 PERF.11571 - 13854								
09	6525 X	6525	-0-	-0-	-0-	326	1	6199	2	N	-0-					-0-
10	6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	312	1	6486	2	N	-0-					-0-
11	6390 X	6025	-0-	-365	-0-	267	1	5758	2	N	-0-					-0-
12	6603 X	6331	-0-	-272	-0-	237	1	6094	2	N	-0-					-0-
01	6603 X	6301	-0-	-302	-0-	229	1	6072	2	N	-0-					-0-
02	6177 X	NO RPT	-0-	-6177	-0-					N	NO RPT					-0-

BUNCH, ROY		WELL #: 1		RRCID -> 248532		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9944 - 10341								
09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
10	744 N	634	-0-	-110	-0-	634	2			N	-0-					-0-
11	660 N	603	-0-	-57	-0-	603	2			N	-0-					-0-
12	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
01	620 N	506	-0-	-114	-0-	506	2			N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
RAUL VOLPE HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 251537		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 11807 PERF. 9572 - 9708	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

VOLPE		WELL #: 1		RRCID -> 251977		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 12013 PERF. 8994 - 9040	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 32		RRCID -> 254608		COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL DEPTH 14500 PERF.10268 - 10294	
09	2340 X	1782	-0-	-558	-0-	89 1	1693 2	N	-0-
10	2263 N	1634	-0-	-629	-0-	75 1	1559 2	N	-0-
11	1890 N	1561	-0-	-329	-0-	69 1	1492 2	N	-0-
12	1829 N	1660	-0-	-169	-0-	62 1	1598 2	N	-0-
*01	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	63 1	1657 2	N	-0-
02	1508 N	NO RPT	-0-	-1508	-0-			N	NO RPT

VESTER		WELL #: 1		RRCID -> 265117		COMPL. DATE 02/03/2011		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8650 - 8799	
09	14820 X	12871	-0-	-1949	-0-	12871 2		N	-0-
10	11299 X	11299	-0-	-0-	-0-	1610 1	9689 2	N	-0-
11	10507 X	10507	-0-	-0-	-0-	326 1	10181 2	N	-0-
12	10975 X	10975	-0-	-0-	-0-	621 1	10354 2	N	-0-
*01	9606 X	9606	-0-	-0-	-0-	9606 2		N	-0-
02	29 X	NO RPT	-0-	-29	-0-			N	NO RPT

VESTER		WELL #: 2		RRCID -> 267500		COMPL. DATE 11/12/2011		TOTAL DEPTH 13530 PERF. 8659 - 8930	
09	13440 X	4594	-0-	-8846	-0-	4594 2		Y	-0-
10	7068 X	3313	-0-	-3755	-0-	472 1	2841 2	Y	-0-
11	13853 X	13853	-0-	-0-	-0-	430 1	13423 2	Y	-0-
12	9204 X	9204	-0-	-0-	-0-	520 1	8684 2	Y	-0-
*01	8463 X	8463	-0-	-0-	-0-	8463 2		Y	-0-
02	6612 X	NO RPT	-0-	-6612	-0-			Y	NO RPT

VESTER		WELL #: 3		RRCID -> 270142		COMPL. DATE 12/14/2011		TOTAL DEPTH 13675 PERF. 8804 - 13379	
09	14520 X	12152	-0-	-2368	-0-	12152 2		Y	-0-
10	13286 X	13286	-0-	-0-	-0-	1894 1	11392 2	Y	-0-
11	13298 X	13298	-0-	-0-	-0-	413 1	12885 2	Y	-0-
12	13938 X	13938	-0-	-0-	-0-	788 1	13150 2	Y	-0-
*01	12256 X	12256	-0-	-0-	-0-	12256 2		Y	-0-
02	29 X	NO RPT	-0-	-29	-0-			Y	NO RPT

KMF		WELL #: 2		RRCID -> 270851		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9724 - 10160	
09	3000 N	7492	-0-	4492	6284	7472 2	20 9	N	18
10	3100 N	5336	-0-	2236	8520	5336 2		N	-0-
11	13446 X	4926	-0-	-8520	-0-	4926 2		N	-0-
12	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	4892 2		N	-0-
*01	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3881 2		N	-0-
02	1537 X	NO RPT	-0-	-1537	-0-			N	NO RPT

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VESTER		WELL #: 4		RRCID -> 276871		COMPL. DATE 12/14/2011		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8704 - 13375				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	176430 X	8778	-0-	-167652	-0-	8778 2		N	-0-			-0-
10	182311 X	11251	-0-	-171060	-0-	1604 1	9647 2	N	-0-			-0-
11	176430 X	10639	-0-	-165791	-0-	331 1	10308 2	N	-0-			-0-
12	11860 X	11860	-0-	-0-	-0-	671 1	11189 2	N	-0-			-0-
01	16058 X	10449	-0-	-5609	-0-	10449 2		N	-0-			-0-
02	10527 X	NO RPT	-0-	-10527	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES 'D'		WELL #: 5		RRCID -> 278498		COMPL. DATE 07/25/2015		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8578 - 8670				
09	0	76202	-0-	76202	116384	75499 2	703 9	N	639	633 1		104
10	178193 X	61809	-0-	-116384	-0-	61407 2	402 9	N	365	351 1		118
11	68130 X	36151	-0-	-31979	-0-	35867 2	284 9	N	258	180 1		196
12	70401 X	34609	-0-	-35792	-0-	963 1	33503 2	N	130	186 1		140
01	70401 X	30198	-0-	-40203	-0-	1097 1	29034 2	N	61	179 1		22
02	65859 X	NO RPT	-0-	-65859	-0-	67 9		N	NO RPT			22

JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC.		433012		RRCID -> 195934		COMPL. DATE 06/30/2003		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9831 - 9958				
GUTIERREZ, RAQUEL		WELL #: 1										
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27

GUTIERREZ, RAQUEL F		WELL #: 2		RRCID -> 197063		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9627 - 10134				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35

MOFFAT, ELZA GUTIERREZ		WELL #: 1		RRCID -> 198422		COMPL. DATE 12/06/2003		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9716 - 9787				
09	3000 X	2525	-0-	-475	-0-	1780 1	745 2	Y	-0-			20
10	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	1641 1	1602 2	Y	-0-			20
11	3000 X	2987	-0-	-13	-0-	2987 2		Y	-0-			20
12	3100 X	2128	-0-	-972	-0-	2021 1	107 2	Y	-0-			20
01	3100 X	1410	-0-	-1690	-0-	1335 1	75 2	Y	-0-			20
02	2900 X	1147	-0-	-1753	-0-	1097 1	50 2	Y	-0-			20

MOFFAT, ELZA GUTIERREZ		WELL #: 2		RRCID -> 203507		COMPL. DATE 08/02/2004		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10158 - 10172				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	1085	-0-	1085	1085	1085 2		Y	-0-			-0-
12	T. A.	1562	-0-	1562	2647	1483 1	79 2	Y	-0-			-0-
01	T. A.	1058	-0-	1058	3705	1002 1	56 2	Y	-0-			-0-
02	T. A.	713	-0-	713	4418	682 1	31 2	Y	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175								
MUNOZ				WELL #:	1 C	RRCID ->	117857	COMPL. DATE	07/29/1985	TOTAL DEPTH	13015	PERF.10558 - 11335
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 2	N	-0-			-0-
10		1085 N	934	-0-	-151	-0-	934 2	N	-0-			-0-
11		930 N	845	-0-	-85	-0-	845 2	N	-0-			-0-
12		868 N	775	-0-	-93	-0-	775 2	N	-0-			-0-
01		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2	N	-0-			-0-
*02		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 2	N	-0-			-0-

KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
SAN MARTIN				WELL #:	2	RRCID ->	123981	COMPL. DATE	02/06/1987	TOTAL DEPTH	12610	PERF.10708 - 10758
09		2370 X	664	-0-	-1706	-0-	664 2	Y	-0-			117
10		2449 X	982	-0-	-1467	-0-	982 2	Y	-0-			117
11		1410 X	1004	-0-	-406	-0-	1004 2	Y	-0-			117
12		1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	1338 2	Y	-0-			117
01		992 X	194	-0-	-798	-0-	194 2	Y	-0-			117
02		957 X	-0-	-0-	-957	-0-		Y	-0-			117

SAN MARTIN				WELL #:	3	RRCID ->	124477	COMPL. DATE	04/15/1987	TOTAL DEPTH	11570	PERF.10784 - 10838
09		1620 X	784	-0-	-836	-0-	784 2	Y	-0-			-0-
10		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995 2	Y	-0-			-0-
11		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684 2	Y	-0-			-0-
12		2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2630 2	Y	-0-			-0-
01		1860 N	303	-0-	-1557	-0-	303 2	Y	-0-			-0-
02		1624 N	-0-	-0-	-1624	-0-		Y	-0-			-0-

SAN MARTIN				WELL #:	4	RRCID ->	126167	COMPL. DATE	06/20/1989	TOTAL DEPTH	11750	PERF.10631 - 10656
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BUSTAMANTE G.U., BERNARDO				WELL #:	1	RRCID ->	194486	COMPL. DATE	09/21/2003	TOTAL DEPTH	12034	PERF.11036 - 11064
09		1380 N	1021	-0-	-359	-0-	1021 2	Y	-0-			43
10		1364 N	1154	-0-	-210	-0-	1144 2	Y	9			52
11		1440 N	790	-0-	-650	-0-	790 2	Y	-0-			52
12		1054 N	671	-0-	-383	-0-	671 2	Y	-0-			52
01		1147 N	632	-0-	-515	-0-	632 2	Y	-0-			52
02		754 N	-0-	-0-	-754	-0-		Y	-0-			52

BERNARDO BUSTAMANTE G.U.				WELL #:	3	RRCID ->	201864	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	12132	PERF.11763 - 11828
09		2105 N	1779	-0-	-326	-0-	1779 2	N	-0-			-0-
10		3069 X	1214	-0-	-1855	-0-	1214 2	N	-0-			-0-
11		3330 X	2142	-0-	-1188	-0-	2142 2	N	-0-			-0-
12		3441 X	2028	-0-	-1413	-0-	2028 2	N	-0-			-0-
01		3441 X	428	-0-	-3013	-0-	428 2	N	-0-			-0-
02		2059 X	444	-0-	-1615	-0-	444 2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
BERNARDO BUSTAMANTE G. U.		WELL #:		2	RRCID ->	201865	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10881 - 11538	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		2670 X	2052	-0-	-618	-0-	2052 2		N	-0-		-0-
10		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951 2		N	-0-		-0-
11		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818 2		N	-0-		-0-
12		2108 N	1413	-0-	-695	-0-	1413 2		N	-0-		-0-
01		1953 N	1882	-0-	-71	-0-	1882 2		N	-0-		-0-
02		1769 N	1348	-0-	-421	-0-	1348 2		N	-0-		-0-

GUTIERREZ, T.		WELL #:		1	RRCID ->	206983	COMPL. DATE	06/27/2005	TOTAL DEPTH	13950	PERF.11444 - 13680	
09		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 2		N	-0-		-0-
10		1395 N	1155	-0-	-240	-0-	1155 2		N	-0-		-0-
11		1590 N	1168	-0-	-422	-0-	1168 2		N	-0-		-0-
12		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 2		N	-0-		-0-
01		1147 N	1095	-0-	-52	-0-	1095 2		N	-0-		-0-
02		1131 N	1104	-0-	-27	-0-	1104 2		N	-0-		-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U.		WELL #:		4	RRCID ->	207567	COMPL. DATE	10/20/2004	TOTAL DEPTH	11680	PERF.11374 - 11466	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BUSTAMANTE HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	208659	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	12855	PERF.11918 - 11948	
09		2582 N	1503	-0-	-1079	-0-	1503 2		N	-0-		-0-
10		2108 N	1736	-0-	-372	-0-	1736 2		N	-0-		-0-
11		2910 X	1961	-0-	-949	-0-	1961 2		N	-0-		-0-
12		3007 X	1782	-0-	-1225	-0-	1782 2		N	-0-		-0-
01		3007 X	1440	-0-	-1567	-0-	1440 2		N	-0-		-0-
02		1885 X	1535	-0-	-350	-0-	1535 2		N	-0-		-0-

M. G. GARZA G. U.		WELL #:		2	RRCID ->	208787	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	13908	PERF.10825 - 11501	
09		3870 X	3071	-0-	-799	-0-	3071 2		N	-0-		-0-
10		3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653 2		N	-0-		-0-
11		3120 X	2951	-0-	-169	-0-	2951 2		N	-0-		-0-
12		3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3566 2		N	-0-		-0-
01		4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	4024 2		N	-0-		-0-
02		3016 X	2948	-0-	-68	-0-	2948 2		N	-0-		-0-

M. G. GARZA GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	221550	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	11895	PERF.11733 - 11817	
09		1530 X	979	-0-	-551	-0-	979 2		N	-0-		-0-
10		1581 X	742	-0-	-839	-0-	742 2		N	-0-		-0-
11		1110 X	544	-0-	-566	-0-	544 2		N	-0-		-0-
12		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 2		N	-0-		-0-
01		905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 2		N	-0-		-0-
*02		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 2		N	-0-		-0-

ABELINO		WELL #:		2	RRCID ->	233962	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	12820	PERF.11628 - 12656	
09		3030 X	2136	-0-	-894	-0-	2136 2		N	-0-		-0-
10		3131 X	2122	-0-	-1009	-0-	2122 2		N	-0-		-0-
11		2790 X	2210	-0-	-580	-0-	2210 2		N	-0-		-0-
12		2883 X	2318	-0-	-565	-0-	2318 2		N	-0-		-0-
01		2883 X	1560	-0-	-1323	-0-	1560 2		N	-0-		-0-
02		2146 X	1511	-0-	-635	-0-	1511 2		N	-0-		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
DE LOS SANTOS		WELL #:		2	RRCID ->	243257	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	14850	PERF.11851 - 14650	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	2490 X	1591	-0-	-899	-0-	1591 2		N	-0-		-0-	
10	2573 X	1987	-0-	-586	-0-	1987 2		N	-0-		-0-	
11	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254 2		N	-0-		-0-	
12	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2784 2		N	-0-		-0-	
01	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	2233 2		N	-0-		-0-	
02	3132 X	2495	-0-	-637	-0-	2495 2		N	-0-		-0-	

DE LOS SANTOS		WELL #:		3	RRCID ->	244494	COMPL. DATE	03/23/2009	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11832 - 11874	
09	2850 X	2219	-0-	-631	-0-	2219 2		N	-0-		-0-	
10	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3257 2		N	-0-		-0-	
11	2850 X	2191	-0-	-659	-0-	2191 2		N	-0-		-0-	
12	2945 X	1884	-0-	-1061	-0-	1884 2		N	-0-		-0-	
01	2945 X	2074	-0-	-871	-0-	2074 2		N	-0-		-0-	
02	2755 X	2066	-0-	-689	-0-	2066 2		N	-0-		-0-	

LINN OPERATING, INC.		501545			RRCID ->		127195	COMPL. DATE	04/15/1988	TOTAL DEPTH	14500	PERF.10782 - 10846
HAYNES-NORTH		WELL #:		1 C								
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

HAYNES		WELL #:		11	RRCID ->	131882	COMPL. DATE	08/21/1989	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10524 - 10546	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HAYNES		WELL #:		32	RRCID ->	198551	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	14980	PERF.10365 - 11080	
09	4980 X	4833	-0-	-147	-0-	276 1	4557 2	N	-0-		-0-	
10	7006 X	5090	-0-	-1916	-0-	257 1	4833 2	N	-0-		-0-	
11	6780 X	5730	-0-	-1050	-0-	321 1	5409 2	N	-0-		-0-	
12	7006 X	5512	-0-	-1494	-0-	259 1	5253 2	N	-0-		-0-	
01	5115 X	4859	-0-	-256	-0-	229 1	4630 2	N	-0-		-0-	
02	5539 X	2737	-0-	-2802	-0-	139 1	2598 2	N	-0-		-0-	

HAYNES		WELL #:		28	RRCID ->	199117	COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL DEPTH	14355	PERF. 8264 - 11144	
09	180 X	180	-0-	-0-	-0-	10 1	170 2	N	-0-		144	
10	T. A.	112	-0-	112	112	6 1	106 2	N	-0-		144	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	112			N	-0-		144	
12	T. A.	149	-0-	149	261	7 1	142 2	N	-0-		144	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	261			N	-0-		144	
02	T. A.	88	-0-	88	349	4 1	84 2	N	-0-		144	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
HAYNES		WELL #: 30		RRCID -> 199741		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 15045 PERF. 8446 - 13256				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1710	N	1485	-0-	-225	-0-	85 1	1400 2	N	-0-	138	
10	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	94 1	1773 2	N	-0-	138	
11	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	95 1	1590 2	N	-0-	138	
12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	74 1	1503 2	N	-0-	138	
01	1860	N	1499	-0-	-361	-0-	71 1	1428 2	N	-0-	138	
02	1624	N	1280	-0-	-344	-0-	65 1	1215 2	N	-0-	138	

HAYNES		WELL #: 29		RRCID -> 202105		COMPL. DATE 03/28/2006		TOTAL DEPTH 14560 PERF. 8403 - 14386				
09	2520	X	1632	-0-	-888	-0-	93 1	1539 2	N	-0-	98	
10	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	196 1	3686 2	N	-0-	98	
11	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	227 1	3826 2	N	-0-	98	
12	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	193 1	3907 2	N	-0-	98	
01	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	227 1	4592 2	N	-0-	98	
*02	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	187 1	3500 2	N	-0-	98	

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 31		RRCID -> 203847		COMPL. DATE 03/13/2004		TOTAL DEPTH 14500 PERF.10429 - 10930				
09	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	134 1	2206 2	N	-0-	-0-	
10	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	101 1	1890 2	N	-0-	-0-	
11	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	195 1	3279 2	N	-0-	-0-	
12	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	152 1	3079 2	N	-0-	-0-	
01	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	156 1	3152 2	N	-0-	-0-	
*02	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	152 1	2840 2	N	-0-	-0-	

HAYNES		WELL #: 33		RRCID -> 204674		COMPL. DATE 05/21/2005		TOTAL DEPTH 13960 PERF.10462 - 13668				
09	6720	X	3962	-0-	-2758	-0-	226 1	3736 2	N	-0-	-0-	
10	6944	X	3664	-0-	-3280	-0-	185 1	3479 2	N	-0-	-0-	
11	6720	X	732	-0-	-5988	-0-	41 1	691 2	N	-0-	-0-	
12	5735	X	714	-0-	-5021	-0-	34 1	680 2	N	-0-	-0-	
01	5735	X	98	-0-	-5637	-0-	5 1	93 2	N	-0-	-0-	
02	3828	X	24	-0-	-3804	-0-	1 1	23 2	N	-0-	-0-	

HAYNES		WELL #: 34		RRCID -> 205446		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10450 - 10734				
09	3270	X	2657	-0-	-613	-0-	152 1	2505 2	N	-0-	-0-	
10	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	164 1	3079 2	N	-0-	-0-	
11	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	170 1	2860 2	N	-0-	-0-	
12	3069	X	2803	-0-	-266	-0-	132 1	2671 2	N	-0-	-0-	
01	3100	X	2499	-0-	-601	-0-	118 1	2381 2	N	-0-	-0-	
02	2900	X	2711	-0-	-189	-0-	138 1	2573 2	N	-0-	-0-	

HAYNES		WELL #: 35		RRCID -> 205447		COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL DEPTH 14116 PERF.10434 - 10556				
09	2550	N	1714	-0-	-836	-0-	98 1	1616 2	N	-0-	-0-	
10	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	115 1	2165 2	N	-0-	-0-	
11	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	127 1	2132 2	N	-0-	-0-	
12	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	89 1	1801 2	N	-0-	-0-	
01	2294	N	1761	-0-	-533	-0-	83 1	1678 2	N	-0-	-0-	
02	2175	N	1784	-0-	-391	-0-	90 1	1694 2	N	-0-	-0-	

HAYNES		WELL #: 37		RRCID -> 209707		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8194 - 10824				
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-	-0-	
10	186	N	151	-0-	-35	-0-	8 1	143 2	N	-0-	-0-	
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	24 1	401 2	N	-0-	-0-	
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11 1	213 2	N	-0-	-0-	
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	10 1	203 2	N	-0-	-0-	
02	406	N	386	-0-	-20	-0-	20 1	366 2	N	-0-	-0-	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545											
HAYNES		WELL #:		36	RRCID -> 209780		COMPL. DATE 01/19/2005			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8858 - 10656					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1470 N	457	-0-	-1013	-0-	-0-	26	1	431	2	N	-0-	-0-	-0-	5
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	547	2	N	-0-	-0-	-0-	5
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	473	2	N	-0-	-0-	-0-	5
12	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1229	2	N	-0-	-0-	-0-	5
01	841 N	841	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	801	2	N	-0-	-0-	-0-	5
*02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	578	2	N	-0-	-0-	-0-	5

HAYNES-NORTH		WELL #:		4	RRCID -> 229615		COMPL. DATE 06/19/2005			TOTAL DEPTH 13300 PERF.10969 - 10998					
09	12690 X	11810	-0-	-880	-0-	-0-	478	1	11332	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	11873 X	11579	-0-	-294	-0-	-0-	484	1	11095	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	11160 X	11044	-0-	-116	-0-	-0-	442	1	10602	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	12533 X	12533	-0-	-0-	-0-	-0-	492	1	12041	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	12214 X	10638	-0-	-1576	-0-	-0-	407	1	10231	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	11426 X	10217	-0-	-1209	-0-	-0-	399	1	9818	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HAYNES-NORTH		WELL #:		9	RRCID -> 247412		COMPL. DATE 12/20/2007			TOTAL DEPTH 14208 PERF.11120 - 11150					
09	27731 X	27731	-0-	-0-	-0-	-0-	1122	1	26609	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	28427 X	26522	-0-	-1905	-0-	-0-	1109	1	25413	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	28410 X	27001	-0-	-1409	-0-	-0-	1081	1	25920	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	29357 X	25991	-0-	-3366	-0-	-0-	1020	1	24971	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	29357 X	26352	-0-	-3005	-0-	-0-	1009	1	25343	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	26796 X	25703	-0-	-1093	-0-	-0-	1005	1	24698	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085		DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #:	3	RRCID -> 129646		COMPL. DATE 12/30/1988			TOTAL DEPTH 11803 PERF.10894 - 11508		
09	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID -> 130143		COMPL. DATE 02/27/1989			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11410 - 11563					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		870311		LA SOLEDAD		WELL #:	2	RRCID -> 218820		COMPL. DATE 03/20/2006			TOTAL DEPTH 12602 PERF.11348 - 11359		
09	330 N	321	-0-	-9	-0-	-0-	44	1	277	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	369	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	279	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	516	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	559	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	352	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
WHITTIER WELL #: 1 RRCID -> 218877 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 12351 PERF.10784 - 11350															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		2760 N	2146	-0-	-614	-0-	255	1	1891	2	N	-0-			22
10		2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	311	1	2066	2	N	-0-			22
11		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	274	1	2183	2	N	-0-			22
12		2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	259	1	2473	2	N	-0-			22
01		2387 N	1353	-0-	-1034	-0-	175	1	1178	2	N	-0-			22
02		2378 N	1233	-0-	-1145	-0-	133	1	1100	2	N	-0-			-0-

LA SOLEDAD WELL #: 1 RRCID -> 219693 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12351 PERF.10442 - 11866															
09		660 N	575	-0-	-85	-0-	69	1	506	2	N	-0-			152
10		645 N	645	-0-	-0-	-0-	69	1	576	2	N	-0-			152
11		570 N	528	-0-	-42	-0-	71	1	457	2	N	-0-			152
12		636 N	636	-0-	-0-	-0-	61	1	575	2	N	-0-			152
*01		753 N	753	-0-	-0-	-0-	97	1	656	2	N	-0-			152
*02		604 N	604	-0-	-0-	-0-	65	1	539	2	N	-0-			-0-

LA SOLEDAD WELL #: 3 RRCID -> 222309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF.10728 - 10734															
09		799 N	799	-0-	-0-	-0-	104	1	695	2	N	-0-			2
10		1085 N	970	-0-	-115	-0-	118	1	852	2	N	-0-			2
11		932 N	932	-0-	-0-	-0-	99	1	833	2	N	-0-			2
12		886 N	886	-0-	-0-	-0-	85	1	801	2	N	-0-			2
*01		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	137	1	917	2	N	-0-			2
02		899 N	870	-0-	-29	-0-	94	1	776	2	N	-0-			-0-

EL EBANITO WELL #: 2 RRCID -> 224973 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 12146 PERF.10742 - 11656															
09		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	677	1	939	2	N	-0-			1
10		1488 N	1478	-0-	-10	-0-	460	1	1018	2	N	-0-			1
11		1440 N	1270	-0-	-170	-0-	779	1	491	2	N	-0-			1
12		1488 N	938	-0-	-550	-0-	480	1	458	2	N	-0-			1
01		1488 N	1038	-0-	-450	-0-	1038	1			N	-0-			1
02		1218 N	560	-0-	-658	-0-	516	1	44	2	N	-0-			-0-

WHITTIER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 226218 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 11511 PERF.10828 - 10834															
09		6240 X	5023	-0-	-1217	-0-	549	1	4474	2	N	-0-			201
10		6448 X	5107	-0-	-1341	-0-	583	1	4521	2	N	3			204
11		5190 X	4735	-0-	-455	-0-	570	1	4165	2	N	-0-			204
12		5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	530	1	5066	2	N	-0-			204
01		5332 X	4779	-0-	-553	-0-	618	1	4161	2	N	-0-			204
*02		5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	592	1	4879	2	N	4			209

WHITTIER WELL #: 4 RRCID -> 227880 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11474 PERF.10910 - 11100															
09		690 N	545	-0-	-145	-0-	63	1	482	2	N	-0-			5
10		589 N	574	-0-	-15	-0-	57	1	517	2	N	-0-			5
11		570 N	461	-0-	-109	-0-	56	1	405	2	N	-0-			5
12		558 N	454	-0-	-104	-0-	43	1	411	2	N	-0-			5
01		589 N	229	-0-	-360	-0-	30	1	199	2	N	-0-			5
02		435 N	209	-0-	-226	-0-	23	1	186	2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ZAPATA		
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
EL EBANITO WELL #: 3 RRCID -> 231216 COMPL. DATE 08/06/2007												TOTAL DEPTH	11000	PERF.10376 - 10384
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	1031 1	1545 2		N	-0-			28
10		2294 X	2153	-0-	-141	-0-	594 1	1559 2		N	-0-			28
11		2220 X	1522	-0-	-698	-0-	954 1	568 2		N	-0-			28
12		2294 X	1661	-0-	-633	-0-	847 1	814 2		N	-0-			28
01		2294 X	182	-0-	-2112	-0-	182 1			N	-0-			28
02		2146 X	1815	-0-	-331	-0-	1673 1	142 2		N	-0-			-0-

LA SOLEDAD WELL #: 6 RRCID -> 231301 COMPL. DATE 07/03/2007												TOTAL DEPTH	11700	PERF.11064 - 11070
09		2160 N	1799	-0-	-361	-0-	199 1	1600 2		N	-0-			-0-
10		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	226 1	1657 2		N	-0-			-0-
11		1860 N	1757	-0-	-103	-0-	203 1	1554 2		N	-0-			-0-
12		1860 N	1760	-0-	-100	-0-	167 1	1593 2		N	-0-			-0-
*01		2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	296 1	1999 2		N	-0-			-0-
*02		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	193 1	1595 2		N	-0-			-0-

WHITTIER GAS UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 233011 COMPL. DATE 08/28/2007												TOTAL DEPTH	11320	PERF.10952 - 10962
09		30 N	7	-0-	-23	-0-	1 1	6 2		N	-0-			6
10		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2			N	-0-			6
11		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			6
12		7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			6
01		8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			6
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHITTIER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 233520 COMPL. DATE 03/02/2007												TOTAL DEPTH	11700	PERF.10740 - 11022
09		9360 X	8354	-0-	-1006	-0-	899 1	7455 2		N	-0-			202
10		9672 X	8298	-0-	-1374	-0-	854 1	7444 2		N	-0-			202
11		9330 X	6667	-0-	-2663	-0-	771 1	5896 2		N	-0-			202
12		8897 X	8568	-0-	-329	-0-	838 1	7730 2		N	-0-			202
01		8897 X	7480	-0-	-1417	-0-	967 1	6513 2		N	-0-			202
*02		8848 X	8848	-0-	-0-	-0-	957 1	7891 2		N	-0-			202

WHITTIER WELL #: 6 RRCID -> 250826 COMPL. DATE 10/28/2007												TOTAL DEPTH	11500	PERF.10814 - 10820
09		2010 N	916	-0-	-1094	-0-	116 1	800 2		N	-0-			5
10		1333 N	976	-0-	-357	-0-	110 1	866 2		N	-0-			5
11		1020 N	759	-0-	-261	-0-	115 1	644 2		N	-0-			5
12		961 N	931	-0-	-30	-0-	97 1	834 2		N	-0-			5
01		961 N	635	-0-	-326	-0-	82 1	553 2		N	-0-			5
02		725 N	446	-0-	-279	-0-	48 1	398 2		N	-0-			-0-

WHITTIER GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 251231 COMPL. DATE 07/01/2007												TOTAL DEPTH	11467	PERF. N/A
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//	39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA						
UNIT PETROLEUM COMPANY			877099									
RAQUEL GUTIERREZ		WELL #:	2ST	RRCID -> 202351	COMPL. DATE 02/27/2004	TOTAL DEPTH 10260	PERF. 9672 - 9734					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HAY NOMAS			39865 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WEBB						
RICOCHET ENERGY, INC.			710549									
BONUGLI "A"		WELL #:		RRCID -> 100431	COMPL. DATE 05/07/1982	TOTAL DEPTH 12700	PERF. 9460 - 9474					
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
PLUGGED AND ABANDONED			09/09/2011									
HEEP (BAFFIN)			40125 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG						
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.			681459									
SALAZAR UNIT #1		WELL #:	1	RRCID -> 177702	COMPL. DATE 03/04/2000	TOTAL DEPTH 9618	PERF. 9142 - 9196					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HEIN (LOBO)			40164 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313									
ZACHRY, H. B.		WELL #:	24	RRCID -> 122910	COMPL. DATE 10/25/1986	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 7722 - 7817					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LLANOS, M. H.												
		WELL #:	4	RRCID -> 135540	COMPL. DATE 06/11/1990	TOTAL DEPTH 7624	PERF. 6790 - 7112					
09	960 X	903	-0-	-57	-0-	279 1	624 3	N	-0-			-0-
10	1333 X	885	-0-	-448	-0-	248 1	637 3	N	-0-			-0-
11	1290 X	570	-0-	-720	-0-	168 1	402 3	N	-0-			-0-
12	1333 X	313	-0-	-1020	-0-	119 1	194 3	N	-0-			-0-
01	992 X	663	-0-	-329	-0-	198 1	465 3	N	-0-			-0-
02	870 X	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT			-0-
RANCHO BLANCO												
		WELL #:	14	RRCID -> 193715	COMPL. DATE 03/07/2003	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 6644 - 6706					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HEIN (LOBO)		//CONT.//		40164 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
FALCON PRODUCTION CO.				260263								
CANTU		WELL #:		3	RRCID -> 114800	COMPL. DATE 12/07/1984	TOTAL DEPTH 7940	PERF. 7041	- 7354			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEINTZ (VICKSBURG 10400)				40182 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
ALEGRE ENERGY, INC.				011441								
OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 192224	COMPL. DATE 12/29/2002	TOTAL DEPTH 11075	PERF. 8520	- 8570			
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2		N	-0-			54
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-			54
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2		N	-0-			54
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	21 2	46 9	N	42	78 1		18
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-			18
*02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			18

OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 193839	COMPL. DATE 12/15/2002	TOTAL DEPTH 10768	PERF. 8980	- 10556			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

HELLEN (2ND COOK MTN.)				40253 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
HOME PETROLEUM CORP.				396852								
YAEGGER HEIRS		WELL #:		4	RRCID -> 139563	COMPL. DATE 08/23/1991	TOTAL DEPTH 5560	PERF. 5378	- 5390			
09	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 2		N	-0-			-0-
10	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 2		N	-0-			-0-
11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2		N	-0-			-0-
12	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 2		N	-0-			-0-
01	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 2		N	-0-			-0-
*02	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2		N	-0-			-0-

HEMLOCK (SINTON)				40303 705	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
ROSS GAS AND OIL, LTD. CO.				729060								
BAKER, K. K.		WELL #:		1	RRCID -> 123536	COMPL. DATE 08/12/1988	TOTAL DEPTH 6514	PERF. 4704	- 4707			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENNE-WINCH-FERRIS				40448 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JIM HOGG				
HOLBEIN & WRIGHT RESOURCES INC.				391475								
HOLBEIN		WELL #:		2	RRCID -> 066648	COMPL. DATE 02/14/1976	TOTAL DEPTH 1230	PERF. 1190	- 1200			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HERBST-WILCOX (HERBST III)		40678 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426													
HERBST-TOREL		WELL #: 3		RRCID -> 092247		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9978 - 9994			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-			224
10	2201 N	2136	-0-	-65	-0-	-0-	2136	2			N	-0-	60	1	164
11	2820 N	1844	-0-	-976	-0-	-0-	1837	2	7	9	N	6	6	8	164
12	2046 N	1828	-0-	-218	-0-	-0-	1815	2	13	9	N	12			176
01	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	-0-	2253	2	44	9	N	40			216
*02	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-			216

HERBST-TOREL		WELL #: 2		RRCID -> 226174		COMPL. DATE 03/04/2007		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9584 - 9616					
09	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	-0-	1088	2	32	9	N	29	4	8	239
10	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	-0-	1267	2	9	9	N	8	100	1	146
11	1230 N	1051	-0-	-179	-0-	-0-	1044	2	7	9	N	6	6	8	146
12	1147 N	943	-0-	-204	-0-	-0-	943	2			N	-0-			146
01	1271 N	1255	-0-	-16	-0-	-0-	1233	2	22	9	N	20			166
*02	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	-0-	1060	2	6	9	N	5			171

HERBST-TOREL		WELL #: 13		RRCID -> 244171		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9690 - 9740					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HERBST-WILCOX (TOREL)		40678 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426													
HERBST-TOREL		WELL #: 3		RRCID -> 133676		COMPL. DATE 01/19/1990		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9258 - 9302					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HERBST-TOREL		WELL #: 10		RRCID -> 226181		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 10020		PERF. 9204 - 9649					
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	329	2	1	9	N	1	1	8	3
10	403 N	305	-0-	-98	-0-	-0-	305	2			N	-0-			3
11	420 N	268	-0-	-152	-0-	-0-	268	2			N	-0-			3
12	341 N	314	-0-	-27	-0-	-0-	314	2			N	-0-			3
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-			3
*02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-			3

HERBST-TOREL		WELL #: 11		RRCID -> 227590		COMPL. DATE 09/09/2007		TOTAL DEPTH 10690		PERF. 9140 - 9160					
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42

HERBST-WILCOX (TOREL)		//CONT.//		40678 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426								
HERBST-TOREL		WELL #:		13	RRCID ->	229104	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9350 - 9740
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		520 X	520	-0-	-0-	-0-	502 2	18 9	N	16	4 8	105
10		393 X	393	-0-	-0-	-0-	393 2		N	-0-	32 1	73
11		351 X	351	-0-	-0-	-0-	345 2	6 9	N	5	5 8	73
12		527 X	241	-0-	-286	-0-	241 2		N	-0-		73
01		527 X	235	-0-	-292	-0-	235 2		N	-0-		73
02		493 X	159	-0-	-334	-0-	159 2		N	-0-		73

HERBST-TOREL		WELL #:		14	RRCID ->	230240	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH	10135	PERF.	9422 - 9430
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 W		-0-	-0-	-0-				N			-0-
11	0 W		-0-	-0-	-0-				N			-0-
12	0 W		-0-	-0-	-0-				N			-0-
01	0 W		-0-	-0-	-0-				N			-0-
02	0 W		-0-	-0-	-0-				N			-0-

HURD ENTERPRISES, LTD.		419886		1	RRCID ->	230628	COMPL. DATE	11/15/2010	TOTAL DEPTH	13070	PERF.	9033 - 9040
HERBST, F.		WELL #:		1								
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HERBST, F.		WELL #:		2	RRCID ->	233667	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9171 - 9197
09	1320 X		-0-	-0-	-1320	-0-			N	-0-		69
10	1395 X		-0-	-0-	-1395	-0-			N	-0-		69
11	1590 X		-0-	-0-	-1590	-0-			N	-0-		69
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	69 1	-0-
01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2015 - PLUGGED 12/17/15												

WADI PETROLEUM, INC.		889600		1	RRCID ->	247883	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9024 - 9040
SHOVLIN VEHLE		WELL #:		1								
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/07/2014 - PLUGGED 11/07/14												

HEREFORD (LOBO)		40682 500		18	RRCID ->	151205	COMPL. DATE	08/31/1994	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7262 - 7308
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
MCKENDRICK, W.H.		WELL #:		18								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEREFORD (LOBO)		//CONT.// 40682 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
MCKENDRICK, W.H.		WELL #: 19		RRCID -> 152807		COMPL. DATE 10/12/1994		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7548 - 7634								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK, W.H.		WELL #: 20		RRCID -> 153479		COMPL. DATE 02/02/1995		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7498 - 7533								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 21		RRCID -> 154235		COMPL. DATE 04/28/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7498 - 7544								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, J.E.		WELL #: 1		RRCID -> 203854		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7408 - 7431								
09	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	140	1	1796	3	N	2					143
						2	9									
10	1922 X	1663	-0-	-259	-0-	139	1	1522	3	N	2					145
						2	9									
11	1530 X	1407	-0-	-123	-0-	107	1	1298	3	N	2					147
						2	9									
12	2015 X	1873	-0-	-142	-0-	140	1	1639	3	N	85	179	1			53
						94	9									
01	2015 X	1731	-0-	-284	-0-	149	1	1563	3	N	17					70
						19	9									
02	1885 X	NO RPT	-0-	-1885	-0-					N	NO RPT					70

MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 29		RRCID -> 204583		COMPL. DATE 08/29/2004		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6950 - 7080								
09	3240 X	2932	-0-	-308	-0-	2930	3	2	9	N	2					212
10	3348 X	3326	-0-	-22	-0-	3326	3			N	-0-	181	1			31
11	3180 X	2695	-0-	-485	-0-	2695	3			N	-0-					31
12	3286 X	2771	-0-	-515	-0-	2769	3			N	2					33
01	3317 X	2749	-0-	-568	-0-	2748	3	2	9	N	1					34
02	3103 X	NO RPT	-0-	-3103	-0-					N	NO RPT					34

RAMIREZ, J. E. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 210768		COMPL. DATE 03/05/2005		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7216 - 7288								
09	951 X	951	-0-	-0-	-0-	69	1	882	3	N	-0-					9
10	925 X	925	-0-	-0-	-0-	78	1	847	3	N	-0-					9
11	750 X	607	-0-	-143	-0-	46	1	561	3	N	-0-					9
12	992 X	971	-0-	-21	-0-	77	1	894	3	N	-0-					9
01	992 X	783	-0-	-209	-0-	68	1	715	3	N	-0-					9
02	928 X	NO RPT	-0-	-928	-0-					N	NO RPT					9

HEREFORD (LOBO) OXY USA INC. HEREFORD -T-		//CONT.//	40682 500 630591	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB					
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
HEREFORD -T-		WELL #:	38	RRCID ->	151294	COMPL. DATE	10/08/1996	TOTAL DEPTH	7942	PERF.	7392 - 7556
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
HEREFORD -T-		WELL #:	43	RRCID ->	165166	COMPL. DATE	03/20/1997	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	3892 - 3946
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
HEREFORD, L. M. -T-		WELL #:	53	RRCID ->	247054	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7610 - 8461
09	1560 X	1175	-0-	-385	-0-	1175 2	N	-0-			70
10	1612 X	1019	-0-	-593	-0-	1019 2	N	-0-			70
11	1560 X	768	-0-	-792	-0-	768 2	N	-0-			70
12	1364 X	803	-0-	-561	-0-	803 2	N	-0-			70
01	1364 X	868	-0-	-496	-0-	822 2	N	42	46 9		112
02	1131 X	750	-0-	-381	-0-	741 2	N	8	9 9	12 0	120
SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C. C.H. RAMIREZ MINERALS, LTD.		WELL #:	745991 1	RRCID ->	215181	COMPL. DATE	10/21/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7370 - 7448
09	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	248 1	N	8	2825 2		140
10	3069 X	3027	-0-	-42	-0-	257 1	N	-0-	2770 2		140
11	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	153 1	N	-0-	2348 2		140
12	3193 X	2909	-0-	-284	-0-	227 1	N	-0-	2682 2		140
01	3193 X	2845	-0-	-348	-0-	246 1	N	-0-	2599 2		140
02	2987 X	2517	-0-	-470	-0-	213 1	N	-0-	2304 2		140
C.H. RAMIREZ MINERALS, LTD.		WELL #:	2	RRCID ->	222207	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	7557	PERF.	6943 - 7093
09	990 X	461	-0-	-529	-0-	37 1	N	-0-	424 2		23
10	837 X	534	-0-	-303	-0-	45 1	N	-0-	489 2		23
11	1255 X	1255	-0-	-0-	-0-	77 1	N	-0-	1178 2		23
12	1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	89 1	N	-0-	1061 2		23
01	776 X	776	-0-	-0-	-0-	83 1	N	-0-	693 2		23
02	1218 X	584	-0-	-634	-0-	50 1	N	-0-	534 2		23
RAMIREZ, C.H. MINERALS, LTD B		WELL #:	1	RRCID ->	232488	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7816 - 7872
09	11970 X	9041	-0-	-2929	-0-	523 1	N	-0-	8518 2		170
10	10546 X	10546	-0-	-0-	-0-	647 1	N	-0-	9899 2		170
11	9930 X	6044	-0-	-3886	-0-	407 1	N	15	5620 2	15 8	170
12	10261 X	6472	-0-	-3789	-0-	461 1	N	-0-	6011 2		170
01	10540 X	3762	-0-	-6778	-0-	279 1	N	-0-	3483 2		170
02	9860 X	242	-0-	-9618	-0-	18 1	N	-0-	224 2		170

HEREFORD (LOBO) //CONT.// 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C.//CONT.// 745991												
RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD B WELL #: 2 RRCID -> 256304 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 7814 - 7844												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE

09		480 X	-0-	-0-	-480	-0-						22
10		496 X	447	-0-	-49	-0-	74	1	373	2	N	22
11		376 X	376	-0-	-0-	-0-	71	1	305	2	N	22
12		771 X	771	-0-	-0-	-0-	101	1	670	2	N	22
01		434 X	336	-0-	-98	-0-	57	1	279	2	N	22
02		406 X	31	-0-	-375	-0-	5	1	26	2	N	22

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD B WELL #: 3 RRCID -> 261892 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7406 - 7528												
09		30090 X	28396	-0-	-1694	-0-	28385	2	11	9	N	110
10		23727 X	23727	-0-	-0-	-0-	23677	2	50	9	N	153
11		27360 X	18884	-0-	-8476	-0-	18826	2	58	9	N	206
12		29357 X	25856	-0-	-3501	-0-	25783	2	73	9	N	272
01		29357 X	24443	-0-	-4914	-0-	24385	2	58	9	N	139
02		27463 X	20008	-0-	-7455	-0-	19977	2	31	9	N	167

HERMANAS SIETE (O-55) 40705 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL												
OPEN CHOKE EXPLORATION, LLC 624865												
MARSHALL-STATE WELL #: 1 RRCID -> 167237 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 14666 PERF.13252 - 13280												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HERMANN (FROST A) 40709 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR												
SMITH PRODUCTION INC. 789662												
HERMANN, E WELL #: 20 RRCID -> 276265 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3721 - 3731												
09		1860 #	57	-0-	-1803	-0-	6	1	51	2	Y	-0-
10		310 #	24	-0-	-286	-0-	2	1	22	2	Y	-0-
11		210 #	33	-0-	-177	-0-	3	1	30	2	Y	-0-
12		93 #	23	-0-	-70	-0-	2	1	21	2	Y	-0-
01		62 #	22	-0-	-40	-0-	2	1	20	2	Y	-0-
02		29 N	25	-0-	-4	-0-	2	1	23	2	Y	-0-

HERMANN (VELA) 40712 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR												
SMITH PRODUCTION INC. 789662												
DEGARCIA, B. G. WELL #: 87 RRCID -> 276083 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3935 - 3943												
09		350 R	350	-0-	-0-	-0-	36	1	314	2	Y	-0-
10		589 #	467	-0-	-122	-0-	48	1	419	2	Y	-0-
11		570 #	377	-0-	-193	-0-	31	1	346	2	Y	-0-
12		589 #	176	-0-	-413	-0-	15	1	161	2	Y	-0-
01		465 #	197	-0-	-268	-0-	15	1	182	2	Y	-0-
02		377 N	254	-0-	-123	-0-	19	1	235	2	Y	-0-

HET (2700) 40915 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO												
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954												
FOWLER (MCDONNOLD) WELL #: 1 RRCID -> 171644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4008 PERF. 2042 - 2074												
09		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16
10		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16
11		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16
12		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16
01		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16
02		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16

HET (2700) //CONT.// 40915 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 THUNDER OIL & GAS, LLC 858356
 BOMER WELL #: 1 RRCID -> 244739 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2840 - 2844

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1860 #	1554	-0-	-306	-0-	1554	2		N	-0-			-0-
10	1705 #	1230	-0-	-475	-0-	1230	2		N	-0-			-0-
11	1500 #	1073	-0-	-427	-0-	1073	2		N	-0-			-0-
12	2228 R	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2		N	-0-			-0-
01	1922 #	1802	-0-	-120	-0-	1802	2		N	-0-			-0-
*02	1509 R	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2		N	-0-			-0-

HIBERNIA (4350) 41007 219 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
 LYTLE CREEK OPERATING, INC. 517255
 TIMON, W. F. WELL #: RRCID -> 094244 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 4345 - 4355

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			351
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			351
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			351
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			351
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			351
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			351

PLUGGED AND ABANDONED 01/23/2003

OFFSPRING WELL SALVAGE 618934
 SMITH, F.D. WELL #: RRCID -> 091141 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4342 - 4358

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34

PLUGGED AND ABANDONED 04/07/2010

HIBERNIA (5100) 41007 670 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 OFFSPRING WELL SALVAGE 618934
 WEBB, PATRICIA F. WELL #: RRCID -> 153987 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5184 - 5190

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			12
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			12
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			12
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			12
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			12
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			12

PLUGGED AND ABANDONED 12/06/2010

HIBERNIA (5400 FRIO) 41007 747 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
 LITTLE VRANA WELL #: 1 RRCID -> 273007 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4656 - 5545

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96

HIDALGO (BELL)		41078 062		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
SAVAGE -A- UNIT		WELL #: A 2 U		RRCID -> 010891		COMPL. DATE 03/14/2003		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6532 - 7263				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KAWAHATA UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 010892		COMPL. DATE 05/11/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
09	840 N	604	-0-	-236	-0-	83 1	521 2	Y	-0-			7
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	73 1	444 2	Y	-0-			7
11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	82 1	452 2	Y	-0-			7
12	310 N	305	-0-	-5	-0-	45 1	260 2	Y	-0-			7
01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	54 1	464 2	Y	-0-			7
*02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	60 1	516 2	Y	-0-			7

KAWAHATA UNIT		WELL #: 3 M		RRCID -> 043989		COMPL. DATE 02/02/1968		TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A				
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-

HIDALGO (CORD)		41078 124		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
SAVAGE -A- UNIT		WELL #: A 1 L		RRCID -> 010899		COMPL. DATE 01/14/1957		TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6980 - 6990				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SAVAGE UNIT -B-		WELL #: 1 L		RRCID -> 010900		COMPL. DATE 01/17/1957		TOTAL DEPTH 7735 PERF. 6975 - 6990				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			70
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			70
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			70
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			70
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			70

ROCHESTER		WELL #: 2		RRCID -> 253120		COMPL. DATE 11/18/2009		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7123				
09	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	312 1	1384 2	N	-0-			-0-
10	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	334 1	1477 2	N	-0-			-0-
11	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	332 1	1365 2	N	-0-			-0-
12	1612 N	1180	-0-	-432	-0-	175 1	1005 2	N	-0-			-0-
01	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	196 1	1709 2	N	-0-			-0-
*02	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	277 1	1666 2	N	-0-			-0-

HIDALGO (EL TEXANO, UPPER) 41078 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HACKNEY LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 U RRCID -> 010855 COMPL. DATE 02/19/1956 TOTAL DEPTH 7801 PERF. N/A

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

SAVAGE UNIT -A- WELL #: 1 U RRCID -> 010873 COMPL. DATE 10/22/1955 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6154 - 6170

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SAVAGE UNIT -B- WELL #: 1 U RRCID -> 010874 COMPL. DATE 12/01/1955 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 6245 - 6255

09	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	210	1	1312	2	Y	-0-		55
10	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	251	1	1535	2	Y	-0-		55
11	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	253	1	1397	2	Y	-0-		55
12	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	194	1	1120	2	Y	-0-		55
01	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	161	1	1393	2	Y	-0-		55
*02	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	156	1	1346	2	Y	-0-		55

THESEBROS. WELL #: 1 C RRCID -> 010875 COMPL. DATE 04/26/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/09/2015 - PLUGGED 07/09/15

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SAMANO WELL #: 1 T RRCID -> 010853 COMPL. DATE 04/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	3960 X	1926	-0-	-2034	-0-	150	1	1731	2	Y	41		58
						45	9						
10	2356 X	2263	-0-	-93	-0-	179	1	2032	2	Y	47		105
						52	9						
11	2280 X	2096	-0-	-184	-0-	159	1	1885	2	Y	47		152
						52	9						
12	1984 X	885	-0-	-1099	-0-	93	1	753	2	Y	35	163 1	24
						39	9						
01	2263 X	2173	-0-	-90	-0-	169	1	1934	2	Y	64		88
						70	9						
02	2117 X	2011	-0-	-106	-0-	154	1	1815	2	Y	38		126
						42	9						

OIL AND GAS DIVISION

HIDALGO (ELKINS)		41078 248		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
KAWAHATA GU		WELL #:		2 L	RRCID -> 010839	COMPL. DATE	05/11/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
SAMANO		WELL #:		1 C	RRCID -> 010832	COMPL. DATE	04/21/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HIDALGO (FRIO 6525)		41078 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
MIRAMAR PETROLEUM, INC.		570385										
EL TEXANO TRACT 3		WELL #:		1	RRCID -> 121989	COMPL. DATE	08/25/1986	TOTAL DEPTH	8515	PERF. 6525 - 6535		
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
*01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33

HIDALGO (HACKNEY)		41078 434		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
HACKNEY LAKE GAS UNIT 1		WELL #:		1 L	RRCID -> 010882	COMPL. DATE	03/19/1956	TOTAL DEPTH	7801	PERF. 6534 - 6544		
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	16	1	103	2	Y	-0-	18
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	14	1	86	2	Y	-0-	18
11	150 N	99	-0-	-51	-0-	15	1	84	2	Y	-0-	18
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	18
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	18
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-	18

SAVAGE -A- GU		WELL #:		A 2 L	RRCID -> 010886	COMPL. DATE	06/01/1959	TOTAL DEPTH	7325	PERF. 6416 - 6433
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MIRAMAR PETROLEUM, INC.		570385		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO				
EL TEXANO TRACT 3		WELL #:		1	RRCID -> 192176	COMPL. DATE	06/02/2002	TOTAL DEPTH	8515	PERF. 6470 - 6476		
09	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	130	1	1403	2	N	-0-	61
10	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	132	1	1469	2	N	-0-	61
11	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	140	1	1344	2	N	-0-	61
12	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	165	1	1728	2	N	-0-	61
*01	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	159	1	1514	2	N	-0-	61
*02	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	120	1	1130	2	N	-0-	61

HIDALGO (HACKNEY B)		41078 496		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
KAWAHATA UNIT		WELL #: 3 U		RRCID -> 043417		COMPL. DATE 11/10/2002		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 6466 - 7636		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	102 1	634 2	Y	51	157
10	930 N	694	-0-	-236	-0-	56 9	550 2	Y	49	206
11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	90 1	479 2	Y	48	254
12	806 N	656	-0-	-150	-0-	54 9	529 2	Y	32 178 1	108
01	994 N	994	-0-	-0-	-0-	87 1	835 2	Y	57	165
*02	633 N	633	-0-	-0-	-0-	53 9	522 2	Y	46	211
						96 1				
						63 9				
						60 1				
						51 9				

HIDALGO (KAWAHATA)		41078 620		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
KAWAHATA UNIT		WELL #: 3 L		RRCID -> 043416		COMPL. DATE 02/02/1968		TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A		
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PATE GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 152436		COMPL. DATE 10/12/1994		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6950 - 6959		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HIDALGO (WHITTINGTON 7900)		41078 682		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
ARRIOLA OPERATING & CONSLTG INC.		033181								
J. L. BELL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 193541		COMPL. DATE 02/08/2003		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7639 - 7649		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	23

HIDALGO (6140)		41078 744		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
SAVAGE UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 159349		COMPL. DATE 06/13/1996		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6177 - 6191		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	70

HIDALGO (6140) //CONT.// 41078 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 KELLY, J. C., UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 010827 COMPL. DATE 03/18/1957 TOTAL DEPTH 6803 PERF. N/A

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

HIDALGO (6220) 41078 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 HIDALGO-PATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256908 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6142 - 6162

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

MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
 THERSER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153747 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 6228 - 6236

09	570 N	508	-0-	-62	-0-	43	1	465	2	Y	-0-					38
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	52	1	580	2	Y	-0-					38
11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	59	1	580	2	Y	-0-					38
12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	60	1	630	2	Y	-0-					38
*01	623 N	623	-0-	-0-	-0-	59	1	564	2	Y	-0-					38
02	580 N	406	-0-	-174	-0-	39	1	367	2	Y	-0-					38

HIDALGO (6500) 41078 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 KELLY, J. C., UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 010828 COMPL. DATE 03/08/1958 TOTAL DEPTH 6803 PERF. N/A

09	6270 #	5662	-0-	-608	-0-	450	1	5210	2	Y	2					2
10	5429 R	5429	-0-	-0-	-0-	441	1	4987	2	Y	1					3
11	5665 R	5665	-0-	-0-	-0-	441	1	5223	2	Y	1					4
12	5859 #	4421	-0-	-1438	-0-	487	1	3932	2	Y	2	5	1			1
01	5859 #	5628	-0-	-231	-0-	451	1	5175	2	Y	2					3
02	5481 #	5437	-0-	-44	-0-	426	1	5003	2	Y	7					10

HIDALGO (6590) 41078 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
 NOSER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166954 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 6639 - 6644

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			54
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			54

HIDALGO (7200, LOWER) 41078 868 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ARRIOLA OPERATING & CONSLTG INC. 033181
J.L. BELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169483 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7215 - 7227

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

J. L. BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184213 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7208 - 7220

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

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SAVAGE -A- UNIT WELL #: A 2 L RRCID -> 010902 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7241 - 7262

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
KAWAHATA GAS UNIT WELL #: RRCID -> 167967 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 7213 - 7223

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			272
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			272
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			272
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			272
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			272
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			272
PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2012											

HIDALGO (7330) 41078 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
THESEER GAS UNIT WELL #: RRCID -> 147420 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7348 - 7358

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			66
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			66
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			66
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			66
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			66
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			66
PLUGGED AND ABANDONED 10/03/2011											

HIDALGO (7790) 41078 945 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
LEPOVITZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 118635 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7742 - 7775

09	1830 #	1576	-0-	-254 B	-26534	133	1	1443	2	N	-0-	275
10	1891 #	1670	-0-	-221 B	-26755	138	1	1532	2	N	-0-	275
11	1830 #	1282	-0-	-548 B	-27303	121	1	1161	2	N	-0-	275
12	4960	1643	-0-	-3317 B	-30620	143	1	1500	2	N	-0-	275
*01	1767 #	1353	-0-	-414 B	-31034	129	1	1224	2	N	-0-	275
02	1566 #	1501	-0-	-65 B	-31099	144	1	1357	2	N	-0-	275

HINDE (FRIO 4)		41537 070		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
TRINITY ENVIRONMENTAL SWD,L.L.C		870002														
SEKULA, F.		WELL #: 1		RRCID -> 185199		COMPL. DATE 05/12/2001		TOTAL DEPTH 3711 PERF. 3455 - 3486								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SEKULA, FRANK		41537 158		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
WELL #: 2		RRCID -> 245332		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3320 - 3524										
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINDE (FRIO 20)		41537 158		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
OXY USA INC.		630591														
BENTSEN TRACT I		WELL #: 1		RRCID -> 203521		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5806 PERF. 3930 - 3975								
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701														
BENTSEN		WELL #: 2		RRCID -> 010913		COMPL. DATE 02/02/1993		TOTAL DEPTH 11023 PERF. 8682 - 8794								
09	6660 X	5258	-0-	-1402	-0-	5192	2	66	9	N	60					103
10	6882 X	4059	-0-	-2823	-0-	4009	2	50	9	N	45	1	8			147
11	6030 X	5678	-0-	-352	-0-	5597	2	81	9	N	74	179	1			42
12	5828 X	5597	-0-	-231	-0-	5522	2	75	9	N	68					110
01	5425 X	5212	-0-	-213	-0-	5137	2	75	9	N	68	161	1			17
02	5481 X	4568	-0-	-913	-0-	4505	2	63	9	N	57					74

BENTSEN BROS., A		41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
WELL #: 5 L		RRCID -> 039163		COMPL. DATE 05/15/1966		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A										
09	3960 X	3834	-0-	-126	-0-	3826	2	8	9	N	7					161
10	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3144	2	10	9	N	9	169	1			1
11	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3330	2	8	9	N	7					8
12	3968 X	2746	-0-	-1222	-0-	2732	2	14	9	N	13					21
01	3968 X	3309	-0-	-659	-0-	3303	2	6	9	N	5					26
02	2958 X	2853	-0-	-105	-0-	2841	2	12	9	N	11					37

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.//		41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
OXY USA INC.		630591									
BENTSEN TRACT II		WELL #: A 12		RRCID -> 010918		COMPL. DATE 05/30/1974		TOTAL DEPTH 11297 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	6 1	200 2	Y	15	13 0	5
						17 9					
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	8 1	210 2	Y	15	16 0	4
						17 9					
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	8 1	176 2	Y	17	17 0	4
						19 9					
12	217 N	155	-0-	-62	-0-	6 1	134 2	Y	14	14 0	4
						15 9					
01	248 N	241	-0-	-7	-0-	16 1	208 2	Y	15	16 0	3
						17 9					
*02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	42 1	222 2	Y	18	19 0	1 1
						20 9					

BENTSEN TRACT I		WELL #: A 9		RRCID -> 063633		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11147 PERF. 6740 - 6788		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BENTSEN TRACT IV -A-		WELL #: 11		RRCID -> 066784		COMPL. DATE 05/30/1976		TOTAL DEPTH 10192 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BENTSEN TRACT III -A-		WELL #: 3		RRCID -> 066943		COMPL. DATE 01/16/1980		TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9676 - 9773			
09	878 N	878	-0-	-0-	-0-	26 1	797 2	N	50	8 0	105
						55 9					
10	837 N	667	-0-	-170	-0-	23 1	601 2	N	39	18 0	126
						43 9					
11	754 N	754	-0-	-0-	-0-	29 1	658 2	N	61	16 0	171
						67 9					
12	868 N	664	-0-	-204	-0-	25 1	560 2	N	72	212 0	31
						79 9					
01	979 N	979	-0-	-0-	-0-	64 1	834 2	N	74	62 0	43
						81 9					
02	725 N	658	-0-	-67	-0-	95 1	506 2	N	52	41 0	6 1
						57 9					

BENTSEN TRACT I		WELL #: 3		RRCID -> 076842		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11476 PERF. 9253 - 9290			
09	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	91 1	2833 2	Y	4		5
						4 9					
10	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	36 1	946 2	Y	16	19 0	2
						18 9					
11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	37 1	843 2	Y	18	14 0	6
						20 9					
12	983 N	983	-0-	-0-	-0-	41 1	922 2	Y	18	14 0	10
						20 9					
01	974 N	974	-0-	-0-	-0-	69 1	895 2	Y	9	18 0	1
						10 9					
02	841 N	717	-0-	-124	-0-	114 1	603 2	Y	-0-		1

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR							
OXY USA INC. //CONT.// 630591																	
S. W. FARM & RANCH STATE OF TEX. WELL #: 1										RRCID -> 098893	COMPL. DATE 05/11/2001	TOTAL DEPTH 9940	PERF. 7438	- 8867			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				

SLICK, T. B. ESTATE										WELL #: 85	RRCID -> 110797	COMPL. DATE 05/16/1984	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7094	- 7106		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				

SLICK, T. B. ESTATE										WELL #: 88	RRCID -> 115317	COMPL. DATE 01/25/1985	TOTAL DEPTH 9372	PERF. 7899	- 7919		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				

SLICK, T. B. ESTATE										WELL #: 72	RRCID -> 117126	COMPL. DATE 06/26/1985	TOTAL DEPTH 10650	PERF. 8599	- 8653		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				

SLICK, T. B. ESTATE										WELL #: 99	RRCID -> 121151	COMPL. DATE 05/05/1986	TOTAL DEPTH 10620	PERF. 9172	- 9202		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				

SLICK, T. B. ESTATE										WELL #: 76	RRCID -> 121826	COMPL. DATE 07/18/1990	TOTAL DEPTH 10550	PERF. 8377	- 8479		
09		162 N	162	-0-	-0-				7	1	152	2	Y	3	3	0	-0-
									3	9							
10		155 N	138	-0-	-17				6	1	130	2	Y	2	2	0	-0-
									2	9							
11		236 N	236	-0-	-0-				11	1	221	2	Y	4	4	0	-0-
									4	9							
12		155 N	-0-	-0-	-155								Y	-0-			-0-
01		124 N	-0-	-0-	-124								Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-								Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591								
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 89		RRCID -> 135326		COMPL. DATE 09/18/2014		TOTAL DEPTH 9020 PERF. 5076 - 5166		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

STATE SLICK "D"		WELL #: 19		RRCID -> 135327		COMPL. DATE 10/09/1990		TOTAL DEPTH 8569 PERF. 7043 - 7067		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

STATE-SLICK "D"		WELL #: 20		RRCID -> 136029		COMPL. DATE 09/07/1990		TOTAL DEPTH 8573 PERF. 4966 - 8005		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 103		RRCID -> 137301		COMPL. DATE 12/14/1990		TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7200 - 7206		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

DAVENPORT, O. H. HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 138081		COMPL. DATE 02/08/1991		TOTAL DEPTH 10054 PERF. 6910 - 6976		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 102		RRCID -> 138363		COMPL. DATE 12/15/1990		TOTAL DEPTH 9658 PERF. 6988 - 7028		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 101		RRCID -> 138466		COMPL. DATE 03/13/1991		TOTAL DEPTH 10417 PERF. 7883 - 8116		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)			//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
OXY USA INC.			//CONT.// 630591									
SLICK, T. B. ESTATE			WELL #: 82		RRCID -> 140017		COMPL. DATE 05/29/2000		TOTAL DEPTH 10301		PERF. 8877 - 8898	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
SLICK, T. B. ESTATE			WELL #: 91		RRCID -> 143185		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11385		PERF. 9261 - 9340	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
SLICK, T. B. ESTATE			WELL #: 97		RRCID -> 143408		COMPL. DATE 11/01/1992		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8927 - 9079	
09	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	48 1	1092 2	Y	21	21 0	1
							1 4	23 9				
10	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	53 1	1127 2	Y	22	22 0	1
							1 4	24 9				
11	870	X	388	-0-	-482	-0-	17 1	363 2	Y	7	8 0	-0-
							8 9					
12	1209	X	35	-0-	-1174	-0-	2 1	32 2	Y	1	1 0	-0-
							1 9					
01	1209	X	127	-0-	-1082	-0-	6 1	121 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	377	N	164	-0-	-213	-0-	7 1	157 2	Y	-0-	-0-	-0-
SLICK, T. B. ESTATE			WELL #: 92		RRCID -> 144308		COMPL. DATE 01/01/1993		TOTAL DEPTH 10510		PERF. 8941 - 8984	
09	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	92 1	2071 2	Y	41	41 0	1
							2 4	45 9				
10	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	95 1	2021 2	Y	39	39 0	1
							1 4	43 9				
11	2070	N	2003	-0-	-67	-0-	90 1	1870 2	Y	38	38 0	1
							1 4	42 9				
12	2139	N	2133	-0-	-6	-0-	95 1	1995 2	Y	39	39 0	1
							43 9					
01	2139	N	1865	-0-	-274	-0-	79 1	1749 2	Y	33	33 0	1
							1 4	36 9				
02	1943	N	1698	-0-	-245	-0-	72 1	1593 2	Y	30	30 0	1
							33 9					
SLICK, T. B. ESTATE			WELL #: 67		RRCID -> 144309		COMPL. DATE 08/19/2006		TOTAL DEPTH 12363		PERF. 8920 - 9888	
09	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	176 1	3985 2	Y	78	79 0	2
							3 4	86 9				
10	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	196 1	4192 2	Y	81	80 0	3
							3 4	89 9				
11	4290	X	2985	-0-	-1305	-0-	134 1	2787 2	Y	57	58 0	2
							1 4	63 9				
12	4433	X	2289	-0-	-2144	-0-	102 1	2143 2	Y	40	41 0	1
							44 9					
01	4464	X	3109	-0-	-1355	-0-	133 1	2923 2	Y	46	46 0	1
							2 4	51 9				
*02	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	202 1	4456 2	Y	72	70 0	3
							1 4	79 9				

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																
OXY USA INC. //CONT.// 630591																
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 104 RRCID -> 144335 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9465 - 10040																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(I)	(-)		CODE		CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
09		1200 N	1092	-0-	-108	-0-	45	1	1024	2	Y	20	20	0		1
							1	4	22	9						
10		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	51	1	1085	2	Y	21	21	0		1
							1	4	23	9						
11		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	47	1	973	2	Y	20	20	0		1
							22	9								
12		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	52	1	1088	2	Y	20	20	0		1
							22	9								
01		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	51	1	1119	2	Y	-0-	1	0		-0-
							1	4								
*02		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	77	1	1701	2	Y	-0-				-0-
							1	4								
STATE SLICK "D" WELL #: 18 RRCID -> 145005 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 6390 - 6566																
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 96 RRCID -> 145746 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8894 - 10394																
09		3840 X	3047	-0-	-793	-0-	126	1	2856	2	Y	57	57	0		2
							2	4	63	9						
10		3968 X	3470	-0-	-498	-0-	152	1	3248	2	Y	62	62	0		2
							2	4	68	9						
11		3690 X	3046	-0-	-644	-0-	136	1	2844	2	Y	59	59	0		2
							1	4	65	9						
12		3813 X	3483	-0-	-330	-0-	156	1	3258	2	Y	63	63	0		2
							69	9								
01		3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	149	1	3279	2	Y	285	279	0		8
							2	4	314	9						
02		3248 X	3100	-0-	-148	-0-	123	1	2710	2	Y	242	239	0		11
							1	4	266	9						
SOUTHWEST FARM & RANCH WELL #: 3 RRCID -> 147285 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7149 - 7257																
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 74 RRCID -> 148382 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10409 PERF. 8634 - 8760																
09		4290 X	536	-0-	-3754	-0-	22	1	504	2	Y	9	10	0		-0-
							10	9								
10		4526 X	425	-0-	-4101	-0-	19	1	397	2	Y	8	8	0		-0-
							9	9								
11		4380 X	535	-0-	-3845	-0-	24	1	500	2	Y	10	10	0		-0-
							11	9								
12		4526 X	522	-0-	-4004	-0-	23	1	489	2	Y	9	9	0		-0-
							10	9								
01		1085 X	467	-0-	-618	-0-	20	1	447	2	Y	-0-				-0-
*02		526 X	526	-0-	-0-	-0-	23	1	503	2	Y	-0-				-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR					
OXY USA INC. //CONT.// 630591															
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 109 RRCID -> 162486 COMPL. DATE 03/07/2008										TOTAL DEPTH	9239	PERF. 8994 - 9069			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	7230 X	5582	-0-	-1648	-0-	232 1	5233 2	4 4	113 9	Y	103	105 0			3
10	7161 X	6926	-0-	-235	-0-	303 1	6483 2	4 4	136 9	Y	124	123 0			4
11	8010 X	5502	-0-	-2508	-0-	247 1	5137 2	2 4	116 9	Y	105	106 0			3
12	8277 X	5854	-0-	-2423	-0-	261 1	5463 2	1 4	129 9	Y	117	116 0			4
01	8277 X	4778	-0-	-3499	-0-	208 1	4567 2	3 4		Y	-0-	4 0			-0-
02	6467 X	5403	-0-	-1064	-0-	234 1	5167 2	2 4		Y	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 108 RRCID -> 163300 COMPL. DATE 10/11/1996										TOTAL DEPTH	8711	PERF. 7681 - 7690			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 6 RRCID -> 163525 COMPL. DATE 06/30/2008										TOTAL DEPTH	9475	PERF. 7758 - 7768			
09	720 N	682	-0-	-38	-0-	28 1	640 2	14 9		Y	13	13 0			-0-
10	744 N	706	-0-	-38	-0-	31 1	661 2	14 9		Y	13	13 0			-0-
11	720 N	686	-0-	-34	-0-	31 1	641 2	14 9		Y	13	13 0			-0-
12	788 N	788	-0-	-0-	-0-	35 1	739 2	14 9		Y	13	13 0			-0-
01	749 N	749	-0-	-0-	-0-	33 1	716 2			Y	-0-				-0-
*02	671 N	671	-0-	-0-	-0-	29 1	642 2			Y	-0-				-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 8 RRCID -> 165677 COMPL. DATE 08/08/1997										TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8866 - 9095			
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	8 1	183 2	4 9		Y	4	4 0			-0-
10	248 N	234	-0-	-14	-0-	10 1	220 2	4 9		Y	4	4 0			-0-
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	19 1	404 2	9 9		Y	8	8 0			-0-
12	217 N	15	-0-	-202	-0-	1 1	13 2	1 9		Y	1	1 0			-0-
01	248 N	213	-0-	-35	-0-	9 1	201 2	3 9		Y	3	3 0			-0-
*02	684 N	684	-0-	-0-	-0-	29 1	645 2	10 9		Y	9	9 0			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
OXY USA INC. //CONT.// 630591													
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 9 RRCID -> 166558 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7148 - 7226													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		7555 X	7555	-0-	-0-	-0-	314 1	7082 2	Y	140	140 0		4
							5 4	154 9					
10		7465 X	7465	-0-	-0-	-0-	327 1	6986 2	Y	134	134 0		4
							5 4	147 9					
11		6947 X	6947	-0-	-0-	-0-	311 1	6488 2	Y	133	133 0		4
							2 4	146 9					
12		7095 X	7095	-0-	-0-	-0-	317 1	6636 2	Y	128	128 0		4
							1 4	141 9					
01		6810 X	6810	-0-	-0-	-0-	294 1	6480 2	Y	29	32 0		1
							4 4	32 9					
02		7308 X	6123	-0-	-1185	-0-	264 1	5828 2	Y	26	26 0		1
							2 4	29 9					

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 114 RRCID -> 170508 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8962 - 9694													
09		1170 N	1117	-0-	-53	-0-	46 1	1047 2	Y	21	21 0		1
							1 4	23 9					
10		1209 N	1117	-0-	-92	-0-	49 1	1045 2	Y	20	20 0		1
							1 4	22 9					
11		1170 N	840	-0-	-330	-0-	38 1	785 2	Y	15	16 0		-0-
							17 9						
12		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	57 1	1185 2	Y	22	21 0		1
							24 9						
01		1116 N	1097	-0-	-19	-0-	48 1	1048 2	Y	-0-	1 0		-0-
							1 4						
*02		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	46 1	1024 2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 122 RRCID -> 170702 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 5736 - 6578													
09		9180 X	138	-0-	-9042	-0-	6 1	130 2	Y	2	5 0		-0-
							2 9						
10		9331 X	127	-0-	-9204	-0-	6 1	119 2	Y	2	2 0		-0-
							2 9						
11		8940 X	410	-0-	-8530	-0-	18 1	383 2	Y	8	8 0		-0-
							9 9						
12		8835 X	299	-0-	-8536	-0-	13 1	278 2	Y	7	7 0		-0-
							8 9						
01		5115 X	289	-0-	-4826	-0-	13 1	276 2	Y	-0-			-0-
							14 1	314 2	Y	-0-			-0-
02		406 X	328	-0-	-78	-0-							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 93 RRCID -> 170705 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8935 - 9656													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 12 RRCID -> 170793 COMPL. DATE 02/02/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6338 - 6347													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 71 RRCID -> 171611 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8916 - 8928														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3390 X	2887	-0-	-503	-0-	120	1	2706	2	Y	54	54	0	2
						2	4	59	9					
10	3193 X	3182	-0-	-11	-0-	139	1	2978	2	Y	57	57	0	2
						2	4	63	9					
11	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	150	1	3130	2	Y	64	64	0	2
						1	4	70	9					
12	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	168	1	3518	2	Y	72	72	0	2
						79	9							
01	3193 X	1556	-0-	-1637	-0-	65	1	1438	2	Y	47	48	0	1
						1	4	52	9					
02	3074 X	2769	-0-	-305	-0-	116	1	2556	2	Y	87	84	0	4
						1	4	96	9					

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 86 RRCID -> 171621 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8607 - 9970														
09	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	152	1	3422	2	Y	67	66	0	2
						3	4	74	9					
10	3255 X	3208	-0-	-47	-0-	140	1	3002	2	Y	58	58	0	2
						2	4	64	9					
11	3150 X	3080	-0-	-70	-0-	138	1	2876	2	Y	59	59	0	2
						1	4	65	9					
12	3782 X	3199	-0-	-583	-0-	143	1	2993	2	Y	57	57	0	2
						63	9							
01	3782 X	3114	-0-	-668	-0-	134	1	2960	2	Y	16	18	0	-0-
						2	4	18	9					
02	3538 X	2685	-0-	-853	-0-	115	1	2551	2	Y	16	15	0	1
						1	4	18	9					

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 1 RRCID -> 172707 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7442 - 7880														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	576				Y	-0-			-0-
10	576 X	-0-	-0-	-576	-0-					Y	-0-			-0-
11	570 X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-			-0-
12	589 X	153	-0-	-436	-0-	7	1	143	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

S.W. FARM & RANCH STATE OF TEXAS WELL #: 2 RRCID -> 172825 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7560 - 7690														
09	1560 N	1307	-0-	-253	-0-	54	1	1226	2	Y	24	24	0	1
						1	4	26	9					
10	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	98	1	2099	2	Y	40	40	0	1
						1	4	44	9					
11	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	80	1	1675	2	Y	35	35	0	1
						1	4	39	9					
12	1364 N	1155	-0-	-209	-0-	51	1	1076	2	Y	25	25	0	1
						28	9							
01	2232 N	1471	-0-	-761	-0-	63	1	1393	2	Y	13	14	0	-0-
						1	4	14	9					
02	1740 N	926	-0-	-814	-0-	40	1	876	2	Y	9	9	0	-0-
						10	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
OXY USA INC. //CONT.// 630591																	
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 73 RRCID -> 172901 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8340 - 8790																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	99	1	2246	2	Y	44	44	0			1
							2	4	48	9							
10		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	101	1	2157	2	Y	41	41	0			1
							1	4	45	9							
11		2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	108	1	2252	2	Y	46	46	0			1
							1	4	51	9							
12		2480 N	2341	-0-	-139	-0-	105	1	2190	2	Y	42	42	0			1
							46	9									
01		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	100	1	2197	2	Y	42	42	0			1
							1	4	46	9							
*02		2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	105	1	2316	2	Y	46	45	0			2
							1	4	51	9							

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 10 RRCID -> 172944 COMPL. DATE 02/21/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6555 - 6681																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 115 RRCID -> 173868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9336 - 9474																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 111 RRCID -> 174318 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7017 - 7200																	
09		60 N	43	-0-	-17	-0-	2	1	40	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10		93 N	51	-0-	-42	-0-	2	1	48	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11		60 N	32	-0-	-28	-0-	1	1	30	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 94 RRCID -> 175393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10484 PERF. 8426 - 9333																	
09		1170 N	824	-0-	-346	-0-	34	1	772	2	Y	15	16	0			-0-
							1	4	17	9							
10		1240 N	539	-0-	-701	-0-	24	1	504	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
11		1200 N	718	-0-	-482	-0-	32	1	671	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
12		837 N	629	-0-	-208	-0-	28	1	589	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
01		995 N	995	-0-	-0-	-0-	43	1	951	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*02		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	47	1	1031	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 112		RRCID -> 176833		COMPL. DATE 01/30/2000		TOTAL DEPTH 8602 PERF. 6970 - 6990						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 90		RRCID -> 178792		COMPL. DATE 07/15/2000		TOTAL DEPTH 12405 PERF. 8809 - 8819						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 119-L		RRCID -> 179130		COMPL. DATE 06/10/2000		TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7404 - 7987						
09	780 N	777	-0-	-3	-0-	32	1	729	2	Y	14	14	0	-0-
						1	4	15	9					
10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	35	1	755	2	Y	14	14	0	-0-
						1	4	15	9					
11	780 N	774	-0-	-6	-0-	35	1	722	2	Y	15	15	0	-0-
						17	9							
12	915 N	915	-0-	-0-	-0-	41	1	857	2	Y	15	15	0	-0-
						17	9							
01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	39	1	856	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
*02	833 N	833	-0-	-0-	-0-	36	1	797	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 118		RRCID -> 179508		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10614 PERF. 8974 - 9139						
09	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	189	1	4263	2	Y	85	84	0	3
						3	4	94	9					
10	4743 X	3600	-0-	-1143	-0-	158	1	3370	2	Y	64	65	0	2
						2	4	70	9					
11	4590 X	3532	-0-	-1058	-0-	158	1	3298	2	Y	68	68	0	2
						1	4	75	9					
12	4743 X	4274	-0-	-469	-0-	191	1	3996	2	Y	78	78	0	2
						1	4	86	9					
01	4712 X	4560	-0-	-152	-0-	194	1	4279	2	Y	76	76	0	2
						3	4	84	9					
02	4408 X	3736	-0-	-672	-0-	159	1	3506	2	Y	64	63	0	3
						1	4	70	9					

STATE SLICK "D"		WELL #: 22		RRCID -> 181184		COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL DEPTH 10395 PERF. 7210 - 7290						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
OXY USA INC. //CONT.// 630591												
STATE SLICK D WELL #: 23 RRCID -> 182546 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6430 - 6490												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

09		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	42	1	954	2	Y	19
							1	4	21	9		1
10		777 N	777	-0-	-0-	-0-	34	1	729	2	Y	-0-
							14	9				
11		960 N	238	-0-	-722	-0-	11	1	221	2	Y	-0-
							6	9				
12		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	52	1	1085	2	Y	1
							22	9				
01		931 N	931	-0-	-0-	-0-	40	1	890	2	Y	-0-
							1	4				
*02		615 N	615	-0-	-0-	-0-	27	1	588	2	Y	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 133 RRCID -> 182680 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6257 - 7405												
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 127 RRCID -> 183102 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 7100 - 7134												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 129 RRCID -> 184506 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 7488 - 7860												
09		10200 X	10152	-0-	-48	-0-	421	1	9517	2	Y	6
							7	4	207	9		
10		10599 X	10599	-0-	-0-	-0-	464	1	9920	2	Y	6
							7	4	208	9		
11		10882 X	10882	-0-	-0-	-0-	488	1	10161	2	Y	6
							4	4	229	9		
12		10540 X	10238	-0-	-302	-0-	456	1	9541	2	Y	7
							1	4	240	9		
01		10728 X	10728	-0-	-0-	-0-	436	1	9602	2	Y	18
							6	4	684	9		
*02		10219 X	10219	-0-	-0-	-0-	413	1	9136	2	Y	27
							3	4	667	9		

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 14 RRCID -> 184559 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 7755 - 7878												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9				Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9				Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9				Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9				Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9				Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9				Y	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 SOUTHWEST FARM & RANCH - STATE WELL #: 16 RRCID -> 184598 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6551 - 7460

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		570 N		5	-0-	-565		5	2	Y	-0-			-0-
10		31 N		2	-0-	-29		2	2	Y	-0-			-0-
11		9 N	-0-	-0-	-0-	-9				Y	-0-			-0-
12		5 N	-0-	-0-	-0-	-5				Y	-0-			-0-
01		2 N	-0-	-0-	-0-	-2				Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 117 RRCID -> 184976 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8510 - 10024

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

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 7 RRCID -> 185094 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7283 - 7298

09		240 X	102	-0-	-138	-0-	4	1	96	2	Y	2	2	0	-0-
							2	9							
10		186 X	81	-0-	-105	-0-	4	1	76	2	Y	1	1	0	-0-
							1	9							
11		390 X	127	-0-	-263	-0-	6	1	119	2	Y	2	2	0	-0-
							2	9							
12		403 X	102	-0-	-301	-0-	5	1	95	2	Y	2	2	0	-0-
							2	9							
01		403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-
02		116 N	13	-0-	-103	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 137 RRCID -> 186619 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8965 - 9112

09		2190 X	1600	-0-	-590	-0-	66	1	1500	2	Y	30	29	0	1
							1	4							
10		1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	80	1	1714	2	Y	33	33	0	1
							1	4							
11		1200 X	1076	-0-	-124	-0-	48	1	1005	2	Y	21	21	0	1
							23	9							
12		1643 X	1167	-0-	-476	-0-	52	1	1094	2	Y	19	19	0	1
							21	9							
01		1829 X	237	-0-	-1592	-0-	10	1	227	2	Y	-0-	1	0	-0-
*02		1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	79	1	1755	2	Y	-0-			-0-
							1	4							

DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 186635 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7047 - 7160

09		42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	1	1	0	-0-
							1	9							
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
11		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		116	RRCID ->	186790	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	6805 - 7106
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1350 N	982	-0-	-368	-0-	41 1	920 2	Y	18	18 0		1
						1 4	20 9					
10	1333 N	1152	-0-	-181	-0-	50 1	1078 2	Y	21	21 0		1
						1 4	23 9					
11	1380 N	902	-0-	-478	-0-	40 1	843 2	Y	17	17 0		1
						19 9						
12	1023 N	976	-0-	-47	-0-	44 1	915 2	Y	15	16 0		-0-
						17 9						
01	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	60 1	1327 2	Y	1	1 0		-0-
						1 4	1 9					
*02	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	52 1	1158 2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		123	RRCID ->	187349	COMPL. DATE	02/26/2009	TOTAL DEPTH	8464	PERF.	5465 - 5470
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50			Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		125	RRCID ->	187507	COMPL. DATE	11/23/2000	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9166 - 9174
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH		WELL #:		15	RRCID ->	187921	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	9138	PERF.	7284 - 7510
09	6510 X	6242	-0-	-268	-0-	259 1	5852 2	Y	115	116 0		3
						4 4	127 9					
10	6944 X	6017	-0-	-927	-0-	263 1	5631 2	Y	108	108 0		3
						4 4	119 9					
11	6720 X	6369	-0-	-351	-0-	285 1	5947 2	Y	123	122 0		4
						2 4	135 9					
12	6944 X	6584	-0-	-360	-0-	294 1	6159 2	Y	118	118 0		4
						1 4	130 9					
01	6851 X	6119	-0-	-732	-0-	265 1	5826 2	Y	22	25 0		1
						4 4	24 9					
02	6148 X	5924	-0-	-224	-0-	255 1	5643 2	Y	22	22 0		1
						2 4	24 9					

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		126	RRCID ->	188028	COMPL. DATE	03/18/2001	TOTAL DEPTH	9360	PERF.	8549 - 9012
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
OXY USA INC. //CONT.// 630591													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 134 RRCID -> 188280 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6392													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE	

09		1500 N	1045	-0-	-455	-0-		43 1	980 2	Y	19	19 0	1
								1 4	21 9				
10		1333 N	452	-0-	-881	-0-		20 1	424 2	Y	7	8 0	-0-
								8 9					
11		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-		46 1	962 2	Y	20	19 0	1
								22 9					
12		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-		49 1	1017 2	Y	25	25 0	1
								28 9					
01		869 N	869	-0-	-0-	-0-		37 1	821 2	Y	9	10 0	-0-
								1 4	10 9				
02		1015 X	733	-0-	-282	-0-		31 1	693 2	Y	8	8 0	-0-
								9 9					

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 136 RRCID -> 188281 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7461 - 7553													
09		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		16726		Y	-0-	-0-	-0-
10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		16726		Y	-0-	-0-	-0-
11		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		16726		Y	-0-	-0-	-0-
12		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		16726		Y	-0-	-0-	-0-
01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		16726		Y	-0-	-0-	-0-
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		16726		Y	-0-	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 128 RRCID -> 191130 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 11221 PERF. 8758 - 9508													
09		3990 X	3497	-0-	-493	-0-		145 1	3278 2	Y	65	65 0	2
								2 4	72 9				
10		4123 X	3264	-0-	-859	-0-		143 1	3054 2	Y	59	59 0	2
								2 4	65 9				
11		3510 X	3366	-0-	-144	-0-		151 1	3144 2	Y	64	64 0	2
								1 4	70 9				
12		3627 X	3607	-0-	-20	-0-		161 1	3377 2	Y	63	63 0	2
								69 9					
01		3703 X	3703	-0-	-0-	-0-		161 1	3540 2	Y	-0-	2 0	-0-
								2 4					
02		3393 X	3361	-0-	-32	-0-		145 1	3215 2	Y	-0-	-0-	-0-
								1 4					

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 130 RRCID -> 191244 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9994 - 10230													
09		5190 X	4938	-0-	-252	-0-		205 1	4629 2	Y	92	92 0	3
								3 4	101 9				
10		5517 X	5517	-0-	-0-	-0-		242 1	5164 2	Y	98	98 0	3
								3 4	108 9				
11		5190 X	3520	-0-	-1670	-0-		158 1	3286 2	Y	68	69 0	2
								1 4	75 9				
12		5363 X	4298	-0-	-1065	-0-		192 1	4021 2	Y	76	76 0	2
								1 4	84 9				
01		5518 X	3508	-0-	-2010	-0-		151 1	3329 2	Y	24	25 0	1
								2 4	26 9				
02		5162 X	2654	-0-	-2508	-0-		114 1	2519 2	Y	18	18 0	1
								1 4	20 9				

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 140 RRCID -> 191556 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7621 - 7666													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
SLICK, T. B. ESTATE				WELL #: 138	RRCID -> 191560	COMPL. DATE	08/03/2002	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	8807	-	9186
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	7920 X	6788	-0-	-1132	-0-	282 1	6362 2	Y	126	126 0		4	
						5 4	139 9						
10	8029 X	7097	-0-	-932	-0-	311 1	6642 2	Y	127	127 0		4	
						4 4	140 9						
11	8279 X	8279	-0-	-0-	-0-	371 1	7730 2	Y	159	158 0		5	
						3 4	175 9						
12	9834 X	9834	-0-	-0-	-0-	440 1	9207 2	Y	169	169 0		5	
						1 4	186 9						
01	9423 X	9423	-0-	-0-	-0-	408 1	8989 2	Y	18	23 0		-0-	
						6 4	20 9						
*02	8808 X	8808	-0-	-0-	-0-	380 1	8406 2	Y	18	17 0		1	
						2 4	20 9						

SLICK, T. B. ESTATE				WELL #: 139	RRCID -> 193895	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10915	PERF.	9033	-	10154
09	13530 X	8499	-0-	-5031	-0-	353 1	7967 2	Y	157	158 0		5	
						6 4	173 9						
10	13981 X	10014	-0-	-3967	-0-	438 1	9373 2	Y	179	178 0		6	
						6 4	197 9						
11	11820 X	10798	-0-	-1022	-0-	484 1	10083 2	Y	206	206 0		6	
						4 4	227 9						
12	11422 X	11422	-0-	-0-	-0-	511 1	10692 2	Y	198	198 0		6	
						1 4	218 9						
01	10013 X	4961	-0-	-5052	-0-	215 1	4732 2	Y	10	16 0		-0-	
						3 4	11 9						
02	10440 X	6236	-0-	-4204	-0-	269 1	5950 2	Y	14	13 0		1	
						2 4	15 9						

SLICK, T. B. ESTATE				WELL #: 131	RRCID -> 196441	COMPL. DATE	09/22/2002	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	8346	-	9130
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

SLICK, T. B. ESTATE				WELL #: 148	RRCID -> 197732	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	10547	PERF.	8928	-	9107
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

SLICK, T. B. ESTATE				WELL #: 141	RRCID -> 198536	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12023	PERF.	9604	-	10088
09	180 N	88	-0-	-92	-0-	4 1	82 2	Y	2	2 0		-0-	
						2 9							
10	186 N	97	-0-	-89	-0-	4 1	91 2	Y	2	2 0		-0-	
						2 9							
11	180 N	156	-0-	-24	-0-	7 1	146 2	Y	3	3 0		-0-	
						3 9							
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	4 1	83 2	Y	2	2 0		-0-	
						2 9							
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	7 1	155 2	Y	7	7 0		-0-	
						8 9							
*02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	7 1	146 2	Y	7	7 0		-0-	
						8 9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 135 RRCID -> 201860 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8065 - 10160														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	9510 X	9122	-0-	-388	-0-	379	1	8551	2	Y	169	170	0	5
						6	4	186	9					
10	9889 X	7456	-0-	-2433	-0-	326	1	6979	2	Y	133	134	0	4
						5	4	146	9					
11	9660 X	7937	-0-	-1723	-0-	356	1	7410	2	Y	153	152	0	5
						3	4	168	9					
12	9982 X	5701	-0-	-4281	-0-	253	1	5292	2	Y	141	142	0	4
						1	4	155	9					
01	9982 X	6533	-0-	-3449	-0-	284	1	6245	2	Y	-0-	4	0	-0-
						4	4							
*02	5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	258	1	5697	2	Y	-0-			-0-
						2	4							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 151 RRCID -> 204205 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9378 - 9480														

09	589 N	589	-0-	-0-	-0-	24	1	553	2	Y	11	12	0	-0-
						12	9							
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	23	1	498	2	Y	10	10	0	-0-
						11	9							
11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	22	1	458	2	Y	9	9	0	-0-
						10	9							
12	602 N	602	-0-	-0-	-0-	27	1	564	2	Y	10	10	0	-0-
						11	9							
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	27	1	602	2	Y	-0-			-0-
						11	9							
*02	596 X	596	-0-	-0-	-0-	26	1	570	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 142 RRCID -> 205384 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 11881 PERF. 7946 - 8548														

09	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	144	1	3240	2	Y	64	64	0	2
						2	4	70	9					
10	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	160	1	3426	2	Y	65	65	0	2
						2	4	72	9					
11	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	162	1	3371	2	Y	69	69	0	2
						1	4	76	9					
12	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	152	1	3180	2	Y	61	61	0	2
						67	9							
01	3317 X	3194	-0-	-123	-0-	136	1	2990	2	Y	60	60	0	2
						2	4	66	9					
02	3480 X	3285	-0-	-195	-0-	139	1	3076	2	Y	63	62	0	3
						1	4	69	9					

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 154 RRCID -> 205386 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10451 PERF. 7570 - 7830														

09	4950 X	560	-0-	-4390	-0-	23	1	526	2	Y	10	11	0	-0-
						11	9							
10	4309 X	1088	-0-	-3221	-0-	48	1	1017	2	Y	20	19	0	1
						1	4	22	9					
11	4170 X	1210	-0-	-2960	-0-	54	1	1131	2	Y	23	23	0	1
						25	9							
12	2790 X	967	-0-	-1823	-0-	43	1	899	2	Y	23	23	0	1
						25	9							
01	1395 X	164	-0-	-1231	-0-	7	1	145	2	Y	11	12	0	-0-
						12	9							
02	986 X	203	-0-	-783	-0-	8	1	178	2	Y	15	14	0	1
						17	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 143 RRCID -> 207080 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8545 - 9042														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
09		9690 X	8529	-0-	-1161	-0-	354 1	7995 2		Y	158	156 0		5
							6 4	174 9						
10		10013 X	9624	-0-	-389	-0-	421 1	9007 2		Y	173	172 0		6
							6 4	190 9						
11		9177 X	9177	-0-	-0-	-0-	411 1	8570 2		Y	175	176 0		5
							3 4	193 9						
12		9965 X	9965	-0-	-0-	-0-	446 1	9325 2		Y	175	175 0		5
							1 4	193 9						
01		9610 X	8846	-0-	-764	-0-	372 1	8181 2		Y	262	260 0		7
							5 4	288 9						
02		8990 X	8292	-0-	-698	-0-	347 1	7666 2		Y	252	248 0		11
							2 4	277 9						

BENTSEN TRACT II WELL #: 2 RRCID -> 208070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10918 PERF. 8650 - 9500														
09		2640 X	2246	-0-	-394	-0-	69 1	2133 2		N	40	34 0		17
							44 9							
10		2728 X	2313	-0-	-415	-0-	83 1	2156 2		N	67	69 0		15
							74 9							
11		2640 X	2015	-0-	-625	-0-	82 1	1853 2		N	73	66 0		22
							80 9							
12		2325 N	1586	-0-	-739	-0-	66 1	1462 2		N	53	52 0		23
							58 9							
01		2325 N	1715	-0-	-610	-0-	119 1	1552 2		N	40	55 0		8
							44 9							
*02		2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	430 1	2284 2		N	38	39 0	3 1	4
							42 9							

BENTSEN TRACT IV WELL #: 1 RRCID -> 208850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11621 PERF. 9608 - 9675														
09		357 N	357	-0-	-0-	-0-	10 1	301 2		N	42	38 0		33
							46 9							
10		531 N	531	-0-	-0-	-0-	17 1	455 2		N	54	43 0		44
							59 9							
11		238 N	238	-0-	-0-	-0-	9 1	194 2		N	32	31 0		45
							35 9							
12		530 N	530	-0-	-0-	-0-	20 1	455 2		N	50	35 0		60
							55 9							
01		339 N	339	-0-	-0-	-0-	21 1	276 2		N	38	44 0		54
							42 9							
*02		333 N	333	-0-	-0-	-0-	46 1	247 2		N	36	31 0	4 1	55
							40 9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 155 RRCID -> 209455 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8370 - 8545														
09		120 N	16	-0-	-104	-0-	1 1	15 2		Y	-0-			-0-
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 158 RRCID -> 209712 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9394 - 9456														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE

09		2700 X	1463	-0-	-1237	-0-	61 1	1371 2	Y	27	27 0			1
							1 4	30 9						
10		1860 X	1395	-0-	-465	-0-	61 1	1305 2	Y	25	25 0			1
							1 4	28 9						
11		1800 X	1525	-0-	-275	-0-	68 1	1424 2	Y	29	29 0			1
							1 4	32 9						
12		1860 X	1658	-0-	-202	-0-	74 1	1553 2	Y	28	28 0			1
							31 9							
01		1581 X	1564	-0-	-17	-0-	68 1	1495 2	Y	-0-	1 0			-0-
							1 4							
02		1479 N	1451	-0-	-28	-0-	63 1	1388 2	Y	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 144 RRCID -> 210832 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10470 - 10487														

09		3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	164 1	3694 2	Y	73	72 0			2
							3 4	80 9						
10		1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	68 1	1452 2	Y	28	29 0			1
							1 4	31 9						
11		1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	70 1	1449 2	Y	30	30 0			1
							1 4	33 9						
12		1651 X	1651	-0-	-0-	-0-	74 1	1547 2	Y	27	27 0			1
							30 9							
01		1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	64 1	1412 2	Y	-0-	1 0			-0-
							1 4							
*02		4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	207 1	4567 2	Y	-0-				-0-
							1 4							

BENTSEN TRACT I WELL #: 4 RRCID -> 211581 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9236 - 9270														

09		1980 X	1033	-0-	-947	-0-	31 1	960 2	Y	38	34 0			16
							42 9							
10		775 N	46	-0-	-729	-0-	12 2	34 9	Y	31	37 0			10
11		2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	118 1	2685 2	Y	90	72 0			28
							99 9							
12		3100 N	3908	-0-	808	808	163 1	3631 2	Y	104	85 0			47
							114 9							
01		3100 N	4289	-0-	1189	1997	299 1	3892 2	Y	89	125 0			11
							98 9							
*02		5257 X	3260	-0-	-1997	-0-	503 1	2672 2	Y	77	74 0	6 1		8
							85 9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 145 RRCID -> 212339 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8170 - 8908														

09		3690 X	2661	-0-	-1029	-0-	110 1	2495 2	Y	49	50 0			1
							2 4	54 9						
10		3410 X	2779	-0-	-631	-0-	122 1	2599 2	Y	51	50 0			2
							2 4	56 9						
11		3240 X	2001	-0-	-1239	-0-	90 1	1868 2	Y	38	39 0			1
							1 4	42 9						
12		3348 X	2279	-0-	-1069	-0-	102 1	2127 2	Y	45	45 0			1
							50 9							
01		3162 X	2263	-0-	-899	-0-	95 1	2080 2	Y	79	78 0			2
							1 4	87 9						
02		2610 X	2015	-0-	-595	-0-	84 1	1851 2	Y	72	71 0			3
							1 4	79 9						

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
OXY USA INC. //CONT.// 630591												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 152 RRCID -> 212794 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8963 - 9277												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	540 N	416	-0-	-124	-0-	17 9	1 9	390 2	Y	8	8 0	-0-
10	279 N	228	-0-	-51	-0-	10 4	1 9	214 2	Y	4	4 0	-0-
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	19 9	1 9	406 2	Y	8	8 0	-0-
12	434 N	315	-0-	-119	-0-	14 8	1 9	293 2	Y	7	7 0	-0-
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	31 41	1 9	672 2	Y	37	36 0	1
*02	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	41 56	1 9	912 2	Y	51	50 0	2

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 159 RRCID -> 214022 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12481 PERF. 8994 - 9069												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 161 RRCID -> 214023 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8865 - 8968												
09	4590 X	4476	-0-	-114	-0-	186 3	1 4	4196 91	2 9	Y	83 82 0	3
10	6386 X	4904	-0-	-1482	-0-	215 3	1 4	4589 97	2 9	Y	88 88 0	3
11	6180 X	5383	-0-	-797	-0-	241 2	1 4	5027 113	2 9	Y	103 103 0	3
12	6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	292 1	1 4	6107 120	2 9	Y	109 109 0	3
01	7205 X	7205	-0-	-0-	-0-	313 4	1 4	6888	2	Y	-0- 3 0	-0-
*02	6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	281 2	1 4	6208	2	Y	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 160 RRCID -> 214025 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7854 - 8370												
09	2910 X	1021	-0-	-1889	-0-	42 1	1 4	956 22	2 9	Y	20 19 0	1
10	2356 X	757	-0-	-1599	-0-	33 14	1 9	710 2	2	Y	13 14 0	-0-
11	2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	101 1	1 4	2102 47	2 9	Y	43 42 0	1
12	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	143 59	1 9	2993	2	Y	54 53 0	2
01	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	93 1	1 4	2054	2	Y	-0- 2 0	-0-
02	2175 N	2132	-0-	-43	-0-	92 1	1 4	2039	2	Y	-0-	-0-

 HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 163 RRCID -> 214111 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8896 - 9823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	202	1 3 4	4571 99 9	2 Y	90	90 0		3
10	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	218	1 3 4	4656 98 9	2 Y	89	89 0		3
11	4770 X	4551	-0-	-219	-0-	204	1 2 4	4249 96 9	2 Y	87	87 0		3
12	4929 X	3862	-0-	-1067	-0-	172	1 96 9	3594	2 Y	87	87 0		3
01	4929 X	3629	-0-	-1300	-0-	158	1 2 4	3469	2 Y	-0-	3 0		-0-
02	3480 X	3277	-0-	-203	-0-	142	1 1 4	3134	2 Y	-0-			-0-

 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 157 RRCID -> 214182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8338 - 8783

09	1260 X	1226	-0-	-34	-0-	51	1 1 4	1149 25 9	2 Y	23	24 0		1
10	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	69	1 1 4	1478 31 9	2 Y	28	28 0		1
11	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	98	1 1 4	2039 45 9	2 Y	41	41 0		1
12	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	117	1 47 9	2445	2 Y	43	43 0		1
01	1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	78	1 1 4	1710	2 Y	-0-	1 0		-0-
02	2030 X	1207	-0-	-823	-0-	52	1	1155	2 Y	-0-			-0-

 BENTSEN TRACT I WELL #: 6 RRCID -> 215826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8738 - 8748

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-			12
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12

 SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 11 RRCID -> 216273 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7258 - 7498

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	519	-0-	519	519	23	1 10 9	486	2 Y	9	9 0		-0-
01	1502 X	983	-0-	-519	-0-	42	1 1 4	914 26 9	2 Y	24	23 0		1
*02	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	48	1 30 9	1062	2 Y	27	27 0		1

 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 167 RRCID -> 216721 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 8522 - 9440

09	450 N	401	-0-	-49	-0-	17	1 8 9	376	2 Y	7	7 0		-0-
10	465 N	386	-0-	-79	-0-	17	1 8 9	361	2 Y	7	7 0		-0-
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	18	1 8 9	365	2 Y	7	7 0		-0-
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	21	1 9 9	445	2 Y	8	8 0		-0-
01	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	105	1 1 4	2307	2 Y	-0-			-0-
*02	2900 N	7124	-0-	4224	4224	308	1 2 4	6814	2 Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: STARR		
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
BENTSEN TRACT IV WELL #: 2 RRCID -> 217016 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH	9456	PERF. 8044 - 8128
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	
09	741 N	741	-0-	-0-	-0-	23 1	706 2			N	11			39
						12 9								
10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	28 1	723 2			N	14	13 0		40
						15 9								
11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	26 1	589 2			N	13	10 0		43
						14 9								
12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	22 1	494 2			N	9	8 0		44
						10 9								
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	25 1	321 2			N	3	8 0		39
						3 9								
*02	585 N	585	-0-	-0-	-0-	93 1	492 2			N	-0-			39
BENTSEN TRACT I WELL #: 7 RRCID -> 217348 COMPL. DATE 03/10/2006												TOTAL DEPTH	9466	PERF. 9198 - 9274
09	9330 X	1105	-0-	-8225	-0-	33 1	1039 2			Y	30	26 0		21
						33 9								
10	8990 X	1088	-0-	-7902	-0-	39 1	1005 2			Y	40	51 0		10
						44 9								
11	8700 X	1437	-0-	-7263	-0-	58 1	1320 2			Y	54	48 0		16
						59 9								
12	5828 X	1272	-0-	-4556	-0-	53 1	1171 2			Y	44	42 0		18
						48 9								
01	5828 X	1195	-0-	-4633	-0-	82 1	1074 2			Y	35	47 0		6
						39 9								
02	1392 X	1244	-0-	-148	-0-	191 1	1011 2			Y	38	38 0	3 1	3
						42 9								
BENTSEN TRACT I WELL #: 5 RRCID -> 218886 COMPL. DATE												TOTAL DEPTH	9450	PERF. 8670 - 9232
09	7140 X	6609	-0-	-531	-0-	203 1	6304 2			Y	93	78 0		44
						102 9								
10	7378 X	6497	-0-	-881	-0-	234 1	6073 2			Y	173	180 0		37
						190 9								
11	7140 X	4899	-0-	-2241	-0-	199 1	4510 2			Y	173	158 0		52
						190 9								
12	6820 X	5302	-0-	-1518	-0-	216 1	4799 2			Y	261	229 0		84
						287 9								
01	6820 X	6537	-0-	-283	-0-	439 1	5717 2			Y	346	396 0		34
						381 9								
*02	7506 X	7506	-0-	-0-	-0-	1109 1	5885 2			Y	465	430 0	35 1	34
						512 9								
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 166 RRCID -> 219388 COMPL. DATE 12/01/2005												TOTAL DEPTH	10992	PERF. 10386 - 10546
09	5550 X	5342	-0-	-208	-0-	222 1	5007 2			Y	99	99 0		3
						4 4	109 9							
10	5983 X	5153	-0-	-830	-0-	226 1	4823 2			Y	92	92 0		3
						3 4	101 9							
11	5790 X	4918	-0-	-872	-0-	220 1	4593 2			Y	94	94 0		3
						2 4	103 9							
12	5983 X	5054	-0-	-929	-0-	225 1	4712 2			Y	105	105 0		3
						1 4	116 9							
01	5642 X	4799	-0-	-843	-0-	193 1	4253 2			Y	318	312 0		9
						3 4	350 9							
02	5133 X	4519	-0-	-614	-0-	181 1	4000 2			Y	306	302 0		13
						1 4	337 9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)			//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
OXY USA INC.			//CONT.// 630591											
SLICK, T. B. ESTATE			WELL #: 171		RRCID -> 223350		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 9181		PERF. 6777 - 8712			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

09		4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	178	1	4015	2	Y	79	79 0	2
							3	4	87	9				
10		3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	162	1	3468	2	Y	67	67 0	2
							2	4	74	9				
11		2760 X	1315	-0-	-1445	-0-	59	1	1227	2	Y	26	27 0	1
							29	9						
12		4433 X	1298	-0-	-3135	-0-	58	1	1215	2	Y	23	23 0	1
							25	9						
01		4433 X	1233	-0-	-3200	-0-	53	1	1160	2	Y	17	18 0	-0-
							1	4	19	9				
02		3509 X	1359	-0-	-2150	-0-	58	1	1278	2	Y	21	20 0	1
							23	9						

SLICK, T. B. ESTATE			WELL #: 173		RRCID -> 223937		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 11050		PERF. 8540 - 9852			
09		5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	209	1	4708	2	Y	93	94 0	3
							3	4	102	9				
10		8278 X	8278	-0-	-0-	-0-	362	1	7748	2	Y	148	146 0	5
							5	4	163	9				
11		11047 X	11047	-0-	-0-	-0-	495	1	10315	2	Y	212	210 0	7
							4	4	233	9				
12		9737 X	9737	-0-	-0-	-0-	433	1	9059	2	Y	222	222 0	7
							1	4	244	9				
01		9004 X	9004	-0-	-0-	-0-	372	1	8184	2	Y	403	398 0	12
							5	4	443	9				
*02		9192 X	9192	-0-	-0-	-0-	378	1	8350	2	Y	420	414 0	18
							2	4	462	9				

SLICK, T. B. ESTATE			WELL #: 172		RRCID -> 224077		COMPL. DATE 04/17/2009		TOTAL DEPTH 10708		PERF. 6890 - 6982			
09		7470 X	6335	-0-	-1135	-0-	263	1	5938	2	Y	118	118 0	4
							4	4	130	9				
10		7719 X	5573	-0-	-2146	-0-	244	1	5216	2	Y	99	100 0	3
							4	4	109	9				
11		7470 X	4032	-0-	-3438	-0-	181	1	3765	2	Y	77	78 0	2
							1	4	85	9				
12		6541 X	5715	-0-	-826	-0-	256	1	5346	2	Y	102	101 0	3
							1	4	112	9				
01		7283 X	7283	-0-	-0-	-0-	314	1	6903	2	Y	56	57 0	2
							4	4	62	9				
*02		7309 X	7309	-0-	-0-	-0-	313	1	6931	2	Y	57	56 0	3
							2	4	63	9				

SLICK, T. B. ESTATE			WELL #: 174		RRCID -> 225176		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 12544		PERF. 8736 - 9642			
09		690 N	634	-0-	-56	-0-	26	1	595	2	Y	12	12 0	-0-
							13	9						
10		744 N	744	-0-	-0-	-0-	33	1	697	2	Y	13	13 0	-0-
							14	9						
11		2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	116	1	2410	2	Y	50	48 0	2
							1	4	55	9				
12		758 N	758	-0-	-0-	-0-	34	1	706	2	Y	16	18 0	-0-
							18	9						
01		797 N	797	-0-	-0-	-0-	34	1	752	2	Y	10	10 0	-0-
							11	9						
02		2494 X	428	-0-	-2066	-0-	18	1	403	2	Y	6	6 0	-0-
							7	9						

 HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 175 RRCID -> 225690 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9904 - 9916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	10920 X	9728	-0-	-1192	-0-	404	1 7 4	9119	2 198 9	Y	180	181	0		5
10	10726 X	9212	-0-	-1514	-0-	403	1 6 4	8621	2 182 9	Y	165	165	0		5
11	9870 X	9303	-0-	-567	-0-	417	1 3 4	8687	2 196 9	Y	178	178	0		5
12	10199 X	8802	-0-	-1397	-0-	394	1 1 4	8239	2 168 9	Y	153	153	0		5
01	10526 X	10526	-0-	-0-	-0-	457	1 6 4	10063	2	Y	-0-	5	0		-0-
02	9396 X	8972	-0-	-424	-0-	388	1 3 4	8581	2	Y	-0-				-0-

 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 181 RRCID -> 226886 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 12274 PERF. 8786 - 11080

09	6557 X	6557	-0-	-0-	-0-	272	1 5 4	6146	2 134 9	Y	122	122	0		4
10	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	235	1 3 4	5028	2 106 9	Y	96	97	0		3
11	4110 X	2385	-0-	-1725	-0-	107	1 1 4	2227	2 50 9	Y	45	47	0		1
12	6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	311	1 1 4	6513	2 130 9	Y	118	115	0		4
01	5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	246	1 3 4	5404	2	Y	-0-	4	0		-0-
*02	7108 X	7108	-0-	-0-	-0-	307	1 2 4	6799	2	Y	-0-				-0-

 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 176 RRCID -> 227037 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 7144 - 8357

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

 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 180 RRCID -> 227576 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8788 - 8882

09	1590 X	534	-0-	-1056	-0-	22	1 10 9	502	2	Y	9	13	0		-0-
10	3689 X	704	-0-	-2985	-0-	31	1 13 9	660	2	Y	12	12	0		-0-
11	6650 X	6650	-0-	-0-	-0-	298	1 2 4	6209	2 141 9	Y	128	124	0		4
12	3689 X	2404	-0-	-1285	-0-	108	1 44 9	2252	2	Y	40	43	0		1
01	3689 X	450	-0-	-3239	-0-	20	1	430	2	Y	-0-	1	0		-0-
*02	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	111	1 1 4	2448	2	Y	-0-				-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
OXY USA INC. //CONT.// 630591													
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 2 RRCID -> 228577 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8950 - 8960													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	4020 X	3657	-0-	-363	-0-	152	1	3427	2	Y	68	68 0	2
						3	4	75	9				
10	4154 X	3779	-0-	-375	-0-	165	1	3537	2	Y	68	68 0	2
						2	4	75	9				
11	3600 X	3564	-0-	-36	-0-	160	1	3328	2	Y	68	68 0	2
						1	4	75	9				
12	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	176	1	3679	2	Y	67	67 0	2
						74	9						
01	3782 X	3297	-0-	-485	-0-	143	1	3152	2	Y	-0-	2 0	-0-
						2	4						
02	3538 X	3505	-0-	-33	-0-	152	1	3352	2	Y	-0-		-0-
						1	4						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 177 RRCID -> 228704 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7418 - 8874													
09	1170 N	1088	-0-	-82	-0-	45	1	1020	2	Y	20	20 0	1
						1	4	22	9				
10	1240 N	1132	-0-	-108	-0-	50	1	1059	2	Y	20	20 0	1
						1	4	22	9				
11	1080 N	1059	-0-	-21	-0-	47	1	990	2	Y	20	20 0	1
						22	9						
12	1116 N	875	-0-	-241	-0-	39	1	814	2	Y	20	20 0	1
						22	9						
01	1116 N	848	-0-	-268	-0-	35	1	768	2	Y	41	41 0	1
						45	9						
02	986 N	792	-0-	-194	-0-	32	1	716	2	Y	40	39 0	2
						44	9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 185 RRCID -> 229987 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 8520 - 10022													
09	8310 X	7122	-0-	-1188	-0-	296	1	6676	2	Y	132	130 0	4
						5	4	145	9				
10	8587 X	7723	-0-	-864	-0-	338	1	7228	2	Y	138	138 0	4
						5	4	152	9				
11	7560 X	6780	-0-	-780	-0-	304	1	6331	2	Y	130	130 0	4
						2	4	143	9				
12	7347 X	6010	-0-	-1337	-0-	268	1	5611	2	Y	118	118 0	4
						1	4	130	9				
01	7719 X	5617	-0-	-2102	-0-	241	1	5300	2	Y	66	68 0	2
						3	4	73	9				
02	7221 X	4090	-0-	-3131	-0-	175	1	3860	2	Y	49	49 0	2
						1	4	54	9				

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 178 RRCID -> 230175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF. 6986 - 7000													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-		-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR							
OXY USA INC.		//CONT.//		630591											
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		187	RRCID ->	232299	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9340	PERF. 7108	- 8772			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	16601 X	16601	-0-	-0-	-0-	689 1	15562 2	2	Y	307	308	0			9
						12 4	338 9								
10	17340 X	17340	-0-	-0-	-0-	759 1	16228 2	2	Y	311	310	0			10
						11 4	342 9								
11	16800 X	16473	-0-	-327	-0-	738 1	15381 2	2	Y	316	316	0			10
						6 4	348 9								
12	17360 X	14985	-0-	-2375	-0-	668 1	13967 2	2	Y	316	316	0			10
						2 4	348 9								
01	17360 X	14464	-0-	-2896	-0-	628 1	13810 2	2	Y	15	25	0			-0-
						9 4	17 9								
02	13978 X	13618	-0-	-360	-0-	588 1	13008 2	2	Y	16	15	0			1
						4 4	18 9								
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		188	RRCID ->	232785	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 7675	- 10266			
09	210 N	196	-0-	-14	-0-	8 1	184 2	2	Y	4	4	0			-0-
						4 9									
10	217 N	205	-0-	-12	-0-	9 1	192 2	2	Y	4	4	0			-0-
						4 9									
11	210 N	189	-0-	-21	-0-	8 1	177 2	2	Y	4	4	0			-0-
						4 9									
12	217 N	205	-0-	-12	-0-	9 1	193 2	2	Y	3	3	0			-0-
						3 9									
01	217 N	207	-0-	-10	-0-	9 1	198 2	2	Y	-0-					-0-
*02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	8 1	182 2	2	Y	-0-					-0-
SLICK, T. B. ESTATE 533		WELL #:		3	RRCID ->	232809	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	10240	PERF. 8260	- 9590			
09	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	103 1	2326 2	2	Y	46	46	0			1
						2 4	51 9								
10	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	79 1	1697 2	2	Y	33	33	0			1
						1 4	36 9								
11	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	91 1	1898 2	2	Y	39	39	0			1
						1 4	43 9								
12	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	117 1	2443 2	2	Y	44	44	0			1
						48 9									
01	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	110 1	2427 2	2	Y	-0-	1	0			-0-
						2 4									
02	1972 N	1292	-0-	-680	-0-	56 1	1236 2	2	Y	-0-					-0-
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		189	RRCID ->	233013	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	12090	PERF. 9086	- 10984			
09	930 N	510	-0-	-420	-0-	21 1	478 2	2	Y	10	10	0			-0-
						11 9									
10	899 N	671	-0-	-228	-0-	29 1	629 2	2	Y	12	12	0			-0-
						13 9									
11	690 N	690	-0-	-0-	-0-	31 1	645 2	2	Y	13	13	0			-0-
						14 9									
12	789 N	789	-0-	-0-	-0-	35 1	740 2	2	Y	13	13	0			-0-
						14 9									
01	756 N	756	-0-	-0-	-0-	33 1	723 2	2	Y	-0-					-0-
*02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	29 1	640 2	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 190 RRCID -> 240328 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 12083 PERF. 9301 - 9311														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	60 N	46	-0-	-14	-0-	2	1	43	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 199 RRCID -> 240340 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 8242 - 10114														
09	510 N	467	-0-	-43	-0-	19	1	438	2	Y	9	9	0	-0-
						10	9							
10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	23	1	489	2	Y	9	9	0	-0-
						10	9							
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	24	1	491	2	Y	10	10	0	-0-
						11	9							
12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	22	1	469	2	Y	11	11	0	-0-
						12	9							
01	527 N	461	-0-	-66	-0-	20	1	441	2	Y	-0-			-0-
*02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	19	1	423	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 197 RRCID -> 241063 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10061 PERF. 8516 - 9012														
09	900 N	311	-0-	-589	-0-	13	1	292	2	Y	5	6	0	-0-
						6	9							
10	1147 N	168	-0-	-979	-0-	7	1	158	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
11	900 N	181	-0-	-719	-0-	8	1	170	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	16	1	328	2	Y	6	6	0	-0-
						7	9							
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	18	1	400	2	Y	-0-			-0-
*02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	15	1	339	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 195 RRCID -> 241702 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 7505 - 9778														
09	21060 X	17379	-0-	-3681	-0-	722	1	16291	2	Y	322	323	0	10
						12	4	354	9					
10	21266 X	19236	-0-	-2030	-0-	842	1	18004	2	Y	344	343	0	11
						12	4	378	9					
11	19140 X	19123	-0-	-17	-0-	857	1	17856	2	Y	366	366	0	11
						7	4	403	9					
12	19592 X	18995	-0-	-597	-0-	848	1	17747	2	Y	362	362	0	11
						2	4	398	9					
01	19220 X	16950	-0-	-2270	-0-	728	1	16019	2	Y	175	181	0	5
						10	4	193	9					
02	17284 X	17088	-0-	-196	-0-	731	1	16154	2	Y	180	177	0	8
						5	4	198	9					

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 STATE SLICK WELL #: 8 RRCID -> 241750 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7514 - 9462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	90 N	48	-0-	-42	-0-	2	1	45	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 241939 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 7040 - 7230

09	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 5 RRCID -> 241992 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7485 - 9613

09	6930 X	6044	-0-	-886	-0-	251	1	5667	2	Y	111	112	0			3
						4	4	122	9							
10	7161 X	6200	-0-	-961	-0-	271	1	5802	2	Y	112	111	0			4
						4	4	123	9							
11	6420 X	5865	-0-	-555	-0-	263	1	5477	2	Y	112	113	0			3
						2	4	123	9							
12	6479 X	6216	-0-	-263	-0-	278	1	5814	2	Y	112	112	0			3
						1	4	123	9							
01	6262 X	5628	-0-	-634	-0-	244	1	5366	2	Y	14	17	0			-0-
						3	4	15	9							
02	5829 X	4817	-0-	-1012	-0-	208	1	4594	2	Y	13	12	0			1
						1	4	14	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 206 RRCID -> 242056 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9212 - 9602

09	1980 N	1769	-0-	-211	-0-	73	1	1659	2	Y	33	33	0			1
						1	4	36	9							
10	2077 N	1787	-0-	-290	-0-	78	1	1673	2	Y	32	32	0			1
						1	4	35	9							
11	1920 N	1745	-0-	-175	-0-	78	1	1630	2	Y	33	33	0			1
						1	4	36	9							
12	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	92	1	1932	2	Y	35	35	0			1
						39	9									
01	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	92	1	2016	2	Y	-0-	1	0			-0-
						1	4									
*02	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	84	1	1868	2	Y	-0-					-0-
						1	4									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 203 RRCID -> 242094 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8074 - 9156

09	1800 N	1532	-0-	-268	-0-	64	1	1435	2	Y	29	29	0			1
						1	4	32	9							
10	1860 N	1658	-0-	-202	-0-	73	1	1551	2	Y	30	30	0			1
						1	4	33	9							
11	1770 N	1405	-0-	-365	-0-	63	1	1312	2	Y	27	27	0			1
						30	9									
12	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	89	1	1853	2	Y	33	33	0			1
						36	9									
01	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	77	1	1691	2	Y	-0-	1	0			-0-
						1	4									
02	1189 N	1170	-0-	-19	-0-	51	1	1119	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
OXY USA INC. //CONT.// 630591													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 202 RRCID -> 242176 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11583 PERF.10828 - 10838													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

09	1050 N	1004	-0-	-46	-0-	42	1 4	940 21	2 9	Y	19 18	0 0	1
10	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	68	1 4	1453 30	2 9	Y	27 27	0 0	1
11	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	47	1 4	989 23	2 9	Y	21 21	0 0	1
12	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	50	1 4	1039 21	2 9	Y	19 19	0 0	1
01	1457 N	946	-0-	-511	-0-	41	1 4	904 1	2 4	Y	-0- 1	0 0	-0-
*02	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	45	1 4	999 1	2 4	Y	-0-		-0-

STATE-SLICK WELL #: 9 RRCID -> 243717 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8024 - 8032													
09	4200 X	1037	-0-	-3163	-0-	43	1 4	972 21	2 9	Y	19 20	0 0	1
10	4340 X	292	-0-	-4048	-0-	13	1 4	273 6	2 9	Y	5 6	0 0	-0-
11	3780 X	250	-0-	-3530	-0-	11	1 4	233 6	2 9	Y	5 5	0 0	-0-
12	3596 X	342	-0-	-3254	-0-	15	1 4	320 7	2 9	Y	6 6	0 0	-0-
01	2976 X	305	-0-	-2671	-0-	13	1 4	292 13	2 9	Y	-0-		-0-
*02	310 X	310	-0-	-0-	-0-	13	1 4	297 13	2 9	Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 179 RRCID -> 244629 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 15802 PERF. 7318 - 7326													
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	194					Y	-0-		-0-
10	194 X	-0-	-0-	-194	-0-					Y	-0-		-0-
11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 208 RRCID -> 244646 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11426 PERF. 8945 - 10816													
09	3810 X	3471	-0-	-339	-0-	144	1 4	3255 70	2 9	Y	64 64	0 0	2
10	3658 X	3520	-0-	-138	-0-	154	1 4	3295 69	2 9	Y	63 63	0 0	2
11	3450 X	3319	-0-	-131	-0-	149	1 4	3099 70	2 9	Y	64 64	0 0	2
12	3596 X	3400	-0-	-196	-0-	152	1 4	3174 74	2 9	Y	67 67	0 0	2
01	3596 X	3497	-0-	-99	-0-	132	1 4	2903 460	2 9	Y	418 408	0 0	12
02	3190 X	3189	-0-	-1	-0-	119	1 4	2641 428	2 9	Y	389 384	0 0	17

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
OXY USA INC. //CONT.// 630591													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 194 RRCID -> 246183 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8300 - 9630													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		8400 X	7946	-0-	-454	-0-	330 1	7449 2	181 1	Y	146	147 0	4
							6 4	161 9					
10		8587 X	8027	-0-	-560	-0-	351 1	7511 2	160 9	Y	145	144 0	5
							5 4	160 9					
11		8190 X	7636	-0-	-554	-0-	342 1	7131 2	160 9	Y	145	146 0	4
							3 4	160 9					
12		8463 X	7715	-0-	-748	-0-	345 1	7217 2	152 9	Y	138	138 0	4
							1 4	152 9					
01		8215 X	7815	-0-	-400	-0-	332 1	7313 2	165 9	Y	150	150 0	4
							5 4	165 9					
02		7685 X	7440	-0-	-245	-0-	315 1	6962 2	161 9	Y	146	144 0	6
							2 4	161 9					

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 200 RRCID -> 246255 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9924 - 9974													
09		2700 X	2482	-0-	-218	-0-	103 1	2326 2	51 9	Y	46	46 0	1
							2 4	51 9					
10		2790 X	2449	-0-	-341	-0-	107 1	2292 2	48 9	Y	44	44 0	1
							2 4	48 9					
11		2580 X	2330	-0-	-250	-0-	104 1	2175 2	50 9	Y	45	45 0	1
							1 4	50 9					
12		2666 X	2660	-0-	-6	-0-	119 1	2491 2		Y	45	45 0	1
							50 9						
01		2573 X	2508	-0-	-65	-0-	109 1	2398 2		Y	-0-	1 0	-0-
							1 4						
02		2407 X	2291	-0-	-116	-0-	99 1	2191 2		Y	-0-		-0-
							1 4						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 214 RRCID -> 247328 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 204 RRCID -> 247607 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9856 - 10418													
09		6720 X	6019	-0-	-701	-0-	250 1	5643 2	122 9	Y	111	112 0	3
							4 4	122 9					
10		6820 X	6425	-0-	-395	-0-	281 1	6012 2	128 9	Y	116	115 0	4
							4 4	128 9					
11		6360 X	5987	-0-	-373	-0-	268 1	5590 2	127 9	Y	115	115 0	4
							2 4	127 9					
12		6572 X	6419	-0-	-153	-0-	287 1	6009 2	122 9	Y	111	112 0	3
							1 4	122 9					
01		6417 X	5963	-0-	-454	-0-	251 1	5520 2	189 9	Y	172	170 0	5
							3 4	189 9					
*02		6128 X	6128	-0-	-0-	-0-	256 1	5671 2	199 9	Y	181	178 0	8
							2 4	199 9					

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
OXY USA INC. //CONT.// 630591													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 211 RRCID -> 248395 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9684 - 9692													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		15033 X	15033	-0-	-0-	-0-	624 1	14093 2	Y	278	279 0		8
							10 4	306 9					
10		17175 X	17175	-0-	-0-	-0-	752 1	16073 2	Y	308	306 0		10
							11 4	339 9					
11		15374 X	15374	-0-	-0-	-0-	689 1	14357 2	Y	294	295 0		9
							5 4	323 9					
12		15130 X	15130	-0-	-0-	-0-	676 1	14145 2	Y	279	280 0		8
							2 4	307 9					
01		14255 X	14255	-0-	-0-	-0-	595 1	13098 2	Y	504	498 0		14
							8 4	554 9					
02		14529 X	12298	-0-	-2231	-0-	511 1	11294 2	Y	445	440 0		19
							3 4	490 9					

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 216 RRCID -> 248437 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10826 PERF. 7768 - 10166													

09		360 N	303	-0-	-57	-0-	13 1	283 2	Y	6	6 0		-0-
							7 9						
10		403 N	340	-0-	-63	-0-	15 1	318 2	Y	6	6 0		-0-
							7 9						
11		338 N	338	-0-	-0-	-0-	15 1	316 2	Y	6	6 0		-0-
							7 9						
12		403 N	403	-0-	-0-	-0-	18 1	377 2	Y	7	7 0		-0-
							8 9						
01		394 N	394	-0-	-0-	-0-	17 1	377 2	Y	-0-			-0-
*02		375 N	375	-0-	-0-	-0-	16 1	359 2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 212 RRCID -> 248457 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 8506 - 8514													

09		4680 X	4224	-0-	-456	-0-	175 1	3961 2	Y	77	78 0		2
							3 4	85 9					
10		4712 X	4204	-0-	-508	-0-	184 1	3934 2	Y	75	75 0		2
							3 4	83 9					
11		4470 X	3988	-0-	-482	-0-	179 1	3724 2	Y	76	76 0		2
							1 4	84 9					
12		4557 X	3856	-0-	-701	-0-	172 1	3601 2	Y	75	75 0		2
							83 9						
01		4495 X	3923	-0-	-572	-0-	163 1	3579 2	Y	163	160 0		5
							2 4	179 9					
02		4089 X	3555	-0-	-534	-0-	147 1	3241 2	Y	151	149 0		7
							1 4	166 9					

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 217 RRCID -> 248517 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 10894 PERF. 8828 - 9254													

09		4380 X	4282	-0-	-98	-0-	178 1	4015 2	Y	78	79 0		2
							3 4	86 9					
10		4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	196 1	4188 2	Y	81	80 0		3
							3 4	89 9					
11		4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	194 1	4032 2	Y	83	83 0		3
							1 4	91 9					
12		4433 X	4224	-0-	-209	-0-	189 1	3943 2	Y	83	83 0		3
							1 4	91 9					
01		4464 X	4160	-0-	-304	-0-	177 1	3900 2	Y	74	75 0		2
							2 4	81 9					
02		3857 X	3836	-0-	-21	-0-	163 1	3595 2	Y	70	69 0		3
							1 4	77 9					

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 219 RRCID -> 252039 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8646 - 9926														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	4950 X	4225	-0-	-725	-0-	175	1	3961	2	Y	78	80	0	2
						3	4	86	9					
10	5115 X	2137	-0-	-2978	-0-	94	1	2000	2	Y	38	39	0	1
						1	4	42	9					
11	4950 X	991	-0-	-3959	-0-	44	1	925	2	Y	20	20	0	1
						22	9							
12	5115 X	1131	-0-	-3984	-0-	51	1	1059	2	Y	19	19	0	1
						21	9							
01	5115 X	858	-0-	-4257	-0-	37	1	820	2	Y	-0-	1	0	-0-
						1	4							
02	1305 X	645	-0-	-660	-0-	28	1	617	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 223 RRCID -> 254154 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 11409 PERF. 8664 - 10088														
09	10770 X	8077	-0-	-2693	-0-	335	1	7572	2	Y	149	151	0	4
						6	4	164	9					
10	10416 X	8749	-0-	-1667	-0-	383	1	8187	2	Y	157	156	0	5
						6	4	173	9					
11	9870 X	8719	-0-	-1151	-0-	391	1	8141	2	Y	167	167	0	5
						3	4	184	9					
12	9920 X	9883	-0-	-37	-0-	442	1	9249	2	Y	174	174	0	5
						1	4	191	9					
01	9734 X	8607	-0-	-1127	-0-	373	1	8200	2	Y	26	30	0	1
						5	4	29	9					
02	8439 X	8202	-0-	-237	-0-	354	1	7820	2	Y	24	24	0	1
						2	4	26	9					

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 218 RRCID -> 254216 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10464 PERF. 8746 - 9252														
09	7890 X	5273	-0-	-2617	-0-	219	1	4943	2	Y	97	98	0	3
						4	4	107	9					
10	7657 X	5250	-0-	-2407	-0-	230	1	4914	2	Y	94	94	0	3
						3	4	103	9					
11	6780 X	5404	-0-	-1376	-0-	242	1	5047	2	Y	103	103	0	3
						2	4	113	9					
12	6386 X	3154	-0-	-3232	-0-	141	1	2948	2	Y	59	60	0	2
						65	9							
01	6386 X	2924	-0-	-3462	-0-	121	1	2661	2	Y	127	125	0	4
						2	4	140	9					
*02	5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	228	1	5032	2	Y	245	238	0	11
						1	4	270	9					

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 210 RRCID -> 256383 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10569 PERF. 8480 - 9456														
09	3960 X	2688	-0-	-1272	-0-	112	1	2518	2	Y	51	50	0	2
						2	4	56	9					
10	4092 X	2323	-0-	-1769	-0-	102	1	2175	2	Y	41	42	0	1
						1	4	45	9					
11	3390 X	3111	-0-	-279	-0-	139	1	2905	2	Y	60	59	0	2
						1	4	66	9					
12	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	191	1	3988	2	Y	80	80	0	2
						1	4	88	9					
01	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	168	1	3705	2	Y	1	3	0	-0-
						2	4	1	9					
02	3016 X	2904	-0-	-112	-0-	126	1	2777	2	Y	-0-			-0-
						1	4							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 220 RRCID -> 256860 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 11534 PERF. 9232 - 11314														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

09		1380 N	389	-0-	-991	-0-	16 8	1 9	365	2	Y	7	8 0	-0-
10		1333 N	370	-0-	-963	-0-	16 8	1 9	346	2	Y	7	7 0	-0-
11		1170 N	924	-0-	-246	-0-	41 20	1 9	863	2	Y	18	17 0	1
12		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	65 36	1 9	1370	2	Y	33	33 0	1
01		537 N	537	-0-	-0-	-0-	22 26	1 9	489	2	Y	24	24 0	1
*02		976 N	976	-0-	-0-	-0-	40 48	1 9	888	2	Y	44	43 0	2

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 221 RRCID -> 257168 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10991 PERF. 8703 - 10852														
09		14040 X	13606	-0-	-434	-0-	565 9	1 4	12755 277	2 9	Y	252	252 0	8
10		14446 X	14339	-0-	-107	-0-	628 9	1 4	13420 282	2 9	Y	256	256 0	8
11		13710 X	13660	-0-	-50	-0-	612 5	1 4	12755 288	2 9	Y	262	262 0	8
12		14136 X	11536	-0-	-2600	-0-	513 1	1 4	10736 286	2 9	Y	260	260 0	8
01		14322 X	11460	-0-	-2862	-0-	481 7	1 4	10596 376	2 9	Y	342	340 0	10
02		10962 X	10550	-0-	-412	-0-	441 3	1 4	9752 354	2 9	Y	322	318 0	14

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 222 RRCID -> 257169 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 7714 - 9591														
09		2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	111 2	1 4	2497 55	2 9	Y	50	49 0	2
10		4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	194 3	1 4	4139 87	2 9	Y	79	78 0	3
11		3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	178 1	1 4	3708 83	2 9	Y	75	76 0	2
12		4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	181 1	1 4	3791 92	2 9	Y	84	83 0	3
01		3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	165 2	1 4	3637 42	2 9	Y	38	40 0	1
02		4147 X	3480	-0-	-667	-0-	149 1	1 4	3290 40	2 9	Y	36	35 0	2

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 224 RRCID -> 257301 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11422 PERF. 9052 - 9834														
09		769 N	769	-0-	-0-	-0-	32 1	1 4	721 15	2 9	Y	14	14 0	-0-
10		772 N	772	-0-	-0-	-0-	34 15	1 9	723	2	Y	14	14 0	-0-
11		720 N	654	-0-	-66	-0-	29 14	1 9	611	2	Y	13	13 0	-0-
12		806 N	578	-0-	-228	-0-	26 14	1 9	538	2	Y	13	13 0	-0-
01		775 N	572	-0-	-203	-0-	23 47	1 9	502	2	Y	43	42 0	1
02		638 N	531	-0-	-107	-0-	21 45	1 9	465	2	Y	41	40 0	2

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR									
OXY USA INC.		//CONT.//		630591													
SLICK, T. B. ESTATE 533		WELL #:		6	RRCID ->	257768	COMPL. DATE	10/11/2009	TOTAL DEPTH	12415	PERF.	7310 - 9684					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		226	RRCID ->	257978	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	10837	PERF.	9322 - 10254					
09	10710 X	9083	-0-	-1627	-0-	377	1	8515	2	Y	168	169	0				5
						6	4	185	9								
10	10850 X	9358	-0-	-1492	-0-	410	1	8758	2	Y	167	167	0				5
						6	4	184	9								
11	10290 X	9262	-0-	-1028	-0-	415	1	8649	2	Y	177	177	0				5
						3	4	195	9								
12	9734 X	9393	-0-	-341	-0-	420	1	8787	2	Y	168	168	0				5
						1	4	185	9								
01	9517 X	9161	-0-	-356	-0-	394	1	8663	2	Y	90	93	0				2
						5	4	99	9								
*02	9639 X	9639	-0-	-0-	-0-	412	1	9117	2	Y	97	95	0				4
						3	4	107	9								

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		156	RRCID ->	259275	COMPL. DATE	10/08/2010	TOTAL DEPTH	12112	PERF.	9580 - 9590					
09	20 X	18	-0-	-2	-0-	1	1	17	2	Y	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		132	RRCID ->	259310	COMPL. DATE	01/20/2011	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	7458 - 10004					
09	669 N	669	-0-	-0-	-0-	28	1	628	2	Y	12	12	0				-0-
						13	9										
10	682 N	608	-0-	-74	-0-	27	1	569	2	Y	11	11	0				-0-
						12	9										
11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	29	1	601	2	Y	12	12	0				-0-
						13	9										
12	682 N	343	-0-	-339	-0-	15	1	319	2	Y	8	8	0				-0-
						9	9										
01	643 N	643	-0-	-0-	-0-	24	1	538	2	Y	74	72	0				2
						81	9										
*02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	17	1	382	2	Y	53	53	0				2
						58	9										

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		147	RRCID ->	259447	COMPL. DATE	09/23/2010	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	7874 - 7928					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
OXY USA INC. //CONT.// 630591															
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 227 RRCID -> 260645 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9084 - 10496															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
						CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
09		6960 X	6068	-0-	-892	-0-	252 1	5689 2	Y	112	113 0				3
							4 4	123 9							
10		7192 X	5652	-0-	-1540	-0-	247 1	5290 2	Y	101	101 0				3
							4 4	111 9							
11		6450 X	6310	-0-	-140	-0-	283 1	5892 2	Y	121	120 0				4
							2 4	133 9							
12		6665 X	5892	-0-	-773	-0-	263 1	5507 2	Y	110	111 0				3
							1 4	121 9							
01		6479 X	5829	-0-	-650	-0-	250 1	5508 2	Y	62	63 0				2
							3 4	68 9							
02		6090 X	5552	-0-	-538	-0-	237 1	5247 2	Y	60	59 0				3
							2 4	66 9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 225 RRCID -> 261714 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9320 - 10152															
09		2250 X	597	-0-	-1653	-0-	25 1	560 2	Y	11	11 0				-0-
							12 9								
10		2325 X	262	-0-	-2063	-0-	11 1	245 2	Y	5	5 0				-0-
							6 9								
11		2250 X	687	-0-	-1563	-0-	31 1	642 2	Y	13	13 0				-0-
							14 9								
12		2325 X	668	-0-	-1657	-0-	30 1	625 2	Y	12	12 0				-0-
							13 9								
01		707 X	707	-0-	-0-	-0-	31 1	676 2	Y	-0-	-0-				-0-
02		667 X	651	-0-	-16	-0-	28 1	623 2	Y	-0-	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 230 RRCID -> 261716 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8558 - 9606															
09		6090 X	5579	-0-	-511	-0-	232 1	5230 2	Y	103	104 0				3
							4 4	113 9							
10		6200 X	5735	-0-	-465	-0-	251 1	5367 2	Y	103	103 0				3
							4 4	113 9							
11		6090 X	4439	-0-	-1651	-0-	199 1	4143 2	Y	86	86 0				3
							2 4	95 9							
12		6293 X	3565	-0-	-2728	-0-	160 1	3336 2	Y	63	64 0				2
							69 9								
01		6293 X	3860	-0-	-2433	-0-	165 1	3625 2	Y	62	62 0				2
							2 4	68 9							
*02		4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	197 1	4356 2	Y	76	75 0				3
							1 4	84 9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 238 RRCID -> 262196 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8780 - 10750															
09		17877 X	17877	-0-	-0-	-0-	742 1	16759 2	Y	331	328 0				10
							12 4	364 9							
10		22957 X	22957	-0-	-0-	-0-	1005 1	21486 2	Y	411	408 0				13
							14 4	452 9							
11		19572 X	19572	-0-	-0-	-0-	877 1	18274 2	Y	376	377 0				12
							7 4	414 9							
12		20149 X	20149	-0-	-0-	-0-	900 1	18816 2	Y	391	391 0				12
							3 4	430 9							
01		18972 X	18731	-0-	-241	-0-	790 1	17380 2	Y	500	498 0				14
							11 4	550 9							
02		19894 X	17815	-0-	-2079	-0-	747 1	16527 2	Y	487	480 0				21
							5 4	536 9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
OXY USA INC. //CONT.// 630591													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 229 RRCID -> 263139 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 8298 - 10516													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	148 1	3338 2	Y	66	66 0		2
							2 4	73 9					
10		3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	158 1	3384 2	Y	65	65 0		2
							2 4	72 9					
11		3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	156 1	3243 2	Y	67	67 0		2
							1 4	74 9					
12		3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	157 1	3274 2	Y	61	61 0		2
							67 9						
01		3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	157 1	3449 2	Y	84	84 0		2
							2 4	92 9					
02		3451 X	3422	-0-	-29	-0-	144 1	3188 2	Y	81	79 0		4
							1 4	89 9					

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 228 RRCID -> 263140 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9274 - 10084													

09		17550 X	15231	-0-	-2319	-0-	632 1	14277 2	Y	283	283 0		9
							11 4	311 9					
10		17918 X	15255	-0-	-2663	-0-	668 1	14277 2	Y	273	273 0		9
							10 4	300 9					
11		16710 X	14536	-0-	-2174	-0-	651 1	13573 2	Y	279	279 0		9
							5 4	307 9					
12		17019 X	14927	-0-	-2092	-0-	667 1	13952 2	Y	278	279 0		8
							2 4	306 9					
01		15748 X	14382	-0-	-1366	-0-	612 1	13468 2	Y	267	267 0		8
							8 4	294 9					
*02		13046 X	13046	-0-	-0-	-0-	553 1	12217 2	Y	247	244 0		11
							4 4	272 9					

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 234 RRCID -> 264143 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF. 8388 - 10325													

09		18450 X	13356	-0-	-5094	-0-	555 1	12521 2	Y	246	248 0		7
							9 4	271 9					
10		17670 X	13628	-0-	-4042	-0-	596 1	12753 2	Y	245	244 0		8
							9 4	270 9					
11		15900 X	12360	-0-	-3540	-0-	554 1	11542 2	Y	236	237 0		7
							4 4	260 9					
12		15159 X	12795	-0-	-2364	-0-	571 1	11948 2	Y	249	249 0		7
							2 4	274 9					
01		14849 X	12820	-0-	-2029	-0-	546 1	12010 2	Y	234	234 0		7
							7 4	257 9					
02		12905 X	11889	-0-	-1016	-0-	504 1	11139 2	Y	221	218 0		10
							3 4	243 9					

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 233 RRCID -> 264144 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8643 - 9976													

09		10890 X	7065	-0-	-3825	-0-	293 1	6623 2	Y	131	131 0		4
							5 4	144 9					
10		10788 X	9340	-0-	-1448	-0-	409 1	8741 2	Y	167	166 0		5
							6 4	184 9					
11		9690 X	9166	-0-	-524	-0-	411 1	8558 2	Y	176	176 0		5
							3 4	194 9					
12		9298 X	9298	-0-	-0-	-0-	415 1	8685 2	Y	179	179 0		5
							1 4	197 9					
01		9331 X	7884	-0-	-1447	-0-	322 1	7083 2	Y	432	425 0		12
							4 4	475 9					
02		8845 X	8103	-0-	-742	-0-	329 1	7273 2	Y	454	446 0		20
							2 4	499 9					

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 232 RRCID -> 266005 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 11157 PERF. 8825 - 10145														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	14670 X	12002	-0-	-2668	-0-	498	1	11251	2	Y	223	223	0	7
						8	4	245	9					
10	14322 X	12191	-0-	-2131	-0-	534	1	11409	2	Y	218	218	0	7
						8	4	240	9					
11	13170 X	11499	-0-	-1671	-0-	515	1	10737	2	Y	221	221	0	7
						4	4	243	9					
12	13299 X	12065	-0-	-1234	-0-	539	1	11284	2	Y	218	218	0	7
						2	4	240	9					
01	12741 X	11755	-0-	-986	-0-	496	1	10920	2	Y	302	300	0	9
						7	4	332	9					
02	11310 X	10634	-0-	-676	-0-	447	1	9877	2	Y	279	276	0	12
						3	4	307	9					

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 236 RRCID -> 266970 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9124 - 10270														
09	4380 X	2755	-0-	-1625	-0-	114	1	2583	2	Y	51	50	0	2
						2	4	56	9					
10	4526 X	2941	-0-	-1585	-0-	129	1	2752	2	Y	53	53	0	2
						2	4	58	9					
11	3510 X	2436	-0-	-1074	-0-	109	1	2275	2	Y	46	47	0	1
						1	4	51	9					
12	3627 X	1908	-0-	-1719	-0-	85	1	1781	2	Y	38	38	0	1
						42	9							
01	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	162	1	3557	2	Y	92	90	0	3
						2	4	101	9					
*02	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	178	1	3945	2	Y	104	102	0	5
						1	4	114	9					

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 240 RRCID -> 266993 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8724 - 10450														
09	18178 X	18178	-0-	-0-	-0-	755	1	17039	2	Y	337	336	0	10
						13	4	371	9					
10	23292 X	23292	-0-	-0-	-0-	1020	1	21798	2	Y	417	414	0	13
						15	4	459	9					
11	20823 X	20823	-0-	-0-	-0-	933	1	19444	2	Y	399	400	0	12
						7	4	439	9					
12	20477 X	20477	-0-	-0-	-0-	916	1	19152	2	Y	369	370	0	11
						3	4	406	9					
01	20460 X	19178	-0-	-1282	-0-	816	1	17948	2	Y	366	367	0	10
						11	4	403	9					
02	21750 X	17021	-0-	-4729	-0-	720	1	15930	2	Y	333	328	0	15
						5	4	366	9					

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 241 RRCID -> 267190 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8280 - 9630														
09	9120 X	8024	-0-	-1096	-0-	333	1	7522	2	Y	148	149	0	4
						6	4	163	9					
10	8835 X	8586	-0-	-249	-0-	376	1	8036	2	Y	154	153	0	5
						5	4	169	9					
11	8790 X	7673	-0-	-1117	-0-	344	1	7164	2	Y	147	147	0	5
						3	4	162	9					
12	9083 X	7949	-0-	-1134	-0-	355	1	7422	2	Y	155	155	0	5
						1	4	171	9					
01	9083 X	7482	-0-	-1601	-0-	307	1	6763	2	Y	371	365	0	11
						4	4	408	9					
02	7540 X	7186	-0-	-354	-0-	294	1	6490	2	Y	364	359	0	16
						2	4	400	9					

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 243 RRCID -> 267340 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 7884 - 7894														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09		8178 X	8178	-0-	-0-	340	1	7665	2	Y	152	152	0	5
						6	4	167	9					
10		9300 X	8672	-0-	-628	380	1	8116	2	Y	155	155	0	5
						5	4	171	9					
11		9000 X	6879	-0-	-2121	308	1	6424	2	Y	132	133	0	4
						2	4	145	9					
12		9300 X	5536	-0-	-3764	246	1	5150	2	Y	126	126	0	4
						1	4	139	9					
01		8680 X	5190	-0-	-3490	217	1	4765	2	Y	186	185	0	5
						3	4	205	9					
*02		4976 X	4976	-0-	-0-	207	1	4567	2	Y	183	180	0	8
						1	4	201	9					

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 239 RRCID -> 267663 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8246 - 8558														

09		5280 X	4148	-0-	-1132	172	1	3888	2	Y	77	78	0	2
						3	4	85	9					
10		6205 X	6205	-0-	-0-	272	1	5806	2	Y	112	110	0	4
						4	4	123	9					
11		6962 X	6962	-0-	-0-	312	1	6502	2	Y	133	133	0	4
						2	4	146	9					
12		6429 X	6429	-0-	-0-	287	1	5997	2	Y	131	131	0	4
						1	4	144	9					
01		7074 X	7074	-0-	-0-	266	1	5860	2	Y	858	837	0	25
						4	4	944	9					
*02		6221 X	6221	-0-	-0-	232	1	5139	2	Y	771	762	0	34
						2	4	848	9					

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 242 RRCID -> 267678 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8290 - 9378														

09		660 N	593	-0-	-67	25	1	556	2	Y	11	11	0	-0-
						12	9							
10		651 N	608	-0-	-43	27	1	569	2	Y	11	11	0	-0-
						12	9							
11		630 N	420	-0-	-210	19	1	392	2	Y	8	8	0	-0-
						9	9							
12		643 N	643	-0-	-0-	29	1	602	2	Y	11	11	0	-0-
						12	9							
01		620 N	605	-0-	-15	26	1	579	2	Y	-0-		0	-0-
						2	4							
*02		524 N	524	-0-	-0-	23	1	501	2	Y	-0-		0	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 245 RRCID -> 267680 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 7854 - 8078														

09		5441 X	5441	-0-	-0-	226	1	5100	2	Y	101	102	0	3
						4	4	111	9					
10		1753 X	1753	-0-	-0-	77	1	1641	2	Y	31	33	0	1
						1	4	34	9					
11		2055 X	2055	-0-	-0-	92	1	1919	2	Y	39	39	0	1
						1	4	43	9					
12		2374 X	2374	-0-	-0-	106	1	2224	2	Y	40	40	0	1
						44	9							
01		2724 X	2724	-0-	-0-	118	1	2604	2	Y	-0-	1	0	-0-
						2	4							
*02		16549 X	16549	-0-	-0-	716	1	15828	2	Y	-0-		0	-0-
						5	4							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 250 RRCID -> 268910 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8350 - 9940														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	4290 X	4001	-0-	-289	-0-	166	1	3751	2	Y	74	74	0	2
						3	4	81	9					
10	4433 X	4152	-0-	-281	-0-	182	1	3886	2	Y	74	74	0	2
						3	4	81	9					
11	4170 X	3869	-0-	-301	-0-	173	1	3614	2	Y	74	74	0	2
						1	4	81	9					
12	4216 X	3137	-0-	-1079	-0-	140	1	2921	2	Y	69	69	0	2
						76	9							
01	4154 X	3292	-0-	-862	-0-	142	1	3117	2	Y	28	29	0	1
						2	4	31	9					
02	3248 X	3036	-0-	-212	-0-	130	1	2876	2	Y	26	26	0	1
						1	4	29	9					

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 255 RRCID -> 269271 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8822 - 9272														
09	12690 X	9551	-0-	-3139	-0-	397	1	8953	2	Y	176	177	0	5
						7	4	194	9					
10	12648 X	9232	-0-	-3416	-0-	404	1	8640	2	Y	165	165	0	5
						6	4	182	9					
11	11220 X	8368	-0-	-2852	-0-	375	1	7813	2	Y	161	161	0	5
						3	4	177	9					
12	11594 X	9398	-0-	-2196	-0-	421	1	8797	2	Y	163	163	0	5
						1	4	179	9					
01	9858 X	8977	-0-	-881	-0-	385	1	8474	2	Y	103	105	0	3
						5	4	113	9					
02	9222 X	7833	-0-	-1389	-0-	334	1	7396	2	Y	92	91	0	4
						2	4	101	9					

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 252 RRCID -> 269297 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 7906 - 8220														
09	6960 X	5704	-0-	-1256	-0-	242	1	5458	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
10	6882 X	5855	-0-	-1027	-0-	261	1	5590	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
11	6240 X	5367	-0-	-873	-0-	246	1	5119	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
12	6417 X	5123	-0-	-1294	-0-	234	1	4888	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
01	5983 X	4921	-0-	-1062	-0-	214	1	4704	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
02	4495 X	4447	-0-	-48	-0-	192	1	4254	2	Y	-0-			-0-
						1	4							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 253 RRCID -> 269583 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 6894 - 7506														
09	9420 X	8300	-0-	-1120	-0-	345	1	7780	2	Y	154	154	0	5
						6	4	169	9					
10	9207 X	7706	-0-	-1501	-0-	337	1	7213	2	Y	137	138	0	4
						5	4	151	9					
11	8670 X	8232	-0-	-438	-0-	369	1	7686	2	Y	158	157	0	5
						3	4	174	9					
12	8959 X	6586	-0-	-2373	-0-	294	1	6142	2	Y	135	136	0	4
						1	4	149	9					
01	8587 X	7193	-0-	-1394	-0-	309	1	6790	2	Y	82	84	0	2
						4	4	90	9					
02	7308 X	6605	-0-	-703	-0-	282	1	6236	2	Y	77	76	0	3
						2	4	85	9					

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
OXY USA INC. //CONT.// 630591															
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 257 RRCID -> 269998 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6750 - 7140															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

09	12960 X	11767	-0-	-1193	-0-	489	1	11030	2	Y	218	218	0		7
						8	4	240	9						
10	13749 X	13749	-0-	-0-	-0-	602	1	12867	2	Y	246	245	0		8
						9	4	271	9						
11	13044 X	13044	-0-	-0-	-0-	585	1	12180	2	Y	250	250	0		8
						4	4	275	9						
12	12555 X	12476	-0-	-79	-0-	558	1	11661	2	Y	232	233	0		7
						2	4	255	9						
01	13733 X	12507	-0-	-1226	-0-	535	1	11770	2	Y	177	179	0		5
						7	4	195	9						
02	12847 X	11177	-0-	-1670	-0-	476	1	10520	2	Y	162	160	0		7
						3	4	178	9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 254 RRCID -> 270024 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8160 - 9155															
09	15145 X	15145	-0-	-0-	-0-	629	1	14197	2	Y	280	280	0		8
						11	4	308	9						
10	15722 X	15722	-0-	-0-	-0-	688	1	14714	2	Y	282	281	0		9
						10	4	310	9						
11	14489 X	14489	-0-	-0-	-0-	649	1	13529	2	Y	278	278	0		9
						5	4	306	9						
12	15756 X	15756	-0-	-0-	-0-	705	1	14740	2	Y	281	282	0		8
						2	4	309	9						
01	15257 X	15257	-0-	-0-	-0-	646	1	14218	2	Y	349	347	0		10
						9	4	384	9						
02	14703 X	13850	-0-	-853	-0-	584	1	12907	2	Y	323	319	0		14
						4	4	355	9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 247 RRCID -> 270050 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8716 - 10698															
09	6660 X	6017	-0-	-643	-0-	250	1	5641	2	Y	111	112	0		3
						4	4	122	9						
10	6882 X	6512	-0-	-370	-0-	285	1	6094	2	Y	117	116	0		4
						4	4	129	9						
11	6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	303	1	6310	2	Y	129	129	0		4
						2	4	142	9						
12	7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	348	1	7282	2	Y	149	149	0		4
						1	4	164	9						
01	6896 X	6896	-0-	-0-	-0-	291	1	6404	2	Y	179	178	0		5
						4	4	197	9						
*02	6566 X	6566	-0-	-0-	-0-	276	1	6095	2	Y	175	172	0		8
						2	4	193	9						

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 7 RRCID -> 270817 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8820 - 9342															
09	9660 X	8475	-0-	-1185	-0-	352	1	7944	2	Y	157	157	0		5
						6	4	173	9						
10	9920 X	7856	-0-	-2064	-0-	344	1	7353	2	Y	140	141	0		4
						5	4	154	9						
11	9600 X	7379	-0-	-2221	-0-	331	1	6889	2	Y	142	142	0		4
						3	4	156	9						
12	9920 X	7815	-0-	-2105	-0-	350	1	7315	2	Y	135	135	0		4
						1	4	149	9						
01	9176 X	7229	-0-	-1947	-0-	311	1	6842	2	Y	65	67	0		2
						4	4	72	9						
02	8207 X	7064	-0-	-1143	-0-	302	1	6688	2	Y	65	64	0		3
						2	4	72	9						

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
OXY USA INC. //CONT.// 630591															
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 258 RRCID -> 270818 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9270 - 10310															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

09		4890 X	3789	-0-	-1101	-0-	157	1	3552	2	Y	70	70	0	2
							3	4	77	9					
10		4650 X	3706	-0-	-944	-0-	162	1	3469	2	Y	66	66	0	2
							2	4	73	9					
11		4410 X	3769	-0-	-641	-0-	169	1	3520	2	Y	72	72	0	2
							1	4	79	9					
12		4061 X	3254	-0-	-807	-0-	145	1	3041	2	Y	62	62	0	2
							68	9							
01		4030 X	2558	-0-	-1472	-0-	106	1	2324	2	Y	115	114	0	3
							1	4	127	9					
02		3654 X	3082	-0-	-572	-0-	127	1	2797	2	Y	143	140	0	6
							1	4	157	9					

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 260 RRCID -> 271227 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8770 - 9940															
09		27600 X	22174	-0-	-5426	-0-	921	1	20787	2	Y	410	411	0	12
							15	4	451	9					
10		26784 X	23828	-0-	-2956	-0-	1043	1	22300	2	Y	427	425	0	14
							15	4	470	9					
11		24030 X	21230	-0-	-2800	-0-	951	1	19825	2	Y	406	408	0	12
							7	4	447	9					
12		23839 X	22045	-0-	-1794	-0-	986	1	20632	2	Y	385	385	0	12
							3	4	424	9					
01		23808 X	23676	-0-	-132	-0-	1000	1	22006	2	Y	596	591	0	17
							14	4	656	9					
02		22272 X	20044	-0-	-2228	-0-	842	1	18628	2	Y	517	511	0	23
							5	4	569	9					

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 256 RRCID -> 272450 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8310 - 8330															
09		21060 X	17754	-0-	-3306	-0-	737	1	16643	2	Y	329	327	0	10
							12	4	362	9					
10		20429 X	15569	-0-	-4860	-0-	681	1	14571	2	Y	279	280	0	9
							10	4	307	9					
11		15990 X	13072	-0-	-2918	-0-	586	1	12206	2	Y	251	252	0	8
							4	4	276	9					
12		18352 X	13513	-0-	-4839	-0-	605	1	12647	2	Y	235	236	0	7
							2	4	259	9					
01		18352 X	10653	-0-	-7699	-0-	454	1	9991	2	Y	184	186	0	5
							6	4	202	9					
02		15312 X	8237	-0-	-7075	-0-	349	1	7726	2	Y	145	144	0	6
							2	4	160	9					

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 261 RRCID -> 272585 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8990 - 9520															
09		12270 X	9628	-0-	-2642	-0-	400	1	9025	2	Y	178	179	0	5
							7	4	196	9					
10		11873 X	9374	-0-	-2499	-0-	410	1	8773	2	Y	168	168	0	5
							6	4	185	9					
11		10620 X	8239	-0-	-2381	-0-	369	1	7693	2	Y	158	158	0	5
							3	4	174	9					
12		10613 X	10613	-0-	-0-	-0-	475	1	9933	2	Y	185	184	0	6
							1	4	204	9					
01		10270 X	10270	-0-	-0-	-0-	435	1	9563	2	Y	242	241	0	7
							6	4	266	9					
02		9309 X	9196	-0-	-113	-0-	387	1	8562	2	Y	222	219	0	10
							3	4	244	9					

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
OXY USA INC. //CONT.// 630591													
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 8 RRCID -> 274453 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8575 - 9612													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		17730 X	15208	-0-	-2522	-0-	631 1	14257 2	Y	281	282 0		8
							11 4	309 9					
10		18228 X	16258	-0-	-1970	-0-	712 1	15216 2	Y	291	290 0		9
							10 4	320 9					
11		15990 X	14859	-0-	-1131	-0-	666 1	13874 2	Y	285	285 0		9
							5 4	314 9					
12		16058 X	15391	-0-	-667	-0-	688 1	14396 2	Y	277	278 0		8
							2 4	305 9					
01		16244 X	14653	-0-	-1591	-0-	632 1	13898 2	Y	104	109 0		3
							9 4	114 9					
02		14790 X	13227	-0-	-1563	-0-	568 1	12550 2	Y	95	94 0		4
							4 4	105 9					

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 259 RRCID -> 275004 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 8613 - 10338													

09		6120 X	4425	-0-	-1695	-0-	184 1	4149 2	Y	81	82 0		2
							3 4	89 9					
10		6076 X	4317	-0-	-1759	-0-	189 1	4040 2	Y	77	77 0		2
							3 4	85 9					
11		5370 X	4049	-0-	-1321	-0-	181 1	3781 2	Y	78	78 0		2
							1 4	86 9					
12		5239 X	3988	-0-	-1251	-0-	178 1	3726 2	Y	75	75 0		2
							1 4	83 9					
01		5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	242 1	5318 2	Y	26	27 0		1
							3 4	29 9					
*02		6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	260 1	5754 2	Y	27	27 0		1
							2 4	30 9					

BENTSEN TRACT IV WELL #: 3 RRCID -> 275926 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8147 - 9467													

09		144996 X	144996	-0-	-0-	-0-	4370 1	135848 2	Y	4344	4444 0		143
							4778 9						
10		147786 X	147786	-0-	-0-	-0-	5306 1	137986 2	Y	4085	4143 0		85
							4494 9						
11		137167 X	137167	-0-	-0-	-0-	5643 1	127968 2	Y	3233	3152 0		166
							3556 9						
12		134327 X	134327	-0-	-0-	-0-	5645 1	125511 2	Y	2883	2822 0		227
							3171 9						
01		125364 X	125197	-0-	-167	-0-	8731 1	113817 2	Y	2408	2564 0		71
							2649 9						
02		129862 X	124097	-0-	-5765	-0-	19242 1	102131 2	Y	2476	2091 0	299 1	157
							2724 9						

SMITH PRODUCTION INC. 789662 RRCID -> 194597 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 8822 - 8852													
SLICK ESTATE C WELL #: 17													

09		T. A.	1509	-0-	1509	3109	47 1	1441 2	Y	19			145
							21 9						
10		T. A.	1514	-0-	1514	4623	33 1	1457 2	Y	22			167
							24 9						
11		6091 X	1468	-0-	-4623	-0-	52 1	1388 2	Y	25	50 1		142
							28 9						
12		1550 N	1439	-0-	-111	-0-	1408 2	31 9	Y	28	104 1		66
01		1519 N	1419	-0-	-100	-0-	41 1	1355 2	Y	21			87
							23 9						
02		1334 N	1298	-0-	-36	-0-	1 1	1273 2	Y	22			109
							24 9						

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662										
SLICK ESTATE -C-		WELL #:		16	RRCID ->	196761	COMPL. DATE	07/18/2003	TOTAL DEPTH	10012	PERF.	9374 - 9860		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	138	-0-	138	697	138	2			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	697					Y	-0-			-0-
11	958 X	261	-0-	-697	-0-	261	2			Y	-0-			-0-
12	190 X	190	-0-	-0-	-0-	1	1	189	2	Y	-0-			-0-
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-			-0-
02	261 N	98	-0-	-163	-0-	98	2			Y	-0-			-0-

SLICK ESTATE -C-		WELL #:		18	RRCID ->	216561	COMPL. DATE	01/25/2014	TOTAL DEPTH	10747	PERF.	7346 - 7352		
09	1560 N	1363	-0-	-197	-0-	5	1	1358	2	Y	-0-			-0-
10	1643 N	1386	-0-	-257	-0-	1386	2			Y	-0-			-0-
11	1500 N	1376	-0-	-124	-0-	1362	2	14	9	Y	13			13
12	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1376	2	183	9	Y	166	166	1	13
01	1395 N	1186	-0-	-209	-0-	1186	2			Y	-0-			13
02	1247 N	1171	-0-	-76	-0-	1171	2			Y	-0-			13

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548		WELL #:		4	RRCID ->	010914	COMPL. DATE	12/03/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BENTSEN BROS. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	251726	COMPL. DATE	09/25/2009	TOTAL DEPTH	10215	PERF.	9330 - 9416		
09	2820 X	1622	-0-	-1198	-0-	1567	2	55	9	N	50			259
10	2914 X	1898	-0-	-1016	-0-	1861	2	37	9	N	34	194	1	99
11	2820 X	2476	-0-	-344	-0-	2447	2	29	9	N	26			125
12	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	2099	2	39	9	N	35			160
01	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	2369	2	37	9	N	34			194
02	2407 X	1671	-0-	-736	-0-	1631	2	40	9	N	36			230

BENTSEN BROS. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	254599	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	9965	PERF.	8744 - 9352		
09	3090 X	2406	-0-	-684	-0-	2328	2	78	9	N	71			286
10	2697 X	1946	-0-	-751	-0-	1892	2	54	9	N	49	193	1	142
11	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2804	2	50	9	N	45			187
12	2697 X	2086	-0-	-611	-0-	2022	2	64	9	N	58			245
01	2666 X	2297	-0-	-369	-0-	2257	2	40	9	N	36			281
02	2755 X	1829	-0-	-926	-0-	1784	2	45	9	N	41			322

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:		1	RRCID ->	161410	COMPL. DATE	02/06/2006	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9170 - 9192
09	300 N	46	-0-	-254	-0-	6	1	40	3	Y	-0-			58
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	14	1	93	3	Y	-0-	22	1	36
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	9	1	60	3	Y	2			38
						2	9							
12	62 N	37	-0-	-25	-0-	4	1	31	3	Y	2			40
						2	9							
01	93 N	30	-0-	-63	-0-	4	1	24	3	Y	2			42
						2	9							
02	58 N	28	-0-	-30	-0-	4	1	24	3	Y	-0-			42

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
ECHOLS WELL #: 2 RRCID -> 164446 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9330 - 9450													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		2932 N	2932	-0-	-0-	-0-		393 1	2494 3	Y	41		219
								45 9					
10		2735 N	2735	-0-	-0-	-0-		356 1	2335 3	Y	40	166 1	93
								44 9					
11		2750 N	2750	-0-	-0-	-0-		344 1	2389 3	Y	15		108
								17 9					
12		2818 N	2818	-0-	-0-	-0-		353 1	2420 3	Y	41		149
								45 9					
01		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-		327 1	2066 3	Y	34		183
								37 9					
02		2668 N	2371	-0-	-297	-0-		305 1	2020 3	Y	42		225
								46 9					

HINDE (VKSBG. NO. 1) 41537 416 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR													
OXY USA INC. 630591													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 107 RRCID -> 174624 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 4728 - 4975													
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HINDE (4850 FRIO) 41537 570 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR													
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701													
BENTSEN BROS. -A- WELL #: 5 U RRCID -> 122129 COMPL. DATE 08/18/1986 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4854 - 4879													
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HOFFMAN 41937 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL													
L.L. OIL COMPANY 479924													
HOFFMAN W.K. "B" WELL #: 6 RRCID -> 192402 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2492 - 2498													
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2015 - P/A 10/08/15													

HOFFMAN (GOVT. WELLS, UP) 41937 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL													
C. M. OIL CORPORATION 120711													
WELL ESTATE WELL #: 3113 RRCID -> 060417 COMPL. DATE 04/18/1986 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2281 - 2287													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

HOFFMAN (WILCOX)		41937 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #: 2		RRCID -> 212342		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 16055		PERF.13643 - 14004		
HOFFMAN 116														
09	6450 X	4700	-0-	-1750	-0-	4700	2		N	-0-			-0-	
10	6448 X	4885	-0-	-1563	-0-	4885	2		N	-0-			-0-	
11	6240 X	4164	-0-	-2076	-0-	4164	2		N	-0-			-0-	
12	6448 X	4521	-0-	-1927	-0-	4521	2		N	-0-			-0-	
01	5301 X	3996	-0-	-1305	-0-	3996	2		N	-0-			-0-	
02	4582 X	4286	-0-	-296	-0-	4286	2		N	-0-			-0-	

HOFFMAN 116		41937 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL						
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336		WELL #: 1		RRCID -> 213792		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 15300		PERF.13437 - 13935		
HOFFMAN 116														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

HOFFMAN (2000)		41937 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL						
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336		WELL #: 1		RRCID -> 271344		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH 2460		PERF. 2112 - 2118		
HOFFMAN														
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51	
PLUGGED AND ABANDONED		04/04/2014 - PLUGGED 04/04/14												

HOFFMAN, EAST		41938 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION		747012		WELL #: 1		RRCID -> 276009		COMPL. DATE 08/22/2014		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 1953 - 1959		
GREEN														
09	4950 #	-0-	-0-	-4950	-0-				N	-0-			23	
10	5115 #	4732	-0-	-383	-0-	409	1	4323	3	N	-0-		23	
11	4590 #	4281	-0-	-309	-0-	396	1	3885	3	N	-0-		23	
12	4310 R	4310	-0-	-0-	-0-	409	1	3901	3	N	-0-		23	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23	
02	4437 #	-0-	-0-	-4437	-0-				N	-0-			23	

HOLLY BEACH (LM- 4)		42282 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CAMERON						
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336		WELL #: 1ST		RRCID -> 249030		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH 9471		PERF. 8224 - 8234		
STATE TRACT 726														
09	14280 #	10926	-0-	-3354	-0-	278	1	10648	2	N	-0-		-0-	
10	11470 #	10216	-0-	-1254	-0-	287	1	9929	2	N	-0-		-0-	
11	11100 #	7063	-0-	-4037	-0-	278	1	6785	2	N	-0-		-0-	
12	13479 R	13479	-0-	-0-	-0-	287	1	13192	2	N	-0-		-0-	
01	11284 #	8117	-0-	-3167	-0-	287	1	7830	2	N	-0-		-0-	
*02	12528 R	12528	-0-	-0-	-0-	268	1	12260	2	N	-0-		-0-	

HOME RUN (VICKSBURG CONS.)		42403 248		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
OXY USA INC.		630591									
PALMER STATE 348		WELL #: 2		RRCID -> 175711		COMPL. DATE 02/20/2000		TOTAL DEPTH 12550		PERF.11284 - 12396	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09		3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	3112 2		Y	-0-	93
10		3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123 2		Y	-0-	93
11		3540 X	3230	-0-	-310	-0-	3215 2	15 9	Y	14	60
12		3658 X	2879	-0-	-779	-0-	2664 2	215 9	Y	195	67
01		3658 X	3561	-0-	-97	-0-	3448 2	113 9	Y	103	21
02		3219 X	3172	-0-	-47	-0-	2888 2	284 9	Y	258	58

PALMER STATE 348		WELL #: 3S		RRCID -> 179852		COMPL. DATE 12/26/2005		TOTAL DEPTH 13220		PERF.11428 - 12127	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	45
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

PALMER STATE 348		WELL #: 4		RRCID -> 182101		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 13200		PERF.10942 - 12140	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	63
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #: 25		RRCID -> 183272		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 12402		PERF.10962 - 12298	
09	3780 X	3407	-0-	-373	-0-	-0-	3278 2	129 9	N	117	22
10	3906 X	3518	-0-	-388	-0-	-0-	3386 2	132 9	N	120	27
11	3420 X	3066	-0-	-354	-0-	-0-	2947 2	119 9	N	108	29
12	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	-0-	3396 2	144 9	N	131	22
01	3534 X	3415	-0-	-119	-0-	-0-	3274 2	141 9	N	128	17
02	3306 X	2842	-0-	-464	-0-	-0-	2734 2	108 9	N	98	21

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #: 27		RRCID -> 187331		COMPL. DATE 10/05/2001		TOTAL DEPTH 12544		PERF.10390 - 12343	
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	-0-	493 2	19 9	N	17	3
10	1426 X	890	-0-	-536	-0-	-0-	856 2	34 9	N	31	7
11	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	-0-	1316 2	53 9	N	48	13
12	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	-0-	1397 2	59 9	N	54	9
01	1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	-0-	1399 2	59 9	N	54	7
*02	1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	-0-	1316 2	52 9	N	47	10

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #: 28		RRCID -> 189568		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10360 - 12327	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PALMER 347		WELL #: 5R		RRCID -> 191724		COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH 12740		PERF.10355 - 11662	
09	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	-0-	1253 2		Y	-0-	58
10	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	-0-	1423 2		Y	-0-	58
11	1200 N	1098	-0-	-102	-0-	-0-	1098 2		Y	-0-	58
12	1302 N	1279	-0-	-23	-0-	-0-	1279 2		Y	-0-	58
*01	1426 N	1225	-0-	-201	-0-	-0-	1225 2		Y	-0-	58
*02	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	-0-	1261 2	45 9	Y	41	7

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 PALMER STATE 348 WELL #: 6 RRCID -> 193641 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10386 - 11973

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		2700 X	1891	-0-	-809	-0-	1891	2					Y	-0-				-0-
10		2480 X	1817	-0-	-663	-0-	1817	2					Y	-0-				-0-
11		2400 X	1762	-0-	-638	-0-	1762	2					Y	-0-				-0-
12		1953 N	1781	-0-	-172	-0-	1781	2					Y	-0-				-0-
01		2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	1937	2	454	9	Y		413	330	0			83
*02		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1616	2	135	9	Y		123	178	0			28

PALMER STATE 348 WELL #: 7 RRCID -> 195542 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11356 - 11361

09		813 N	813	-0-	-0-	-0-	652	2	161	9	Y		146	188	0			93
10		1023 N	984	-0-	-39	-0-	807	2	177	9	Y		161	201	0			53
11		870 N	613	-0-	-257	-0-	613	2					Y	-0-				53
12		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2					Y	-0-				53
01		992 N	857	-0-	-135	-0-	857	2					Y	-0-				53
*02		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2					Y	-0-				53

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/11/2016 - W/O TO 04-195542

PALMER STATE 348 WELL #: 8 RRCID -> 200004 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 12643 PERF.10425 - 11681

09		2880 X	2782	-0-	-98	-0-	2772	2	10	9	Y		9	11	1			1
10		2976 X	2432	-0-	-544	-0-	2421	2	11	9	Y		10	10	1			1
11		2880 X	2253	-0-	-627	-0-	2228	2	25	9	Y		23	9	0	3	1	12
12		3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3317	2	42	9	Y		38	36	0			14
01		3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3375	2	21	9	Y		19	28	0			5
*02		3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	2906	2	298	9	Y		271	214	0			62

PALMER STATE 348 WELL #: 9 RRCID -> 206817 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10128 - 11700

09		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	1958	2	222	9	Y		202	179	0			243
10		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	1884	2	230	9	Y		209	385	0			67
11		1680 N	1530	-0-	-150	-0-	1455	2	75	9	Y		68					135
12		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1746	2	138	9	Y		125	153	0			107
01		1736 N	1587	-0-	-149	-0-	1469	2	118	9	Y		107	191	0			23
*02		2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	2770	2	22	9	Y		20					43

PALMER STATE 348 WELL #: 10 RRCID -> 209790 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11076 - 12360

09		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2					Y	-0-				86
10		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2					Y	-0-				86
11		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2					Y	-0-				86
12		1488 N	1118	-0-	-370	-0-	1118	2					Y	-0-				86
*01		1457 N	695	-0-	-762	-0-	695	2					Y	-0-				86
*02		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1832	2	37	9	Y		34	26	0			8

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 29 RRCID -> 211574 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12412 PERF.11654 - 12295

09		2010 X	1327	-0-	-683	-0-	1276	2	51	9	N		46	46	0			156
10		2046 X	1156	-0-	-890	-0-	1113	2	43	9	N		39	39	0			156
11		1770 X	1177	-0-	-593	-0-	1132	2	45	9	N		41	39	0			158
12		1705 X	1237	-0-	-468	-0-	1186	2	51	9	N		46	49	0			155
01		1426 X	972	-0-	-454	-0-	932	2	40	9	N		36	39	0			152
02		1276 X	1100	-0-	-176	-0-	1060	2	40	9	N		36	33	0			155

HOME RUN (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 42403 248		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
PALMER STATE 348		WELL #: 11		RRCID -> 217474		COMPL. DATE 03/06/2006		TOTAL DEPTH 12451 PERF.11287 - 12390			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	3300 X	3082	-0-	-218	-0-	3003	2	79	9	Y	12
10	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3393	2	7	9	Y	18
11	2940 X	2471	-0-	-469	-0-	2467	2	4	9	Y	22
12	3038 X	2029	-0-	-1009	-0-	1805	2	224	9	Y	32
01	3038 X	19	-0-	-3019	-0-	19	2			Y	32
02	2842 X	-0-	-0-	-2842	-0-					Y	32

SULLIVAN, D. J. STATE		WELL #: 15		RRCID -> 228843		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 13810 PERF.11147 - 11754			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		227
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		227
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		227
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		227
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		227
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #: 36		RRCID -> 230367		COMPL. DATE 09/30/2015		TOTAL DEPTH 13600 PERF.11047 - 12199			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
11	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
*01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/20/2015 - PLUGGED 11/20/15

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #: 39		RRCID -> 242304		COMPL. DATE 10/30/2013		TOTAL DEPTH 12371 PERF.11240 - 11562			
09	13984 X	13984	-0-	-0-	-0-	13455	2	529	9	N	91
10	12625 X	12625	-0-	-0-	-0-	12152	2	473	9	N	96
11	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	4781	2	191	9	N	46
12	4371 X	416	-0-	-3955	-0-	399	2	17	9	N	3
01	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-
02	4089 X	-0-	-0-	-4089	-0-					N	-0-

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #: 40		RRCID -> 271402		COMPL. DATE 12/12/2013		TOTAL DEPTH 12031 PERF.11142 - 11878			
09	43980 X	34038	-0-	-9942	-0-	32750	2	1288	9	N	222
10	37262 X	32709	-0-	-4553	-0-	31484	2	1225	9	N	250
11	36060 X	29694	-0-	-6366	-0-	28549	2	1145	9	N	277
12	37262 X	29821	-0-	-7441	-0-	28612	2	1209	9	N	182
01	36673 X	29334	-0-	-7339	-0-	28121	2	1213	9	N	146
02	32915 X	27337	-0-	-5578	-0-	26295	2	1042	9	N	205

PALMER 347		WELL #: 14		RRCID -> 272601		COMPL. DATE 01/21/2014		TOTAL DEPTH 12517 PERF.10142 - 12176			
09	16170 X	13728	-0-	-2442	-0-	12672	2	1056	9	Y	115
10	14105 X	13461	-0-	-644	-0-	12406	2	1055	9	Y	102
11	13650 X	11633	-0-	-2017	-0-	10866	2	767	9	Y	168
12	14105 X	13060	-0-	-1045	-0-	12264	2	796	9	Y	213
01	14105 X	11589	-0-	-2516	-0-	10609	2	980	9	Y	207
02	13195 X	10455	-0-	-2740	-0-	9562	2	893	9	Y	235

HOME RUN (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		42403 248	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS					
OXY USA INC.		//CONT.//		630591											
PALMER 347		WELL #:		15	RRCID ->	274967	COMPL. DATE	08/16/2014	TOTAL	DEPTH	12878	PERF.	10200 - 12688		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
09		33090 X	20618	-0-	-12472	-0-	18318	2	2300	9	Y	2091	2129	1	251
10		21483 X	19440	-0-	-2043	-0-	17144	2	2296	9	Y	2087	2117	1	221
11		20790 X	15649	-0-	-5141	-0-	13979	2	1670	9	Y	1518	814	0	366
12		21483 X	16305	-0-	-5178	-0-	14570	2	1735	9	Y	1577	1479	0	464
01		21483 X	15826	-0-	-5657	-0-	14338	2	1488	9	Y	1353	1444	0	373
02		19923 X	13607	-0-	-6316	-0-	12420	2	1187	9	Y	1079	1064	0	388

PALMER STATE 348		WELL #:		13	RRCID ->	275284	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL	DEPTH	12720	PERF.	11158 - 12311		
09		5610 X	3421	-0-	-2189	-0-	3256	2	165	9	Y	150	153	1	18
10		3441 X	3175	-0-	-266	-0-	3010	2	165	9	Y	150	152	1	16
11		3330 X	2678	-0-	-652	-0-	2282	2	396	9	Y	360	141	0	195
12		4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	3409	2	641	9	Y	583	563	0	215
01		3441 X	3328	-0-	-113	-0-	2972	2	356	9	Y	324	460	0	79
02		3219 X	2491	-0-	-728	-0-	2403	2	88	9	Y	80	127	0	32

SULLIVAN, D. J. 'C'		WELL #:		41	RRCID ->	275305	COMPL. DATE	07/06/2014	TOTAL	DEPTH	13087	PERF.	11262 - 12879		
09		22200 X	14562	-0-	-7638	-0-	14011	2	551	9	N	501	517	0	95
10		17980 X	15442	-0-	-2538	-0-	14863	2	579	9	N	526	503	0	118
11		17400 X	14027	-0-	-3373	-0-	13486	2	541	9	N	492	479	0	131
12		17577 X	13498	-0-	-4079	-0-	12951	2	547	9	N	497	546	0	82
01		16771 X	13020	-0-	-3751	-0-	12481	2	539	9	N	490	507	0	65
02		14442 X	11020	-0-	-3422	-0-	10603	2	417	9	N	379	362	0	82

HOME RUN (VICKSBURG 10)		42403 250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS						
OXY USA INC.		630591													
SULLIVAN, D. J. STATE		WELL #:		9	RRCID ->	196122	COMPL. DATE	09/30/2015	TOTAL	DEPTH	14053	PERF.	13334 - 13390		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	

SULLIVAN, D. J. STATE		WELL #:		12	RRCID ->	202922	COMPL. DATE	11/04/2013	TOTAL	DEPTH	14100	PERF.	11875 - 13180		
09		5010 X	3916	-0-	-1094	-0-	3767	2	149	9	N	135	138	0	25
10		3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3485	2	136	9	N	124	121	0	28
11		2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2644	2	106	9	N	96	98	0	26
12		2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2529	2	107	9	N	97	107	0	16
01		2201 X	1635	-0-	-566	-0-	1568	2	67	9	N	61	69	0	8
*02		3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3110	2	116	9	N	105	90	0	23

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		33	RRCID ->	231815	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL	DEPTH	13792	PERF.	13307 - 13791		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	

HOME RUN (VICKSBURG 10)		//CONT.//		42403 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS							
OXY USA INC.		//CONT.//		630591											
SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		38	RRCID ->	238100	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	12679 - 13650			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SULLIVAN, D. J. STATE		WELL #:		16	RRCID ->	256529	COMPL. DATE	05/22/2010	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	13062 - 13588				
09	5730 X	3729	-0-	-2001	-0-	3246	2	483	9	N	439	112	0	197	1	242
10	4402 X	4102	-0-	-300	-0-	3689	2	413	9	N	375	123	0	340	1	154
11	3780 X	3566	-0-	-214	-0-	3028	2	538	9	N	489	300	0	180	1	163
12	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	3500	2	492	9	N	447	509	0			101
01	4092 X	4026	-0-	-66	-0-	3466	2	560	9	N	509	324	0			286
02	3828 X	3551	-0-	-277	-0-	3070	2	481	9	N	437	478	0			245

SULLIVAN, D. J. STATE		WELL #:		17	RRCID ->	258008	COMPL. DATE	09/07/2010	TOTAL DEPTH	13440	PERF.	13118 - 13447				
09	3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. 'F'		WELL #:		41	RRCID ->	274470	COMPL. DATE	07/17/2014	TOTAL DEPTH	10720	PERF.	N/A				
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOME RUN, SOUTH (VICKSBURG)				42405 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS								
OXY USA INC.				630591												
SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #:		2	RRCID ->	204629	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL DEPTH	14400	PERF.	13544 - 13994				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-905				N	-0-					203
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-905				N	-0-					203
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-905				N	-0-					203
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-905				N	-0-					203
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-905				N	-0-					203
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-905				N	-0-					-0-

HOOK (LOMA BLANCA) 42489 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
 CAGE RANCH II WELL #: 6471 RRCID -> 159846 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10240 - 10304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	8	1	205	2	N	40		252
						44	9						
10	341 N	149	-0-	-192	-0-	6	1	143	2	N	-0-		252
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	5	1	217	2	N	5		257
						6	9						
12	279 N	190	-0-	-89	-0-	4	1	172	2	N	13		270
						14	9						
01	155 N	107	-0-	-48	-0-	2	1	105	2	N	-0-		270
02	232 N	172	-0-	-60	-0-	5	1	142	2	N	23		293
						25	9						

CAGE RANCH WELL #: 7094 RRCID -> 176396 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10199 - 10289

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

CAGE RANCH WELL #: 7095 RRCID -> 176859 COMPL. DATE 11/14/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10028 - 10309

09	1260 X	1205	-0-	-55	-0-	45	1	1160	2	N	-0-		295
10	1302 X	1220	-0-	-82	-0-	48	1	1172	2	N	-0-		295
11	1230 X	1183	-0-	-47	-0-	25	1	1158	2	N	-0-		295
12	1240 X	1212	-0-	-28	-0-	31	1	1181	2	N	-0-		295
01	1240 X	1191	-0-	-49	-0-	26	1	1165	2	N	-0-		295
02	1160 X	1145	-0-	-15	-0-	40	1	1105	2	N	-0-		295

CAGE RANCH WELL #: 7097-C RRCID -> 177219 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 10238

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

CAGE RANCH II WELL #: 6472 RRCID -> 197879 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10034 - 10192

09	352 X	352	-0-	-0-	-0-	12	1	325	2	N	14		217
						15	9						
10	589 X	468	-0-	-121	-0-	18	1	444	2	N	5		222
						6	9						
11	570 X	36	-0-	-534	-0-	36	2			N	-0-		222
12	589 X	557	-0-	-32	-0-	13	1	511	2	N	30		252
						33	9						
01	465 X	309	-0-	-156	-0-	5	1	207	2	N	88		340
						97	9						
02	435 X	36	-0-	-399	-0-	17	2	19	9	N	17		357

HOWELL, N.E. (4100)			43030 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
TBC PETROLEUM			840290									
BROWN, C. S.			WELL #: 1		RRCID -> 109905		COMPL. DATE 01/25/1984		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4105 - 4109	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HUBBERD (LOBO)			43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
AWP OPERATING COMPANY			038889									
HUBBERD, WILLIAM D			WELL #: 22		RRCID -> 151472		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8402 - 8902	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/18/2015 - PLUGGED 12/18/15												

COLUMBUS ENERGY, LLC			169313									
HUBBERD, WILLIAM "C1"			WELL #: 3		RRCID -> 142533		COMPL. DATE 07/25/1992		TOTAL DEPTH 9530		PERF. 8662 - 8734	
09	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	3			N	17
10	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	3			N	17
11	2730	X	2344	-0-	-386	-0-	2344	3			N	17
12	2821	X	2412	-0-	-409	-0-	2412	3			N	17
01	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	3			N	17
02	2639	X	NO RPT	-0-	-2639	-0-					N	17

HUBBERD, WILLIAM "C1"			WELL #: 4		RRCID -> 143493		COMPL. DATE 11/22/1992		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8392 - 8578	
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	16
10	527	N	91	-0-	-436	-0-	91	3			N	16
11	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	16
12	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1678	3	4	9	N	20
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	20
02	551	N	NO RPT	-0-	-551	-0-					N	20

HUBBERD, WILLIAM "C1"			WELL #: 5		RRCID -> 146480		COMPL. DATE 04/17/1993		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8420 - 8618	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	22

HUBBERD, WILLIAM "C1"			WELL #: 6		RRCID -> 146561		COMPL. DATE 07/11/1993		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8489 - 8833	
09	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2568	3	10	9	N	93
10	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2180	3	3	9	N	10
11	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3			N	10
12	1674	N	391	-0-	-1283	-0-	391	3			N	10
01	3100	N	3281	-0-	181	-0-	181	3			N	10
02	1566	N	NO RPT	-0-	-1566	-0-					N	10

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
HUBBERD, WILLIAM C 3		WELL #: 21		RRCID -> 146666		COMPL. DATE 09/11/1993		TOTAL DEPTH 9208 PERF. 8248 - 8504			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	3540 X	3470	-0-	-70	-0-	3467	3	3	Y	3	53
10	3689 X	3460	-0-	-229	-0-	3460	3		Y	-0-	53
11	3570 X	3242	-0-	-328	-0-	3232	3	10	Y	9	62
12	3689 X	3094	-0-	-595	-0-	3091	3	3	Y	3	65
01	3627 X	3086	-0-	-541	-0-	3086	3		Y	-0-	65
02	3364 X	NO RPT	-0-	-3364	-0-				Y	NO RPT	65

HUBBERD, WILLIAM C 3		WELL #: 24		RRCID -> 152918		COMPL. DATE 01/06/1995		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8267 - 8598			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

HUBBERD, WILLIAM D3		WELL #: 23		RRCID -> 154127		COMPL. DATE 02/04/1995		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8378 - 8653			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HUBBERD		WELL #: 19		RRCID -> 164321		COMPL. DATE 07/19/1997		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8520 - 8962			
09	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3		N	-0-	110
10	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3		N	-0-	110
11	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2239	3	3	N	3	113
12	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3		N	-0-	113
01	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3		N	-0-	113
02	1450 N	NO RPT	-0-	-1450	-0-				N	NO RPT	113

HUBBERD B		WELL #: 20		RRCID -> 165675		COMPL. DATE 11/29/1997		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 8264			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HUBBERD, MARIE S. TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 166174		COMPL. DATE 09/03/1997		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8612 - 8670			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HUBBERD T		WELL #: 5		RRCID -> 167093		COMPL. DATE 02/17/1998		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7438 - 8033			
09	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	3		N	-0-	70
10	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	3		N	-0-	70
11	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3		N	-0-	70
12	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3		N	-0-	70
01	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3		N	-0-	70
02	2175 N	NO RPT	-0-	-2175	-0-				N	NO RPT	70

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
HUBBERD, WILLIAM A		WELL #: 25		RRCID -> 167287		COMPL. DATE 02/28/1998		TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7613 - 7810			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	3	N	-0-		53
10	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	3	N	-0-		53
11	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3	N	-0-		53
12	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	3	N	-0-		53
01	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3	N	-0-		53
02	551 X	NO RPT	-0-	-551	-0-			N	NO RPT		53

CHARLES ALEXANDER B		WELL #: 20		RRCID -> 167946		COMPL. DATE 03/21/1998		TOTAL DEPTH 9489 PERF. 8264 - 8292			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CHARLES ALEXANDER C		WELL #: 26		RRCID -> 169267		COMPL. DATE 07/10/1998		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8395 - 9021			
09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	23 1	416 3	Y	26		26
						29 9					
10	T. A.	428	-0-	428	428	22 1	383 3	Y	21	31 1	16
						23 9					
11	T. A.	365	-0-	365	793	19 1	321 3	Y	23		39
						25 9					
12	T. A.	416	-0-	416	1209	23 1	379 3	Y	13		52
						14 9					
01	T. A.	339	-0-	339	1548	18 1	302 3	Y	17	36 1	33
						19 9					
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1548			Y	NO RPT		33

CHARLES ALEXANDER D		WELL #: 30		RRCID -> 170403		COMPL. DATE 09/10/1998		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8060 - 8464			
09	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	81 1	1455 3	Y	3		9
						3 9					
10	1426 N	1395	-0-	-31	-0-	76 1	1317 3	Y	2	9 1	2
						2 9					
11	1500 N	1439	-0-	-61	-0-	78 1	1359 3	Y	2		4
						2 9					
12	1550 N	1423	-0-	-127	-0-	82 1	1340 3	Y	1		5
						1 9					
01	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	79 1	1315 3	Y	2	4 1	3
						2 9					
02	1392 N	NO RPT	-0-	-1392	-0-			Y	NO RPT		3

MARTINEZ-BARRERA GU		WELL #: 5		RRCID -> 171107		COMPL. DATE 10/21/1998		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8060 - 8222			
09	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	3	N	-0-		-0-
10	806 N	746	-0-	-60	-0-	746	3	N	-0-		-0-
11	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3	N	-0-		-0-
12	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	3	N	-0-		-0-
01	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3	N	-0-		-0-
02	812 N	NO RPT	-0-	-812	-0-			N	NO RPT		-0-

MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 24		RRCID -> 173495		COMPL. DATE 01/28/1999		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8256 - 8290			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
HUBBERD		WELL #: 34		RRCID -> 175239		COMPL. DATE 11/04/1999		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9265 - 9688			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3	N	-0-	7	
10	682 N	572	-0-	-110	-0-	572	3	N	-0-	7	
11	420 N	84	-0-	-336	-0-	84	3	N	-0-	7	
12	620 N	572	-0-	-48	-0-	572	3	N	-0-	7	
01	558 N	490	-0-	-68	-0-	490	3	N	-0-	7	
02	87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-			N	NO RPT	7	

HUBBERD		WELL #: 5		RRCID -> 184631		COMPL. DATE 06/27/2001		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8587 - 9214			
09	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3	N	-0-	13	
10	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3	N	-0-	13	
11	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3	N	-0-	13	
12	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3	N	-0-	13	
01	1116 N	701	-0-	-415	-0-	701	3	N	-0-	13	
02	1044 N	NO RPT	-0-	-1044	-0-			N	NO RPT	13	

HUBBERD		WELL #: 39		RRCID -> 185875		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8880 - 9883			
09	3930 X	3146	-0-	-784	-0-	3144	3	2 9 N	2	139	
10	3348 X	3103	-0-	-245	-0-	3096	3	7 9 N	6	145	
11	3240 X	2808	-0-	-432	-0-	2808	3	N	-0-	145	
12	3348 X	3246	-0-	-102	-0-	3236	3	10 9 N	9	154	
01	3317 X	3003	-0-	-314	-0-	2996	3	7 9 N	6	160	
02	3045 X	NO RPT	-0-	-3045	-0-			N	NO RPT	160	

HUBBERD, WILLIAM "A1"		WELL #: 40		RRCID -> 189134		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7676 - 7843			
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3	N	-0-	30	
10	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3	N	-0-	30	
11	510 N	178	-0-	-332	-0-	178	3	N	-0-	30	
12	496 N	339	-0-	-157	-0-	339	3	N	-0-	30	
01	465 N	331	-0-	-134	-0-	331	3	N	-0-	30	
02	174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-			N	NO RPT	30	

HUBBERD, WILLIAM "B2"		WELL #: 43		RRCID -> 189705		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8082 - 8616			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	32	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	32	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	32	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	32	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	32	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	32	

HUBBERD, WILLIAM "D3"		WELL #: 44		RRCID -> 189986		COMPL. DATE 10/21/2003		TOTAL DEPTH 9234 PERF. 8083 - 9018			
09	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3	Y	-0-	61	
10	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3	Y	-0-	61	
11	1020 N	992	-0-	-28	-0-	992	3	Y	-0-	61	
12	1271 N	769	-0-	-502	-0-	769	3	Y	-0-	61	
01	1147 N	669	-0-	-478	-0-	669	3	Y	-0-	61	
02	957 N	NO RPT	-0-	-957	-0-			Y	NO RPT	61	

HUBBERD, WILLIAM "D3"		WELL #: 45		RRCID -> 189990		COMPL. DATE 12/22/2003		TOTAL DEPTH 9174 PERF. 8056 - 8959			
09	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3	N	-0-	39	
10	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3	N	-0-	39	
11	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3	N	-0-	39	
12	2015 N	1853	-0-	-162	-0-	1853	3	N	-0-	39	
01	1860 N	1746	-0-	-114	-0-	1746	3	N	-0-	39	
02	1827 N	NO RPT	-0-	-1827	-0-			N	NO RPT	39	

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
HUBBERD, WILLIAM C 3		WELL #: 46		RRCID -> 189991		COMPL. DATE 10/20/2003		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6876 - 8866								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	2760	X	2223	-0-	-537	-0-		2223	3		N	-0-				61
10	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-		2413	3	8	9	N	7			68
11	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-		2738	3	4	9	N	4			72
12	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-		2500	3			N	-0-			72
01	2418	N	2368	-0-	-50	-0-		2368	3			N	-0-			72
02	2639	N	NO RPT	-0-	-2639	-0-						N	NO RPT			72

HUBBERD, WILLIAM "D3"		WELL #: 48		RRCID -> 189992		COMPL. DATE 05/13/2002		TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8344 - 9226								
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-		1043	3	4	9	N	4			65
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-		1062	3			N	-0-			65
11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-		1194	3			N	-0-			65
12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-		1273	3			N	-0-			65
01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-		1275	3			N	-0-			65
02	1160	N	NO RPT	-0-	-1160	-0-						N	NO RPT			65

HUBBERD		WELL #: 51		RRCID -> 191134		COMPL. DATE 06/06/2002		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9104 - 9516								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HUBBERD		WELL #: 50		RRCID -> 191281		COMPL. DATE 06/08/2002		TOTAL DEPTH 9839 PERF. 8992 - 9636								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HUBBERD, WILLIAM "D3"		WELL #: 49		RRCID -> 191411		COMPL. DATE 05/15/2002		TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8681 - 8791								
09	5610	X	5285	-0-	-325	-0-		5275	3	10	9	N	9			60
10	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-		5550	3	14	9	N	13			73
11	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-		5513	3	4	9	N	4			77
12	5518	X	5448	-0-	-70	-0-		5426	3	22	9	N	20			97
01	5518	X	5343	-0-	-175	-0-		5324	3	19	9	N	17			114
02	5162	X	NO RPT	-0-	-5162	-0-						N	NO RPT			114

HUBBERD WILLIAM "C 3"		WELL #: 53		RRCID -> 191666		COMPL. DATE 06/22/2002		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8180 - 8950								
09	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-		2677	3			N	-0-			37
10	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-		2837	3			N	-0-			37
11	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-		2712	3	7	9	N	6			43
12	2759	N	2616	-0-	-143	-0-		2616	3			N	-0-			43
01	2852	N	2486	-0-	-366	-0-		2486	3			N	-0-			43
02	2639	N	NO RPT	-0-	-2639	-0-						N	NO RPT			43

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 33		RRCID -> 191711		COMPL. DATE 08/08/2002		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8275 - 8369								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
HUBBERD, WILLIAM "B2"		WELL #: 54		RRCID -> 191715		COMPL. DATE 01/19/2004			TOTAL DEPTH 8748 PERF. 8480 - 8569			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
09	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	4085	3	21	9	Y	19	129
10	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	4091	3	13	9	Y	12	17
11	3990 X	3492	-0-	-498	-0-	3478	3	14	9	Y	13	30
12	4123 X	3762	-0-	-361	-0-	3761	3	1	9	Y	1	31
01	4123 X	3675	-0-	-448	-0-	3653	3	22	9	Y	20	51
02	3857 X	NO RPT	-0-	-3857	-0-					Y	NO RPT	51

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 35		RRCID -> 191817		COMPL. DATE 06/17/2003			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8168 - 8704			
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	12	1	224	3	Y	3	9
10	465 N	281	-0-	-184	-0-	15	1	264	3	Y	2	2
11	450 N	16	-0-	-434	-0-	1	1	15	3	Y	-0-	2
12	248 N	25	-0-	-223	-0-	1	1	23	3	Y	1	3
*01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	34	1	564	3	Y	1	2
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-	1	9			Y	NO RPT	2

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 36		RRCID -> 191818		COMPL. DATE 06/17/2003			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7188 - 8894			
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	16	1	281	3	Y	2	8
10	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	57	1	982	3	Y	3	2
11	300 N	278	-0-	-22	-0-	15	1	261	3	Y	2	4
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	23	1	374	3	Y	1	5
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	26	1	429	3	Y	2	3
02	261 N	NO RPT	-0-	-261	-0-	2	9			Y	NO RPT	3

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 37		RRCID -> 192599		COMPL. DATE 11/14/2002			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8466 - 8543			
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	25	1	439	3	Y	3	9
10	465 N	439	-0-	-26	-0-	24	1	413	3	Y	2	2
11	450 N	443	-0-	-7	-0-	24	1	417	3	Y	2	4
12	496 N	428	-0-	-68	-0-	25	1	402	3	Y	1	5
01	434 N	421	-0-	-13	-0-	24	1	395	3	Y	2	3
02	435 N	NO RPT	-0-	-435	-0-	2	9			Y	NO RPT	3

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 34		RRCID -> 192783		COMPL. DATE 02/11/2004			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8207 - 8390			
09	817 N	817	-0-	-0-	-0-	43	1	771	3	Y	3	9
10	783 N	783	-0-	-0-	-0-	43	1	738	3	Y	2	2
11	825 N	825	-0-	-0-	-0-	45	1	778	3	Y	2	4
12	837 N	795	-0-	-42	-0-	46	1	748	3	Y	1	5
01	775 N	754	-0-	-21	-0-	43	1	709	3	Y	2	3
02	812 N	NO RPT	-0-	-812	-0-	2	9			Y	NO RPT	3

HUBBERD (LOBO)		//CONT.//		43118 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313									
HUBBERD, WILLIAM "A2"		WELL #:		57ST	RRCID ->	192784	COMPL. DATE	09/06/2002	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8343 - 8680	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #:		43	RRCID ->	194080	COMPL. DATE	02/23/2003	TOTAL DEPTH	9126	PERF.	7986 - 8486
09	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	67 1	1194 3	Y	3			9
						3 9						
10	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	64 1	1112 3	Y	2	9 1		2
						2 9						
11	1140 N	1119	-0-	-21	-0-	61 1	1056 3	Y	2			4
						2 9						
12	1178 N	1093	-0-	-85	-0-	63 1	1029 3	Y	1			5
						1 9						
01	1178 N	1045	-0-	-133	-0-	59 1	984 3	Y	2	4 1		3
						2 9						
02	1073 N	NO RPT	-0-	-1073	-0-			Y	NO RPT			3

ALEXANDER, CHARLES		WELL #:		40	RRCID ->	194389	COMPL. DATE	12/12/2002	TOTAL DEPTH	8945	PERF.	8392 - 8703
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HUBBERD		WELL #:		59	RRCID ->	195349	COMPL. DATE	10/29/2009	TOTAL DEPTH	10240	PERF.	7364 - 7384
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
10	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			49
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			49
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49

ALEXANDER, CHARLES		WELL #:		49	RRCID ->	195590	COMPL. DATE	05/18/2003	TOTAL DEPTH	9015	PERF.	7866 - 8806
09	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	191 1	3417 3	Y	3			9
						3 9						
10	4433 X	3166	-0-	-1267	-0-	172 1	2992 3	Y	2	9 1		2
						2 9						
11	3750 X	3406	-0-	-344	-0-	186 1	3218 3	Y	2			4
						2 9						
12	3875 X	2740	-0-	-1135	-0-	159 1	2580 3	Y	1			5
						1 9						
01	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	220 1	3671 3	Y	1	3 1		3
						1 9						
02	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-			Y	NO RPT			3

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 45		RRCID -> 196110		COMPL. DATE 03/15/2003		TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7222 - 8862				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	84	1	1508	3	Y	3	8
						3	9					
10	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	73	1	1264	3	Y	2	8 1
						2	9					2
11	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	73	1	1268	3	Y	2	4
						2	9					
12	1519 N	960	-0-	-559	-0-	56	1	903	3	Y	1	5
						1	9					
01	1333 N	1185	-0-	-148	-0-	67	1	1116	3	Y	2	4 1
						2	9					3
02	1305 N	NO RPT	-0-	-1305	-0-					Y	NO RPT	3

HUBBERD, WILLIAM "C2"		WELL #: 60		RRCID -> 196175		COMPL. DATE 02/14/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8304 - 8356				
09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-	59
												61
10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	638	3	2	9	N	2	61
												61
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-	61
												61
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-	61
												61
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-	61
												61
02	145 N	NO RPT	-0-	-145	-0-					N	NO RPT	61

HUBBERD		WELL #: 62		RRCID -> 196339		COMPL. DATE 06/13/2003		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8700 - 10208				
09	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1131	3	3	9	N	3	53
												53
10	868 N	227	-0-	-641	-0-	227	3			N	-0-	64
												64
11	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1678	3	12	9	N	11	64
												64
12	1178 N	687	-0-	-491	-0-	687	3			N	-0-	64
												64
01	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-	64
												64
02	1102 N	NO RPT	-0-	-1102	-0-					N	NO RPT	64

MARTINEZ-BARRERA G.U.		WELL #: 6		RRCID -> 196934		COMPL. DATE 08/03/2003		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8154 - 8762				
09	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	5075	3	6	9	N	5	97
												41
10	6169 X	4684	-0-	-1485	-0-	4671	3	13	9	N	12	68 1
												48
11	5970 X	5861	-0-	-109	-0-	5853	3	8	9	N	7	61
												61
12	5797 X	5740	-0-	-57	-0-	5726	3	14	9	N	13	70
												70
01	5425 X	4831	-0-	-594	-0-	4821	3	10	9	N	9	70
												70
02	5655 X	NO RPT	-0-	-5655	-0-					N	NO RPT	70

HUBBERD		WELL #: 65		RRCID -> 196947		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7968 - 9834				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
												-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
												-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
												-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
												-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
												-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313								
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 53		RRCID -> 200081		COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8098 - 8654		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	3090 X	2421	-0-	-669	-0-	128 1	2290 3	Y	3	9
10	3100 X	2287	-0-	-813	-0-	124 1	2161 3	Y	2 9 1	2
11	2820 X	2346	-0-	-474	-0-	128 1	2216 3	Y	2	4
12	2914 X	2282	-0-	-632	-0-	132 1	2149 3	Y	1	5
01	2914 X	2276	-0-	-638	-0-	129 1	2145 3	Y	2 4 1	3
02	2262 N	NO RPT	-0-	-2262	-0-	2 9		Y	NO RPT	3

HUBBERD		WELL #: 67		RRCID -> 201869		COMPL. DATE 03/18/2004		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8260 - 9497		
09	2580 X	2326	-0-	-254	-0-	2324 3	2 9	N	2	79
10	2666 X	2113	-0-	-553	-0-	2113 3		N	-0-	79
11	2580 X	2221	-0-	-359	-0-	2221 3		N	-0-	79
12	2418 X	1801	-0-	-617	-0-	1801 3		N	-0-	79
01	2108 N	1107	-0-	-1001	-0-	1107 3		N	-0-	79
02	2146 N	NO RPT	-0-	-2146	-0-			N	NO RPT	79

MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 25		RRCID -> 202907		COMPL. DATE 02/14/2004		TOTAL DEPTH 8552 PERF. 7510 - 8280		
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3		N	-0-	28
10	465 N	381	-0-	-84	-0-	381 3		N	-0-	28
11	420 N	243	-0-	-177	-0-	243 3		N	-0-	28
12	434 N	158	-0-	-276	-0-	158 3		N	-0-	28
01	372 N	190	-0-	-182	-0-	190 3		N	-0-	28
02	232 N	NO RPT	-0-	-232	-0-			N	NO RPT	28

HUBBERD "C3"		WELL #: 69		RRCID -> 203238		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8154 - 8990		
09	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612 3		N	-0-	19
10	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2653 3		N	-0-	19
11	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554 3		N	-0-	19
12	2697 N	2512	-0-	-185	-0-	2512 3		N	-0-	19
01	2666 N	2540	-0-	-126	-0-	2540 3		N	-0-	19
02	2465 N	NO RPT	-0-	-2465	-0-			N	NO RPT	19

MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 26		RRCID -> 203562		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8032 - 8134		
09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3		N	-0-	18
10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3		N	-0-	18
11	510 N	462	-0-	-48	-0-	462 3		N	-0-	18
12	527 N	303	-0-	-224	-0-	303 3		N	-0-	18
01	527 N	309	-0-	-218	-0-	309 3		N	-0-	18
02	435 N	NO RPT	-0-	-435	-0-			N	NO RPT	18

HUBBERD		WELL #: 70		RRCID -> 203838		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8794 - 8930		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
HUBBERD		WELL #: 79		RRCID -> 214173		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8193 - 9880			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	4560 X	4229	-0-	-331	-0-	4217 3	12 9	N	11	181 1	21
10	5177 X	4059	-0-	-1118	-0-	4052 3	7 9	N	6		27
11	4950 X	3963	-0-	-987	-0-	3963 3		N	-0-		27
12	5115 X	3763	-0-	-1352	-0-	3735 3	28 9	N	25		52
01	4557 X	3608	-0-	-949	-0-	3607 3	1 9	N	1		53
02	4089 X	NO RPT	-0-	-4089	-0-			N	NO RPT		53

HUBBERD, WILLIAM "B2"		WELL #: 82		RRCID -> 241991		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8306 - 8910			
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	483 3	2 9	Y	2	54 1	103
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	447 3	3 9	Y	3	72 1	34
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3		Y	-0-		34
12	496 N	440	-0-	-56	-0-	440 3		Y	-0-		34
01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3		Y	-0-		34
02	377 N	NO RPT	-0-	-377	-0-			Y	NO RPT		34

HUBBERD, WILLIAM "A2"		WELL #: 81		RRCID -> 242063		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8052 - 8393			
09	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1910 3	10 9	Y	9		119
10	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2021 3	7 9	Y	6	112 1	13
11	1890 N	1862	-0-	-28	-0-	1851 3	11 9	Y	10		23
12	1984 N	1865	-0-	-119	-0-	1862 3	3 9	Y	3		26
01	1984 N	1863	-0-	-121	-0-	1848 3	15 9	Y	14		40
02	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-			Y	NO RPT		40

HUBBERD 59		WELL #: 84		RRCID -> 242234		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8718 - 9993			
09	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1677 3	2 9	N	2		111
10	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613 3		N	-0-		111
11	1500 N	699	-0-	-801	-0-	699 3		N	-0-		111
12	1736 N	1568	-0-	-168	-0-	1568 3		N	-0-		111
01	1612 N	1137	-0-	-475	-0-	1137 3		N	-0-		111
02	667 N	NO RPT	-0-	-667	-0-			N	NO RPT		111

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 164149		COMPL. DATE 07/25/1997		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8736 - 8746			
HUBBERD TRUST		WELL #: 3									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUBBERD "B"		WELL #: 1		RRCID -> 187911		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8590 - 8704			
09	1730 N	1547	-0-	-183	-0-	1547 2		N	-0-		-0-
10	1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	1860 2		N	-0-		-0-
11	1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	1474 2		N	-0-		-0-
12	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	1558 2	7 9	N	6		6
01	1426 X	1189	-0-	-237	-0-	998 2	179 3	N	11	11 1	6
02	1334 X	NO RPT	-0-	-1334	-0-	12 9		N	NO RPT		6

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 35		RRCID -> 197250		COMPL. DATE 12/12/2003			TOTAL DEPTH 8903 PERF. 8368 - 8780		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	385 1	3819 3	Y	12	6 1	11
10	5115 X	4680	-0-	-435	-0-	13 9	412 1	Y	-0-		11
11	4140 X	3277	-0-	-863	-0-	279 1	2996 3	Y	2	3 1	10
12	4371 X	4105	-0-	-266	-0-	2 9	388 1	Y	15	9 1	16
01	4681 X	3321	-0-	-1360	-0-	17 9	364 1	Y	6	11 1	11
02	4379 X	NO RPT	-0-	-4379	-0-	7 9		Y	NO RPT		11

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 33		RRCID -> 197665		COMPL. DATE 08/30/2003			TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8169 - 8177		
09	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	103 1	1020 3	Y	3	2 1	6
10	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	3 9	114 1	Y	1		7
11	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1 9	120 1	Y	-0-	3 1	4
12	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	120 1	1370 3	Y	3	3 1	4
*01	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	144 1	1167 3	Y	3	4 1	3
02	957 N	NO RPT	-0-	-957	-0-	3 9		Y	NO RPT		3

HUBBERD "B"		WELL #: 3		RRCID -> 208267		COMPL. DATE 12/24/2004			TOTAL DEPTH 8772 PERF. 8472 - 8618		
09	14B2 EXT	2	-0-	2	4	2 2		N	-0-		10
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		10
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		10
12	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-		10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 36		RRCID -> 209818		COMPL. DATE 03/28/2005			TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8806 - 8854		
09	10887 X	6426	-0-	-4461	-0-	586 1	5807 3	Y	30	14 1	20
10	12989 X	5846	-0-	-7143	-0-	33 9	515 1	Y	3		23
11	12570 X	4359	-0-	-8211	-0-	3 9	370 1	Y	5	7 1	21
12	9951 X	5251	-0-	-4700	-0-	6 9	494 1	Y	38	22 1	37
01	7564 X	3939	-0-	-3625	-0-	42 9	430 1	Y	20	29 1	28
02	6206 X	NO RPT	-0-	-6206	-0-	22 9		Y	NO RPT		28

HUBBERD "B"		WELL #: 4 T		RRCID -> 213103		COMPL. DATE 07/18/2007			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7298 - 8306		
09	1650 N	1313	-0-	-337	-0-	1313 2		N	-0-		3
10	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746 2		N	-0-		3
11	1650 N	1330	-0-	-320	-0-	1330 2		N	-0-		3
12	1364 N	1191	-0-	-173	-0-	1188 2		N	3		6
01	1705 N	1319	-0-	-386	-0-	1111 2	200 3	N	7	6 1	7
02	1276 N	NO RPT	-0-	-1276	-0-	8 9		N	NO RPT		7

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HUBBERD "C-EAST"		WELL #: 1		RRCID -> 213499		COMPL. DATE 07/31/2005		TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8940 - 9008				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4710 X	3832	-0-	-878	-0-	3832	2	N	-0-			1
10	4278 X	3966	-0-	-312	-0-	3966	2	N	-0-			1
11	4140 X	3855	-0-	-285	-0-	3855	2	N	-0-			1
12	4278 X	3646	-0-	-632	-0-	3637	2	N	8			9
01	4278 X	3811	-0-	-467	-0-	3212	2	N	18	18	1	9
						20	9					
02	3741 X	NO RPT	-0-	-3741	-0-			N	NO RPT			9

HUBBERD A		WELL #: 1		RRCID -> 215588		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8526 - 8565				
09	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2	N	-0-			-0-
10	217 N	1	-0-	-216	-0-	1	2	N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-			-0-
*01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUBBERD "C-EAST"		WELL #: 2		RRCID -> 219667		COMPL. DATE 11/22/2005		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8654 - 8952				
09	1530 N	1447	-0-	-83	-0-	1447	2	N	-0-			-0-
10	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2	N	-0-			-0-
11	1530 N	1449	-0-	-81	-0-	1449	2	N	-0-			-0-
12	1488 N	1409	-0-	-79	-0-	1403	2	N	5			5
01	1581 N	1292	-0-	-289	-0-	1086	2	N	10	10	1	5
						11	9					
02	1392 N	NO RPT	-0-	-1392	-0-			N	NO RPT			5

HUBBERD TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 224997		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8986 - 9056				
09	2550 X	1787	-0-	-763	-0-	1787	2	N	-0-			9
10	2108 X	1864	-0-	-244	-0-	1864	2	N	-0-			9
11	2040 X	1810	-0-	-230	-0-	1810	2	N	-0-			9
12	2108 X	1841	-0-	-267	-0-	1835	2	N	5			14
01	2108 X	1810	-0-	-298	-0-	1526	2	N	9	9	1	14
						10	9					
02	1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-			N	NO RPT			14

HUBBERD (6600)		43118 650		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
HUBBERD, WILLIAM "T"		WELL #: 2		RRCID -> 130739		COMPL. DATE 04/23/1989		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6612 - 6656				
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED				09/10/2015						

HUBBERD -B- (WILCOX 7300)		43119 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
HUBBERD "B"		WELL #: 9		RRCID -> 212829		COMPL. DATE 07/14/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7208 - 7402				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUBBERD -B- (WILCOX 7300)		//CONT.//		43119 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
HUBBERD "B"		WELL #:		4 C	RRCID -> 213101	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7298 - 7326					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HUERFANO (LOBO 1)				43260 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB							
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313												
LAREDO TOWNSITE "A" UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 164794	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6287 - 6384					
09	1234	R	1234	-0-	-0-	-0-	206	1	1028	3	N	-0-				12
10	1294	R	1294	-0-	-0-	-0-	236	1	1058	3	N	-0-				12
11	1110	#	1029	-0-	-81	-0-	192	1	837	3	N	-0-				12
12	1271	#	915	-0-	-356	-0-	194	1	721	3	N	-0-				12
01	1302	#	309	-0-	-993	-0-	69	1	240	3	N	-0-				12
02	1218	#	NO RPT	-0-	-1218	-0-					N	NO RPT				12

HUGHES (5200)				43319 465	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB							
KILLAM OIL CO., LTD.				460054												
GARCIA 608		WELL #:		2	RRCID -> 230282	COMPL. DATE	01/03/2007	TOTAL DEPTH	11815	PERF.	5210 - 5250					
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HUGHES (6300)				43319 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB							
KILLAM OIL CO., LTD.				460054												
GARCIA 45		WELL #:		1	RRCID -> 218506	COMPL. DATE	01/08/2016	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	5729 - 5754					
09	7140	X	5545	-0-	-1595 B	-0-	5545	2			N	-0-				112
10	7378	X	6145	-0-	-1233 B	-0-	6145	2			N	-0-				112
11	7140	X	4178	-0-	-2962 B	-0-	4178	2			N	-0-				112
12	7161	X	-0-	-0-	-7161 B	-0-					N	-0-				112
01	6138	X	184	-0-	-5954 B	-0-	184	2			N	-0-				112
*02	5842	X	5842	-0-	-0- B	-0-	5842	2			N	-0-				112

GARCIA 45		WELL #:		2	RRCID -> 254234	COMPL. DATE	06/23/2010	TOTAL DEPTH	6510	PERF.	5176 - 5180					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

HUNDIDO (LOBO)				43593 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861												
BENAVIDES, BELIA R. "C"		WELL #:		4 A	RRCID -> 082509	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11726	PERF.	10263 - 10329					
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	76	1	1077	2	N	-0-				-0-
10	961	N	729	-0-	-232	-0-	51	1	678	2	N	-0-				-0-
11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	66	1	875	2	N	-0-				-0-
12	1178	N	1049	-0-	-129	-0-	80	1	969	2	N	-0-				-0-
01	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	84	1	1036	2	N	-0-				-0-
*02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	79	1	967	2	N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

HUNDIDO (LOBO)										CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC																	
BENAVIDES, BELIA R.-B																	
WELL #: 6										RRCID -> 106618		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9896 - 10014			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
09		364 N	364	-0-	-0-	-0-	24 1	340 2	Y	-0-			-0-				
10		510 N	510	-0-	-0-	-0-	36 1	474 2	Y	-0-			-0-				
11		601 N	601	-0-	-0-	-0-	42 1	559 2	Y	-0-			-0-				
12		535 N	535	-0-	-0-	-0-	41 1	494 2	Y	-0-			-0-				
01		621 N	621	-0-	-0-	-0-	47 1	574 2	Y	-0-			-0-				
*02		552 N	552	-0-	-0-	-0-	41 1	511 2	Y	-0-			-0-				
BENAVIDES, BELIA R. "B"										WELL #: 9		RRCID -> 148185		COMPL. DATE 01/19/1994		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9843 - 10137	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
BENAVIDES, BELIA R. "B"										WELL #: 10		RRCID -> 148274		COMPL. DATE 04/21/2000		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9306 - 10308	
09		1500 N	1375	-0-	-125	-0-	91 1	1284 2	N	-0-			-0-				
10		1426 N	1208	-0-	-218	-0-	84 1	1124 2	N	-0-			-0-				
11		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	88 1	1153 2	N	-0-			-0-				
12		1426 N	1134	-0-	-292	-0-	87 1	1047 2	N	-0-			-0-				
01		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	99 1	1214 2	N	-0-			-0-				
*02		1189 N	1107	-0-	-82	-0-	83 1	1024 2	N	-0-			-0-				
BENAVIDES, BELIA R. "C"										WELL #: 1		RRCID -> 149544		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9811 - 10346	
09		1590 N	1317	-0-	-273	-0-	87 1	1230 2	N	-0-			-0-				
10		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	103 1	1379 2	N	-0-			-0-				
11		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	123 1	1619 2	N	-0-			-0-				
12		1364 N	974	-0-	-390	-0-	74 1	900 2	N	-0-			-0-				
01		1488 N	72	-0-	-1416	-0-	5 1	67 2	N	-0-			-0-				
*02		1682 N	8	-0-	-1674	-0-	1 1	7 2	N	-0-			-0-				
BENAVIDES, BELIA R. "B"										WELL #: 11		RRCID -> 150178		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9380 - 10008	
09		927 N	927	-0-	-0-	-0-	61 1	866 2	N	-0-			-0-				
10		890 N	890	-0-	-0-	-0-	62 1	828 2	N	-0-			-0-				
11		907 N	907	-0-	-0-	-0-	64 1	843 2	N	-0-			-0-				
12		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	79 1	950 2	N	-0-			-0-				
01		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	75 1	927 2	N	-0-			-0-				
*02		952 N	952	-0-	-0-	-0-	72 1	880 2	N	-0-			-0-				
BENAVIDES, BELIA R. "B"										WELL #: 12		RRCID -> 150705		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9623 - 9718	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
BENAVIDES, BELIA R. "B"										WELL #: 14		RRCID -> 154548		COMPL. DATE 06/27/1995		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9334 - 10346	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				

HUNDIDO (LOBO)																		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																		
BENAVIDES, BELIA R. "B" //CONT.// 076861																		
WELL #: 15 L RRCID -> 155904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9320 - 10456																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B"																		
WELL #: 13 L RRCID -> 156907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9744																		
09		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	1230	2	N	-0-					-0-
10		1395 N	1340	-0-	-55	-0-	-0-	93	1	1247	2	N	-0-					-0-
11		1350 N	1252	-0-	-98	-0-	-0-	88	1	1164	2	N	-0-					-0-
12		1364 N	1335	-0-	-29	-0-	-0-	102	1	1233	2	N	-0-					-0-
01		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	1271	2	N	-0-					-0-
*02		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	1194	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELA R. "B"																		
WELL #: 16 RRCID -> 159486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9338 - 9630																		
09		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	2069	2	Y	-0-					-0-
10		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	-0-	157	1	2096	2	Y	-0-					-0-
11		1980 N	1796	-0-	-184	-0-	-0-	127	1	1669	2	Y	-0-					-0-
12		2139 N	1905	-0-	-234	-0-	-0-	145	1	1760	2	Y	-0-					-0-
01		2139 N	1888	-0-	-251	-0-	-0-	142	1	1746	2	Y	-0-					-0-
*02		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	1731	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, S. A																		
WELL #: 3 RRCID -> 188026 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9770 - 10198																		
09		2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	-0-	400	1	2537	2	Y	-0-					1
10		2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	-0-	393	1	2356	2	Y	-0-					1
11		2640 N	2451	-0-	-189	-0-	-0-	359	1	2092	2	Y	-0-					1
12		2852 N	2783	-0-	-69	-0-	-0-	389	1	2394	2	Y	-0-					1
01		2759 N	2558	-0-	-201	-0-	-0-	383	1	2175	2	Y	-0-					1
*02		2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	-0-	371	1	2130	2	Y	-0-					1

MARTINEZ, S "B"																		
WELL #: 2 RRCID -> 194500 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9391 - 10333																		
09		2600 N	1486	-0-	-1114	-0-	-0-	202	1	1284	2	Y	-0-					-0-
10		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	-0-	207	1	1240	2	Y	-0-					-0-
11		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	-0-	192	1	1122	2	Y	1					1
								1	9									
12		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	-0-	205	1	1263	2	Y	-0-					1
01		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	-0-	216	1	1227	2	Y	-0-					1
*02		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	-0-	199	1	1144	2	Y	-0-					1

BNR OPERATING, LLC																		
BENAVIDES, B. R. 077577																		
WELL #: 1 RRCID -> 150397 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9804 - 9863																		
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.//		43593 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
BNR OPERATING, LLC		//CONT.//		077577								
BENAVIDES		WELL #:		2	RRCID ->	224468	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	9600 - 10230
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OXY USA INC.				630591								
RATHMELL, J. G.		WELL #:		1	RRCID ->	068875	COMPL. DATE	03/06/2000	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9344 - 10016
09	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 2			Y	-0-		-0-
10	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 2			Y	-0-		-0-
11	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2			Y	-0-		-0-
12	620 N	586	-0-	-34	-0-	586 2			Y	-0-		-0-
01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2			Y	-0-		-0-
*02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 2			Y	-0-		-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		2	RRCID ->	085037	COMPL. DATE	03/01/1999	TOTAL DEPTH	10710	PERF.	10075 - 10534
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2			Y	-0-		-0-
10	403 N	383	-0-	-20	-0-	383 2			Y	-0-		-0-
11	390 N	343	-0-	-47	-0-	343 2			Y	-0-		-0-
12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2			Y	-0-		-0-
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2			Y	-0-		-0-
02	319 N	260	-0-	-59	-0-	260 2			Y	-0-		-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		3	RRCID ->	086685	COMPL. DATE	02/24/1980	TOTAL DEPTH	10710	PERF.	10432 - 10539
09	870 N	611	-0-	-259	-0-	611 2			Y	-0-		-0-
10	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 2			Y	-0-		-0-
11	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 2			Y	-0-		-0-
12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 2			Y	-0-		-0-
01	713 N	687	-0-	-26	-0-	687 2			Y	-0-		-0-
02	667 N	569	-0-	-98	-0-	569 2			Y	-0-		-0-

DECARREON, G. G.		WELL #:		2	RRCID ->	087825	COMPL. DATE	02/28/1999	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9432 - 10040
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2			Y	-0-		-0-
10	372 N	309	-0-	-63	-0-	309 2			Y	-0-		-0-
11	330 N	319	-0-	-11	-0-	319 2			Y	-0-		-0-
12	310 N	306	-0-	-4	-0-	306 2			Y	-0-		-0-
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2			Y	-0-		-0-
02	319 N	302	-0-	-17	-0-	302 2			Y	-0-		-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		5	RRCID ->	089704	COMPL. DATE	06/09/1989	TOTAL DEPTH	10569	PERF.	9648 - 9924
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.//		43593 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		4	RRCID ->	092261	COMPL. DATE	01/26/1981	TOTAL DEPTH	11013	PERF.10142 - 10185	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	810 N	807	-0-	-3	-0-	807	2	Y	-0-		-0-	
10	868 N	818	-0-	-50	-0-	818	2	Y	-0-		-0-	
11	840 N	628	-0-	-212	-0-	628	2	Y	-0-		-0-	
12	837 N	698	-0-	-139	-0-	698	2	Y	-0-		-0-	
01	806 N	725	-0-	-81	-0-	725	2	Y	-0-		-0-	
*02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2	Y	-0-		-0-	

RATHMELL, J.G.		WELL #:		6	RRCID ->	099141	COMPL. DATE	03/04/1999	TOTAL DEPTH	10610	PERF. 9328 - 10280	
09	4980 X	3778	-0-	-1202	-0-	3778	2	Y	-0-		-0-	
10	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2	Y	-0-		-0-	
11	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2	Y	-0-		-0-	
12	3720 X	3333	-0-	-387	-0-	3333	2	Y	-0-		-0-	
01	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2	Y	-0-		-0-	
*02	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2	Y	-0-		-0-	

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		7	RRCID ->	101115	COMPL. DATE	06/25/1990	TOTAL DEPTH	11802	PERF.10408 - 11395	
09	1590 N	1516	-0-	-74	-0-	1516	2	Y	-0-		-0-	
10	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2	Y	-0-		-0-	
11	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2	Y	-0-		-0-	
12	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2	Y	-0-		-0-	
01	3658 X	2799	-0-	-859	-0-	2799	2	Y	-0-		-0-	
02	3422 X	2065	-0-	-1357	-0-	2065	2	Y	-0-		-0-	

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		8	RRCID ->	102799	COMPL. DATE	08/06/1982	TOTAL DEPTH	10983	PERF. 9956 - 10678	
09	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2	Y	-0-		-0-	
10	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2	Y	-0-		-0-	
11	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2	Y	-0-		-0-	
12	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2	Y	-0-		-0-	
01	713 N	687	-0-	-26	-0-	687	2	Y	-0-		-0-	
02	667 N	530	-0-	-137	-0-	530	2	Y	-0-		-0-	

RATHMELL, J.G.		WELL #:		7	RRCID ->	106037	COMPL. DATE	05/20/1983	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9686 - 9945	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GUTIERREZ, B. G.		WELL #:		5	RRCID ->	131197	COMPL. DATE	06/07/1989	TOTAL DEPTH	10805	PERF. 9912 - 10518	
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-	
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2	Y	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			Y	-0-		-0-	

GUTIERREZ, B. G.		WELL #:		7	RRCID ->	144502	COMPL. DATE	02/22/1999	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9465 - 10568	
09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2	Y	-0-		-0-	
10	930 N	723	-0-	-207	-0-	723	2	Y	-0-		-0-	
11	990 N	611	-0-	-379	-0-	611	2	Y	-0-		-0-	
12	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2	Y	-0-		-0-	
01	713 N	521	-0-	-192	-0-	521	2	Y	-0-		-0-	
02	580 N	349	-0-	-231	-0-	349	2	Y	-0-		-0-	

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.//		43593 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591							
RATHMELL, J. G.		WELL #:		8	RRCID ->	144553	COMPL. DATE	03/14/1993	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 9804 - 10100
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		818 N	818	-0-	-0-	818 2		Y	-0-		-0-
10		806 N	798	-0-	-8	798 2		Y	-0-		-0-
11		830 N	830	-0-	-0-	830 2		Y	-0-		-0-
12		837 N	809	-0-	-28	809 2		Y	-0-		-0-
01		820 N	820	-0-	-0-	820 2		Y	-0-		-0-
02		783 N	670	-0-	-113	670 2		Y	-0-		-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		9	RRCID ->	145567	COMPL. DATE	10/02/1999	TOTAL DEPTH	10890	PERF. 9537 - 10527
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94		Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94		Y	-0-		-0-

DECARREON, G. G.		WELL #:		5	RRCID ->	145698	COMPL. DATE	04/26/1993	TOTAL DEPTH	10914	PERF. 9894 - 10186
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		9	RRCID ->	145736	COMPL. DATE	04/25/1993	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9690 - 10428
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		11	RRCID ->	147261	COMPL. DATE	10/28/1995	TOTAL DEPTH	10530	PERF. 9300 - 10016
09	120	N	113	-0-	-7	113 2		Y	-0-		-0-
10	124	N	98	-0-	-26	98 2		Y	-0-		-0-
11	120	N	66	-0-	-54	66 2		Y	-0-		-0-
12	124	N	96	-0-	-28	96 2		Y	-0-		-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93			Y	-0-		-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58			Y	-0-		-0-

DECARREON, G. G.		WELL #:		7	RRCID ->	147732	COMPL. DATE	12/27/1993	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 9642 - 9688
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		10	RRCID ->	147756	COMPL. DATE	12/29/1993	TOTAL DEPTH	11750	PERF.10604 - 11382
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
RATHMELL, J. G.		WELL #: 13		RRCID -> 151524		COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9307 - 10434			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2	Y	-0-	-0-	
10	4278 X	3907	-0-	-371	-0-	3907	2	Y	-0-	-0-	
11	4140 X	3548	-0-	-592	-0-	3548	2	Y	-0-	-0-	
12	4278 X	3784	-0-	-494	-0-	3784	2	Y	-0-	-0-	
01	3906 X	3754	-0-	-152	-0-	3754	2	Y	-0-	-0-	
*02	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2	Y	-0-	-0-	

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 13		RRCID -> 152449		COMPL. DATE 12/08/1994		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9806 - 10534			
09	1350 N	997	-0-	-353	-0-	997	2	Y	-0-	-0-	
10	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2	Y	-0-	-0-	
11	1050 N	1036	-0-	-14	-0-	1036	2	Y	-0-	-0-	
12	1023 N	956	-0-	-67	-0-	956	2	Y	-0-	-0-	
01	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2	Y	-0-	-0-	
*02	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2	Y	-0-	-0-	

RATHMELL, J. G.		WELL #: 14 T		RRCID -> 153258		COMPL. DATE 01/23/1995		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9363 - 10418			
09	3840 X	3276	-0-	-564	-0-	3276	2	Y	-0-	-0-	
10	3255 X	3242	-0-	-13	-0-	3242	2	Y	-0-	-0-	
11	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2	Y	-0-	-0-	
12	3255 X	2779	-0-	-476	-0-	2779	2	Y	-0-	-0-	
01	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2	Y	-0-	-0-	
*02	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2	Y	-0-	-0-	

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 16		RRCID -> 161693		COMPL. DATE 12/20/1996		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 10430 - 10490			
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	Y	-0-	-0-	
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	Y	-0-	-0-	
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	Y	-0-	-0-	
12	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	2	Y	-0-	-0-	
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	2	Y	-0-	-0-	
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-	-0-	2	Y	-0-	-0-	

RATHMELL, J. G.		WELL #: 15		RRCID -> 162715		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9365 - 10444			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-	-0-	

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 17		RRCID -> 163041		COMPL. DATE 05/10/1997		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9850 - 11412			
09	750 N	708	-0-	-42	-0-	708	2	Y	-0-	-0-	
10	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2	Y	-0-	-0-	
11	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2	Y	-0-	-0-	
12	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2	Y	-0-	-0-	
01	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2	Y	-0-	-0-	
*02	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2	Y	-0-	-0-	

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 18		RRCID -> 165237		COMPL. DATE 10/21/1997		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9870 - 10898			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-	-0-	

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.//		43593 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591							
RATHMELL, J. G.		WELL #:		16	RRCID ->	165250	COMPL. DATE	11/02/1997	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 9762 - 10485
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GUTIERREZ, B. G.		WELL #:		9	RRCID ->	165369	COMPL. DATE	11/01/1997	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9815 - 10422
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		17	RRCID ->	165578	COMPL. DATE	11/03/2000	TOTAL DEPTH	10610	PERF. 9424 - 10285
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		18	RRCID ->	166084	COMPL. DATE	09/23/1999	TOTAL DEPTH	10510	PERF. 9258 - 10145
09	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2	Y	-0-	-0-
10	2201	X	1589	-0-	-612	-0-	1589	2	Y	-0-	-0-
11	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-			Y	-0-	-0-
12	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2	Y	-0-	-0-
01	2666	X	2524	-0-	-142	-0-	2524	2	Y	-0-	-0-
02	2175	X	1340	-0-	-835	-0-	1340	2	Y	-0-	-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		19	RRCID ->	166316	COMPL. DATE	08/31/1999	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 9791 - 11262
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

DECARREON, G. G.		WELL #:		10	RRCID ->	167391	COMPL. DATE	03/30/2000	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9457 - 10432
09	3090	X	2231	-0-	-859	-0-	2231	2	Y	-0-	-0-
10	2449	X	1978	-0-	-471	-0-	1978	2	Y	-0-	-0-
11	2370	X	2217	-0-	-153	-0-	2217	2	Y	-0-	-0-
12	2449	X	1961	-0-	-488	-0-	1961	2	Y	-0-	-0-
01	2418	X	2161	-0-	-257	-0-	2161	2	Y	-0-	-0-
02	2146	X	2038	-0-	-108	-0-	2038	2	Y	-0-	-0-

DECARREON, G. G.		WELL #:		11	RRCID ->	174727	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9596 - 10729
09	1920	N	1913	-0-	-7	-0-	1913	2	Y	-0-	-0-
10	2139	N	1523	-0-	-616	-0-	1523	2	Y	-0-	-0-
11	2220	N	1662	-0-	-558	-0-	1662	2	Y	-0-	-0-
12	1984	N	1501	-0-	-483	-0-	1501	2	Y	-0-	-0-
01	1519	N	1427	-0-	-92	-0-	1427	2	Y	-0-	-0-
02	1595	N	1447	-0-	-148	-0-	1447	2	Y	-0-	-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
RATHMELL, J. G.		WELL #: 20		RRCID -> 175112		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9693 - 11023				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

RATHMELL, J. G.		WELL #: 21		RRCID -> 175191		COMPL. DATE 04/01/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9517 - 10429				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

RATHMELL, J. G.		WELL #: 22		RRCID -> 175689		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9349 - 10227				
09	3720 X	3495	-0-	-225	-0-	3495	2		Y	-0-	-0-	
10	3689 X	3327	-0-	-362	-0-	3327	2		Y	-0-	-0-	
11	3570 X	3186	-0-	-384	-0-	3186	2		Y	-0-	-0-	
12	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2		Y	-0-	-0-	
01	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2		Y	-0-	-0-	
*02	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2		Y	-0-	-0-	

DECARREON, G. G.		WELL #: 6		RRCID -> 176853		COMPL. DATE 03/11/2000		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9507 - 9608				
09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2		Y	-0-	-0-	
10	620 N	496	-0-	-124	-0-	496	2		Y	-0-	-0-	
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2		Y	-0-	-0-	
12	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2		Y	-0-	-0-	
01	496 N	380	-0-	-116	-0-	380	2		Y	-0-	-0-	
*02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2		Y	-0-	-0-	

RATHMELL, J. G.		WELL #: 23		RRCID -> 177050		COMPL. DATE 11/13/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 10082				
09	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2		Y	-0-	-0-	
10	3844 X	3811	-0-	-33	-0-	3811	2		Y	-0-	-0-	
11	3720 X	3601	-0-	-119	-0-	3601	2		Y	-0-	-0-	
12	4092 X	2811	-0-	-1281	-0-	2811	2		Y	-0-	-0-	
01	4092 X	3616	-0-	-476	-0-	3616	2		Y	-0-	-0-	
02	3828 X	3202	-0-	-626	-0-	3202	2		Y	-0-	-0-	

RATHMELL, J. G.		WELL #: 25		RRCID -> 177281		COMPL. DATE 04/13/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10380				
09	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2		Y	-0-	-0-	
10	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2		Y	-0-	-0-	
11	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2		Y	-0-	-0-	
12	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2		Y	-0-	-0-	
01	2790 X	2054	-0-	-736	-0-	2054	2		Y	-0-	-0-	
*02	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2		Y	-0-	-0-	

DECARREON, G. G.		WELL #: 12		RRCID -> 177682		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9318 - 10357				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 20		RRCID -> 178047		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9601 - 10649			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2100 N	1517	-0-	-583	-0-	1517	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	2170 X	2019	-0-	-151	-0-	2019	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	2552 X	2207	-0-	-345	-0-	2207	2	Y	-0-	-0-	-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 25		RRCID -> 178254		COMPL. DATE 07/29/2000		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9754 - 10551			
09	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1395 N	1223	-0-	-172	-0-	1223	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1827 N	1435	-0-	-392	-0-	1435	2	Y	-0-	-0-	-0-

GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 11		RRCID -> 179718		COMPL. DATE 10/31/2000		TOTAL DEPTH 11480 PERF.10218 - 11030			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

SANCHEZ- MCMURREY		WELL #: 21		RRCID -> 180933		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10225 - 10239			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

TALBERT, MM ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 182938		COMPL. DATE 04/30/2001		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9875 - 10456			
09	930 N	677	-0-	-253	-0-	677	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	651 N	610	-0-	-41	-0-	610	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2	Y	-0-	-0-	-0-
*02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2	Y	-0-	-0-	-0-

GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 13		RRCID -> 183085		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9961 - 10628			
09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2	Y	-0-	-0-	-0-
*02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2	Y	-0-	-0-	-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 24		RRCID -> 183785		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9888 - 10198			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 23		RRCID -> 183989		COMPL. DATE 05/29/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6916 - 9947								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 24		RRCID -> 183998		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9644 - 10400								
09	2580	N	2074	-0-	-506	-0-	2074	2		Y	-0-					-0-
10	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2		Y	-0-					-0-
11	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2		Y	-0-					-0-
12	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2		Y	-0-					-0-
01	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2		Y	-0-					-0-
*02	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2		Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 26		RRCID -> 185092		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9430 - 10720								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

TALBERT, MM ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 185375		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9813 - 10620								
09	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2		Y	-0-					-0-
10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2		Y	-0-					-0-
11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2		Y	-0-					-0-
12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2		Y	-0-					-0-
01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2		Y	-0-					-0-
*02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2		Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 28		RRCID -> 187981		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 10505 PERF.10040 - 10340								
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		Y	-0-					-0-
10	589	N	529	-0-	-60	-0-	529	2		Y	-0-					-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-				Y	-0-					-0-
12	341	N	247	-0-	-94	-0-	247	2		Y	-0-					-0-
01	527	N	238	-0-	-289	-0-	238	2		Y	-0-					-0-
*02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G.		WELL #: 15		RRCID -> 188684		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9832 - 10510								
09	1980	N	1867	-0-	-113	-0-	1867	2		Y	-0-					-0-
10	2170	N	2108	-0-	-62	-0-	2108	2		Y	-0-					-0-
11	2040	N	1692	-0-	-348	-0-	1692	2		Y	-0-					-0-
12	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2		Y	-0-					-0-
01	2108	N	2078	-0-	-30	-0-	2078	2		Y	-0-					-0-
*02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2		Y	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 192464		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9952 - 10251								
09	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2		Y	-0-					13
10	1302	N	1117	-0-	-185	-0-	1110	2	7	9	Y	6				19
11	1230	N	1101	-0-	-129	-0-	1101	2			Y	-0-				19
12	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	1144	2			Y	-0-				19
01	1116	N	953	-0-	-163	-0-	953	2			Y	-0-				19
02	1073	N	1069	-0-	-4	-0-	1069	2			Y	-0-				19

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
BENAVIDES TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 193287		COMPL. DATE 02/22/2003		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9984 - 10380				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1950 N	1504	-0-	-446	-0-	124	1	1380	2	N	-0-	1
10	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	111	1	1271	2	N	-0-	1 0
11	1950 N	1886	-0-	-64	-0-	170	1	1716	2	N	-0-	-0-
12	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-	-0-
01	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	149	1	1414	2	N	-0-	-0-
02	1827 N	1545	-0-	-282	-0-	141	1	1401	2	N	3	3 0
						3	9					2

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 27		RRCID -> 196146		COMPL. DATE 07/23/2003		TOTAL DEPTH 11603 PERF. 11174 - 11252				
09	1830 N	1367	-0-	-463	-0-	1367	2		Y	-0-		-0-
10	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2		Y	-0-		-0-
11	1410 N	1398	-0-	-12	-0-	1398	2		Y	-0-		-0-
12	1426 N	1386	-0-	-40	-0-	1386	2		Y	-0-		-0-
01	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2		Y	-0-		-0-
*02	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2		Y	-0-		-0-

BENAVIDES TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 196348		COMPL. DATE 09/09/2003		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10286 - 11110				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1 0	-0-

BENAVIDES TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 196957		COMPL. DATE 11/10/2010		TOTAL DEPTH 11384 PERF. 10205 - 11064				
09	6150 X	5997	-0-	-153	-0-	493	1	5504	2	N	-0-	3
10	6885 X	6885	-0-	-0-	-0-	554	1	6330	2	N	1	2 0
						1	9					2
11	6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	566	1	5724	2	N	-0-	2 0
12	6231 X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-	-0-
01	6231 X	5830	-0-	-401	-0-	555	1	5275	2	N	-0-	-0-
02	5829 X	5760	-0-	-69	-0-	527	1	5229	2	N	4	5 0
						4	9					4

BENAVIDES TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 197724		COMPL. DATE 12/11/2005		TOTAL DEPTH 11346 PERF. 7540 - 11039				
09	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	114	1	1274	2	N	-0-	5
10	1550 N	1364	-0-	-186	-0-	110	1	1254	2	N	-0-	5
11	1470 N	1469	-0-	-1	-0-	132	1	1337	2	N	-0-	5
12	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-	5
01	1364 N	969	-0-	-395	-0-	92	1	877	2	N	-0-	5
02	1421 N	960	-0-	-461	-0-	88	1	869	2	N	3	3 0
						3	9					6

BENAVIDES TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 200536		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9730 - 10940				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1 0	-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591								
RATHMELL, J. G.		WELL #: 32		RRCID -> 201084		COMPL. DATE 02/16/2004		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9724		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 2		Y	-0-	-0-
10	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377 2		Y	-0-	-0-
11	1380 N	1369	-0-	-11	-0-	1369 2		Y	-0-	-0-
12	1395 N	1369	-0-	-26	-0-	1369 2		Y	-0-	-0-
01	1364 N	1317	-0-	-47	-0-	1317 2		Y	-0-	-0-
02	1334 N	1281	-0-	-53	-0-	1281 2		Y	-0-	-0-

BENAVIDES TRUST		WELL #: 9		RRCID -> 202323		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 11248 PERF. 9983 - 10723		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
									1 0	

HAYNES, L.		WELL #: 116		RRCID -> 202374		COMPL. DATE 06/20/2004		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10302 - 10852		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BENAVIDES TRUST		WELL #: 13		RRCID -> 223383		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10249 - 11018		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
									1 0	

RATHMELL, J. G.		WELL #: 30		RRCID -> 225661		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9455 - 10375		
09	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2859 2		Y	-0-	-0-
10	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3477 2		Y	-0-	-0-
11	2940 X	2483	-0-	-457	-0-	2483 2		Y	-0-	-0-
12	3038 X	2896	-0-	-142	-0-	2896 2		Y	-0-	-0-
01	3038 X	1781	-0-	-1257	-0-	1781 2		Y	-0-	-0-
*02	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235 2		Y	-0-	-0-

GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 12		RRCID -> 225773		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9867 - 10570		
09	1800 N	1613	-0-	-187	-0-	1613 2		Y	-0-	-0-
10	1798 N	1453	-0-	-345	-0-	1453 2		Y	-0-	-0-
11	1650 N	1510	-0-	-140	-0-	1510 2		Y	-0-	-0-
12	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832 2		Y	-0-	-0-
01	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791 2		Y	-0-	-0-
*02	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573 2		Y	-0-	-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 29		RRCID -> 226888		COMPL. DATE 04/11/2007		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10342 - 10452		
09	2400 N	2270	-0-	-130	-0-	2270 2		N	-0-	-0-
10	2077 N	1857	-0-	-220	-0-	1857 2		N	-0-	-0-
11	2640 N	1705	-0-	-935	-0-	1705 2		N	-0-	-0-
12	2356 N	1881	-0-	-475	-0-	1881 2		N	-0-	-0-
01	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998 2		N	-0-	-0-
*02	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662 2		N	-0-	-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
BENAVIDES TRUST		WELL #: 14		RRCID -> 226978		COMPL. DATE 04/15/2007		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9998 - 10556			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2220 X	1995	-0-	-225	-0-	164	1	1831	2	N	-0-
10	1519 N	1366	-0-	-153	-0-	110	1	1256	2	N	-0-
11	1805 N	1805	-0-	-	-0-	163	1	1642	2	N	-0-
12	2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-	-	-	-	-	N	-0-
01	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	136	1	1290	2	N	-0-
02	1740 N	1411	-0-	-329	-0-	129	1	1279	2	N	-0-
						3	9				2

DECARREON, G. G.		WELL #: 16		RRCID -> 228711		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9713 - 10510			
09	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-
10	4557 X	1165	-0-	-3392	-0-	1165	2			N	-0-
11	5040 X	3922	-0-	-1118	-0-	3922	2			N	-0-
12	5208 X	5032	-0-	-176	-0-	5032	2			N	-0-
01	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	2			N	-0-
02	4872 X	4798	-0-	-74	-0-	4798	2			N	-0-

TALBERT, MM ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 229889		COMPL. DATE 05/07/2007		TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9924 - 9938			
09	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-
10	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-
11	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-
12	992 N	684	-0-	-308	-0-	684	2			N	-0-
01	806 N	576	-0-	-230	-0-	576	2			N	-0-
02	783 N	207	-0-	-576	-0-	207	2			N	-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 33		RRCID -> 231961		COMPL. DATE 09/09/2007		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9582 - 10481			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-			N	-0-

SANCHEZ- MCMURRY		WELL #: 26		RRCID -> 235684		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9920 - 10602			
09	3930 X	3921	-0-	-9	-0-	3921	2			N	-0-
10	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2			N	-0-
11	4230 X	3716	-0-	-514	-0-	3716	2			N	-0-
12	4371 X	3805	-0-	-566	-0-	3805	2			N	-0-
01	4371 X	3988	-0-	-383	-0-	3988	2			N	-0-
02	3857 X	3586	-0-	-271	-0-	3586	2			N	-0-

BENAVIDES TRUST		WELL #: 12		RRCID -> 251692		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 11174 PERF.10004 - 10924			
09	3090 X	2956	-0-	-134	-0-	243	1	2713	2	N	-0-
10	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	262	1	2988	2	N	-0-
						1	9				1
11	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	273	1	2757	2	N	-0-
12	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-	-	-	-	-	N	-0-
01	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	307	1	2917	2	N	-0-
*02	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	291	1	2892	2	N	-0-
						4	9				3

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
PROTECH OIL & GAS SERVICES, LLC 681491													
TALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 221448 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 11014													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916 2		N	-0-			-0-
10		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638 2		N	-0-			-0-
11		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855 2		N	-0-			-0-
12		1984 N	1174	-0-	-810	-0-	1174 2		N	-0-			-0-
01		1643 N	794	-0-	-849	-0-	794 2		N	-0-			-0-
02		1798 N	1376	-0-	-422	-0-	1376 2		N	-0-			-0-

SILVER FOX OIL & GAS LLP 781914													
GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 225000 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 9540 - 9736													
09		2760 X	1464	-0-	-1296	-0-	1464 3		N	-0-			-0-
10		2852 X	925	-0-	-1927	-0-	925 3		N	-0-			-0-
11		2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-			N	-0-			-0-
12		1767 X	1248	-0-	-519	-0-	1248 2		N	-0-			-0-
01		1767 X	1167	-0-	-600	-0-	1167 2		N	-0-			-0-
*02		1978 X	1978	-0-	-0-	-0-	1978 2		N	-0-			-0-

GUTIERREZ WELL #: 3 RRCID -> 235507 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9297 - 9888													
09		2610 N	2171	-0-	-439	-0-	2171 3		N	-0-			-0-
10		2604 N	1510	-0-	-1094	-0-	1510 3		N	-0-			-0-
11		2490 N	-0-	-0-	-2490	-0-			N	-0-			-0-
12		3100 N	4183	-0-	1083	1083	4183 2		N	-0-			-0-
01		3100 N	2858	-0-	-242	841	2858 2		N	-0-			-0-
*02		2900 N	3143	-0-	243	1084	3143 2		N	-0-			-0-

HUNDIDO (9300) 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861													
MARTINEZ, S. WELL #: 2 RRCID -> 110746 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9391 - 9400													
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 1 RRCID -> 143730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9395 - 9424													
09		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 5 RRCID -> 143731 COMPL. DATE 01/03/1993 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9370 - 10045													
09		2942 X	2942	-0-	-0- B	-0-	194 1	2748 2	Y	-0-			-0-
10		3256 X	3256	-0-	-0- B	-0-	227 1	3029 2	Y	-0-			-0-
11		3270 X	3270	-0-	-0- B	-0-	231 1	3039 2	Y	-0-			-0-
12		3190 X	3190	-0-	-0- B	-0-	243 1	2947 2	Y	-0-			-0-
01		3273 X	3273	-0-	-0- B	-0-	246 1	3027 2	Y	-0-			-0-
*02		2951 X	2951	-0-	-0- B	-0-	222 1	2729 2	Y	-0-			-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 8 RRCID -> 144453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9326 - 10318

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1849 N	1849	-0-	-0- B	-0-	122	1	1727	2	Y	-0-			-0-
10	1742 N	1742	-0-	-0- B	-0-	121	1	1621	2	Y	-0-			-0-
11	1350 N	1080	-0-	-270 B	-0-	76	1	1004	2	Y	-0-			-0-
12	1395 N	1138	-0-	-257 B	-0-	87	1	1051	2	Y	-0-			-0-
01	1675 N	1675	-0-	-0- B	-0-	126	1	1549	2	Y	-0-			-0-
*02	1933 N	1933	-0-	-0- B	-0-	145	1	1788	2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 13 U RRCID -> 151388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9744

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

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 11 U RRCID -> 154425 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9380 - 9430

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

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 14 U RRCID -> 154924 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9334 - 9660

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

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 15 U RRCID -> 156882 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9738 - 10456

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

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 9 RRCID -> 158107 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9340 - 10349

09	660 N	602	-0-	-58 B	-0-	40	1	562	2	Y	-0-			-0-
10	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	50	1	666	2	Y	-0-			-0-
11	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	49	1	651	2	Y	-0-			-0-
12	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	58	1	700	2	Y	-0-			-0-
01	856 N	856	-0-	-0- B	-0-	64	1	792	2	Y	-0-			-0-
*02	726 N	726	-0-	-0- B	-0-	55	1	671	2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES, BELA R. "B" WELL #: 16 RRCID -> 159489 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9338 - 9372

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

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 10 RRCID -> 177295 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9306 - 9446

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125				Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125				Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125				Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125				Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125				Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125				Y	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
 DECARREON, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 078840 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 10747 PERF. N/A

09	5250	X	4997	-0-	-253	B	-0-	4997	2		Y	-0-					-0-
10	6524	X	6524	-0-	-0-	B	-0-	6524	2		Y	-0-					-0-
11	5988	X	5988	-0-	-0-	B	-0-	5988	2		Y	-0-					-0-
12	5631	X	5631	-0-	-0-	B	-0-	5631	2		Y	-0-					-0-
01	5801	X	5801	-0-	-0-	B	-0-	5801	2		Y	-0-					-0-
*02	5580	X	5580	-0-	-0-	B	-0-	5580	2		Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 083182 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9600 - 9640

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

RATHMELL, J. G. WELL #: 2 RRCID -> 083214 COMPL. DATE 12/07/1988 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9305 - 9321

09	595	N	595	-0-	-0-	B	-0-	595	2		Y	-0-					-0-
10	589	N	578	-0-	-11	B	-0-	578	2		Y	-0-					-0-
11	580	N	580	-0-	-0-	B	-0-	580	2		Y	-0-					-0-
12	620	N	562	-0-	-58	B	-0-	562	2		Y	-0-					-0-
01	589	N	581	-0-	-8	B	-0-	581	2		Y	-0-					-0-
*02	565	N	565	-0-	-0-	B	-0-	565	2		Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 092281 COMPL. DATE 03/16/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9306 - 9337

09	1650	N	1460	-0-	-190	B	-0-	1460	2		Y	-0-					-0-
10	1743	N	1743	-0-	-0-	B	-0-	1743	2		Y	-0-					-0-
11	2873	N	2873	-0-	-0-	B	-0-	2873	2		Y	-0-					-0-
12	3731	X	3731	-0-	-0-	B	-0-	3731	2		Y	-0-					-0-
01	4647	X	4647	-0-	-0-	B	-0-	4647	2		Y	-0-					-0-
*02	6350	X	6350	-0-	-0-	B	-0-	6350	2		Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 110745 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9276 - 9286

09	150	N	122	-0-	-28	B	-0-	122	2		Y	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	2		Y	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	2		Y	-0-					-0-
12	124	N	111	-0-	-13	B	-0-	111	2		Y	-0-					-0-
01	186	N	84	-0-	-102	B	-0-	84	2		Y	-0-					-0-
02	174	N	-0-	-0-	-174	B	-0-				Y	-0-					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 RATHMELL, J.G. WELL #: 10 RRCID -> 146966 COMPL. DATE 10/13/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9292 - 9452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1168 N	1168	-0-	-0- B	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
10	1210 N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210	2			Y	-0-					-0-
11	1201 N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
12	1053 N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
01	1048 N	1048	-0-	-0- B	-0-	1048	2			Y	-0-					-0-
*02	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 14C RRCID -> 152526 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9363 - 9414

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

RATHMELL, J.G. WELL #: 6 RRCID -> 152919 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9328 - 9374

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

RATHMELL, J.G. WELL #: 7 RRCID -> 155278 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9405 - 9509

09	270 N	284	-0-	14 B	-1552	284	2			Y	-0-					-0-
10	279 N	276	-0-	-3 B	-1552	276	2			Y	-0-					-0-
11	270 N	261	-0-	-9 B	-1552	261	2			Y	-0-					-0-
12	279 N	282	-0-	3 B	-1549	282	2			Y	-0-					-0-
01	279 N	299	-0-	20 B	-1529	299	2			Y	-0-					-0-
02	261 N	290	-0-	29 B	-1500	290	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 11 RRCID -> 157423 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9300 - 9324

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

RATHMELL, J.G. WELL #: 5 RRCID -> 162127 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9366 - 9924

09	5010 X	6903	-0-	1893 B	-4014	6903	2			Y	-0-					-0-
10	7099 X	6928	-0-	-171 B	-4014	6928	2			Y	-0-					-0-
11	6870 X	6747	-0-	-123 B	-4014	6747	2			Y	-0-					-0-
12	7099 X	8251	-0-	1152 B	-2862	8251	2			Y	-0-					-0-
01	7099 X	5963	-0-	-1136 B	-2862	5963	2			Y	-0-					-0-
02	6641 X	5829	-0-	-812 B	-2862	5829	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 9 RRCID -> 162678 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9370 - 9516

09	2640 X	3010	-0-	370 B	-10983	3010	2			Y	-0-					-0-
10	2821 X	2842	-0-	21 B	-10962	2842	2			Y	-0-					-0-
11	2730 X	2599	-0-	-131 B	-10962	2599	2			Y	-0-					-0-
12	2821 N	2559	-0-	-262 B	-10962	2559	2			Y	-0-					-0-
01	2821 N	2760	-0-	-61 B	-10962	2760	2			Y	-0-					-0-
02	2523 N	2669	-0-	146 B	-10816	2669	2			Y	-0-					-0-

HUNDIDO (9300)		//CONT.//		43593 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
OXY USA INC.		//CONT.//		630591											
RATHMELL, J. G.		WELL #:		1	RRCID ->	162679	COMPL. DATE	04/02/1997	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9348 - 9376			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-

GUTIERREZ, B. G.		WELL #:		7	RRCID ->	164815	COMPL. DATE	10/04/1997	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9465 - 9512			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-

DECARREON, G. G.		WELL #:		2	RRCID ->	165185	COMPL. DATE	10/24/1997	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9428 - 9472			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		17	RRCID ->	165377	COMPL. DATE	07/19/1997	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9850 - 9950			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		18	RRCID ->	172597	COMPL. DATE	03/22/1999	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	9258 - 9280			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		13	RRCID ->	172943	COMPL. DATE	05/01/1999	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9406 - 9471			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		9	RRCID ->	173100	COMPL. DATE	04/27/1999	TOTAL DEPTH	10890	PERF.	9537 - 9583			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-

HUNDIDO (9300)		//CONT.//		43593 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
DECARREON, G. G.		WELL #:		9	RRCID ->	173164	COMPL. DATE	05/16/1999	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9295 - 9325		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	38				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	38				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	38				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	38				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	38				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	38				Y	-0-			-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		19	RRCID ->	173324	COMPL. DATE	06/16/1999	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 9791 - 9818		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

DECARREON, G. G.		WELL #:		10	RRCID ->	175504	COMPL. DATE	12/30/1999	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9457 - 9509		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		16	RRCID ->	177047	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 9323 - 10485		
09	5563 X	5563	-0-	-0- B	-0-	5563	2		Y	-0-			-0-
10	5404 X	5404	-0-	-0- B	-0-	5404	2		Y	-0-			-0-
11	5160 X	5014	-0-	-146 B	-0-	5014	2		Y	-0-			-0-
12	5332 X	5254	-0-	-78 B	-0-	5254	2		Y	-0-			-0-
01	5332 X	5272	-0-	-60 B	-0-	5272	2		Y	-0-			-0-
*02	5244 X	5244	-0-	-0- B	-0-	5244	2		Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		20	RRCID ->	178046	COMPL. DATE	06/15/2000	TOTAL DEPTH	11350	PERF. 9693 - 9874		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		17	RRCID ->	179259	COMPL. DATE	10/07/2000	TOTAL DEPTH	10610	PERF. 9424 - 9502		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

DECARREON, G. G.		WELL #:		12	RRCID ->	179400	COMPL. DATE	10/12/2000	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9318 - 9366		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

HUNDIDO (9300)		//CONT.//		43593 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
RATHMELL, J. G.		WELL #:		23	RRCID ->	179723	COMPL. DATE	11/10/2000	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9325 - 9424
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		21	RRCID ->	182236	COMPL. DATE	03/30/2001	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9517 - 9667
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		25	RRCID ->	182478	COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9400 - 9503
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		20	RRCID ->	182945	COMPL. DATE	05/13/2001	TOTAL DEPTH	11004	PERF.	9601 - 9635
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		15	RRCID ->	184419	COMPL. DATE	09/02/2001	TOTAL DEPTH	10648	PERF.	9365 - 9398
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		22	RRCID ->	184521	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9349 - 9477
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

SANCHEZ - MCMURREY		WELL #:		23	RRCID ->	184873	COMPL. DATE	09/23/2001	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9568 - 9606
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

HUNDIDO (9300)		//CONT.// 43593 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
RATHMELL, J. G.		WELL #: 29		RRCID -> 185547		COMPL. DATE 12/15/2001		TOTAL DEPTH 9511		PERF. 9348 - 9455		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-

TALBERT, MM ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 185718		COMPL. DATE 10/14/2001		TOTAL DEPTH 11020		PERF. 9813 - 9825		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 28		RRCID -> 188523		COMPL. DATE 04/10/2002		TOTAL DEPTH 9672		PERF. 9408 - 9614		
09	630 N	533	-0-	-97	B	-5356	533 2		Y	-0-		-0-
10	279 N	129	-0-	-150	B	-5356	129 2		Y	-0-		-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	B	-5356			Y	-0-		-0-
12	465 N	-0-	-0-	-465	B	-5356			Y	-0-		-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	B	-5356			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-5356			Y	-0-		-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 31		RRCID -> 189305		COMPL. DATE 05/19/2002		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 9296 - 9574		
09	1260 N	654	-0-	-606	B	-1359	654 2		Y	-0-		-0-
10	961 N	963	-0-	2	B	-1357	963 2		Y	-0-		-0-
11	900 N	1146	-0-	246	B	-1111	1146 2		Y	-0-		-0-
12	682 N	754	-0-	72	B	-1039	754 2		Y	-0-		-0-
01	961 N	754	-0-	-207	B	-1039	754 2		Y	-0-		-0-
02	1102 N	832	-0-	-270	B	-1039	832 2		Y	-0-		-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 27		RRCID -> 189969		COMPL. DATE 06/22/2002		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 9327 - 9356		
09	2250 N	2077	-0-	-173	B	-2003	2077 2		Y	-0-		-0-
10	2387 N	2377	-0-	-10	B	-2003	2377 2		Y	-0-		-0-
11	2310 N	2323	-0-	13	B	-1990	2323 2		Y	-0-		-0-
12	2139 N	2636	-0-	497	B	-1493	2636 2		Y	-0-		-0-
01	2387 N	3152	-0-	765	B	-728	3152 2		Y	-0-		-0-
02	2233 N	2703	-0-	470	B	-258	2703 2		Y	-0-		-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 26		RRCID -> 199635		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9430 - 9570		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 32		RRCID -> 200620		COMPL. DATE 12/27/2003		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9380 - 9502		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

HUNDIDO (9300)		//CONT.//		43593 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
BENAVIDES TRUST		WELL #:		8	RRCID ->	201088	COMPL. DATE	04/06/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9730 - 9855
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

DECARREON, G. G.		WELL #:		11	RRCID ->	206659	COMPL. DATE	12/30/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9596 - 9742
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

BENAVIDES TRUST		WELL #:		6	RRCID ->	215156	COMPL. DATE	11/06/2005	TOTAL DEPTH	11346	PERF.	9918 - 9930
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		30	RRCID ->	229345	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	9455 - 9480
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

DECARREON, G. G.		WELL #:		13	RRCID ->	229646	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9402 - 9492
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		34	RRCID ->	231949	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9420 - 9435
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1991			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1991			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1991			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1991			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1991			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1991			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

I. Y. GARCIA (FRIO) XTO ENERGY INC. VAUGHAN		44126 200 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WILLACY				
WELL #:		3		RRCID -> 223029		COMPL. DATE 07/01/2007			TOTAL DEPTH 13725 PERF.13261 - 13332				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
09	900 X	570	-0-	-330	-0-	10	1	534	3	N	24	249	
						26	9						
10	930 X	634	-0-	-296	-0-	18	1	592	3	N	22	271	
						24	9						
11	840 X	641	-0-	-199	-0-	26	1	593	3	N	20	291	
						22	9						
12	744 X	554	-0-	-190	-0-	23	1	509	3	N	20	311	
						22	9						
01	620 X	548	-0-	-72	-0-	20	1	503	3	N	23	334	
						25	9						
02	609 X	514	-0-	-95	-0-	39	1	446	3	N	26	337 1	23
						29	9						

I. Y. GARCIA (M-30) XTO ENERGY INC. THOMAS		44126 250 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY			
WELL #:		1		RRCID -> 217343		COMPL. DATE 08/11/2008			TOTAL DEPTH 13770 PERF.12856 - 12971			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	129
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	129
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	129
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	129
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	129
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	130

EP GARCIA RANCH		WELL #:		1		RRCID -> 268053		COMPL. DATE 06/01/2012			TOTAL DEPTH 18167 PERF.12976 - 13011	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/23/2015 - PLUGGED 05/23/15												

INDIAN POINT (FRIO CONS.) EOG RESOURCES, INC. STATE TRACT 749		44441 775 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES				
WELL #:		1		RRCID -> 256685		COMPL. DATE 03/29/2010			TOTAL DEPTH 9977 PERF. 9742 - 10172				
09	6540 X	5898	-0-	-642	-0-	927	1	4313	3	N	598	673 1	236
						658	9						
10	6758 X	5619	-0-	-1139	-0-	944	1	4015	3	N	600	499 1	335
						660	9					2 8	
11	6540 X	4214	-0-	-2326	-0-	756	1	2911	3	N	497	517 1	315
						547	9						
12	6758 X	4357	-0-	-2401	-0-	796	1	3154	3	N	370	493 1	192
						407	9						
01	6758 X	4347	-0-	-2411	-0-	780	1	3053	3	N	467	498 1	161
						514	9						
02	5713 X	3859	-0-	-1854	-0-	709	1	2697	3	N	412	176 1	397
						453	9						

STATE TRACT 788 SHALLOW GU		WELL #:		1		RRCID -> 270616		COMPL. DATE 06/15/2013			TOTAL DEPTH 13415 PERF.12400 - 12412		
09	6960 X	4568	-0-	-2392	-0-	802	1	3730	3	N	33	33 1	13
						36	9						
10	5983 X	4217	-0-	-1766	-0-	801	1	3406	3	N	9	17 1	5
						10	9						
11	5790 X	3961	-0-	-1829	-0-	812	1	3128	3	N	19	12 1	12
						21	9						
12	5177 X	4574	-0-	-603	-0-	918	1	3638	3	N	16	20 1	8
						18	9						
01	5177 X	4559	-0-	-618	-0-	925	1	3620	3	N	13	17 1	4
						14	9						
02	4408 X	4132	-0-	-276	-0-	859	1	3271	3	N	2	4 1	2
						2	9						

INDIAN POINT (FRIO CONS.)		//CONT.//		44441 775	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NUECES			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
STATE TRACT 788 GU		WELL #:		3	RRCID ->	275554	COMPL. DATE	03/24/2015	TOTAL DEPTH	14350	PERF.	12150 - 12296	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		0 W	1195	-0-	1195	11966	204 1	951 3	N	36	37 1		15
							40 9						
10		13119 X	1153	-0-	-11966	-0-	212 1	902 3	N	35	30 1		20
							39 9						
11		1860 X	1043	-0-	-817	-0-	208 1	799 3	N	33	31 1		22
							36 9						
12		1240 N	1151	-0-	-89	-0-	224 1	888 3	N	35	38 1		19
							39 9						
01		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	230 1	900 3	N	33	40 1		12
							36 9						
*02		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	227 1	864 3	N	29	12 1		29
							32 9						

EXPRO ENGINEERING, INC.				257082								
STATE TRACT 786		WELL #:		11	RRCID ->	058244	COMPL. DATE	03/13/1974	TOTAL DEPTH	11020	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 786		WELL #:		10	RRCID ->	227252	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	11525	PERF.	10220 - 10590
09	5610 X	2981	-0-	-2629	-0-	2926 2	55 9	Y	50	66 1		32
10	5332 X	4404	-0-	-928	-0-	4308 2	96 9	Y	87	95 1		24
11	5190 X	4292	-0-	-898	-0-	4192 2	100 9	Y	91	80 1		35
12	DLQ G-10	5869	-0-	5869	5869	5706 2	163 9	Y	148	182 1		1
01	DLQ G-10	5744	-0-	5744	11613	5555 2	189 9	Y	172			173
02	DLQ G-10	5224	-0-	5224	16837	5121 2	103 9	Y	94	185 1		82

STATE TRACT 786		WELL #:		12	RRCID ->	237192	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	11120 - 11154
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

STATE TRACT 786		WELL #:		3	RRCID ->	249872	COMPL. DATE	05/05/2009	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10600 - 10610
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

INDIAN POINT (LOWER FRIO CONS.)		44441 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
EOG RESOURCES, INC.		253162										
STATE TRACT 749		WELL #: 1		RRCID -> 255062		COMPL. DATE 03/29/2010		TOTAL DEPTH 9977		PERF. 9974 - 10172		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN POINT (UPPER FRIO CONS.)		44441 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
EOG RESOURCES, INC.		253162										
STATE TRACT 788 SHALLOW GU		WELL #: 2		RRCID -> 256392		COMPL. DATE 09/01/2011		TOTAL DEPTH 11000		PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

INDIGO (FRIO)		44485 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
MAGELLAN E&P HOLDINGS, INC.		521315										
STATE TRACT 926-S		WELL #: 1		RRCID -> 243520		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 10386 - 10406		
09	DLQ G-10	77116	-0-	77116	309732	2075 1	72501 2	N	2309	2236 1		164
10	280775 X	48293	-0-	-232482	77250	1310 1	45276 2	N	1552	1303 1		413
11	77250	46873	-0-	-30377	46873	1707 9	44088 2	N	1531	1701 1		243
12	80656	80656	-0-	-0-	46873	1101 1	75598 2	N	2427	2543 1		127
01	80730	80730	-0-	-0-	46873	1684 9	75774 2	N	2354	2306 1		175
*02	77422	77422	-0-	-0-	46873	2388 1	72771 2	N	2182	2088 1		269
						2670 9						
						2367 1						
						2589 9						
						2251 1						
						2400 9						

J. C. MARTIN (LOBO)		44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861										
MECOM, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 062777		COMPL. DATE 06/14/1975		TOTAL DEPTH 9400		PERF. N/A		
09	4710 X	4329	-0-	-381	-0-	291 1	4038 2	N	-0-			-0-
10	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	312 1	4760 2	N	-0-			-0-
11	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	357 1	5060 2	N	-0-			-0-
12	5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	377 1	5337 2	N	-0-			-0-
01	5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	390 1	5538 2	N	-0-			-0-
*02	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	345 1	4950 2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
		076861										
		WELL #: 3		RRCID -> 063472		COMPL. DATE 09/03/1975		TOTAL DEPTH 10285		PERF. N/A		
09	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	278 1	3852 2	N	-0-			-0-
10	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	272 1	4146 2	N	-0-			-0-
11	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	221 1	3130 2	N	-0-			-0-
12	2232 X	1233	-0-	-999	-0-	81 1	1152 2	N	-0-			-0-
01	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	218 1	3100 2	N	-0-			-0-
02	2088 X	1362	-0-	-726	-0-	89 1	1273 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861									
MECOM, J. W.		WELL #:		2	RRCID ->	064632	COMPL. DATE	12/18/1975	TOTAL DEPTH	9200	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	18	1	245	2	N	-0-		-0-
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	17	1	258	2	N	-0-		-0-
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	18	1	254	2	N	-0-		-0-
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	19	1	272	2	N	-0-		-0-
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	20	1	278	2	N	-0-		-0-
*02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	18	1	256	2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		4	RRCID ->	065220	COMPL. DATE	01/27/1976	TOTAL DEPTH	9958	PERF. N/A		
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	14	1	188	2	N	-0-		-0-
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	13	1	200	2	N	-0-		-0-
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	14	1	193	2	N	-0-		-0-
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	14	1	197	2	N	-0-		-0-
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	14	1	197	2	N	-0-		-0-
*02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	13	1	184	2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		5	RRCID ->	065527	COMPL. DATE	02/27/1976	TOTAL DEPTH	10306	PERF. N/A		
09	5820 X	5349	-0-	-471	-0-	360	1	4989	2	N	-0-		-0-
10	6169 X	6144	-0-	-25	-0-	378	1	5766	2	N	-0-		-0-
11	7442 X	7442	-0-	-0-	-0-	490	1	6952	2	N	-0-		-0-
12	7378 X	7378	-0-	-0-	-0-	487	1	6891	2	N	-0-		-0-
01	7267 X	7267	-0-	-0-	-0-	478	1	6789	2	N	-0-		-0-
02	6931 X	6192	-0-	-739	-0-	404	1	5788	2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		7	RRCID ->	066243	COMPL. DATE	04/24/1976	TOTAL DEPTH	8330	PERF. N/A		
09	1290 N	1201	-0-	-89	-0-	81	1	1120	2	N	-0-		-0-
10	1364 N	1262	-0-	-102	-0-	78	1	1184	2	N	-0-		-0-
11	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	87	1	1235	2	N	-0-		-0-
12	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	92	1	1296	2	N	-0-		-0-
01	1271 N	1226	-0-	-45	-0-	81	1	1145	2	N	-0-		-0-
*02	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	89	1	1280	2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		15	RRCID ->	068837	COMPL. DATE	10/16/1976	TOTAL DEPTH	9676	PERF. N/A		
09	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	91	1	1258	2	N	-0-		-0-
10	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	70	1	1076	2	N	-0-		-0-
11	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	93	1	1324	2	N	-0-		-0-
12	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	108	1	1525	2	N	-0-		-0-
01	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	104	1	1485	2	N	-0-		-0-
*02	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	95	1	1365	2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		8	RRCID ->	069268	COMPL. DATE	12/02/1976	TOTAL DEPTH	8747	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		16	RRCID ->	070194	COMPL. DATE	01/26/1977	TOTAL DEPTH	9310	PERF. N/A		
09	1350 N	1199	-0-	-151	-0-	81	1	1118	2	N	-0-		-0-
10	1364 N	1332	-0-	-32	-0-	82	1	1250	2	N	-0-		-0-
11	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	87	1	1239	2	N	-0-		-0-
12	1240 N	1220	-0-	-20	-0-	80	1	1140	2	N	-0-		-0-
01	1333 N	787	-0-	-546	-0-	52	1	735	2	N	-0-		-0-
02	1276 N	1067	-0-	-209	-0-	70	1	997	2	N	-0-		-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																	
MECOM, J. W. WELL #: 17 RRCID -> 070578 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	315	1	4367	2	N	-0-					-0-
10		4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	274	1	4188	2	N	-0-					-0-
11		4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	279	1	3965	2	N	-0-					-0-
12		4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	320	1	4535	2	N	-0-					-0-
01		4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	320	1	4546	2	N	-0-					-0-
*02		4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	305	1	4366	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 18 RRCID -> 071362 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8339 - 8644																	
09		1050 N	1017	-0-	-33	-0-	68	1	949	2	N	-0-					-0-
10		1054 N	979	-0-	-75	-0-	60	1	919	2	N	-0-					-0-
11		1020 N	985	-0-	-35	-0-	65	1	920	2	N	-0-					-0-
12		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	71	1	1001	2	N	-0-					-0-
01		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	74	1	1056	2	N	-0-					-0-
*02		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	68	1	967	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 19 RRCID -> 072220 COMPL. DATE 07/17/1977 TOTAL DEPTH 10128 PERF. N/A																	
09		930 N	929	-0-	-1	-0-	62	1	867	2	N	-0-					-0-
10		994 N	994	-0-	-0-	-0-	61	1	933	2	N	-0-					-0-
11		965 N	965	-0-	-0-	-0-	64	1	901	2	N	-0-					-0-
12		961 N	717	-0-	-244	-0-	47	1	670	2	N	-0-					-0-
01		992 N	9	-0-	-983	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
02		928 N	13	-0-	-915	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 9 RRCID -> 074275 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7568 - 7636																	
09		330 N	293	-0-	-37	-0-	20	1	273	2	N	-0-					-0-
10		341 N	288	-0-	-53	-0-	18	1	270	2	N	-0-					-0-
11		300 N	271	-0-	-29	-0-	18	1	253	2	N	-0-					-0-
12		310 N	276	-0-	-34	-0-	18	1	258	2	N	-0-					-0-
01		279 N	274	-0-	-5	-0-	18	1	256	2	N	-0-					-0-
02		261 N	245	-0-	-16	-0-	16	1	229	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074921 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9114 - 9349																	
09		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	199	1	1695	2	N	-0-					-0-
10		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	196	1	1741	2	N	-0-					-0-
11		1980 N	1765	-0-	-215	-0-	173	1	1592	2	N	-0-					-0-
12		1953 N	1765	-0-	-188	-0-	187	1	1578	2	N	-0-					-0-
01		1922 N	1787	-0-	-135	-0-	186	1	1601	2	N	-0-					-0-
*02		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	172	1	1566	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 1 RRCID -> 075657 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 10401 PERF. 9107 - 9966																	
09		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	234	1	1999	2	N	-0-					-0-
10		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	223	1	1984	2	N	-0-					-0-
11		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	226	1	2080	2	N	-0-					-0-
12		2294 N	2265	-0-	-29	-0-	240	1	2025	2	N	-0-					-0-
01		2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	251	1	2162	2	N	-0-					-0-
*02		2233 N	2197	-0-	-36	-0-	218	1	1979	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 075822 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8898 - 9120																	
09		2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	313	1	2668	2	N	-0-					-0-
10		2945 X	2241	-0-	-704	-0-	227	1	2014	2	N	-0-					-0-
11		2850 X	2174	-0-	-676	-0-	213	1	1961	2	N	-0-					-0-
12		2945 X	2301	-0-	-644	-0-	243	1	2058	2	N	-0-					-0-
01		2945 X	2856	-0-	-89	-0-	297	1	2559	2	N	-0-					-0-
*02		4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	484	1	4396	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861								
MECOM, J. W. (SWD)		WELL #:		14	RRCID ->	076015	COMPL. DATE	04/11/1978	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARTINEZ, ACELA		WELL #:		1	RRCID ->	077343	COMPL. DATE	04/18/1978	TOTAL DEPTH	10726	PERF.	N/A
09	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	164	1	1396	2	Y	-0-	-0-
10	1550 N	1216	-0-	-334	-0-	123	1	1093	2	Y	-0-	-0-
11	1590 N	1213	-0-	-377	-0-	119	1	1094	2	Y	-0-	-0-
12	1612 N	1259	-0-	-353	-0-	133	1	1126	2	Y	-0-	-0-
01	1209 N	1180	-0-	-29	-0-	123	1	1057	2	Y	-0-	-0-
02	1160 N	1067	-0-	-93	-0-	106	1	961	2	Y	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		11	RRCID ->	077695	COMPL. DATE	07/24/1978	TOTAL DEPTH	10226	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		21	RRCID ->	080911	COMPL. DATE	02/17/1979	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8931 - 9074
09	360 N	358	-0-	-2	-0-	24	1	334	2	N	-0-	-0-
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	27	1	407	2	N	-0-	-0-
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	28	1	399	2	N	-0-	-0-
12	517 N	517	-0-	-0-	-0-	34	1	483	2	N	-0-	-0-
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	34	1	486	2	N	-0-	-0-
*02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	30	1	437	2	N	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		24	RRCID ->	081780	COMPL. DATE	04/01/1979	TOTAL DEPTH	9575	PERF.	8930 - 9496
09	2280 N	2111	-0-	-169	-0-	142	1	1969	2	N	-0-	-0-
10	2480 N	1750	-0-	-730	-0-	108	1	1642	2	N	-0-	-0-
11	2100 N	1662	-0-	-438	-0-	109	1	1553	2	N	-0-	-0-
12	2170 N	1927	-0-	-243	-0-	127	1	1800	2	N	-0-	-0-
01	1736 N	1469	-0-	-267	-0-	97	1	1372	2	N	-0-	-0-
*02	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	117	1	1680	2	N	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		23	RRCID ->	083045	COMPL. DATE	06/25/1979	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8593 - 8754
09	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	219	1	3034	2	N	-0-	-0-
10	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	183	1	2788	2	N	-0-	-0-
11	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	185	1	2629	2	N	-0-	-0-
12	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	205	1	2909	2	N	-0-	-0-
01	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	187	1	2652	2	N	-0-	-0-
*02	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	174	1	2489	2	N	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		25	RRCID ->	083853	COMPL. DATE	08/24/1979	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8070 - 9398
09	8520 X	8233	-0-	-287	-0-	554	1	7679	2	N	-0-	-0-
10	8804 X	7165	-0-	-1639	-0-	441	1	6724	2	N	-0-	-0-
11	9211 X	9211	-0-	-0-	-0-	606	1	8605	2	N	-0-	-0-
12	8930 X	8930	-0-	-0-	-0-	589	1	8341	2	N	-0-	-0-
01	8494 X	8141	-0-	-353	-0-	535	1	7606	2	N	-0-	-0-
02	8903 X	8167	-0-	-736	-0-	533	1	7634	2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861										
MECOM, J. W.		WELL #:		28	RRCID ->	086388	COMPL. DATE	01/09/1980	TOTAL DEPTH	9216	PERF.	8504	-	9042
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		949 N	949	-0-	-0-	-0-	64 1	885 2	N	-0-				-0-
10		933 N	933	-0-	-0-	-0-	57 1	876 2	N	-0-				-0-
11		935 N	935	-0-	-0-	-0-	62 1	873 2	N	-0-				-0-
12		992 N	328	-0-	-664	-0-	22 1	306 2	N	-0-				-0-
01		930 N	906	-0-	-24	-0-	60 1	846 2	N	-0-				-0-
02		899 N	275	-0-	-624	-0-	18 1	257 2	N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		31	RRCID ->	090161	COMPL. DATE	10/09/1980	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7967	-	9253
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		32	RRCID ->	091438	COMPL. DATE	11/23/1980	TOTAL DEPTH	9331	PERF.	7966	-	9172
09		300 N	284	-0-	-16	-0-	19 1	265 2	N	-0-				-0-
10		310 N	261	-0-	-49	-0-	16 1	245 2	N	-0-				-0-
11		270 N	201	-0-	-69	-0-	13 1	188 2	N	-0-				-0-
12		762 N	762	-0-	-0-	-0-	50 1	712 2	N	-0-				-0-
01		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	79 1	1118 2	N	-0-				-0-
*02		988 N	988	-0-	-0-	-0-	64 1	924 2	N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		34	RRCID ->	092262	COMPL. DATE	02/17/1981	TOTAL DEPTH	9901	PERF.	8628	-	8783
09		480 N	463	-0-	-17	-0-	31 1	432 2	N	-0-				-0-
10		496 N	474	-0-	-22	-0-	29 1	445 2	N	-0-				-0-
11		480 N	458	-0-	-22	-0-	30 1	428 2	N	-0-				-0-
12		469 N	469	-0-	-0-	-0-	31 1	438 2	N	-0-				-0-
01		469 N	469	-0-	-0-	-0-	31 1	438 2	N	-0-				-0-
02		435 N	435	-0-	-0-	-0-	28 1	407 2	N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		35	RRCID ->	092972	COMPL. DATE	04/05/1981	TOTAL DEPTH	10114	PERF.	8844	-	9909
09		690 N	681	-0-	-9	-0-	46 1	635 2	N	-0-				-0-
10		713 N	667	-0-	-46	-0-	41 1	626 2	N	-0-				-0-
11		666 N	666	-0-	-0-	-0-	44 1	622 2	N	-0-				-0-
12		722 N	722	-0-	-0-	-0-	48 1	674 2	N	-0-				-0-
01		710 N	710	-0-	-0-	-0-	47 1	663 2	N	-0-				-0-
*02		668 N	668	-0-	-0-	-0-	44 1	624 2	N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		38 P	RRCID ->	093698	COMPL. DATE	05/20/1981	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8648	-	9197
09		330 N	319	-0-	-11	-0-	21 1	298 2	N	-0-				-0-
10		341 N	333	-0-	-8	-0-	20 1	313 2	N	-0-				-0-
11		330 N	317	-0-	-13	-0-	21 1	296 2	N	-0-				-0-
12		341 N	338	-0-	-3	-0-	22 1	316 2	N	-0-				-0-
01		341 N	341	-0-	-0-	-0-	22 1	319 2	N	-0-				-0-
02		319 N	306	-0-	-13	-0-	20 1	286 2	N	-0-				-0-

MARTINEZ, ACELA		WELL #:		2	RRCID ->	096183	COMPL. DATE	05/11/1995	TOTAL DEPTH	10430	PERF.	9378	-	9894
09		2190 X	385	-0-	-1805	-0-	40 1	345 2	Y	-0-				-0-
10		775 X	379	-0-	-396	-0-	38 1	341 2	Y	-0-				-0-
11		750 X	417	-0-	-333	-0-	41 1	376 2	Y	-0-				-0-
12		403 N	188	-0-	-215	-0-	20 1	168 2	Y	-0-				-0-
01		372 N	319	-0-	-53	-0-	33 1	286 2	Y	-0-				-0-
02		406 N	251	-0-	-155	-0-	25 1	226 2	Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861								
MECOM, J. W.		WELL #:		40 P	RRCID ->	096754	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8311 - 8834	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-				N	-0-	-0-	
10	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-				N	-0-	-0-	
11	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-				N	-0-	-0-	
12	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-				N	-0-	-0-	
01	930 X	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-	-0-	
*02	2900 N	4307	-0-	1407	1407	281	1	4026	2	N	-0-	

MECOM, J. W.		WELL #:		41	RRCID ->	097359	COMPL. DATE	01/16/1982	TOTAL DEPTH	8830	PERF. 7202 - 7375	
09	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	291	1	4034	2	N	-0-	
10	4557 X	4409	-0-	-148	-0-	271	1	4138	2	N	-0-	
11	4410 X	3916	-0-	-494	-0-	258	1	3658	2	N	-0-	
12	4464 X	4384	-0-	-80	-0-	289	1	4095	2	N	-0-	
01	4464 X	4404	-0-	-60	-0-	290	1	4114	2	N	-0-	
02	4176 X	3863	-0-	-313	-0-	252	1	3611	2	N	-0-	

MECOM, J. W.		WELL #:		43 J	RRCID ->	098647	COMPL. DATE	03/20/1982	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 9544 - 9904	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

MECOM, J. W.		WELL #:		45 J	RRCID ->	100057	COMPL. DATE	05/21/1982	TOTAL DEPTH	9730	PERF. 8130 - 9040	
09	6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	422	1	5859	2	N	-0-	
10	6695 X	6695	-0-	-0-	-0-	412	1	6283	2	N	-0-	
11	7577 X	7577	-0-	-0-	-0-	499	1	7078	2	N	-0-	
12	6794 X	6794	-0-	-0-	-0-	448	1	6346	2	N	-0-	
01	6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	412	1	5858	2	N	-0-	
*02	6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	401	1	5742	2	N	-0-	

MECOM, J. W.		WELL #:		47	RRCID ->	103495	COMPL. DATE	04/08/1988	TOTAL DEPTH	9182	PERF. 8132 - 8227	
09	1050 X	1014	-0-	-36	-0-	68	1	946	2	N	-0-	
10	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	98	1	1492	2	N	-0-	
11	810 X	655	-0-	-155	-0-	43	1	612	2	N	-0-	
12	837 N	699	-0-	-138	-0-	46	1	653	2	N	-0-	
01	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	94	1	1329	2	N	-0-	
*02	737 N	737	-0-	-0-	-0-	48	1	689	2	N	-0-	

MECOM, J. W.		WELL #:		48	RRCID ->	103701	COMPL. DATE	12/29/1982	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8673 - 9193	
09	300 N	286	-0-	-14	-0-	19	1	267	2	N	-0-	
10	248 N	208	-0-	-40	-0-	13	1	195	2	N	-0-	
11	300 N	285	-0-	-15	-0-	19	1	266	2	N	-0-	
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	21	1	298	2	N	-0-	
01	217 N	169	-0-	-48	-0-	11	1	158	2	N	-0-	
02	290 N	266	-0-	-24	-0-	17	1	249	2	N	-0-	

MECOM, J. W.		WELL #:		49J	RRCID ->	104721	COMPL. DATE	02/20/1983	TOTAL DEPTH	9289	PERF. 7546 - 7804	
09	1560 N	1395	-0-	-165	-0-	94	1	1301	2	N	-0-	
10	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	102	1	1558	2	N	-0-	
11	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	107	1	1513	2	N	-0-	
12	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	108	1	1532	2	N	-0-	
01	1674 N	1576	-0-	-98	-0-	104	1	1472	2	N	-0-	
*02	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	115	1	1645	2	N	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861										
MECOM, J. W.		WELL #:		51	RRCID ->	106973	COMPL. DATE	06/05/1983	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7854 - 7944			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		56S	RRCID ->	110381	COMPL. DATE	04/17/1984	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8408 - 9496			
09	1170 N	1115	-0-	-55	-0-	75	1	1040	2	N	-0-			-0-
10	1209 N	1155	-0-	-54	-0-	71	1	1084	2	N	-0-			-0-
11	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	77	1	1092	2	N	-0-			-0-
12	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	79	1	1119	2	N	-0-			-0-
01	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	83	1	1177	2	N	-0-			-0-
02	1131 N	1091	-0-	-40	-0-	71	1	1020	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		57	RRCID ->	110709	COMPL. DATE	04/18/1997	TOTAL DEPTH	9905	PERF. 8504 - 8782			
09	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	375	1	5205	2	N	-0-			-0-
10	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	341	1	5197	2	N	-0-			-0-
11	5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	361	1	5119	2	N	-0-			-0-
12	5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	376	1	5322	2	N	-0-			-0-
01	5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	377	1	5363	2	N	-0-			-0-
*02	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	344	1	4923	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		59V	RRCID ->	112691	COMPL. DATE	08/22/1984	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 8902 - 9090			
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	27	1	380	2	N	-0-			-0-
10	403 N	175	-0-	-228	-0-	11	1	164	2	N	-0-			-0-
11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	27	1	390	2	N	-0-			-0-
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	34	1	485	2	N	-0-			-0-
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	34	1	482	2	N	-0-			-0-
*02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	32	1	457	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		61K	RRCID ->	116645	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8450 - 8536			
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	27	1	378	2	N	-0-			-0-
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	26	1	399	2	N	-0-			-0-
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	30	1	425	2	N	-0-			-0-
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	32	1	447	2	N	-0-			-0-
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	32	1	448	2	N	-0-			-0-
02	435 N	426	-0-	-9	-0-	28	1	398	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		62K	RRCID ->	117482	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7383 - 7415			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		29	RRCID ->	120909	COMPL. DATE	04/14/1986	TOTAL DEPTH	9930	PERF. 8386 - 8582			
09	3960 X	3640	-0-	-320	-0-	245	1	3395	2	N	-0-			-0-
10	3937 X	3352	-0-	-585	-0-	206	1	3146	2	N	-0-			-0-
11	3810 X	3129	-0-	-681	-0-	206	1	2923	2	N	-0-			-0-
12	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	266	1	3772	2	N	-0-			-0-
01	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	266	1	3775	2	N	-0-			-0-
*02	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	234	1	3351	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861											
MECOM, J. W.		WELL #:		65	RRCID ->	140135	COMPL. DATE	01/10/1999	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9011	-	9034	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	330	N	185	-0-	-145	-0-	12	1	173	2	N	-0-			-0-
10	279	N	168	-0-	-111	-0-	10	1	158	2	N	-0-			-0-
11	270	N	213	-0-	-57	-0-	14	1	199	2	N	-0-			-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	15	1	218	2	N	-0-			-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	2	N	-0-			-0-
*02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	220	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		67	RRCID ->	141115	COMPL. DATE	02/24/1992	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8552	-	8754	
09	1380	N	1340	-0-	-40	-0-	90	1	1250	2	N	-0-			-0-
10	1271	N	720	-0-	-551	-0-	44	1	676	2	N	-0-			-0-
11	1560	N	1306	-0-	-254	-0-	86	1	1220	2	N	-0-			-0-
12	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	108	1	1528	2	N	-0-			-0-
01	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	66	1	940	2	N	-0-			-0-
02	1276	N	1206	-0-	-70	-0-	79	1	1127	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		68	RRCID ->	142677	COMPL. DATE	08/24/1992	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8561	-	8712	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		70	RRCID ->	143939	COMPL. DATE	11/24/1992	TOTAL DEPTH	10092	PERF.	8694	-	8824	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		72	RRCID ->	144325	COMPL. DATE	12/16/1992	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8742	-	9388	
09	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	87	1	1209	2	N	-0-			-0-
10	1426	N	1147	-0-	-279	-0-	71	1	1076	2	N	-0-			-0-
11	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	89	1	1267	2	N	-0-			-0-
12	1333	N	1252	-0-	-81	-0-	83	1	1169	2	N	-0-			-0-
01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	91	1	1292	2	N	-0-			-0-
02	1305	N	1262	-0-	-43	-0-	82	1	1180	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		74	RRCID ->	144592	COMPL. DATE	12/23/1992	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8673	-	9298	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		76	RRCID ->	145651	COMPL. DATE	05/13/1993	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7900	-	7920	
09	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	334	1	4626	2	N	-0-			-0-
10	5084	X	4974	-0-	-110	-0-	306	1	4668	2	N	-0-			-0-
11	4920	X	4854	-0-	-66	-0-	320	1	4534	2	N	-0-			-0-
12	5084	X	4940	-0-	-144	-0-	326	1	4614	2	N	-0-			-0-
01	5084	X	4260	-0-	-824	-0-	280	1	3980	2	N	-0-			-0-
02	4756	X	926	-0-	-3830	-0-	60	1	866	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861											
MECOM, J. W.		WELL #:		75	RRCID ->	146270	COMPL. DATE	06/14/1993	TOTAL DEPTH	9254	PERF.	8936 - 8988			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	7740 X	7052	-0-	-688	-0-	474	1	6578	2	N	-0-				-0-
10	7874 X	7469	-0-	-405	-0-	459	1	7010	2	N	-0-				-0-
11	7620 X	7503	-0-	-117	-0-	494	1	7009	2	N	-0-				-0-
12	7781 X	7347	-0-	-434	-0-	485	1	6862	2	N	-0-				-0-
01	7471 X	5713	-0-	-1758	-0-	376	1	5337	2	N	-0-				-0-
02	7250 X	7086	-0-	-164	-0-	462	1	6624	2	N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		78	RRCID ->	146401	COMPL. DATE	07/16/1993	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8551 - 8792			
09	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	230	1	3187	2	N	-0-				-0-
10	3007 X	2874	-0-	-133	-0-	177	1	2697	2	N	-0-				-0-
11	2910 X	1421	-0-	-1489	-0-	94	1	1327	2	N	-0-				-0-
12	3007 X	2758	-0-	-249	-0-	182	1	2576	2	N	-0-				-0-
01	3007 X	1054	-0-	-1953	-0-	69	1	985	2	N	-0-				-0-
02	2813 X	2662	-0-	-151	-0-	174	1	2488	2	N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		77	RRCID ->	146668	COMPL. DATE	08/22/1993	TOTAL DEPTH	9290	PERF.	8942 - 9057			
09	690 N	672	-0-	-18	-0-	45	1	627	2	N	-0-				-0-
10	754 N	754	-0-	-0-	-0-	46	1	708	2	N	-0-				-0-
11	746 N	746	-0-	-0-	-0-	49	1	697	2	N	-0-				-0-
12	789 N	789	-0-	-0-	-0-	52	1	737	2	N	-0-				-0-
01	791 N	791	-0-	-0-	-0-	52	1	739	2	N	-0-				-0-
*02	757 N	757	-0-	-0-	-0-	49	1	708	2	N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		69	RRCID ->	146721	COMPL. DATE	08/28/1992	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		79	RRCID ->	146722	COMPL. DATE	09/16/1993	TOTAL DEPTH	10095	PERF.	9550 - 9775			
09	390 N	381	-0-	-9	-0-	26	1	355	2	N	-0-				-0-
10	403 N	395	-0-	-8	-0-	24	1	371	2	N	-0-				-0-
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	26	1	371	2	N	-0-				-0-
12	403 N	372	-0-	-31	-0-	25	1	347	2	N	-0-				-0-
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	27	1	382	2	N	-0-				-0-
02	377 N	366	-0-	-11	-0-	24	1	342	2	N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		80	RRCID ->	146895	COMPL. DATE	10/07/1993	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8540 - 8778			
09	2490 N	2081	-0-	-409	-0-	140	1	1941	2	N	-0-				-0-
10	2418 N	2376	-0-	-42	-0-	146	1	2230	2	N	-0-				-0-
11	2190 N	2135	-0-	-55	-0-	141	1	1994	2	N	-0-				-0-
12	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	146	1	2072	2	N	-0-				-0-
01	2387 N	2120	-0-	-267	-0-	139	1	1981	2	N	-0-				-0-
02	2059 N	1953	-0-	-106	-0-	127	1	1826	2	N	-0-				-0-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	153625	COMPL. DATE	05/19/2002	TOTAL DEPTH	9925	PERF.	8850 - 8893			
09	6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	642	1	5476	2	N	-0-				-0-
10	6588 X	6588	-0-	-0-	-0-	666	1	5922	2	N	-0-				-0-
11	10026 X	10026	-0-	-0-	-0-	984	1	9042	2	N	-0-				-0-
12	9195 X	9195	-0-	-0-	-0-	972	1	8223	2	N	-0-				-0-
01	7433 X	7433	-0-	-0-	-0-	773	1	6660	2	N	-0-				-0-
*02	6933 X	6933	-0-	-0-	-0-	688	1	6245	2	N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861											
MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	154233	COMPL. DATE	11/24/2003	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8926 - 9178			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	933 N	933	-0-	-0-	-0-		98	1	835	2	N	-0-			-0-
10	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-		101	1	899	2	N	-0-			-0-
11	930 N	924	-0-	-6	-0-		91	1	833	2	N	-0-			-0-
12	961 N	912	-0-	-49	-0-		96	1	816	2	N	-0-			-0-
01	992 N	898	-0-	-94	-0-		93	1	805	2	N	-0-			-0-
02	899 N	897	-0-	-2	-0-		89	1	808	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		82	RRCID ->	159807	COMPL. DATE	07/24/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8967 - 8987			
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-		25	1	347	2	N	-0-			-0-
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-		24	1	365	2	N	-0-			-0-
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-		25	1	352	2	N	-0-			-0-
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-		26	1	366	2	N	-0-			-0-
01	403 N	385	-0-	-18	-0-		25	1	360	2	N	-0-			-0-
02	377 N	352	-0-	-25	-0-		23	1	329	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		81	RRCID ->	160097	COMPL. DATE	07/27/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8006 - 9528			
09	2940 X	1541	-0-	-1399	-0-		104	1	1437	2	N	-0-			-0-
10	3038 X	1420	-0-	-1618	-0-		87	1	1333	2	N	-0-			-0-
11	1920 X	1495	-0-	-425	-0-		98	1	1397	2	N	-0-			-0-
12	1752 X	1752	-0-	-0-	-0-		116	1	1636	2	N	-0-			-0-
01	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-		110	1	1569	2	N	-0-			-0-
*02	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-		104	1	1484	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		83	RRCID ->	162969	COMPL. DATE	03/12/1997	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7619 - 8662			
09	2880 N	2513	-0-	-367	-0-		169	1	2344	2	N	-0-			-0-
10	2728 N	2341	-0-	-387	-0-		144	1	2197	2	N	-0-			-0-
11	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-		168	1	2391	2	N	-0-			-0-
12	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-		179	1	2538	2	N	-0-			-0-
01	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-		170	1	2414	2	N	-0-			-0-
*02	2900 N	2941	-0-	41	41		192	1	2749	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		84	RRCID ->	163174	COMPL. DATE	03/23/1997	TOTAL DEPTH	9930	PERF.	8062 - 9052			
09	900 N	291	-0-	-609	-0-		20	1	271	2	N	-0-			-0-
10	868 N	123	-0-	-745	-0-		8	1	115	2	N	-0-			-0-
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-		9	1	134	2	N	-0-			-0-
12	310 N	60	-0-	-250	-0-		4	1	56	2	N	-0-			-0-
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-		9	1	128	2	N	-0-			-0-
*02	190 N	190	-0-	-0-	-0-		12	1	178	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		85	RRCID ->	163541	COMPL. DATE	04/29/1997	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8583 - 9708			
09	10291 X	10291	-0-	-0-	-0-		692	1	9599	2	N	-0-			-0-
10	10235 X	10235	-0-	-0-	-0-		629	1	9606	2	N	-0-			-0-
11	10044 X	10044	-0-	-0-	-0-		661	1	9383	2	N	-0-			-0-
12	10538 X	10538	-0-	-0-	-0-		695	1	9843	2	N	-0-			-0-
01	10463 X	10463	-0-	-0-	-0-		688	1	9775	2	N	-0-			-0-
*02	9513 X	9513	-0-	-0-	-0-		621	1	8892	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		86	RRCID ->	165062	COMPL. DATE	05/20/1997	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8528 - 8916			
09	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-		167	1	2310	2	N	-0-			-0-
10	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-		156	1	2379	2	N	-0-			-0-
11	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-		170	1	2415	2	N	-0-			-0-
12	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-		164	1	2328	2	N	-0-			-0-
01	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-		172	1	2442	2	N	-0-			-0-
*02	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-		160	1	2288	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
MECOM, J. W. WELL #: 87 RRCID -> 165188 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7869 - 8643													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		3960 X	3795	-0-	-165	-0-	255 1	3540 2	N	-0-			-0-
10		4061 X	3856	-0-	-205	-0-	237 1	3619 2	N	-0-			-0-
11		3930 X	3742	-0-	-188	-0-	246 1	3496 2	N	-0-			-0-
12		3968 X	3858	-0-	-110	-0-	254 1	3604 2	N	-0-			-0-
01		3968 X	3900	-0-	-68	-0-	256 1	3644 2	N	-0-			-0-
02		3683 X	3664	-0-	-19	-0-	239 1	3425 2	N	-0-			-0-

ESCAMILLA WELL #: 1 RRCID -> 165367 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10125 - 10230													
09		2976 N	2880	-0-	-96	-0-	220 1	2660 2	N	-0-			-0-
10		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	175 1	2190 2	N	-0-			-0-
11		2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	176 1	2103 2	N	-0-			-0-
12		2325 X	2091	-0-	-234	-0-	163 1	1928 2	N	-0-			-0-
01		2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	210 1	2339 2	N	-0-			-0-
*02		2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	197 1	2245 2	N	-0-			-0-

MANN, E. E. TRUST ET AL 142 WELL #: 1 RRCID -> 167402 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10210 - 10314													
09		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	118 1	1431 2	Y	-0-			-0-
10		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	120 1	1493 2	Y	-0-			-0-
11		1590 N	1523	-0-	-67	-0-	118 1	1405 2	Y	-0-			-0-
12		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	135 1	1591 2	Y	-0-			-0-
01		1612 N	1553	-0-	-59	-0-	128 1	1425 2	Y	-0-			-0-
02		1479 N	1466	-0-	-13	-0-	118 1	1348 2	Y	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 89 RRCID -> 168016 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8178 - 8359													
09		2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	167 1	2318 2	N	-0-			-0-
10		2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	158 1	2409 2	N	-0-			-0-
11		2520 N	2237	-0-	-283	-0-	147 1	2090 2	N	-0-			-0-
12		2573 N	2139	-0-	-434	-0-	141 1	1998 2	N	-0-			-0-
01		2573 N	2001	-0-	-572	-0-	132 1	1869 2	N	-0-			-0-
02		2175 N	1838	-0-	-337	-0-	120 1	1718 2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 91 RRCID -> 168111 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 7720 - 9718													
09		1260 N	326	-0-	-934	-0-	22 1	304 2	N	-0-			-0-
10		1333 N	823	-0-	-510	-0-	51 1	772 2	N	-0-			-0-
11		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	89 1	1258 2	N	-0-			-0-
12		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	116 1	1649 2	N	-0-			-0-
01		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	111 1	1573 2	N	-0-			-0-
*02		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	101 1	1450 2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 90 RRCID -> 168514 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 8056 - 8748													
09		1200 N	1146	-0-	-54	-0-	77 1	1069 2	N	-0-			-0-
10		1271 N	1034	-0-	-237	-0-	64 1	970 2	N	-0-			-0-
11		1110 N	1085	-0-	-25	-0-	71 1	1014 2	N	-0-			-0-
12		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	78 1	1111 2	N	-0-			-0-
01		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	74 1	1059 2	N	-0-			-0-
02		1044 N	836	-0-	-208	-0-	55 1	781 2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 88 RRCID -> 168756 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9148 - 9296													
09		2340 N	2194	-0-	-146	-0-	148 1	2046 2	N	-0-			-0-
10		2077 N	1887	-0-	-190	-0-	116 1	1771 2	N	-0-			-0-
11		2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	152 1	2151 2	N	-0-			-0-
12		2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	159 1	2246 2	N	-0-			-0-
01		2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	158 1	2252 2	N	-0-			-0-
02		2233 N	2219	-0-	-14	-0-	145 1	2074 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861								
MECOM, J. W.		WELL #:		92	RRCID ->	169896	COMPL. DATE	03/20/1998	TOTAL DEPTH	10702	PERF.	8878 - 10064
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE					M			
09	6456 X	6456	-0-	-0-	-0-	434 1	6022 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	7316 X	6355	-0-	-961	-0-	391 1	5964 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	7080 X	4993	-0-	-2087	-0-	329 1	4664 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	6665 X	5776	-0-	-889	-0-	381 1	5395 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	6665 X	6175	-0-	-490	-0-	406 1	5769 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	6235 X	4572	-0-	-1663	-0-	298 1	4274 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		100	RRCID ->	170035	COMPL. DATE	09/02/1998	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9096 - 9212
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		98	RRCID ->	170039	COMPL. DATE	07/18/1998	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9654 - 9998
09	1320 N	1275	-0-	-45	-0-	86 1	1189 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	84 1	1282 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	91 1	1286 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	89 1	1257 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1364 N	1330	-0-	-34	-0-	87 1	1243 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1334 N	1220	-0-	-114	-0-	80 1	1140 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		99	RRCID ->	170044	COMPL. DATE	08/11/1998	TOTAL DEPTH	10523	PERF.	8588 - 9737
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		93ST	RRCID ->	170334	COMPL. DATE	07/18/1998	TOTAL DEPTH	9029	PERF.	8023 - 8602
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		102	RRCID ->	171104	COMPL. DATE	10/31/1998	TOTAL DEPTH	10360	PERF.	8740 - 8884
09	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	323 1	4482 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	288 1	4399 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	293 1	4150 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	324 1	4588 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	316 1	4493 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	265 1	3797 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MANN, E & E TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	172722	COMPL. DATE	04/04/1999	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	10250 - 10328
09	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	100 1	1207 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	126 1	1575 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	95 1	1134 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	109 1	1285 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1705 N	1554	-0-	-151	-0-	128 1	1426 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	1189 N	1014	-0-	-175	-0-	82 1	932 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861											
MECOM, J. W.		WELL #:		97	RRCID ->	172777	COMPL. DATE	01/15/1999	TOTAL DEPTH	10335	PERF.	8926 - 9638			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE			(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		103	RRCID ->	174611	COMPL. DATE	09/05/1999	TOTAL DEPTH	9875	PERF.	8660 - 9003			
09	1830	N	1793	-0-	-37	-0-	121	1	1672	2	N	-0-			-0-
10	1860	N	1857	-0-	-3	-0-	114	1	1743	2	N	-0-			-0-
11	1800	N	1792	-0-	-8	-0-	118	1	1674	2	N	-0-			-0-
12	1860	N	1851	-0-	-9	-0-	122	1	1729	2	N	-0-			-0-
01	1860	N	1843	-0-	-17	-0-	121	1	1722	2	N	-0-			-0-
02	1740	N	1721	-0-	-19	-0-	112	1	1609	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		104	RRCID ->	174695	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8402 - 8694			
09	990	N	903	-0-	-87	-0-	61	1	842	2	N	-0-			-0-
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	54	1	824	2	N	-0-			-0-
11	930	N	745	-0-	-185	-0-	49	1	696	2	N	-0-			-0-
12	930	N	838	-0-	-92	-0-	55	1	783	2	N	-0-			-0-
01	868	N	838	-0-	-30	-0-	55	1	783	2	N	-0-			-0-
02	725	N	707	-0-	-18	-0-	46	1	661	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		105	RRCID ->	175079	COMPL. DATE	10/31/1999	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9852 - 9882			
09	1650	N	1537	-0-	-113	-0-	103	1	1434	2	N	-0-			-0-
10	1705	N	1376	-0-	-329	-0-	85	1	1291	2	N	-0-			-0-
11	1680	N	1581	-0-	-99	-0-	104	1	1477	2	N	-0-			-0-
12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	114	1	1609	2	N	-0-			-0-
01	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	116	1	1649	2	N	-0-			-0-
02	1537	N	1420	-0-	-117	-0-	93	1	1327	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		107	RRCID ->	175591	COMPL. DATE	12/18/1999	TOTAL DEPTH	9992	PERF.	9469 - 9684			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		106	RRCID ->	175753	COMPL. DATE	11/30/1999	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8729 - 9137			
09	2460	N	2400	-0-	-60	-0-	161	1	2239	2	N	-0-			-0-
10	2511	N	2455	-0-	-56	-0-	151	1	2304	2	N	-0-			-0-
11	2400	N	2354	-0-	-46	-0-	155	1	2199	2	N	-0-			-0-
12	2480	N	2455	-0-	-25	-0-	162	1	2293	2	N	-0-			-0-
01	2449	N	2443	-0-	-6	-0-	161	1	2282	2	N	-0-			-0-
*02	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	149	1	2131	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		42	RRCID ->	176355	COMPL. DATE	02/23/2000	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	6220 - 6250			
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	16	1	225	2	N	-0-			-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	2	N	-0-			-0-
11	120	N	61	-0-	-59	-0-	4	1	57	2	N	-0-			-0-
12	248	N	54	-0-	-194	-0-	4	1	50	2	N	-0-			-0-
01	155	N	70	-0-	-85	-0-	5	1	65	2	N	-0-			-0-
*02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861									
MECOM, J. W.		WELL #:		110	RRCID ->	177041	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	9934	PERF.	8390 - 8946	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	3270 X	3013	-0-	-257	-0-	203 1	2810 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3317 X	3104	-0-	-213	-0-	191 1	2913 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3210 X	3093	-0-	-117	-0-	204 1	2889 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3224 X	3173	-0-	-51	-0-	209 1	2964 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3162 X	3070	-0-	-92	-0-	202 1	2868 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2987 X	2915	-0-	-72	-0-	190 1	2725 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		111	RRCID ->	177165	COMPL. DATE	11/27/2000	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8074 - 8924	
09	2430 N	1876	-0-	-554	-0-	126 1	1750 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2418 N	1863	-0-	-555	-0-	115 1	1748 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1860 N	1842	-0-	-18	-0-	121 1	1721 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1953 N	1829	-0-	-124	-0-	121 1	1708 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	127 1	1808 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	121 1	1734 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		112	RRCID ->	177523	COMPL. DATE	06/14/2000	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8572 - 8898	
09	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	187 1	2588 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	184 1	2801 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	195 1	2771 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	194 1	2746 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2852 X	2782	-0-	-70	-0-	183 1	2599 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	184 1	2631 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		109	RRCID ->	177843	COMPL. DATE	03/25/2000	TOTAL DEPTH	10219	PERF.	8400 - 8585	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		108	RRCID ->	177860	COMPL. DATE	08/14/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8355 - 8894	
09	2460 N	2444	-0-	-16	-0-	164 1	2280 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2511 N	2458	-0-	-53	-0-	151 1	2307 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	172 1	2439 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	178 1	2514 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	173 1	2464 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2378 N	2342	-0-	-36	-0-	153 1	2189 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		114	RRCID ->	183264	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7899 - 9260	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		113	RRCID ->	183446	COMPL. DATE	02/24/2001	TOTAL DEPTH	9676	PERF.	8125 - 9004	
09	1590 N	1557	-0-	-33	-0-	105 1	1452 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1643 N	1529	-0-	-114	-0-	94 1	1435 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1560 N	1522	-0-	-38	-0-	100 1	1422 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	117 1	1661 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	114 1	1620 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	102 1	1467 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861								
MECOM, J. W.		WELL #:		115	RRCID ->	188002	COMPL. DATE	04/07/2001	TOTAL DEPTH	10340	PERF.	9075 - 9310
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS	* EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(L)					PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		118	RRCID ->	194256	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	9075 - 9165
09	750 N	749	-0-	-1	-0-	50	1	699	2	N	-0-	-0-
10	806 N	759	-0-	-47	-0-	47	1	712	2	N	-0-	-0-
11	750 N	735	-0-	-15	-0-	48	1	687	2	N	-0-	-0-
12	775 N	760	-0-	-15	-0-	50	1	710	2	N	-0-	-0-
01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	49	1	699	2	N	-0-	-0-
02	725 N	688	-0-	-37	-0-	45	1	643	2	N	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		116	RRCID ->	195058	COMPL. DATE	03/30/2003	TOTAL DEPTH	8815	PERF.	7902 - 8398
09	3540 X	3332	-0-	-208	-0-	224	1	3108	2	N	-0-	-0-
10	3689 X	3554	-0-	-135	-0-	219	1	3335	2	N	-0-	-0-
11	3570 X	3414	-0-	-156	-0-	225	1	3189	2	N	-0-	-0-
12	3596 X	3499	-0-	-97	-0-	231	1	3268	2	N	-0-	-0-
01	3565 X	3468	-0-	-97	-0-	228	1	3240	2	N	-0-	-0-
02	3335 X	3241	-0-	-94	-0-	211	1	3030	2	N	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		117	RRCID ->	195184	COMPL. DATE	05/07/2003	TOTAL DEPTH	8509	PERF.	7289 - 8276
09	900 N	886	-0-	-14	-0-	60	1	826	2	N	-0-	-0-
10	891 N	891	-0-	-0-	-0-	55	1	836	2	N	-0-	-0-
11	900 N	872	-0-	-28	-0-	57	1	815	2	N	-0-	-0-
12	930 N	839	-0-	-91	-0-	55	1	784	2	N	-0-	-0-
01	899 N	867	-0-	-32	-0-	57	1	810	2	N	-0-	-0-
02	841 N	806	-0-	-35	-0-	53	1	753	2	N	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		119	RRCID ->	201803	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	9501	PERF.	8510 - 9148
09	990 N	937	-0-	-53	-0-	63	1	874	2	N	-0-	-0-
10	992 N	965	-0-	-27	-0-	59	1	906	2	N	-0-	-0-
11	960 N	933	-0-	-27	-0-	61	1	872	2	N	-0-	-0-
12	992 N	992	-0-	-0-	-0-	65	1	927	2	N	-0-	-0-
01	994 N	994	-0-	-0-	-0-	65	1	929	2	N	-0-	-0-
*02	918 N	918	-0-	-0-	-0-	60	1	858	2	N	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		121	RRCID ->	202517	COMPL. DATE	06/01/2004	TOTAL DEPTH	9280	PERF.	8047 - 9130
09	6840 X	6840	-0-	-0-	-0-	460	1	6380	2	N	-0-	-0-
10	6588 X	6588	-0-	-0-	-0-	405	1	6183	2	N	-0-	-0-
11	7294 X	7294	-0-	-0-	-0-	480	1	6814	2	N	-0-	-0-
12	6971 X	6971	-0-	-0-	-0-	460	1	6511	2	N	-0-	-0-
01	8257 X	8257	-0-	-0-	-0-	543	1	7714	2	N	-0-	-0-
*02	8445 X	8445	-0-	-0-	-0-	551	1	7894	2	N	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		120	RRCID ->	203072	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	8480 - 9056
09	6300 X	6034	-0-	-266	-0-	406	1	5628	2	N	-0-	-0-
10	6448 X	5265	-0-	-1183	-0-	324	1	4941	2	N	-0-	-0-
11	6240 X	4628	-0-	-1612	-0-	305	1	4323	2	N	-0-	-0-
12	6231 X	6141	-0-	-90	-0-	405	1	5736	2	N	-0-	-0-
01	6231 X	5663	-0-	-568	-0-	372	1	5291	2	N	-0-	-0-
02	5829 X	5378	-0-	-451	-0-	351	1	5027	2	N	-0-	-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861									
MECOM, J. W.		WELL #:		123	RRCID ->	203508	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	8854	PERF.	8093 - 8157	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	175	1	2430	2	N	-0-		-0-
10	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	173	1	2642	2	N	-0-		-0-
11	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	182	1	2585	2	N	-0-		-0-
12	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	189	1	2677	2	N	-0-		-0-
01	2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	190	1	2697	2	N	-0-		-0-
*02	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	174	1	2496	2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		124	RRCID ->	204952	COMPL. DATE	08/25/2004	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9617 - 10162	
09	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	164	1	2278	2	N	-0-		-0-
10	2046 N	1944	-0-	-102	-0-	120	1	1824	2	N	-0-		-0-
11	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	176	1	2500	2	N	-0-		-0-
12	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	173	1	2445	2	N	-0-		-0-
01	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	158	1	2244	2	N	-0-		-0-
02	2262 N	2132	-0-	-130	-0-	139	1	1993	2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		126	RRCID ->	205749	COMPL. DATE	10/06/2004	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7944 - 8729	
09	3000 N	3030	-0-	30	30	204	1	2826	2	N	-0-		-0-
10	2806 N	2776	-0-	-30	-0-	171	1	2605	2	N	-0-		-0-
11	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	180	1	2561	2	N	-0-		-0-
12	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	185	1	2624	2	N	-0-		-0-
01	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	183	1	2607	2	N	-0-		-0-
02	2610 X	2477	-0-	-133	-0-	162	1	2315	2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		122	RRCID ->	206424	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	8828	PERF.	8160 - 8548	
09	270 N	192	-0-	-78	-0-	13	1	179	2	N	-0-		-0-
10	279 N	243	-0-	-36	-0-	15	1	228	2	N	-0-		-0-
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	242	2	N	-0-		-0-
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	18	1	259	2	N	-0-		-0-
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	20	1	290	2	N	-0-		-0-
*02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	17	1	249	2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		125	RRCID ->	206476	COMPL. DATE	09/23/2004	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7972 - 8192	
09	120 N	89	-0-	-31	-0-	6	1	83	2	N	-0-		-0-
10	155 N	108	-0-	-47	-0-	7	1	101	2	N	-0-		-0-
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	8	1	109	2	N	-0-		-0-
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	12	1	170	2	N	-0-		-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	2	N	-0-		-0-
*02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		129	RRCID ->	208212	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	9787	PERF.	8664 - 9574	
09	3840 X	3518	-0-	-322	-0-	237	1	3281	2	N	-0-		-0-
10	3813 X	3631	-0-	-182	-0-	223	1	3408	2	N	-0-		-0-
11	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	243	1	3448	2	N	-0-		-0-
12	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	253	1	3576	2	N	-0-		-0-
01	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	253	1	3588	2	N	-0-		-0-
02	3567 X	3514	-0-	-53	-0-	229	1	3285	2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		130	RRCID ->	208732	COMPL. DATE	05/07/2008	TOTAL DEPTH	9220	PERF.	7732 - 8925	
09	996 N	996	-0-	-0-	-0-	67	1	929	2	N	-0-		-0-
10	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	63	1	957	2	N	-0-		-0-
11	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	69	1	973	2	N	-0-		-0-
12	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	77	1	1092	2	N	-0-		-0-
01	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	80	1	1140	2	N	-0-		-0-
*02	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	76	1	1091	2	N	-0-		-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861								
MECOM, J. W.		WELL #:		131	RRCID ->	208813	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	9220	PERF. 7962 - 7972	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		855 N	855	-0-	-0-	-0-	57 1	798 2	N	-0-		-0-
10		804 N	804	-0-	-0-	-0-	49 1	755 2	N	-0-		-0-
11		840 N	677	-0-	-163	-0-	45 1	632 2	N	-0-		-0-
12		899 N	732	-0-	-167	-0-	48 1	684 2	N	-0-		-0-
01		806 N	663	-0-	-143	-0-	44 1	619 2	N	-0-		-0-
02		667 N	614	-0-	-53	-0-	40 1	574 2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		128	RRCID ->	209191	COMPL. DATE	12/11/2004	TOTAL DEPTH	9380	PERF. 8386 - 8603	
09		251 N	251	-0-	-0-	-0-	17 1	234 2	N	-0-		-0-
10		217 N	146	-0-	-71	-0-	9 1	136 2	N	1		1
							1 9					
11		259 N	259	-0-	-0-	-0-	17 1	242 2	N	-0-		1
12		254 N	254	-0-	-0-	-0-	17 1	237 2	N	-0-		1
01		202 N	202	-0-	-0-	-0-	13 1	189 2	N	-0-		1
02		261 N	220	-0-	-41	-0-	14 1	206 2	N	-0-		1

MECOM, J. W.		WELL #:		127	RRCID ->	211224	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8880 - 9234	
09		1470 N	1280	-0-	-190	-0-	86 1	1194 2	N	-0-		-0-
10		1333 N	1204	-0-	-129	-0-	74 1	1130 2	N	-0-		-0-
11		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	111 1	1570 2	N	-0-		-0-
12		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	109 1	1543 2	N	-0-		-0-
01		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	104 1	1481 2	N	-0-		-0-
02		1624 N	1434	-0-	-190	-0-	94 1	1340 2	N	-0-		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
MARTIN, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	060439	COMPL. DATE	12/26/1974	TOTAL DEPTH	9980	PERF. 9210 - 9330	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTIN, J. C.		WELL #:		4	RRCID ->	062859	COMPL. DATE	06/12/1975	TOTAL DEPTH	9900	PERF. N/A	
09		4860 X	4478	-0-	-382	-0-	4478 2		N	-0-		-0-
10		5022 X	4856	-0-	-166	-0-	4856 2		N	-0-		-0-
11		4860 X	4581	-0-	-279	-0-	4581 2		N	-0-		-0-
12		4557 X	4099	-0-	-458	-0-	4099 2		N	-0-		-0-
*01		4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	263 1	3973 2	N	-0-		-0-
							714 3					
02		4553 X	NO RPT	-0-	-4553	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTIN, J. C. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	063329	COMPL. DATE	08/10/1975	TOTAL DEPTH	9207	PERF. N/A	
09		8670 X	7992	-0-	-678	-0-	402 1	7590 2	N	-0-		-0-
10		8804 X	8037	-0-	-767	-0-	393 1	7644 2	N	-0-		-0-
11		8520 X	7570	-0-	-950	-0-	360 1	7210 2	N	-0-		-0-
12		8804 X	7735	-0-	-1069	-0-	453 1	7282 2	N	-0-		-0-
01		8246 X	8182	-0-	-64	-0-	404 1	7778 2	N	-0-		-0-
02		7714 X	NO RPT	-0-	-7714	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MARTIN, J. C.		WELL #:		5	RRCID ->	065406	COMPL. DATE	02/15/1976	TOTAL DEPTH	10021	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09		1800 N	1690	-0-	-110	-0-	1690	2		N	-0-		-0-
10		1860 N	1467	-0-	-393	-0-	1467	2		N	-0-		-0-
11		1530 N	1019	-0-	-511	-0-	1019	2		N	-0-		-0-
12		952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2		N	-0-		-0-
01		1457 N	1076	-0-	-381	-0-	57	1	865	2	N	-0-	-0-
							154	3					
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MARTIN, J. C.		WELL #:		6	RRCID ->	066775	COMPL. DATE	06/01/1976	TOTAL DEPTH	9749	PERF.	N/A	
09		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-		-0-
10		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-		-0-
11		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-		-0-
12		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-		-0-
*01		736 N	736	-0-	-0-	-0-	38	1	590	2	N	-0-	-0-
							108	3					
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

URIBE, S.		WELL #:		1	RRCID ->	067199	COMPL. DATE	07/02/1976	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	N/A	
09		5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	5435	2		N	-0-		-0-
10		5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2		N	-0-		-0-
11		5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	2		N	-0-		-0-
12		5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	2		N	-0-		-0-
*01		5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2		N	-0-		-0-
02		1044 X	NO RPT	-0-	-1044	-0-				N	NO RPT		-0-

MARTIN, J.C. ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	067200	COMPL. DATE	05/30/1976	TOTAL DEPTH	10310	PERF.	N/A	
09		1620 X	976	-0-	-644	-0-	49	1	927	2	N	-0-	-0-
10		1674 X	564	-0-	-1110	-0-	28	1	536	2	N	-0-	-0-
11		1620 X	788	-0-	-832	-0-	37	1	751	2	N	-0-	-0-
12		1674 X	872	-0-	-802	-0-	51	1	821	2	N	-0-	-0-
01		1674 X	1413	-0-	-261	-0-	70	1	1343	2	N	-0-	-0-
02		957 X	NO RPT	-0-	-957	-0-				N	NO RPT		-0-

ZACHRY, E. B.		WELL #:		1	RRCID ->	069080	COMPL. DATE	08/05/1976	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	N/A	
09		7085 X	7085	-0-	-0-	-0-	93	1	1756	2	N	-0-	-0-
							5236	3					
10		7438 X	7438	-0-	-0-	-0-	363	1	7075	2	N	-0-	-0-
11		7032 X	7032	-0-	-0-	-0-	335	1	6697	2	N	-0-	-0-
12		5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	305	1	4910	2	N	-0-	-0-
*01		5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	257	1	4939	2	N	-0-	-0-
02		580 X	NO RPT	-0-	-580	-0-				N	NO RPT		-0-

MARTIN, J.C. ET AL		WELL #:		8	RRCID ->	069203	COMPL. DATE	11/17/1976	TOTAL DEPTH	10111	PERF.	N/A	
09		3690 X	3508	-0-	-182	-0-	176	1	3332	2	N	-0-	-0-
10		3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	174	1	3382	2	N	-0-	-0-
11		3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	163	1	3269	2	N	-0-	-0-
12		3379 X	3338	-0-	-41	-0-	195	1	3143	2	N	-0-	-0-
01		3379 X	3356	-0-	-23	-0-	166	1	3190	2	N	-0-	-0-
02		3161 X	NO RPT	-0-	-3161	-0-				N	NO RPT		-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
DE MARTINEZ, M.		WELL #:		2	RRCID ->	069227	COMPL. DATE	06/17/1996	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9138 - 9178	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTINEZ, G.		WELL #:		1	RRCID ->	070212	COMPL. DATE	02/02/1977	TOTAL DEPTH	11050	PERF. N/A
09	1320	N	1227	-0-	-93	-0-	1227	2	N	-0-	-0-
10	1643	N	1278	-0-	-365	-0-	1278	2	N	-0-	-0-
11	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2	N	-0-	-0-
12	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2	N	-0-	-0-
*01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2	N	-0-	-0-
02	1537	N	NO RPT	-0-	-1537	-0-			N	NO RPT	-0-

URIBE, S.		WELL #:		2	RRCID ->	070213	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9245 - 9257
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MARTINEZ, G.		WELL #:		2	RRCID ->	070637	COMPL. DATE	03/23/1995	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 856 - 8872
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MARTIN, J. C.		WELL #:		7	RRCID ->	072383	COMPL. DATE	12/01/1983	TOTAL DEPTH	9951	PERF. 8968 - 9794
09	6180	X	5861	-0-	-319	-0-	5861	2	N	-0-	-0-
10	6386	X	5304	-0-	-1082	-0-	5304	2	N	-0-	-0-
11	6180	X	3873	-0-	-2307	-0-	3873	2	N	-0-	-0-
12	6386	X	4760	-0-	-1626	-0-	4760	2	N	-0-	-0-
01	6138	X	2606	-0-	-3532	-0-	139	1	N	-0-	-0-
02	5655	X	NO RPT	-0-	-5655	-0-	375	3	N	NO RPT	-0-

VERGARA, G. B. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	072592	COMPL. DATE	08/19/1977	TOTAL DEPTH	10530	PERF. N/A
09	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2	N	-0-	-0-
10	5177	X	4915	-0-	-262	-0-	4915	2	N	-0-	-0-
11	4980	X	4918	-0-	-62	-0-	4918	2	N	-0-	-0-
12	5084	X	4979	-0-	-105	-0-	4979	2	N	-0-	-0-
01	5084	X	4860	-0-	-224	-0-	4860	2	N	-0-	-0-
02	4756	X	NO RPT	-0-	-4756	-0-			N	NO RPT	-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
URIBE, S.		WELL #: 4		RRCID -> 074874		COMPL. DATE 11/04/1977		TOTAL DEPTH 10808 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2	N	-0-		-0-
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2	N	-0-		-0-
11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2	N	-0-		-0-
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2	N	-0-		-0-
01	496 N	490	-0-	-6	-0-	490	2	N	-0-		-0-
02	464 N	NO RPT	-0-	-464	-0-			N	NO RPT		-0-

VERGARA, C.B. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 075823		COMPL. DATE 02/26/1978		TOTAL DEPTH 10002 PERF. N/A			
09	1830 N	1594	-0-	-236	-0-	1594	2	N	-0-		-0-
10	1829 N	1119	-0-	-710	-0-	1119	2	N	-0-		-0-
11	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2	N	-0-		-0-
12	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2	N	-0-		-0-
*01	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2	N	-0-		-0-
02	1972 N	NO RPT	-0-	-1972	-0-			N	NO RPT		-0-

BENAVIDES, B. R.		WELL #: 1		RRCID -> 080239		COMPL. DATE 12/08/1978		TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8860 - 9707			
09	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2	N	-0-		-0-
10	3689 X	3582	-0-	-107	-0-	3582	2	N	-0-		-0-
11	3570 X	3467	-0-	-103	-0-	3467	2	N	-0-		-0-
12	3689 X	3578	-0-	-111	-0-	3578	2	N	-0-		-0-
*01	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	197	1	N	-0-	2979 2	-0-
02	3393 X	NO RPT	-0-	-3393	-0-	535	3	N	NO RPT		-0-

URIBE, S.		WELL #: 5		RRCID -> 084898		COMPL. DATE 10/10/1979		TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8946 - 9108			
09	7050 X	4906	-0-	-2144	-0-	4906	2	N	-0-		-0-
10	7254 X	5490	-0-	-1764	-0-	5490	2	N	-0-		-0-
11	4860 X	4552	-0-	-308	-0-	4552	2	N	-0-		-0-
12	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	2	N	-0-		-0-
*01	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	5897	2	N	-0-		-0-
02	5133 X	NO RPT	-0-	-5133	-0-			N	NO RPT		-0-

URIBE, S.		WELL #: 6		RRCID -> 086383		COMPL. DATE 01/30/1980		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 10514 - 10626			
09	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2	N	-0-		-0-
10	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2	N	-0-		-0-
11	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2	N	-0-		-0-
12	1922 X	1805	-0-	-117	-0-	1805	2	N	-0-		-0-
01	1922 X	1702	-0-	-220	-0-	1702	2	N	-0-		-0-
02	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-			N	NO RPT		-0-

VERGARA, G. B. ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 086805		COMPL. DATE 01/17/1980		TOTAL DEPTH 10421 PERF. 9475 - 9483			
09	1350 N	1227	-0-	-123	-0-	1227	2	N	-0-		-0-
10	1302 N	1269	-0-	-33	-0-	1269	2	N	-0-		-0-
11	1380 N	1282	-0-	-98	-0-	1282	2	N	-0-		-0-
12	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2	N	-0-		-0-
*01	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2	N	-0-		-0-
02	1247 N	NO RPT	-0-	-1247	-0-			N	NO RPT		-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 MARSHALL, STANLEY G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 098971 COMPL. DATE 12/21/1981 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9620 - 9624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2910 N	2777	-0-	-133	-0-	2777	2			N	-0-			-0-
10	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-			-0-
11	2790 N	2770	-0-	-20	-0-	2770	2			N	-0-			-0-
12	2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-			-0-
*01	2957 N	2957	-0-	-0-	-0-	29	1	2928	2	N	-0-			-0-
02	2668 N	NO RPT	-0-	-2668	-0-					N	NO RPT			-0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 5 RRCID -> 104490 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9330 - 9613

09	3000 N	3581	-0-	581	2343	47	1	887	2	N	-0-			-0-
						2647	3							
10	3100 N	3195	-0-	95	2438	156	1	3039	2	N	-0-			-0-
11	5335 X	2897	-0-	-2438	-0-	138	1	2759	2	N	-0-			-0-
12	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	97	1	1561	2	N	-0-			-0-
01	1550 X	1019	-0-	-531	-0-	50	1	969	2	N	-0-			-0-
02	1450 X	NO RPT	-0-	-1450	-0-					N	NO RPT			-0-

M.L.E.I. MARSHALL, S. G. WELL #: 1 RRCID -> 108655 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9574 - 10125

09	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-			-0-
10	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-			-0-
11	1920 N	1726	-0-	-194	-0-	1726	2			N	-0-			-0-
12	1984 N	1045	-0-	-939	-0-	1045	2			N	-0-			-0-
01	1984 N	879	-0-	-1105	-0-	9	1	870	2	N	-0-			-0-
02	1682 N	NO RPT	-0-	-1682	-0-					N	NO RPT			-0-

M.L.E.I.; MARSHALL, S. G. WELL #: 4 RRCID -> 110740 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9966 - 9996

09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-			-0-
10	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-			-0-
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-			-0-
12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-			-0-
*01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	6	1	570	2	N	-0-			-0-
02	493 N	NO RPT	-0-	-493	-0-					N	NO RPT			-0-

M.L.S.I.; MARSHALL, S. G. WELL #: 5 RRCID -> 111052 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 11507 PERF. 10440 - 10584

09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-			-0-
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-			-0-
11	390 N	384	-0-	-6	-0-	384	2			N	-0-			-0-
12	527 N	455	-0-	-72	-0-	455	2			N	-0-			-0-
*01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	5	1	477	2	N	-0-			-0-
02	377 N	NO RPT	-0-	-377	-0-					N	NO RPT			-0-

M.L.E.I.; MARSHALL, S. G. WELL #: 7 RRCID -> 112277 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10190 - 10200

09	3180 X	2074	-0-	-1106	-0-	2074	2			N	-0-			-0-
10	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-			-0-
11	3120 X	3113	-0-	-7	-0-	3113	2			N	-0-			-0-
12	3224 X	3178	-0-	-46	-0-	3178	2			N	-0-			-0-
01	3255 X	3227	-0-	-28	-0-	31	1	3196	2	N	-0-			-0-
02	3045 X	NO RPT	-0-	-3045	-0-					N	NO RPT			-0-

 J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 MARTINEZ, G. WELL #: 4 RRCID -> 114661 COMPL. DATE 11/16/1984 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 10262 - 10448

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

 ZACHRY, E.B. WELL #: 8 RRCID -> 131210 COMPL. DATE 04/27/1989 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9334 - 9663

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

 VERGARA, G. B. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 179656 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9355 - 9444

09	1590 N	1268	-0-	-322	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
10	1643 N	1182	-0-	-461	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
11	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
12	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
*01	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
02	1537 N	NO RPT	-0-	-1537	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 MARSHALL, S. G. WELL #: 35 RRCID -> 249180 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9445 - 9455

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

 MARSHALL, S. G. WELL #: 39 RRCID -> 249368 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9294 - 10194

09	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					13
10	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					13
11	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					13
12	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					13
*01	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	1614	2	N	-0-					13
02	406 N	NO RPT	-0-	-406	-0-	-0-					N	NO RPT					13

 J. C. MARTIN (NAVARRO 10100) 44957 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
 MECOM, J. W. WELL #: 94 RRCID -> 169845 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5660 - 9700

09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	N	-0-					-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	N	-0-					-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	N	-0-					-0-
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	136	2	N	-0-					-0-
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	171	2	N	-0-					-0-
*02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	136	2	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (NAVARRO 10100) //CONT.// 44957 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 MECOM, J. W. WELL #: 96 RRCID -> 170356 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9188 - 10043

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	3360 X	3239	-0-	-121	-0-	218	1	3021	2	N	-0-				-0-
10	3472 X	2608	-0-	-864	-0-	160	1	2448	2	N	-0-				-0-
11	3360 X	2749	-0-	-611	-0-	181	1	2568	2	N	-0-				-0-
12	3441 X	2684	-0-	-757	-0-	177	1	2507	2	N	-0-				-0-
01	3441 X	1548	-0-	-1893	-0-	102	1	1446	2	N	-0-				-0-
*02	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	228	1	3264	2	N	-0-				-0-

J. C. MARTIN (WILCOX-WHITE) 44957 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
 WHITE, J.H. WELL #: 1A RRCID -> 142784 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8455 - 8642

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	2220 N	2143	-0-	-77	-0-	259	1	1884	2	N	-0-				-0-
10	2325 N	1901	-0-	-424	-0-	268	1	1633	2	N	-0-				-0-
11	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	259	1	1906	2	N	-0-				-0-
12	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	268	1	2165	2	N	-0-				-0-
*01	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	268	1	1902	2	N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

J. C. MARTIN (WILCOX 8150) 44957 640 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
 MECOM, J. W. WELL #: 105 RRCID -> 181500 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8120 - 8160

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

J.C. MARTIN (WILCOX 9400) 44957 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
 MECOM, J. W. WELL #: 95 RRCID -> 170402 COMPL. DATE 06/07/1998 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9361 - 9824

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

J. C. MARTIN (WILCOX 9900) 44957 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
 MECOM, J. W. WELL #: 101 RRCID -> 171542 COMPL. DATE 10/17/1998 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9152 - 9286

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	16	1	223	2	N	-0-				-0-
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	17	1	267	2	N	-0-				-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	16	1	224	2	N	-0-				-0-
12	248 N	206	-0-	-42	-0-	14	1	192	2	N	-0-				-0-
01	279 N	199	-0-	-80	-0-	13	1	186	2	N	-0-				-0-
02	232 N	209	-0-	-23	-0-	14	1	195	2	N	-0-				-0-

J J & J (LOBO) //CONT.// 45044 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 MARTINEZ, L. WELL #: 3 RRCID -> 116773 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 11291 - 11358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2580 X	1613	-0-	-967	-0-	99	1	1513	2	Y	1			27
10	2387 N	1839	-0-	-548	-0-	119	1	1719	2	Y	1	11	1	17
11	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	128	1	2067	2	Y	2			19
12	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	144	1	2245	2	Y	3			22
01	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	130	1	2105	2	Y	7	12	1	17
*02	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	138	1	2268	2	Y	3			20

LAUREL, SERGIO WELL #: 6 RRCID -> 144480 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF. 8754 - 12132

09	4230 X	2603	-0-	-1627	-0-	159	1	2436	2	Y	7			43
10	3441 X	2661	-0-	-780	-0-	173	1	2487	2	Y	1	16	1	28
11	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	246	1	3974	2	Y	4			32
12	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	196	1	3056	2	Y	4			36
01	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	245	1	3961	2	Y	11	23	1	24
*02	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	209	1	3419	2	Y	5			29

URIBE, I. C. WELL #: 1 RRCID -> 194192 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF. 8896 - 11800

09	729 N	729	-0-	-0-	-0-	45	1	681	2	Y	3			21
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	33	1	472	2	Y	-0-	3	1	18
11	702 N	702	-0-	-0-	-0-	41	1	660	2	Y	1			19
12	742 N	742	-0-	-0-	-0-	45	1	696	2	Y	1			20
01	776 N	776	-0-	-0-	-0-	45	1	728	2	Y	3	4	1	19
*02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	37	1	605	2	Y	1			20

J J & J (WILCOX 8800) 45044 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
 I. C. URIBE GU WELL #: 4 RRCID -> 222667 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF. 8786 - 8797

09	966 N	966	-0-	-0-	B -0-	59	1	904	2	Y	3			25
10	1054 N	966	-0-	-88	B -0-	63	1	903	2	Y	-0-	6	1	19
11	1170 N	1170	-0-	-0-	B -0-	68	1	1101	2	Y	1			20
12	1426 N	1426	-0-	-0-	B -0-	86	1	1338	2	Y	2			22
01	1301 N	1301	-0-	-0-	B -0-	76	1	1219	2	Y	5	7	1	20
*02	1291 N	1291	-0-	-0-	B -0-	74	1	1216	2	Y	1			21

J J & J (WILCOX 8800)		//CONT.//		45044 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
ENERQUEST OPERATING L.L.C.				252058									
LAUREL, S. L.		WELL #:		1	RRCID ->	073018	COMPL. DATE	08/19/1977	TOTAL DEPTH	11650	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	720 S	504	-0-	-216	B	-0-	504	3	N	-0-			117
10	558 S	328	-0-	-230	B	-0-	328	3	N	-0-			117
11	677 S	677	-0-	-0-	B	-0-	677	3	N	-0-			117
12	650 S	650	-0-	-0-	B	-0-	650	3	N	-0-			117
01	620 S	620	-0-	-0-	B	-0-	620	3	N	-0-			117
02	667 S	607	-0-	-60	B	-0-	607	3	N	-0-			117

J J & J (WILCOX 9000)		//CONT.//		45044 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.				029710									
URIBE, A. A.		WELL #:		1	RRCID ->	257932	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	12650	PERF. 9020 - 9027		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
MARTINEZ, OMAR																
		WELL #:		1	RRCID ->	113497	COMPL. DATE	09/07/1984	TOTAL DEPTH	12770	PERF. 9030 - 9043					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
09	1718 N	1718	-0-	-0-		-0-	105	1	6	9	1607	2	Y	5	28	
10	1739 N	1739	-0-	-0-		-0-	113	1	1	9	1625	2	Y	1	11 1	18
11	1632 N	1632	-0-	-0-		-0-	95	1	2	9	1535	2	Y	2		20
12	1704 N	1704	-0-	-0-		-0-	102	1	2	9	1600	2	Y	2		22
01	1713 N	1713	-0-	-0-		-0-	100	1	2	9	1607	2	Y	5	9 1	18
*02	1665 N	1665	-0-	-0-		-0-	96	1	3	9	1566	2	Y	3		21

ENERQUEST OPERATING L.L.C.		//CONT.//		252058	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
LAUREL, SERGIO													
		WELL #:		2	RRCID ->	219964	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	11903	PERF. 8330 - 8836		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	3300 X	3165	-0-	-135		-0-	3165	3	N	-0-			63
10	3410 X	2269	-0-	-1141		-0-	2269	3	N	-0-			63
11	3773 X	3773	-0-	-0-		-0-	3773	3	N	-0-			63
12	3286 X	3107	-0-	-179		-0-	3107	3	N	-0-			63
01	3286 X	2998	-0-	-288		-0-	2998	3	N	-0-			63
02	3654 X	2778	-0-	-876		-0-	2778	3	N	-0-			63

EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
URIBE, I. C.													
		WELL #:		1	RRCID ->	143000	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12620	PERF. 8896 - 11800		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

J J & J (WILCOX 11450)		45044 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.		029710														
URIBE, A. A.		WELL #:		1	RRCID ->	257933	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	10877	-	11192		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC.		253162		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA								
URIBE, I. C.		WELL #:		1	RRCID ->	194731	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	12620	PERF.	10899	-	11078		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. M. SALINAS (MIDWAY 6700)		45135 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA								
TX ENERGY SERVICES, LLC		875192														
LA ROCA SWD		WELL #:		1	RRCID ->	074918	COMPL. DATE	06/12/2006	TOTAL DEPTH	7826	PERF.	1790	-	2360		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. R. (4070)		45170 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
FREDCO		284921														
TALLEY-KIBBE		WELL #:		2	RRCID ->	121715	COMPL. DATE	06/17/2006	TOTAL DEPTH	4460	PERF.	4140	-	4160		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J. R. (4120)		45170 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
HINRRA LLC		389665														
BARRERA "A"		WELL #:		1UC	RRCID ->	101350	COMPL. DATE	06/15/1982	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	4120	-	4126		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J.R. (5618) 45170 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 HAMILTON, J. R. 348610
 CUELLAR, V. B. WELL #: 2A RRCID -> 087813 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 5618 - 5624

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

HINRRA LLC 389665
 BARRERA "A" WELL #: 1LT RRCID -> 092366 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5558 - 5568

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	125	-0-	125	125	125	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	20	-0-	20	145	20	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	107	-0-	107	252	107	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	30	-0-	30	282	30	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	282			Y	-0-			-0-

BARRERA "B" WELL #: 2 RRCID -> 104846 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5524 - 5537

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

BARRERA G. U. "C" WELL #: 1 RRCID -> 106061 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5547 - 5554

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

JABONCILLOS (YEGUA 1 - SEG. B) 45244 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 VELA, LAZARO WELL #: 1 RRCID -> 128140 COMPL. DATE 04/13/1988 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7720 - 7736

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

JABONCILLOS (YEGUA 2) 45244 816 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 VELA, LAZARO GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 129134 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7680 - 7689

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

JABONCILLOS (YEGUA 2) //CONT.// 45244 816 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VELA WELL #: 11 RRCID -> 205364 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7094 - 7564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	120 #		7	-0-	-113	-0-	1 1	6	2	N	-0-			-0-
10	124 #		37	-0-	-87	-0-	16 1	21	2	N	-0-			-0-
11	90 #		2	-0-	-88	-0-	2 2			N	-0-			-0-
12	7 #		6	-0-	-1	-0-	6 2			N	-0-			-0-
01	31 #		-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	29 #	NO RPT	-0-	-0-	-29	-0-				N	NO RPT			-0-

JABONCILLOS (YEGUA 4-SEG.B) 45244 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 VELA, LAZARO WELL #: 1 RRCID -> 134284 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7102 - 7185

09	10 N		10	-0-	-0-	-0-	2 1	8	2	N	-0-			-0-
10	19 N		19	-0-	-0-	-0-	8 1	11	2	N	-0-			-0-
11	6 N		6	-0-	-0-	-0-	6 2			N	-0-			-0-
12	10 N		4	-0-	-6	-0-	4 2			N	-0-			-0-
01	31 N		-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	6 N	NO RPT	-0-	-0-	-6	-0-				N	NO RPT			-0-

VELA, LAZARO WELL #: 6 RRCID -> 175503 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7298 - 7303

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48	1	-0-
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/15/2014

VELA, LAZARD WELL #: 9 RRCID -> 199662 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7284 - 7310

09	60 N		-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VELA WELL #: 10ST RRCID -> 203596 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7090 - 7222

09	257 X		257	-0-	-0-	-0-	45 1	212	2	N	-0-			-0-
10	713 X		37	-0-	-676	-0-	16 1	21	2	N	-0-			-0-
11	690 X		10	-0-	-680	-0-	10 2			N	-0-			-0-
12	713 X		7	-0-	-706	-0-	7 2			N	-0-			-0-
01	279 X		-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
02	261 X	NO RPT	-0-	-0-	-261	-0-				N	NO RPT			-0-

JABONCILLOS (7200) 45244 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 VELA WELL #: 8 RRCID -> 202179 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 12573 PERF. 7129 - 7164

09	690 #		-0-	-0-	-690	-0-				N	-0-			-0-
10	713 #		-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-			-0-
11	690 #		4	-0-	-686	-0-	4 2			N	-0-			-0-
12	9 R		9	-0-	-0-	-0-	9 2			N	-0-			-0-
01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	4 #	NO RPT	-0-	-0-	-4	-0-				N	NO RPT			-0-

JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520)			45336 495		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROOKS			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC			076861											
LA PRESA			WELL #: 2		RRCID -> 223826			COMPL. DATE 03/27/2013			TOTAL DEPTH 8692 PERF. 7801 - 7894			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09		26850 X	17154	-0-	-9696	-0-	1346	1	15648	2	N	145		350
							160	9						
10		18445 X	14019	-0-	-4426	-0-	1228	1	12591	2	N	182		532
							200	9						
11		17850 X	3231	-0-	-14619	-0-	944	1	2250	2	N	34	145 1	421
							37	9						
12		34290 X	34290	-0-	-0-	-0-	3601	1	30522	2	N	152	337 1	236
							167	9						
01		37418 X	37418	-0-	-0-	-0-	3759	1	33406	2	N	230		466
							253	9						
*02		32855 X	32855	-0-	-0-	-0-	3505	1	28654	2	Y	633	175 1	458
							696	9						

LA PRESA			WELL #: 8		RRCID -> 232767			COMPL. DATE 11/09/2007			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8592 - 8650			
09		3210 X	3076	-0-	-134	-0-	243	1	2824	2	N	8		175
							9	9						
10		3379 X	2737	-0-	-642	-0-	243	1	2494	2	N	-0-		175
							941	1	2242	2	N	-0-		175
11		3540 X	3183	-0-	-357	-0-	941	1	2242	2	N	-0-		175
							334	1	2829	2	N	-0-		175
12		3658 X	3163	-0-	-495	-0-	334	1	2829	2	N	-0-		175
							282	1	2504	2	N	-0-		175
01		3658 X	2786	-0-	-872	-0-	286	1	2339	2	N	12		187
							13	9						
02		3074 X	2638	-0-	-436	-0-								

LA PRESA			WELL #: 9		RRCID -> 233195			COMPL. DATE 12/04/2007			TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9898 - 9960			
09		229 N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	172	2	Y	38		60
							42	9						
10		186 N	160	-0-	-26	-0-	14	1	146	2	Y	-0-		60
							62	1	147	2	Y	-0-		60
11		209 N	209	-0-	-0-	-0-	62	1	147	2	Y	-0-		60
							1	1	13	2	Y	-0-		60
12		186 N	14	-0-	-172	-0-	1	1	13	2	Y	-0-		60
							10	1	91	2	Y	-0-		60
01		155 N	101	-0-	-54	-0-	10	1	91	2	Y	-0-		60
							19	1	156	2	Y	3		63
*02		178 N	178	-0-	-0-	-0-	3	9						

LA PRESA			WELL #: 7		RRCID -> 233527			COMPL. DATE 10/11/2007			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9357 - 9428			
09		840 N	687	-0-	-153	-0-	54	1	633	2	N	-0-		185
							62	1	639	2	N	8		193
10		713 N	710	-0-	-3	-0-	62	1	639	2	N	8		193
							9	9						
11		953 N	953	-0-	-0-	-0-	282	1	671	2	N	-0-		193
							75	1	632	2	N	-0-		193
12		713 N	707	-0-	-6	-0-	75	1	632	2	N	-0-		193
							57	1	505	2	N	2		195
01		713 N	564	-0-	-149	-0-	57	1	505	2	N	2		195
							2	9						
*02		928 N	547	-0-	-381	-0-	59	1	480	2	N	7		202
							8	9						

LA PRESA			WELL #: 11		RRCID -> 237334			COMPL. DATE 03/18/2008			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8897 - 9141			
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
											N	-0-		-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
											N	-0-		-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
											N	-0-		-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
											N	-0-		-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
											N	-0-		-0-
*02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	130		130

 JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520) //CONT.// 45336 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 LA PRESA WELL #: 17 RRCID -> 242015 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8473 - 8522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	617 X	617	-0-	-0-	-0-	113	1	502	2	N	2				218
10	750 X	750	-0-	-0-	-0-	142	1	608	2	N	-0-				218
11	570 X	322	-0-	-248	-0-	103	1	219	2	N	-0-				218
12	651 X	103	-0-	-548	-0-	11	1	92	2	N	-0-				218
01	744 X	152	-0-	-592	-0-	15	1	137	2	N	-0-				218
02	696 X	135	-0-	-561	-0-	15	1	120	2	N	-0-				218

 JARON (QUEEN CITY) 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
 PALITOS BLANCOS WELL #: 1 RRCID -> 190810 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9643 - 9663

09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	43	1	221	2	N	-0-				28
10	248 N	200	-0-	-48	-0-	35	1	163	2	N	2				30
11	240 N	203	-0-	-37	-0-	51	1	152	2	N	-0-				30
12	279 N	183	-0-	-96	-0-	20	1	155	2	N	7				37
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	19	1	164	2	N	31				68
02	203 N	188	-0-	-15	-0-	21	1	165	2	N	2				70

 CONEJO WELL #: 1 RRCID -> 223062 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9469 - 9496

09	2520 X	2245	-0-	-275	-0-	357	1	1835	2	N	48				101
10	2635 X	2279	-0-	-356	-0-	398	1	1858	2	N	21				122
11	2550 X	2248	-0-	-302	-0-	559	1	1675	2	N	13				135
12	2635 X	1977	-0-	-658	-0-	212	1	1679	2	N	78				213
01	2325 X	2073	-0-	-252	-0-	209	1	1798	2	N	60	180	1		93
02	2175 X	1900	-0-	-275	-0-	204	1	1641	2	N	50				143

 CONEJO WELL #: 2 RRCID -> 229409 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 9507 - 9537

09	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	381	1	2246	2	N	51				136
10	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	463	1	2438	2	N	50				186
11	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	650	1	1948	2	N	72				258
12	2759 X	2278	-0-	-481	-0-	252	1	1994	2	N	29	179	1		108
01	2945 X	2570	-0-	-375	-0-	261	1	2237	2	N	65				173
*02	2755 X	2374	-0-	-381	-0-	255	1	2054	2	N	59				232

JARON (QUEEN CITY) BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC CONEJO		//CONT.// //CONT.//	45775 100 076861	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JIM HOGG									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
CONEJO				WELL #: 3	RRCID -> 234054	COMPL. DATE 01/11/2008	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9511	-	9540					
09		1230 X	811	-0-	-419	-0-	132	1	677	2	N	2		137	
10		1426 X	617	-0-	-809	-0-	109	1	508	2	N	-0-		137	
11		1380 X	916	-0-	-464	-0-	223	1	668	2	N	23		160	
12		1426 X	687	-0-	-739	-0-	77	1	610	2	N	-0-		160	
01		1271 X	880	-0-	-391	-0-	92	1	788	2	N	-0-		160	
*02		899 X	572	-0-	-327	-0-	63	1	509	2	N	-0-		160	
CONEJO				WELL #: 6	RRCID -> 238492	COMPL. DATE 05/04/2008	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9588	-	9602					
09		360 N	347	-0-	-13	-0-	56	1	287	2	N	4		215	
10		350 N	350	-0-	-0-	-0-	62	1	288	2	N	-0-		215	
11		374 N	374	-0-	-0-	-0-	91	1	273	2	N	9		224	
12		384 N	384	-0-	-0-	-0-	38	1	304	2	N	38		262	
01		341 N	321	-0-	-20	-0-	33	1	288	2	N	-0-		262	
*02		348 N	277	-0-	-71	-0-	31	1	246	2	N	-0-		262	
CONEJO				WELL #: 7	RRCID -> 240322	COMPL. DATE 05/25/2008	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9544	-	9570					
09		1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	181	1	932	2	N	7		55	
10		1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	199	1	928	2	N	7		62	
11		1290 X	959	-0-	-331	-0-	233	1	697	2	N	26		88	
12		1333 X	694	-0-	-639	-0-	77	1	609	2	N	7		95	
01		1333 X	917	-0-	-416	-0-	93	1	796	2	N	25		120	
02		1073 X	833	-0-	-240	-0-	90	1	729	2	N	13		133	
WAGNER OIL COMPANY MESTENA OIL & GAS COMPANY				WELL #: J 10	891175	RRCID -> 119438	COMPL. DATE 11/09/1985	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9460	-	9492				
09		1140 X	789	-0-	-351	-0-	13	1	734	2	N	38		235	
10		1178 X	1131	-0-	-47	-0-	26	1	1088	2	N	15		250	
11		1050 X	682	-0-	-368	-0-	16	1	630	2	N	33	195 1	3 8	85
12		1085 X	811	-0-	-274	-0-	19	1	778	2	N	13		98	
01		1116 X	823	-0-	-293	-0-	20	1	786	2	N	15		113	
02		1044 X	851	-0-	-193	-0-	19	1	815	2	N	15		128	
MESTENA OIL & GAS COMPANY				WELL #: J 11	RRCID -> 122906	COMPL. DATE 04/04/1994	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 9418	-	9435					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

JARON (QUEEN CITY) WAGNER OIL COMPANY MESTENA OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 45775 100 //CONT.// 891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG				
		WELL #: J 13		RRCID -> 192733		COMPL. DATE 01/17/2003			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9502				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1560 X	1080	-0-	-480	-0-	19 1	1018 2	N		39			86
10	2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	43 9	2100 2	N		80	3 8		163
11	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	50 1	1650 2	N		70	180 1	3 8	50
12	1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	88 9	1506 2	N		80	5 8		125
01	2232 X	1734	-0-	-498	-0-	43 1	1616 2	N		71	4 8		192
02	2088 X	1790	-0-	-298	-0-	77 9	1677 2	N		66	181 1	10 8	67
						38 1							
						88 9							
						40 1							
						78 9							
						40 1							
						73 9							
MESTENA OIL & GAS CO		WELL #: J 14		RRCID -> 225006		COMPL. DATE 01/22/2007			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9456 - 9526				
09	2250 X	940	-0-	-1310	-0-	16 1	896 2	N		25			201
10	2325 X	782	-0-	-1543	-0-	28 9	707 2	N		37	191 1	2 8	45
11	2250 X	1363	-0-	-887	-0-	34 1	1222 2	N		18	4 8		59
12	1922 X	1635	-0-	-287	-0-	41 9	1464 2	N		40			99
01	1922 X	1465	-0-	-457	-0-	121 1	1319 2	N		22	4 8		117
*02	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	20 9	1184 2	N		38	5 8		150
						122 1							
						24 9							
						115 1							
						42 9							
JAVELINA (VICKSBURG CONS.) COMSTOCK OIL & GAS, LP DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		45841 050 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
		WELL #: 1		RRCID -> 206497		COMPL. DATE 10/23/2004			TOTAL DEPTH 13856 PERF.10182 - 11318				
09	3870 X	3193	-0-	-677	-0-	435 1	2459 2	Y		28	40 1		16
10	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	268 3	3705 2	Y		59	21 1		54
11	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	465 1	3064 2	Y		47	62 1		39
12	3999 X	3491	-0-	-508	-0-	413 3	2667 2	Y		49	57 1		31
01	3999 X	3260	-0-	-739	-0-	450 1	2453 2	Y		45	60 1		16
02	3741 X	3576	-0-	-165	-0-	358 3	2763 2	Y		37	28 1		25
						465 1							
						305 3							
						292 3							
						435 1							
						337 3							
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 209102		COMPL. DATE 02/17/2005			TOTAL DEPTH 13655 PERF.11130 - 11206				
09	3030 X	3028	-0-	-2	-0-	450 1	2291 2	Y		34	34 1		20
10	2914 X	2702	-0-	-212	-0-	250 3	1977 2	Y		35	23 1		32
11	2760 X	2658	-0-	-102	-0-	465 1	1932 2	Y		45	39 1		38
12	3131 X	2879	-0-	-252	-0-	221 3	2125 2	Y		42	53 1		27
01	3131 X	2832	-0-	-299	-0-	450 1	2067 2	Y		49	58 1		18
*02	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	226 3	1926 2	Y		35	29 1		24
						243 3							
						465 1							
						246 3							
						435 1							
						235 3							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		170040										
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 212866				COMPL. DATE 06/28/2005			TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9878 - 11963		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09		5730 X	3743	-0-	-1987	-0-	450 1	2940 2	Y	29	33	1		17
							321 3	32 9						
10		5921 X	5552	-0-	-369	-0-	465 1	4511 2	Y	66	23	1		60
							503 3	73 9						
11		4710 X	3865	-0-	-845	-0-	420 1	3049 2	Y	36	66	1		30
							356 3	40 9						
12		4340 X	2571	-0-	-1769	-0-	345 1	1975 2	Y	23	39	1		14
							226 3	25 9						
01		5549 X	2344	-0-	-3205	-0-	315 1	1801 2	Y	13	22	1		5
							214 3	14 9						
*02		2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	375 1	2244 2	Y	32	15	1		22
							274 3	35 9						

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 216962				COMPL. DATE 01/08/2006			TOTAL DEPTH 12550 PERF. 9970 - 11777		

09		5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	450 1	4924 2	Y	63	82	1		36
							537 3	69 9						
10		6107 X	5958	-0-	-149	-0-	465 1	4879 2	Y	64	42	1		58
							544 3	70 9						
11		5910 X	5443	-0-	-467	-0-	450 1	4393 2	Y	79	70	1		67
							513 3	87 9						
12		6169 X	4961	-0-	-1208	-0-	465 1	3977 2	Y	59	89	1		37
							454 3	65 9						
01		6169 X	4967	-0-	-1202	-0-	465 1	3941 2	Y	84	91	1		30
							469 3	92 9						
02		5575 X	3814	-0-	-1761	-0-	435 1	2971 2	Y	42	44	1		28
							362 3	46 9						

E. RIETHMEYER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 219286				COMPL. DATE 03/10/2006			TOTAL DEPTH 12950 PERF.10240 - 11601		

09		6810 X	6440	-0-	-370	-0-	77 1	5738 2	Y	-0-				-0-
							625 3							
10		7254 X	4992	-0-	-2262	-0-	90 1	4410 2	Y	-0-				-0-
							492 3							
11		7564 X	7564	-0-	-0-	-0-	93 1	6690 2	Y	-0-				-0-
							781 3							
12		7254 X	6578	-0-	-676	-0-	97 1	5816 2	Y	-0-				-0-
							665 3							
01		6789 X	6534	-0-	-255	-0-	100 1	5750 2	Y	-0-				-0-
							684 3							
02		7308 X	5882	-0-	-1426	-0-	97 1	5156 2	Y	-0-				-0-
							629 3							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 220458				COMPL. DATE 05/09/2006			TOTAL DEPTH 12422 PERF.10170 - 11370		

09		7860 X	7092	-0-	-768	-0-	450 1	5932 2	Y	57	76	1		33
							647 3	63 9						
10		8122 X	7525	-0-	-597	-0-	465 1	6293 2	Y	59	38	1		54
							702 3	65 9						
11		7440 X	7201	-0-	-239	-0-	450 1	5975 2	Y	71	66	1		59
							698 3	78 9						
12		7688 X	7459	-0-	-229	-0-	465 1	6215 2	Y	63	82	1		40
							710 3	69 9						
01		7595 X	7574	-0-	-21	-0-	465 1	6278 2	Y	77	89	1		28
							746 3	85 9						
02		6799 X	6791	-0-	-8	-0-	435 1	5613 2	Y	54	45	1		37
							684 3	59 9						

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040														
E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223249 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	

09		3060 X	1777	-0-	-1283	-0-		63 1	1520 2	Y	25			83
								166 3	28 9					
10		3162 X	2036	-0-	-1126	-0-		83 1	1738 2	Y	19	66 1		36
								194 3	21 9					
11		3060 X	1848	-0-	-1212	-0-		93 1	1525 2	Y	47			83
								178 3	52 9					
12		3162 X	1677	-0-	-1485	-0-		90 1	1395 2	Y	30	59 1		54
								159 3	33 9					
01		3162 X	1552	-0-	-1610	-0-		93 1	1275 2	Y	29	49 1		34
								152 3	32 9					
*02		2628 X	2628	-0-	-0-	-0-		93 1	2225 2	Y	35			69
								271 3	39 9					

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226937 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 12957 PERF.10535 - 11210														

09		6180 X	5614	-0-	-566	-0-		5026 2	548 3	Y	36	50 1		22
								40 9						
10		6386 X	5702	-0-	-684	-0-		5107 2	569 3	Y	24	25 1		21
								26 9						
11		6120 X	5683	-0-	-437	-0-		5027 2	587 3	Y	63	23 1		61
								69 9						
12		5797 X	5231	-0-	-566	-0-		4634 2	530 3	Y	61	49 1		73
								67 9						
01		5843 X	5843	-0-	-0-	-0-		5141 2	611 3	Y	83	108 1		48
								91 9						
02		5481 X	5208	-0-	-273	-0-		4585 2	559 3	Y	58	54 1		52
								64 9						

RIETHMEYER, E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230737 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10514 - 11518														

09		6450 X	4889	-0-	-1561	-0-		73 1	4312 2	Y	31			70
								470 3	34 9					
10		7017 X	7017	-0-	-0-	-0-		83 1	6219 2	Y	20	52 1		38
								693 3	22 9					
11		7309 X	7309	-0-	-0-	-0-		87 1	6425 2	Y	43			81
								750 3	47 9					
12		6869 X	6869	-0-	-0-	-0-		90 1	6048 2	Y	36	53 1		64
								691 3	40 9					
01		7006 X	6831	-0-	-175	-0-		100 1	5976 2	Y	40	56 1		48
								711 3	44 9					
02		7076 X	4910	-0-	-2166	-0-		97 1	4284 2	Y	6			54
								522 3	7 9					

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232262 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9845 - 11813														

09		4927 X	4927	-0-	-0-	-0-		150 1	4280 2	Y	28	46 1		16
								466 3	31 9					
10		5336 X	5336	-0-	-0-	-0-		155 1	4635 2	Y	26	18 1		24
								517 3	29 9					
11		4980 X	4457	-0-	-523	-0-		140 1	3847 2	Y	19	27 1		16
								449 3	21 9					
12		5146 X	4965	-0-	-181	-0-		155 1	4296 2	Y	21	24 1		13
								491 3	23 9					
01		5332 X	4989	-0-	-343	-0-		145 1	4318 2	Y	12	21 1		4
								513 3	13 9					
02		4988 X	4140	-0-	-848	-0-		135 1	3555 2	Y	15	9 1		10
								433 3	17 9					

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		170040											
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 242573				COMPL. DATE 10/24/2008			TOTAL DEPTH 12150 PERF.11264 - 11430			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09		5640 X	5208	-0-	-432	-0-	4471	2	487	3	Y	227	325	1	138
							250	9							
10		5828 X	5464	-0-	-364	-0-	4729	2	527	3	Y	189	165	1	162
							208	9							
11		5400 X	4083	-0-	-1317	-0-	3483	2	407	3	Y	175	166	1	171
							193	9							
12		5580 X	5105	-0-	-475	-0-	4418	2	505	3	Y	165	140	1	196
							182	9							
01		5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	4933	2	587	3	Y	198	279	1	115
							218	9							
02		5104 X	5038	-0-	-66	-0-	4334	2	528	3	Y	160	139	1	136
							176	9							

RIETHMEYER, E. GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 247418				COMPL. DATE 01/09/2009			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10478 - 11116			

09		5370 X	4997	-0-	-373	-0-	450	1	4087	2	Y	14			30
							445	3		15	9				
10		5611 X	5011	-0-	-600	-0-	465	1	4076	2	Y	14	17	1	27
							455	3		15	9				
11		5430 X	4785	-0-	-645	-0-	450	1	3881	2	Y	1			28
							453	3		1	9				
12		5611 X	4921	-0-	-690	-0-	465	1	3996	2	Y	3	27	1	4
							457	3		3	9				
01		5363 X	4544	-0-	-819	-0-	450	1	3652	2	Y	7	3	1	8
							434	3		8	9				
02		4212 X	3028	-0-	-1184	-0-	435	1	2308	2	Y	4			12
							281	3		4	9				

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 250833				COMPL. DATE 01/25/2008			TOTAL DEPTH 12738 PERF. 9872 - 11364			

09		4800 X	4419	-0-	-381	-0-	150	1	3817	2	Y	33	64	1	19
							416	3		36	9				
10		4743 X	4586	-0-	-157	-0-	155	1	3939	2	Y	48	23	1	44
							439	3		53	9				
11		4740 X	4213	-0-	-527	-0-	150	1	3603	2	Y	35	49	1	30
							421	3		39	9				
12		4898 X	4529	-0-	-369	-0-	155	1	3895	2	Y	31	42	1	19
							445	3		34	9				
01		4898 X	4004	-0-	-894	-0-	155	1	3410	2	Y	31	39	1	11
							405	3		34	9				
02		4292 X	3889	-0-	-403	-0-	135	1	3317	2	Y	30	21	1	20
							404	3		33	9				

E. RIETHMEYER GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 251205				COMPL. DATE 09/12/2008			TOTAL DEPTH 12899 PERF.11638 - 12664			

09		6600 X	3831	-0-	-2769	-0-	90	1	3350	2	Y	24			96
							365	3		26	9				
10		5735 X	4510	-0-	-1225	-0-	103	1	3940	2	Y	25	65	1	56
							439	3		28	9				
11		5550 X	3710	-0-	-1840	-0-	100	1	3231	2	Y	2			58
							377	3		2	9				
12		5735 X	3552	-0-	-2183	-0-	97	1	3080	2	Y	21			79
							352	3		23	9				
01		5146 X	3233	-0-	-1913	-0-	97	1	2783	2	Y	20	61	1	38
							331	3		22	9				
02		4000 X	3411	-0-	-589	-0-	97	1	2919	2	Y	35			73
							356	3		39	9				

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
MAGNUM PRODUCING, LP				521516											
KOTARA-ALDRIDGE ET AL G U		WELL #:		2	RRCID -> 173434	COMPL. DATE	05/28/1999	TOTAL DEPTH	16070	PERF.	13294	- 14108			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1560 N	862	-0-	-698	-0-	840	2	22	9	N	20				114
10	1085 N	226	-0-	-859	-0-	223	2	3	9	N	3				117
11	660 N	635	-0-	-25	-0-	622	2	13	9	N	12				129
12	899 N	399	-0-	-500	-0-	388	2	11	9	N	10				139
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	255	2	4	9	N	4				143
02	609 N	502	-0-	-107	-0-	482	2	20	9	N	18				161

OXY USA INC.				630591											
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		4	RRCID -> 010989	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	13370	PERF.	10100	- 10370			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	41430 X	17118	-0-	-24312	-0-	187	1	16644	2	Y	259	260	0		4
						2	4	285	9						
10	31217 X	23514	-0-	-7703	-0-	257	1	22846	2	Y	362	356	0		10
						13	4	398	9						
11	25650 X	17348	-0-	-8302	-0-	205	1	16959	2	Y	160	167	0		3
						8	4	176	9						
12	20398 X	17574	-0-	-2824	-0-	208	1	16808	2	Y	500	494	0		9
						8	4	550	9						
01	23498 X	16812	-0-	-6686	-0-	204	1	16103	2	Y	451	452	0		8
						9	4	496	9						
02	21982 X	12668	-0-	-9314	-0-	148	1	12094	2	Y	384	384	0		8
						4	4	422	9						

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		2	RRCID -> 010990	COMPL. DATE	01/18/1996	TOTAL DEPTH	12127	PERF.	10032	- 11948			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	57	1	5090	2	Y	79	78	0		1
						1	4	87	9						
10	5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	62	1	5533	2	Y	88	86	0		3
						3	4	97	9						
11	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	58	1	4759	2	Y	61	63	0		1
						2	4	67	9						
12	4588 X	4152	-0-	-436	-0-	50	1	4032	2	Y	62	62	0		1
						2	4	68	9						
01	4588 X	4114	-0-	-474	-0-	51	1	3998	2	Y	57	57	0		1
						2	4	63	9						
02	4292 X	3094	-0-	-1198	-0-	37	1	3003	2	Y	48	48	0		1
						1	4	53	9						

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 049497	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	12988	PERF.	11328	- 11456			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	10830 X	10308	-0-	-522	-0-	113	1	10022	2	Y	156	156	0		3
						1	4	172	9						
10	10210 X	10210	-0-	-0-	-0-	111	1	9920	2	Y	157	155	0		5
						6	4	173	9						
11	9877 X	9877	-0-	-0-	-0-	115	1	9507	2	Y	228	228	0		5
						4	4	251	9						
12	10329 X	10329	-0-	-0-	-0-	123	1	9942	2	Y	235	236	0		4
						5	4	259	9						
01	10847 X	10847	-0-	-0-	-0-	132	1	10458	2	Y	228	228	0		4
						6	4	251	9						
02	8932 X	8726	-0-	-206	-0-	103	1	8392	2	Y	207	207	0		4
						3	4	228	9						

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 052701		COMPL. DATE 01/20/1998			TOTAL DEPTH 13379 PERF.12900 - 13070		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	191 1	5519 2	Y	88	88 0	2
						2 4	97 9				
10	T. A.	5023	-0-	5023	5023	168 1	4767 2	Y	77	77 0	2
						3 4	85 9				
11	T. A.	6476	-0-	6476	11499	223 1	6250 2	Y	-0-	2 0	-0-
						3 4					
12	T. A.	6459	-0-	6459	17958	219 1	6237 2	Y	-0-		-0-
						3 4					
01	T. A.	4692	-0-	4692	22650	156 1	4532 2	Y	-0-		-0-
						4 4					
02	T. A.	6573	-0-	6573	29223	192 1	6378 2	Y	-0-		-0-
						3 4					
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 061012		COMPL. DATE 09/01/1999			TOTAL DEPTH 12421 PERF.11016 - 11198		
09	3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-			Y	-0-	1 0	-0-
10	6541 X	5952	-0-	-589	-0-	65 1	5783 2	Y	92	89 0	3
						3 4	101 9				
11	4740 X	2794	-0-	-1946	-0-	32 1	2675 2	Y	78	79 0	2
						1 4	86 9				
12	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	67 1	5387 2	Y	183	182 0	3
						3 4	201 9				
01	5952 X	4505	-0-	-1447	-0-	54 1	4300 2	Y	135	136 0	2
						2 4	149 9				
02	5568 X	3342	-0-	-2226	-0-	39 1	3178 2	Y	113	113 0	2
						1 4	124 9				
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 062253		COMPL. DATE 05/14/2002			TOTAL DEPTH 13902 PERF.10184 - 10764		
09	5790 X	4274	-0-	-1516	-0-	47 1	4155 2	Y	65	64 0	1
						72 9					
10	5735 X	4163	-0-	-1572	-0-	45 1	4046 2	Y	64	63 0	2
						2 4	70 9				
11	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	51 1	4242 2	Y	9	11 0	-0-
						2 4	10 9				
12	4402 X	4237	-0-	-165	-0-	52 1	4174 2	Y	8	8 0	-0-
						2 4	9 9				
01	4402 X	4136	-0-	-266	-0-	51 1	4074 2	Y	8	8 0	-0-
						2 4	9 9				
02	4147 X	2719	-0-	-1428	-0-	33 1	2678 2	Y	6	6 0	-0-
						1 4	7 9				
DAVIS, W.J.		WELL #: 3		RRCID -> 063756		COMPL. DATE 07/08/1999			TOTAL DEPTH 13100 PERF.11968 - 12244		
09	7800 X	6795	-0-	-1005	-0-	223 1	6456 2	Y	103	103 0	2
						3 4	113 9				
10	6980 X	6980	-0-	-0-	-0-	234 1	6623 2	Y	108	107 0	3
						4 4	119 9				
11	6584 X	6584	-0-	-0-	-0-	225 1	6314 2	Y	38	40 0	1
						3 4	42 9				
12	6784 X	6784	-0-	-0-	-0-	228 1	6510 2	Y	39	39 0	1
						3 4	43 9				
01	6479 X	4776	-0-	-1703	-0-	158 1	4583 2	Y	28	28 0	1
						4 4	31 9				
02	6061 X	3421	-0-	-2640	-0-	99 1	3303 2	Y	16	17 0	-0-
						1 4	18 9				

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591										
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 064583			COMPL. DATE 08/15/2000			TOTAL DEPTH 12822 PERF.12150 - 12446			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09		990 X	8	-0-	-982	-0-	8 2			Y	-0-			-0-
10		651 X	542	-0-	-109	-0-	6 1	527	2	Y	8	8 0		-0-
							9 9							
11		682 X	682	-0-	-0-	-0-	8 1	672	2	Y	2	2 0		-0-
							2 9							
12		733 X	733	-0-	-0-	-0-	9 1	722	2	Y	2	2 0		-0-
							2 9							
01		738 X	738	-0-	-0-	-0-	9 1	727	2	Y	2	2 0		-0-
							2 9							
02		667 X	630	-0-	-37	-0-	8 1	620	2	Y	2	2 0		-0-
							2 9							
							2 9							

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 065595			COMPL. DATE 02/27/2008			TOTAL DEPTH 12460 PERF.10260 - 10366			
09		3120 X	1146	-0-	-1974	-0-	38 1	1089	2	Y	17	18 0		-0-
							19 9							
10		3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	120 1	3408	2	Y	56	54 0		2
							2 4							
11		3060 X	2244	-0-	-816	-0-	77 1	2166	2	Y	-0-	2 0		-0-
							1 4							
12		2387 X	2005	-0-	-382	-0-	68 1	1936	2	Y	-0-			-0-
							1 4							
01		3627 X	2115	-0-	-1512	-0-	70 1	2043	2	Y	-0-			-0-
							2 4							
02		3393 X	2230	-0-	-1163	-0-	65 1	2164	2	Y	-0-			-0-
							1 4							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 068793			COMPL. DATE 09/06/1976			TOTAL DEPTH 13927 PERF. N/A			
09		674 X	674	-0-	-0-	-0-	7 1	656	2	Y	10	10 0		-0-
							11 9							
10		713 N	707	-0-	-6	-0-	8 1	687	2	Y	11	11 0		-0-
							12 9							
11		879 N	879	-0-	-0-	-0-	10 1	863	2	Y	5	5 0		-0-
							6 9							
12		682 N	538	-0-	-144	-0-	7 1	528	2	Y	3	3 0		-0-
							3 9							
01		713 N	688	-0-	-25	-0-	9 1	675	2	Y	4	4 0		-0-
							4 9							
02		841 N	560	-0-	-281	-0-	7 1	549	2	Y	4	4 0		-0-
							4 9							

DAVIS, W.J.		WELL #:		4	RRCID -> 068812			COMPL. DATE 07/22/2002			TOTAL DEPTH 14935 PERF.11965 - 13844			
09		10820 X	10820	-0-	-0-	-0-	355 1	10281	2	Y	164	164 0		3
							4 4							
10		11439 X	11241	-0-	-198	-0-	377 1	10667	2	Y	174	172 0		5
							6 4							
11		11557 X	11557	-0-	-0-	-0-	396 1	11094	2	Y	56	60 0		1
							5 4							
12		11815 X	11815	-0-	-0-	-0-	398 1	11347	2	Y	58	58 0		1
							6 4							
01		11439 X	8101	-0-	-3338	-0-	268 1	7782	2	Y	41	41 0		1
							6 4							
02		10701 X	6220	-0-	-4481	-0-	181 1	6007	2	Y	26	26 0		1
							3 4							
							29 9							

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
DAVIS, W.J.		WELL #: 5		RRCID -> 069896		COMPL. DATE 05/01/2003			TOTAL DEPTH 14200 PERF.11934 - 12122		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	5400 X	4794	-0-	-606	-0-	157 2	4555 2	Y	73	73 0	1
10	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	170 3	4801 2	Y	78	77 0	2
11	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	157 2	4407 2	Y	-0-	2 0	-0-
12	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	159 2	4520 2	Y	-0-		-0-
01	4557 X	4265	-0-	-292	-0-	142 3	4120 2	Y	-0-		-0-
*02	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	135 2	4500 2	Y	-0-		-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 072785		COMPL. DATE 08/28/2002			TOTAL DEPTH 14380 PERF.10785 - 10805		
09	3000 N	3244	-0-	244	244	35 5	3155 2	Y	49	49 0	1
10	3012 X	2768	-0-	-244	-0-	30 2	2690 2	Y	42	42 0	1
11	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	27 1	2265 2	Y	-0-	1 0	-0-
12	3348 X	2778	-0-	-570	-0-	34 1	2743 2	Y	-0-		-0-
01	3348 X	3059	-0-	-289	-0-	38 2	3019 2	Y	-0-		-0-
02	3132 X	2401	-0-	-731	-0-	29 1	2371 2	Y	-0-		-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 073662		COMPL. DATE 10/01/2004			TOTAL DEPTH 14437 PERF.10194 - 11414		
09	8310 X	5222	-0-	-3088	-0-	57 1	5078 2	Y	78	80 0	1
10	9823 X	9823	-0-	-0-	-0-	107 5	9545 2	Y	151	148 0	4
11	9917 X	9917	-0-	-0-	-0-	116 4	9628 2	Y	154	155 0	3
12	9320 X	9320	-0-	-0-	-0-	112 4	9039 2	Y	149	149 0	3
01	9827 X	9479	-0-	-348	-0-	116 5	9204 2	Y	140	140 0	3
02	9570 X	7625	-0-	-1945	-0-	90 5	7392 2	Y	127	127 0	3

DAVIS, W.J.		WELL #: 7		RRCID -> 079054		COMPL. DATE 10/17/1978			TOTAL DEPTH 14469 PERF.12083 - 12340		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

REITHMEYER, E. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082229		COMPL. DATE 12/16/2004			TOTAL DEPTH 13977 PERF.11334 - 11344		
09	90 X	45	-0-	-45	-0-	44 2	1 9	Y	1	1 0	-0-
10	62 N	36	-0-	-26	-0-	35 2	1 9	Y	1	1 0	-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2		Y	-0-		-0-
12	62 N	30	-0-	-32	-0-	30 2		Y	-0-		-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	1 1	49 2	Y	-0-		-0-
*02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	1 1	45 2	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	084110	COMPL. DATE	09/07/1979	TOTAL DEPTH	14140	PERF.	12082 - 12120	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
09	3390 X	2486	-0-	-904	-0-	27 1	2417 2	Y	38		37 0		1
						42 9							
10	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	34 1	2998 2	Y	47		47 0		1
						2 4	52 9						
11	2820 X	1593	-0-	-1227	-0-	18 1	1510 2	Y	58		58 0		1
						1 4	64 9						
12	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	39 1	3167 2	Y	113		112 0		2
						2 4	124 9						
01	3069 X	2774	-0-	-295	-0-	33 1	2643 2	Y	88		88 0		2
						1 4	97 9						
02	2871 X	2839	-0-	-32	-0-	33 1	2695 2	Y	100		100 0		2
						1 4	110 9						

DAVIS, W.J.		WELL #:		8	RRCID ->	085219	COMPL. DATE	06/02/2002	TOTAL DEPTH	12506	PERF.	10408 - 10420	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

DAVIS, W. J. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	086841	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	14816	PERF.	12254 - 12264	
09	510 X	248	-0-	-262	-0-	8 1	236 2	Y	4		4 0	-0-	
						4 9							
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	18 1	500 2	Y	8		8 0	-0-	
						9 9							
11	480 N	235	-0-	-245	-0-	8 1	227 2	Y	-0-			-0-	
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	14 1	386 2	Y	-0-			-0-	
01	527 N	360	-0-	-167	-0-	12 1	348 2	Y	-0-			-0-	
*02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	11 1	367 2	Y	-0-			-0-	

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		13	RRCID ->	089661	COMPL. DATE	12/25/2001	TOTAL DEPTH	12230	PERF.	11318 - 11467	
09	8850 X	4036	-0-	-4814	-0-	44 1	3925 2	Y	61		61 0	1	
						67 9							
10	7750 X	4158	-0-	-3592	-0-	45 1	4041 2	Y	64		63 0	2	
						2 4	70 9						
11	4980 X	4081	-0-	-899	-0-	47 1	3887 2	Y	132		131 0	3	
						2 4	145 9						
12	4836 X	3887	-0-	-949	-0-	46 1	3700 2	Y	126		127 0	2	
						2 4	139 9						
01	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	61 1	4835 2	Y	154		153 0	3	
						3 4	169 9						
02	3944 X	3227	-0-	-717	-0-	38 1	3068 2	Y	109		110 0	2	
						1 4	120 9						

DAVIS, W.J.		WELL #:		1 D	RRCID ->	089673	COMPL. DATE	08/21/2001	TOTAL DEPTH	14111	PERF.	1620 - 1848	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 092059		COMPL. DATE 05/06/1990		TOTAL DEPTH 14971		PERF.12600 - 13134					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	6754 X	6754	-0-	-0-	-0-	-0-	230	1	6520	2	Y	-0-			-0-
							4	4							
11	6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	-0-	215	1	6027	2	Y	-0-			-0-
							3	4							
12	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	-0-	166	1	4729	2	Y	-0-			-0-
							2	4							
01	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	-0-	196	1	5688	2	Y	-0-			-0-
							5	4							
*02	6492 X	6492	-0-	-0-	-0-	-0-	189	1	6300	2	Y	-0-			-0-
							3	4							
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 18		RRCID -> 097088		COMPL. DATE 12/14/2013		TOTAL DEPTH 13538		PERF.10254 - 10264					
09	12510 X	9429	-0-	-3081	-0-	-0-	103	1	9169	2	Y	142	143	0	2
							1	4	156	9					
10	12710 X	10357	-0-	-2353	-0-	-0-	113	1	10062	2	Y	160	157	0	5
							6	4	176	9					
11	11280 X	5585	-0-	-5695	-0-	-0-	66	1	5471	2	Y	42	46	0	1
							2	4	46	9					
12	11005 X	-0-	-0-	-11005	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
01	10888 X	10888	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	10659	2	Y	80	79	0	1
							6	4	88	9					
02	9686 X	6128	-0-	-3558	-0-	-0-	73	1	5996	2	Y	52	52	0	1
							2	4	57	9					
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 120743		COMPL. DATE 09/24/2014		TOTAL DEPTH 14227		PERF. 9969 - 10660					
09	20130 X	12074	-0-	-8056	-0-	-0-	132	1	11741	2	Y	182	183	0	3
							1	4	200	9					
10	12896 X	11466	-0-	-1430	-0-	-0-	125	1	11141	2	Y	176	174	0	5
							6	4	194	9					
11	12480 X	10205	-0-	-2275	-0-	-0-	122	1	10078	2	Y	-0-	5	0	-0-
							5	4							
12	12896 X	10477	-0-	-2419	-0-	-0-	128	1	10344	2	Y	-0-			-0-
							5	4							
01	12896 X	10532	-0-	-2364	-0-	-0-	131	1	10395	2	Y	-0-			-0-
							6	4							
02	11658 X	8230	-0-	-3428	-0-	-0-	99	1	8128	2	Y	-0-			-0-
							3	4							
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 122093		COMPL. DATE 09/01/1986		TOTAL DEPTH 15000		PERF.12262 - 12596					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 124662		COMPL. DATE 11/17/1994		TOTAL DEPTH 14454		PERF.10974 - 12667					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 12 RRCID -> 127829 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 14183 PERF.10705 - 10848

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3068				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3068				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3068				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3068				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3068				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3068				Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130154 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 3250 - 3534

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

DAVIS, W.J. WELL #: 6 RRCID -> 131827 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 14901 PERF.12408 - 12522

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

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133819 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 13965 PERF.10490 - 10670

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

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136226 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12070 - 12790

09	2340 X	2035	-0-	-305	-0-	67	1	1932	2	Y	32	32	0			1
						1	4	35	9							
10	2139 X	2041	-0-	-98	-0-	68	1	1938	2	Y	31	31	0			1
						1	4	34	9							
11	2070 X	1875	-0-	-195	-0-	65	1	1809	2	Y	-0-	1	0			-0-
						1	4									
12	2139 X	1995	-0-	-144	-0-	68	1	1926	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	2139 X	1155	-0-	-984	-0-	38	1	1116	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
02	1972 X	1	-0-	-1971	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO	
OXY USA INC.			//CONT.//		630591								
HOPKINS, M. A. GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID ->	142972	COMPL. DATE	02/10/2005	TOTAL DEPTH	13160	PERF.10280 - 10908	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	2250 X	2062	-0-	-188	-0-	68 1	1959 2	Y	31	31 0		1	
						1 4	34 9						
10	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	72 1	2032 2	Y	33	33 0		1	
						1 4	36 9						
11	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	70 1	1975 2	Y	-0-	1 0		-0-	
						1 4							
12	1736 N	662	-0-	-1074	-0-	22 1	640 2	Y	-0-			-0-	
01	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-			Y	-0-			-0-	
02	1624 N	40	-0-	-1584	-0-	1 1	39 2	Y	-0-			-0-	

HOPKINS, M. A. GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID ->	143612	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	14012	PERF.11013 - 11302	

09	5100 X	4638	-0-	-462	-0-	51 1	4510 2	Y	70	70 0		1	
						77 9							
10	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	49 1	4364 2	Y	69	68 0		2	
						2 4	76 9						
11	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	53 1	4389 2	Y	419	412 0		9	
						2 4	461 9						
12	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	60 1	4861 2	Y	452	453 0		8	
						2 4	497 9						
01	5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	66 1	5219 2	Y	448	448 0		8	
						3 4	493 9						
*02	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	51 1	4160 2	Y	403	403 0		8	
						1 4	443 9						

HOPKINS, M. A. GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID ->	145201	COMPL. DATE	02/24/1993	TOTAL DEPTH	13210	PERF.10916 - 12560	

09	9870 X	7680	-0-	-2190	-0-	252 1	7297 2	Y	116	117 0		2	
						3 4	128 9						
10	14880 X	10035	-0-	-4845	-0-	337 1	9522 2	Y	155	153 0		4	
						5 4	171 9						
11	14400 X	6576	-0-	-7824	-0-	226 1	6347 2	Y	-0-	4 0		-0-	
						3 4							
12	10447 X	9644	-0-	-803	-0-	327 1	9312 2	Y	-0-			-0-	
						5 4							
01	10447 X	8350	-0-	-2097	-0-	278 1	8065 2	Y	-0-			-0-	
						7 4							
02	9454 X	8759	-0-	-695	-0-	255 1	8500 2	Y	-0-			-0-	
						4 4							

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID ->	145836	COMPL. DATE	04/16/1993	TOTAL DEPTH	13197	PERF.10724 - 12436	

09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	18 1	528 2	Y	9	9 0		-0-	
						10 9							
10	403 N	341	-0-	-62	-0-	11 1	324 2	Y	5	5 0		-0-	
						6 9							
11	390 N	364	-0-	-26	-0-	13 1	351 2	Y	-0-			-0-	
12	403 N	238	-0-	-165	-0-	8 1	230 2	Y	-0-			-0-	
01	341 N	188	-0-	-153	-0-	6 1	182 2	Y	-0-			-0-	
*02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	13 1	437 2	Y	-0-			-0-	

DAVIS, W. J.			WELL #:		11	RRCID ->	149887	COMPL. DATE	05/18/1994	TOTAL DEPTH	13877	PERF.12252 - 13908	

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

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 160397		COMPL. DATE 08/15/1996			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11716 - 12240					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	3810 X	1672	-0-	-2138	-0-	18	1	1626	2	Y	25	25	0	-0-
						28	9							
10	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	36	1	3180	2	Y	50	49	0	1
						2	4	55	9					
11	2850 X	2562	-0-	-288	-0-	30	1	2518	2	Y	12	13	0	-0-
						1	4	13	9					
12	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	39	1	3129	2	Y	15	15	0	-0-
						2	4	17	9					
01	3286 X	3066	-0-	-220	-0-	38	1	3012	2	Y	13	13	0	-0-
						2	4	14	9					
*02	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	38	1	3138	2	Y	15	15	0	-0-
						1	4	17	9					
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 165894		COMPL. DATE 04/08/2004			TOTAL DEPTH 14101 PERF.10036 - 10326					
09	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
10	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 166553		COMPL. DATE 08/05/2011			TOTAL DEPTH 12565 PERF.10336 - 10985					
09	4500 X	461	-0-	-4039	-0-	5	1	448	2	Y	7	7	0	-0-
						8	9							
10	4278 X	568	-0-	-3710	-0-	6	1	552	2	Y	9	9	0	-0-
						10	9							
11	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	64	1	5315	2	Y	112	110	0	2
						2	4	123	9					
12	6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	74	1	6023	2	Y	139	139	0	2
						3	4	153	9					
01	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	55	1	4375	2	Y	94	94	0	2
						2	4	103	9					
02	5307 X	2799	-0-	-2508	-0-	33	1	2695	2	Y	64	65	0	1
						1	4	70	9					
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 168417		COMPL. DATE 04/20/1999			TOTAL DEPTH 13100 PERF.12112 - 12445					
09	1500 X	135	-0-	-1365	-0-	1	1	132	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
10	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	21	1	1856	2	Y	30	29	0	1
						1	4	33	9					
11	6677 X	6677	-0-	-0-	-0-	78	1	6469	2	Y	115	114	0	2
						3	4	127	9					
12	9593 X	9593	-0-	-0-	-0-	115	1	9287	2	Y	169	168	0	3
						5	4	186	9					
01	10366 X	10366	-0-	-0-	-0-	127	1	10048	2	Y	168	168	0	3
						6	4	185	9					
*02	9892 X	9892	-0-	-0-	-0-	117	1	9573	2	Y	181	180	0	4
						3	4	199	9					

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 24		RRCID -> 168648		COMPL. DATE 03/19/1998			TOTAL DEPTH 12846 PERF.10563 - 12386				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3600 X	3201	-0-	-399	-0-	35 1	3113 2	Y	48	48 0		1
							53 9						
10		3627 X	3089	-0-	-538	-0-	34 1	3001 2	Y	47	47 0		1
							2 4	52 9					
11		3270 X	2695	-0-	-575	-0-	32 1	2650 2	Y	11	12 0		-0-
							1 4	12 9					
12		3317 X	3061	-0-	-256	-0-	37 1	3009 2	Y	13	13 0		-0-
							1 4	14 9					
01		3317 X	3194	-0-	-123	-0-	40 1	3139 2	Y	12	12 0		-0-
							2 4	13 9					
02		3103 X	2529	-0-	-574	-0-	30 1	2486 2	Y	11	11 0		-0-
							1 4	12 9					
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 169479		COMPL. DATE 12/03/2001			TOTAL DEPTH 13350 PERF.12280 - 12986				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 169503		COMPL. DATE 07/15/1998			TOTAL DEPTH 12700 PERF.12115 - 12350				
09		2670 X	1954	-0-	-716	-0-	21 1	1900 2	Y	30	30 0		1
							33 9						
10		2759 X	2457	-0-	-302	-0-	27 1	2388 2	Y	37	37 0		1
							1 4	41 9					
11		1920 X	1376	-0-	-544	-0-	16 1	1327 2	Y	29	29 0		1
							1 4	32 9					
12		2015 X	615	-0-	-1400	-0-	7 1	593 2	Y	14	15 0		-0-
							15 9						
01		2449 X	1817	-0-	-632	-0-	22 1	1750 2	Y	40	39 0		1
							1 4	44 9					
02		2291 X	1558	-0-	-733	-0-	18 1	1497 2	Y	38	38 0		1
							1 4	42 9					
CHEVRON BTLT		WELL #: 1		RRCID -> 171147		COMPL. DATE 09/02/2000			TOTAL DEPTH 11570 PERF.10196 - 10716				
09		4020 X	3416	-0-	-604	-0-	3394 2	22 9	N	20			65
10		4154 X	3907	-0-	-247	-0-	3850 2	57 9	N	52			117
11		3810 X	3714	-0-	-96	-0-	3684 2	30 9	N	27			144
12		3937 X	3837	-0-	-100	-0-	3791 2	46 9	N	42	166 0		20
01		3906 X	3777	-0-	-129	-0-	3768 2	9 9	N	8			28
02		3654 X	3549	-0-	-105	-0-	3503 2	46 9	N	42			70
DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 172438		COMPL. DATE 12/24/2009			TOTAL DEPTH 15884 PERF.13186 - 13198				
09		810 X	341	-0-	-469	-0-	11 1	324 2	Y	5	5 0		-0-
							6 9						
10		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	50 1	1408 2	Y	23	22 0		1
							1 4	25 9					
11		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	45 1	1255 2	Y	-0-	1 0		-0-
							1 4						
12		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	43 1	1221 2	Y	-0-			-0-
							1 4						
01		1302 N	1122	-0-	-180	-0-	37 1	1084 2	Y	-0-			-0-
							1 4						
*02		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	40 1	1341 2	Y	-0-			-0-
							1 4						

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 172471		COMPL. DATE 12/29/1998			TOTAL DEPTH 13510 PERF.12246 - 13226			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3870 X	784	-0-	-3086	-0-	26 1	745 2	Y	12	13 0		-0-
						13 9						
10	5890 X	1810	-0-	-4080	-0-	61 1	1717 2	Y	28	27 0		1
						1 4	31 9					
11	5700 X	386	-0-	-5314	-0-	13 1	358 2	Y	14	15 0		-0-
						15 9						
12	5890 X	4732	-0-	-1158	-0-	153 1	4371 2	Y	187	184 0		3
						2 4	206 9					
01	4991 X	2484	-0-	-2507	-0-	79 1	2292 2	Y	101	102 0		2
						2 4	111 9					
*02	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	87 1	2908 2	Y	103	103 0		2
						1 4	113 9					

DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 174031		COMPL. DATE 06/15/1999			TOTAL DEPTH 15764 PERF.14336 - 15040			
09	7470 X	6304	-0-	-1166	-0-	207 1	5989 2	Y	96	96 0		2
						2 4	106 9					
10	7719 X	-0-	-0-	-7719	-0-			Y	-0-	2 0		-0-
11	7320 X	4	-0-	-7316	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
12	7378 X	-0-	-0-	-7378	-0-			Y	-0-			-0-
01	7316 X	-0-	-0-	-7316	-0-			Y	-0-			-0-
02	6090 X	-0-	-0-	-6090	-0-			Y	-0-			-0-

PHILLIPS BTLT		WELL #: 2		RRCID -> 174806		COMPL. DATE 10/00/2006			TOTAL DEPTH 12667 PERF.10042 - 11274			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 175052		COMPL. DATE 09/04/2004			TOTAL DEPTH 15580 PERF.14195 - 14215			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	107			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	107			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	107			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	107			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	107			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	107			Y	-0-			-0-

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175991		COMPL. DATE 12/01/1999			TOTAL DEPTH 15508 PERF.13540 - 15188			
09	2730 X	870	-0-	-1860	-0-	29 1	827 2	Y	13	14 0		-0-
						14 9						
10	2821 X	1361	-0-	-1460	-0-	46 1	1290 2	Y	22	21 0		1
						1 4	24 9					
11	3300 X	1626	-0-	-1674	-0-	56 1	1569 2	Y	-0-	1 0		-0-
						1 4						
12	3410 X	1351	-0-	-2059	-0-	46 1	1304 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
01	3410 X	1401	-0-	-2009	-0-	47 1	1353 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
*02	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	97 1	3230 2	Y	-0-			-0-
						1 4						

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 176080		COMPL. DATE 11/23/1999		TOTAL DEPTH 13225		PERF.11937 - 12904				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	15207 X	15207	-0-	-0-	-0-	166	1	14786	2	Y	230	231	0	4
						2	4	253	9					
10	14446 X	11370	-0-	-3076	-0-	124	1	11047	2	Y	175	174	0	5
						6	4	193	9					
11	14940 X	11165	-0-	-3775	-0-	131	1	10813	2	Y	196	197	0	4
						5	4	216	9					
12	15438 X	12525	-0-	-2913	-0-	150	1	12118	2	Y	228	228	0	4
						6	4	251	9					
01	15438 X	14371	-0-	-1067	-0-	176	1	13922	2	Y	241	241	0	4
						8	4	265	9					
02	14442 X	11014	-0-	-3428	-0-	130	1	10650	2	Y	209	209	0	4
						4	4	230	9					
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 28		RRCID -> 176539		COMPL. DATE 12/07/2005		TOTAL DEPTH 12650		PERF. 9964 - 10082				
09	19710 X	17803	-0-	-1907	-0-	195	1	17309	2	Y	270	270	0	5
						2	4	297	9					
10	17589 X	17589	-0-	-0-	-0-	192	1	17090	2	Y	270	267	0	8
						10	4	297	9					
11	17154 X	17154	-0-	-0-	-0-	203	1	16769	2	Y	158	163	0	3
						8	4	174	9					
12	17236 X	15698	-0-	-1538	-0-	189	1	15324	2	Y	161	161	0	3
						8	4	177	9					
01	17236 X	16645	-0-	-591	-0-	205	1	16258	2	Y	157	157	0	3
						9	4	173	9					
02	16124 X	12539	-0-	-3585	-0-	149	1	12176	2	Y	191	190	0	4
						4	4	210	9					
DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 177061		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 15507		PERF.14345 - 14990				
09	58913 X	58913	-0-	-0-	-0-	1933	1	55978	2	Y	891	891	0	15
						22	4	980	9					
10	59991 X	59991	-0-	-0-	-0-	2012	1	56924	2	Y	930	918	0	27
						32	4	1023	9					
11	58019 X	58019	-0-	-0-	-0-	1947	1	54587	2	Y	1327	1326	0	28
						25	4	1460	9					
12	62040 X	62040	-0-	-0-	-0-	2050	1	58424	2	Y	1397	1401	0	24
						29	4	1537	9					
01	57403 X	57403	-0-	-0-	-0-	1860	1	54035	2	Y	1330	1330	0	24
						45	4	1463	9					
*02	63483 X	63483	-0-	-0-	-0-	1813	1	60317	2	Y	1206	1205	0	25
						26	4	1327	9					
BTLT B		WELL #: 3		RRCID -> 177383		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 11887		PERF.11029 - 11147				
09	1770 N	1683	-0-	-87	-0-	1683	2			N	-0-			87
						2311	2	3	9	N	3			90
10	2418 N	2314	-0-	-104	-0-					N				
						2001	2	26	9	N	24			114
11	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-					N				
						1911	2	67	9	N	61	163	0	12
12	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-					N				
						1261	2	9	9	N	8			20
01	2325 N	1270	-0-	-1055	-0-					N				
						1873	2	50	9	N	45			65
02	1972 N	1923	-0-	-49	-0-					N				
BTLT A		WELL #: 2		RRCID -> 177681		COMPL. DATE 05/27/2000		TOTAL DEPTH 12212		PERF. 9272 - 11476				
09	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1464	2	22	9	N	20			198
						2034	2	42	9	N	38	185	0	51
10	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-					N				
						1832	2	19	9	N	17			68
11	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-					N				
						1482	2	42	9	N	38	30	0	76
12	1550 N	1524	-0-	-26	-0-					N				
						1167	2	9	9	N	8			84
01	2077 N	1176	-0-	-901	-0-					N				
						806	2	30	9	N	27			111
02	1798 N	836	-0-	-962	-0-					N				

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 178201		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 13388 PERF.10426 - 12997				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	7231 X	7231	-0-	-0-	-0-	237 1	6870 2	Y	110	110 0		2
						3 4	121 9					
10	6299 X	6299	-0-	-0-	-0-	211 1	5977 2	Y	98	97 0		3
						3 4	108 9					
11	6866 X	6866	-0-	-0-	-0-	234 1	6552 2	Y	70	72 0		1
						3 4	77 9					
12	6057 X	6057	-0-	-0-	-0-	203 1	5775 2	Y	69	69 0		1
						3 4	76 9					
01	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	173 1	5022 2	Y	61	61 0		1
						4 4	67 9					
*02	8525 X	8525	-0-	-0-	-0-	246 1	8187 2	Y	81	80 0		2
						3 4	89 9					

BTLT A		WELL #: 3		RRCID -> 178872		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10560 - 12828				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 179431		COMPL. DATE 08/28/2005		TOTAL DEPTH 15300 PERF.14343 - 14767				
09	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	86 1	2503 2	Y	41	40 0		1
						1 4	45 9					
10	2511 X	2352	-0-	-159	-0-	79 1	2232 2	Y	36	36 0		1
						1 4	40 9					
11	2430 X	952	-0-	-1478	-0-	33 1	915 2	Y	4	5 0		-0-
						4 9						
12	2728 X	2595	-0-	-133	-0-	88 1	2504 2	Y	2	2 0		-0-
						1 4	2 9					
01	2728 X	2551	-0-	-177	-0-	85 1	2464 2	Y	-0-			-0-
						2 4						
*02	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	89 1	2946 2	Y	-0-			-0-
						1 4						

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 30		RRCID -> 180173		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9896 - 9996				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DARWINA D. JAMIESON		WELL #: 1		RRCID -> 180748		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 14250 PERF.11194 - 12654				
09	370 X	370	-0-	-0-	-0-	4 1	366 2	Y	-0-			-0-
10	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			-0-
11	780 X	-0-	-0-	-780	-0-			Y	-0-			-0-
12	806 X	-0-	-0-	-806	-0-			Y	-0-			-0-
01	806 X	774	-0-	-32	-0-	10 1	764 2	Y	-0-			-0-
*02	561 X	561	-0-	-0-	-0-	7 1	554 2	Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
DIXIE MORTGAGE HOPKINS G.U.		WELL #: 9		RRCID -> 181150		COMPL. DATE 12/11/2000		TOTAL DEPTH 12920 PERF.12335 - 12608			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	5370 X	5318	-0-	-52	-0-	58 1 1 4	5171 2 88 9	Y	80	80 0	1
10	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	66 1 3 4	5850 2 102 9	Y	93	91 0	3
11	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	61 1 2 4	5045 2 141 9	Y	128	128 0	3
12	6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	72 1 3 4	5854 2 152 9	Y	138	139 0	2
01	6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	78 1 3 4	6137 2 147 9	Y	134	134 0	2
*02	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	61 1 2 4	4992 2 136 9	Y	124	123 0	3

BELL		WELL #: 2		RRCID -> 181505		COMPL. DATE 09/11/2000		TOTAL DEPTH 13860 PERF.13362 - 13530			
09	2970 X	2233	-0-	-737	-0-	2227 2	6 9	N	5		105
10	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296 2		N	-0-		105
11	2970 X	2386	-0-	-584	-0-	2386 2	30 9	N	27	116 0	16
12	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3699 2	7 9	N	6		22
01	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3606 2		N	-0-		22
*02	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3007 2	1 9	N	1		23

JAMIESON, DARWINA		WELL #: 3		RRCID -> 182484		COMPL. DATE 03/04/2001		TOTAL DEPTH 14317 PERF.11767 - 13864			
09	1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	1879 2	33 9	N	30	159 1	56
10	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2777 2	55 9	N	50		106
11	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	2050 2	125 9	N	114	80 1	140
12	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2662 2	85 9	N	77	34 0	183
01	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3062 2	85 9	N	77	74 1	186
*02	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2456 2	77 9	N	70	35 0	36

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 183045		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 13746 PERF.10780 - 10806			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 183285		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 12693 PERF.10710 - 11110			
09	6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	67 1 1 4	5975 2 103 9	Y	94	92 0	2
10	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	50 1 3 4	4462 2 77 9	Y	70	70 0	2
11	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	59 1 2 4	4841 2 152 9	Y	138	137 0	3
12	6355 X	4631	-0-	-1724	-0-	55 1 2 4	4424 2 150 9	Y	136	137 0	2
01	6355 X	3247	-0-	-3108	-0-	39 1 2 4	3108 2 98 9	Y	89	89 0	2
02	5945 X	4092	-0-	-1853	-0-	48 1 1 4	3905 2 138 9	Y	125	124 0	3

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 183393		COMPL. DATE 05/03/2001		TOTAL DEPTH 14655 PERF.14310 - 14330								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 183778		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 14067 PERF.12585 - 13600								
09	6948 X	6948	-0-	-0-	-0-	228 1	6601 2	Y	105	105	0					2
						3 4	116 9									
10	7342 X	7342	-0-	-0-	-0-	246 1	6968 2	Y	113	112	0					3
						4 4	124 9									
11	7177 X	7177	-0-	-0-	-0-	244 1	6843 2	Y	79	80	0					2
						3 4	87 9									
12	6805 X	6805	-0-	-0-	-0-	228 1	6486 2	Y	80	81	0					1
						3 4	88 9									
01	6672 X	6672	-0-	-0-	-0-	219 1	6359 2	Y	81	81	0					1
						5 4	89 9									
*02	7396 X	7396	-0-	-0-	-0-	213 1	7097 2	Y	75	74	0					2
						3 4	83 9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 185377		COMPL. DATE 04/23/2002		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10050 - 12460								
09	6570 X	3339	-0-	-3231	-0-	110 1	3172 2	Y	51	51	0					1
						1 4	56 9									
10	4712 X	4022	-0-	-690	-0-	135 1	3817 2	Y	62	61	0					2
						2 4	68 9									
11	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	165 1	4615 2	Y	11	13	0					-0-
						2 4	12 9									
12	4433 X	4074	-0-	-359	-0-	138 1	3922 2	Y	11	11	0					-0-
						2 4	12 9									
01	4433 X	3260	-0-	-1173	-0-	108 1	3139 2	Y	9	9	0					-0-
						3 4	10 9									
02	4640 X	3633	-0-	-1007	-0-	106 1	3517 2	Y	8	8	0					-0-
						1 4	9 9									

DAVIS, M. A.		WELL #: 1		RRCID -> 186041		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 15683 PERF.12743 - 15447								
09	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 2		N	-0-							-0-
10	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 2		N	-0-							-0-
11	1380 N	1200	-0-	-180	-0-	1200 2		N	-0-							-0-
12	1240 N	958	-0-	-282	-0-	958 2		N	-0-							-0-
01	1147 N	701	-0-	-446	-0-	701 2		N	-0-							-0-
02	1160 N	888	-0-	-272	-0-	888 2		N	-0-							-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 186042		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11070 - 11076								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12 2		Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 8		RRCID -> 186314		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 15500		PERF.14680 - 14700						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, W.J.		WELL #: 12		RRCID -> 186797		COMPL. DATE 12/10/2001		TOTAL DEPTH 14250		PERF.12106 - 12454						
09	9210 X	8753	-0-	-457	-0-	287 1	8318 2	3 4	145 9	Y	132	133 0				2
10	9274 X	9274	-0-	-0-	-0-	311 1	8800 2	5 4	158 9	Y	144	142 0				4
11	8995 X	8995	-0-	-0-	-0-	308 1	8627 2	4 4	56 9	Y	51	54 0				1
12	8957 X	8957	-0-	-0-	-0-	302 1	8595 2	4 4	56 9	Y	51	51 0				1
01	8424 X	8424	-0-	-0-	-0-	278 1	8085 2	7 4	54 9	Y	49	49 0				1
*02	9142 X	9142	-0-	-0-	-0-	265 1	8826 2	4 4	47 9	Y	43	43 0				1

JAMIESON, DARWINA		WELL #: 2		RRCID -> 187242		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 14360		PERF.12011 - 12508						
09	4440 X	2758	-0-	-1682	-0-	2663 2	95 9			N	86	192 0				90
10	4433 X	4069	-0-	-364	-0-	3982 2	87 9			N	79					169
11	4260 X	3120	-0-	-1140	-0-	2976 2	144 9			N	131	194 0				106
12	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	3968 2	116 9			N	105	22 0				189
01	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4169 2	138 9			N	125	162 0				152
02	3799 X	3457	-0-	-342	-0-	3293 2	164 9			N	149	211 0				90

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 187244		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 12720		PERF.10182 - 10404						
09	17460 X	7670	-0-	-9790	-0-	252 1	7287 2	3 4	128 9	Y	116	116 0				2
10	8385 X	8385	-0-	-0-	-0-	281 1	7956 2	5 4	143 9	Y	130	128 0				4
11	13399 X	13399	-0-	-0-	-0-	461 1	12932 2	6 4		Y	-0-	4 0				-0-
12	21758 X	21758	-0-	-0-	-0-	737 1	21011 2	10 4		Y	-0-					-0-
01	19602 X	19602	-0-	-0-	-0-	652 1	18934 2	16 4		Y	-0-					-0-
*02	9550 X	9550	-0-	-0-	-0-	279 1	9267 2	4 4		Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 187343		COMPL. DATE 04/16/2002		TOTAL DEPTH 12677		PERF.11948 - 12470						
09	2400 X	1530	-0-	-870	-0-	50 1	1454 2	1 4	25 9	Y	23	23 0				-0-
10	5611 X	1687	-0-	-3924	-0-	57 1	1599 2	1 4	30 9	Y	27	26 0				1
11	5430 X	1740	-0-	-3690	-0-	60 1	1679 2	1 4		Y	-0-	1 0				-0-
12	5611 X	2002	-0-	-3609	-0-	68 1	1933 2	1 4		Y	-0-					-0-
01	1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	58 1	1672 2	1 4		Y	-0-					-0-
*02	1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	54 1	1796 2	1 4		Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 188022		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11024 - 11190			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1200 X	12	-0-	-1188	-0-	11 2	1 9	Y	1	1 0	-0-
10	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	28 1	2482 2	Y	39	38 0	1
						1 4	43 9				
11	1740 X	1702	-0-	-38	-0-	20 1	1666 2	Y	14	15 0	-0-
						1 4	15 9				
12	1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	22 1	1801 2	Y	16	16 0	-0-
						1 4	18 9				
01	2542 X	1724	-0-	-818	-0-	21 1	1687 2	Y	14	14 0	-0-
						1 4	15 9				
02	2378 X	680	-0-	-1698	-0-	8 1	665 2	Y	6	6 0	-0-
						7 9					

DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 9		RRCID -> 188205		COMPL. DATE 02/12/2002		TOTAL DEPTH 14646		PERF.14340 - 14360	
09	5160 X	230	-0-	-4930	-0-	8 1	219 2	Y	3	4 0	-0-
						3 9					
10	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-			Y	-0-		-0-
11	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	126 1	3523 2	Y	52	51 0	1
						2 4	57 9				
12	2108 X	1725	-0-	-383	-0-	58 1	1641 2	Y	23	24 0	-0-
						1 4	25 9				
01	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	95 1	2765 2	Y	41	40 0	1
						2 4	45 9				
02	1972 X	946	-0-	-1026	-0-	27 1	908 2	Y	10	11 0	-0-
						11 9					

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 33		RRCID -> 189963		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 16970		PERF.11823 - 12125	
09	60 X	6	-0-	-54	-0-	6 2		Y	-0-		-0-
10	62 X	5	-0-	-57	-0-	5 2		Y	-0-		-0-
11	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	35 1	2922 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
02	2871 X	-0-	-0-	-2871	-0-			Y	-0-		-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 190227		COMPL. DATE 12/19/2002		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10770 - 12372	
09	11610 X	8529	-0-	-3081	-0-	280 1	8105 2	Y	128	130 0	2
						3 4	141 9				
10	10106 X	5785	-0-	-4321	-0-	194 1	5489 2	Y	90	89 0	3
						3 4	99 9				
11	9780 X	5343	-0-	-4437	-0-	184 1	5157 2	Y	-0-	3 0	-0-
						2 4					
12	10438 X	10438	-0-	-0-	-0-	354 1	10079 2	Y	-0-		-0-
						5 4					
01	10764 X	10764	-0-	-0-	-0-	358 1	10397 2	Y	-0-		-0-
						9 4					
*02	12357 X	12357	-0-	-0-	-0-	360 1	11992 2	Y	-0-		-0-
						5 4					

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 34		RRCID -> 190253		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 13304		PERF.10744 - 10800	
09	240 N	1	-0-	-239	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
10	5 N	1	-0-	-4	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	190363	COMPL. DATE	08/07/2003	TOTAL DEPTH	14679	PERF.	12788 - 12956	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	11 X	7	-0-	-4	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
10	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
11	4 X	1	-0-	-3	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
12	7 X	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-			-0-
01	7 X	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-			-0-
02	7 X	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		35	RRCID ->	191126	COMPL. DATE	11/13/2002	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	12314 - 12618	
09	10170 X	9740	-0-	-430	-0-	106	1	9470	2	Y	148	148 0	3
						1	4	163	9				
10	10509 X	9469	-0-	-1040	-0-	103	1	9201	2	Y	145	144 0	4
						5	4	160	9				
11	9540 X	8975	-0-	-565	-0-	107	1	8833	2	Y	28	31 0	1
						4	4	31	9				
12	10075 X	8808	-0-	-1267	-0-	107	1	8665	2	Y	29	29 0	1
						4	4	32	9				
01	10075 X	9354	-0-	-721	-0-	116	1	9201	2	Y	29	29 0	1
						5	4	32	9				
02	9425 X	7588	-0-	-1837	-0-	91	1	7465	2	Y	26	26 0	1
						3	4	29	9				

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		36	RRCID ->	192177	COMPL. DATE	02/24/2007	TOTAL DEPTH	13115	PERF.	11934 - 11950	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	65			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	65			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	65			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	65			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	65			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	65			Y	-0-			-0-

JAMIESON, DARWINA		WELL #:		4	RRCID ->	192410	COMPL. DATE	11/07/2002	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	11779 - 14074	
09	5490 X	3538	-0-	-1952	-0-	3417	2	121	9	N	110	190 0	161
10	5332 X	5198	-0-	-134	-0-	5041	2	157	9	N	143	191 0	113
11	4260 X	3194	-0-	-1066	-0-	3105	2	89	9	N	81	138 0	56
12	4402 X	4330	-0-	-72	-0-	4213	2	117	9	N	106	24 0	138
01	5208 X	3592	-0-	-1616	-0-	3545	2	47	9	N	43	122 0	59
02	4872 X	4267	-0-	-605	-0-	4113	2	154	9	N	140	21 0	178

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		37	RRCID ->	193892	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	13075	PERF.	11614 - 11780	
09	8310 X	5155	-0-	-3155	-0-	56	1	5012	2	Y	78	78 0	1
						1	4	86	9				
10	7533 X	5630	-0-	-1903	-0-	61	1	5471	2	Y	86	85 0	2
						3	4	95	9				
11	7527 X	7527	-0-	-0-	-0-	88	1	7263	2	Y	157	156 0	3
						3	4	173	9				
12	6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	73	1	5894	2	Y	122	123 0	2
						3	4	134	9				
01	7805 X	7805	-0-	-0-	-0-	95	1	7546	2	Y	145	144 0	3
						4	4	160	9				
02	7279 X	5611	-0-	-1668	-0-	66	1	5415	2	Y	116	117 0	2
						2	4	128	9				

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO								
OXY USA INC.		//CONT.//		630591													
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	195073	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL DEPTH	12828	PERF.	12704 - 12719					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		38	RRCID ->	195359	COMPL. DATE	07/13/2003	TOTAL DEPTH	13450	PERF.	11646 - 13080	
09	3090 X	1360	-0-	-1730	-0-	15 1	1323	2	Y	20	20	0	-0-
						22 9							
10	2263 X	830	-0-	-1433	-0-	9 1	807	2	Y	13	13	0	-0-
						14 9							
11	1020 X	420	-0-	-600	-0-	5 1	406	2	Y	8	8	0	-0-
						9 9							
12	1395 X	412	-0-	-983	-0-	5 1	398	2	Y	8	8	0	-0-
						9 9							
01	1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	20 1	1599	2	Y	32	31	0	1
						1 4							
*02	1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	19 1	1536	2	Y	34	34	0	1
						1 4							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		39	RRCID ->	196729	COMPL. DATE	11/09/2009	TOTAL DEPTH	13218	PERF.	10200 - 10272
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7349			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7349			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7349			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7349			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7349			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7349			Y	-0-		-0-

DAVIS, W.J.		WELL #:		14	RRCID ->	198514	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	14220	PERF.	11601 - 12392	
09	18684 X	18684	-0-	-0-	-0-	613 1	17753	2	Y	283	283	0	5
						7 4							
10	19670 X	19670	-0-	-0-	-0-	660 1	18663	2	Y	305	301	0	9
						11 4							
11	19132 X	19132	-0-	-0-	-0-	654 1	18353	2	Y	106	113	0	2
						8 4							
12	17732 X	5249	-0-	-12483	-0-	177 1	5038	2	Y	28	30	0	-0-
						3 4							
01	17872 X	17872	-0-	-0-	-0-	591 1	17156	2	Y	101	99	0	2
						14 4							
*02	20408 X	20408	-0-	-0-	-0-	592 1	19706	2	Y	93	93	0	2
						8 4							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		40	RRCID ->	200065	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	10050 - 10624	
09	6030 X	4042	-0-	-1988	-0-	44 1	3931	2	Y	61	61	0	1
						67 9							
10	4309 X	3773	-0-	-536	-0-	41 1	3666	2	Y	58	57	0	2
						2 4							
11	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	41 1	3411	2	Y	61	62	0	1
						2 4							
12	4185 X	2647	-0-	-1538	-0-	32 1	2556	2	Y	53	53	0	1
						1 4							
01	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	60 1	4759	2	Y	90	89	0	2
						3 4							
*02	7229 X	7229	-0-	-0-	-0-	85 1	6979	2	Y	148	147	0	3
						2 4							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
BELL		WELL #: 3		RRCID -> 200532		COMPL. DATE 02/28/2004			TOTAL DEPTH 14376 PERF.12264 - 13642						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
09	1920	N	1243	-0-	-677	-0-	1113	2	130	9	N	118	191	0	134
10	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1665	2	132	9	N	120			254
11	1530	N	1308	-0-	-222	-0-	1172	2	136	9	N	124	270	0	108
12	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1689	2	133	9	N	121	35	0	194
01	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1708	2	172	9	N	156	194	0	156
*02	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1289	2	150	9	N	136	213	0	79

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 41		RRCID -> 201080		COMPL. DATE 11/03/2013			TOTAL DEPTH 12415 PERF.10050 - 10060						
09	4830	X	3999	-0-	-831	-0-	44	1	3888	2	Y	61	61	0	1
							67	9							
10	4588	X	3955	-0-	-633	-0-	43	1	3843	2	Y	61	60	0	2
							2	4							
11	4440	X	3632	-0-	-808	-0-	43	1	3544	2	Y	39	40	0	1
							2	4							
12	4309	X	3604	-0-	-705	-0-	43	1	3517	2	Y	38	38	0	1
							2	4							
01	4309	X	3725	-0-	-584	-0-	46	1	3637	2	Y	36	36	0	1
							2	4							
02	3857	X	2850	-0-	-1007	-0-	34	1	2781	2	Y	31	31	0	1
							1	4							

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 202163		COMPL. DATE 05/08/2004			TOTAL DEPTH 13545 PERF.12028 - 12388						
09	540	X	472	-0-	-68	-0-	15	1	449	2	Y	7	7	0	-0-
							8	9							
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	21	1	592	2	Y	9	9	0	-0-
							10	9							
11	390	N	214	-0-	-176	-0-	7	1	206	2	Y	1	1	0	-0-
							1	9							
12	496	N	400	-0-	-96	-0-	13	1	385	2	Y	2	2	0	-0-
							2	9							
01	620	N	393	-0-	-227	-0-	13	1	378	2	Y	2	2	0	-0-
							2	9							
*02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	11	1	356	2	Y	1	1	0	-0-
							1	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 43		RRCID -> 202736		COMPL. DATE 01/18/2007			TOTAL DEPTH 13120 PERF.11580 - 11896						
09	7830	X	6943	-0-	-887	-0-	76	1	6750	2	Y	105	105	0	2
							1	4							
10	8091	X	6983	-0-	-1108	-0-	76	1	6785	2	Y	107	106	0	3
							4	4							
11	7350	X	6534	-0-	-816	-0-	77	1	6385	2	Y	63	65	0	1
							3	4							
12	7161	X	6525	-0-	-636	-0-	79	1	6369	2	Y	67	67	0	1
							3	4							
01	7161	X	6184	-0-	-977	-0-	76	1	6041	2	Y	58	58	0	1
							3	4							
02	6699	X	5270	-0-	-1429	-0-	63	1	5143	2	Y	56	56	0	1
							2	4							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 42 RRCID -> 202990 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 12473 PERF.11778 - 11858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	480 X	42	-0-	-438	-0-	41 2	1 9	Y	1	1 0		-0-
10	899 X	113	-0-	-786	-0-	1 1	110 2	Y	2	2 0		-0-
11	870 X	133	-0-	-737	-0-	2 9	2 1	Y	2	2 0		-0-
12	899 X	106	-0-	-793	-0-	2 1	104 2	Y	1	1 0		-0-
01	184 X	184	-0-	-0-	-0-	1 9	2 1	Y	2	2 0		-0-
02	116 X	68	-0-	-48	-0-	2 9	1 1	Y	1	1 0		-0-
						1 9						

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203553 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 13347 PERF.12184 - 12488

09	6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	67 1	5942 2	Y	93	91 0		2
10	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	1 4	102 9	Y	72	72 0		2
11	2070 X	1451	-0-	-619	-0-	51 1	4580 2	Y	7	9 0		-0-
12	6324 X	460	-0-	-5864	-0-	3 4	79 9	Y	2	2 0		-0-
01	6324 X	2	-0-	-6322	-0-	17 1	1425 2	Y	-0-			-0-
02	5916 X	1314	-0-	-4602	-0-	1 4	8 9	Y	6	6 0		-0-
						6 1	452 2	Y				
						2 9						
						2 2						
						16 1	1291 2	Y				
						7 9						

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 44 RRCID -> 204585 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11950 - 12763

09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	5 1	434 2	Y	7	7 0		-0-
10	713 X	541	-0-	-172	-0-	8 9	526 2	Y	8	8 0		-0-
11	690 X	482	-0-	-208	-0-	6 1	458 2	Y	16	16 0		-0-
12	713 X	531	-0-	-182	-0-	6 1	506 2	Y	17	17 0		-0-
01	527 X	432	-0-	-95	-0-	18 9	5 1	Y	13	13 0		-0-
02	493 X	459	-0-	-34	-0-	6 1	437 2	Y	15	15 0		-0-
						19 9						
						5 1						
						14 9						
						5 1						
						17 9						

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 45 RRCID -> 205913 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10500 - 10508

09	3600 X	2411	-0-	-1189	-0-	26 1	2344 2	Y	37	37 0		1
10	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	41 9	3871 2	Y	61	60 0		2
11	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	43 1	67 9	Y	42	43 0		1
12	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	2 4	2665 2	Y	49	49 0		1
01	3968 X	2563	-0-	-1405	-0-	1 4	46 9	Y	38	38 0		1
02	3712 X	2339	-0-	-1373	-0-	36 1	2938 2	Y	39	39 0		1
						1 4	54 9	Y				
						31 1	2489 2	Y				
						1 4	42 9	Y				
						28 1	2267 2	Y				
						1 4	43 9	Y				

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 207563		COMPL. DATE 03/11/2005			TOTAL DEPTH 14390 PERF.12500 - 12800		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	134 2	3886 4	Y	61	62 0	1
10	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	111 2	3148 4	Y	51	51 0	1
11	2460 X	2355	-0-	-105	-0-	81 1	2273 4	Y	-0-	1 0	-0-
12	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	98 1	2798 4	Y	-0-		-0-
01	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	99 1	2874 4	Y	-0-		-0-
*02	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	93 1	3081 4	Y	-0-		-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 46		RRCID -> 208623		COMPL. DATE 05/16/2005			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11740 - 11746		
09	3600 X	985	-0-	-2615	-0-	11 1	957 9	Y	15	15 0	-0-
10	2480 X	1091	-0-	-1389	-0-	12 1	1059 4	Y	17	17 0	-0-
11	2190 X	970	-0-	-1220	-0-	12 1	954 9	Y	4	4 0	-0-
12	2046 X	1140	-0-	-906	-0-	14 1	1121 4	Y	4	4 0	-0-
01	1302 X	1068	-0-	-234	-0-	13 1	1050 9	Y	4	4 0	-0-
02	1015 X	865	-0-	-150	-0-	10 1	852 9	Y	3	3 0	-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 49		RRCID -> 209709		COMPL. DATE 06/23/2005			TOTAL DEPTH 13000 PERF.12356 - 12370		
09	9840 X	8853	-0-	-987	-0-	97 1	8609 4	Y	133	134 0	2
10	10168 X	8492	-0-	-1676	-0-	93 1	8250 9	Y	131	129 0	4
11	9180 X	8558	-0-	-622	-0-	98 1	8064 4	Y	356	353 0	7
12	9605 X	9605	-0-	-0-	-0-	112 1	9074 4	Y	376	376 0	7
01	9424 X	9198	-0-	-226	-0-	110 1	8718 9	Y	332	333 0	6
02	8555 X	7949	-0-	-606	-0-	92 1	7499 4	Y	323	322 0	7

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 209875		COMPL. DATE 12/29/2005			TOTAL DEPTH 14310 PERF.12460 - 12766		
09	5250 X	3646	-0-	-1604	-0-	120 1	3463 4	Y	56	56 0	1
10	5394 X	3786	-0-	-1608	-0-	127 1	3592 4	Y	59	58 0	2
11	5160 X	4578	-0-	-582	-0-	155 1	4338 4	Y	75	75 0	2
12	6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	205 1	5846 4	Y	94	94 0	2
01	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	163 1	4725 4	Y	78	79 0	1
*02	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	163 1	5412 4	Y	74	73 0	2

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 210394		COMPL. DATE 01/02/2008			TOTAL DEPTH 12650 PERF.11534 - 12214						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	7860 X	1884	-0-	-5976	-0-	21	1	1832	2	Y	28	29	0		-0-
						31	9								
10	5301 X	1688	-0-	-3613	-0-	18	1	1639	2	Y	27	26	0		1
						1	4	30	9						
11	11458 X	11458	-0-	-0-	-0-	128	1	10571	2	Y	685	672	0		14
						5	4	754	9						
12	10740 X	10740	-0-	-0-	-0-	122	1	9855	2	Y	689	691	0		12
						5	4	758	9						
01	10114 X	10114	-0-	-0-	-0-	118	1	9329	2	Y	602	603	0		11
						5	4	662	9						
02	10005 X	9051	-0-	-954	-0-	101	1	8283	2	Y	604	602	0		13
						3	4	664	9						

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 211583		COMPL. DATE 09/18/2005			TOTAL DEPTH 13910 PERF.12236 - 12444						
09	1650 X	825	-0-	-825	-0-	9	1	802	2	Y	13	13	0		-0-
						14	9								
10	992 X	656	-0-	-336	-0-	7	1	638	2	Y	10	10	0		-0-
						11	9								
11	840 X	355	-0-	-485	-0-	4	1	350	2	Y	1	1	0		-0-
						1	9								
12	873 X	873	-0-	-0-	-0-	11	1	860	2	Y	2	2	0		-0-
						2	9								
01	870 X	870	-0-	-0-	-0-	11	1	857	2	Y	2	2	0		-0-
						2	9								
02	812 X	599	-0-	-213	-0-	7	1	591	2	Y	1	1	0		-0-
						1	9								

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 212792		COMPL. DATE 06/14/2005			TOTAL DEPTH 14568 PERF.13188 - 13278						
09	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 50		RRCID -> 214125		COMPL. DATE 03/02/2009			TOTAL DEPTH 12700 PERF.11503 - 11604						
09	7997 X	7997	-0-	-0-	-0-	87	1	7776	2	Y	121	121	0		2
						1	4	133	9						
10	10416 X	7024	-0-	-3392	-0-	77	1	6824	2	Y	108	107	0		3
						4	4	119	9						
11	9180 X	6963	-0-	-2217	-0-	81	1	6737	2	Y	129	129	0		3
						3	4	142	9						
12	8773 X	8517	-0-	-256	-0-	102	1	8258	2	Y	139	140	0		2
						4	4	153	9						
01	8823 X	8823	-0-	-0-	-0-	108	1	8564	2	Y	133	133	0		2
						5	4	146	9						
02	7743 X	7114	-0-	-629	-0-	84	1	6894	2	Y	122	121	0		3
						2	4	134	9						

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 51		RRCID -> 215084		COMPL. DATE 01/16/2012		TOTAL DEPTH 13115 PERF.10483 - 10503			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1740 X	1	-0-	-1739	-0-	1	2	Y	-0-		-0-
10	1798 X	28	-0-	-1770	-0-	28	2	Y	-0-		-0-
11	1740 X	1	-0-	-1739	-0-	1	2	Y	-0-		-0-
12	837 X	-0-	-0-	-837	-0-			Y	-0-		-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
*02	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	21	1	1745	2	15	0
						1	4	17	9		-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 215182		COMPL. DATE 01/21/2006		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10630 - 11272			
09	2220 X	4	-0-	-2216	-0-	4	2	Y	-0-		-0-
10	62 X	3	-0-	-59	-0-	3	2	Y	-0-		-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-		-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-		-0-
*02	2900 N	11863	-0-	8963	8963	142	1	11636	2	74	0
						4	4	81	9		2

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 52		RRCID -> 218758		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 13515 PERF.10712 - 10782			
09	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	35	1	3155	2	49	49
						54	9				1
10	3255 X	2383	-0-	-872	-0-	26	1	2316	2	36	36
						1	4	40	9		1
11	3150 X	2226	-0-	-924	-0-	26	1	2132	2	61	61
						1	4	67	9		1
12	3348 X	3075	-0-	-273	-0-	36	1	2948	2	82	82
						1	4	90	9		1
01	3348 X	2709	-0-	-639	-0-	33	1	2601	2	67	67
						1	4	74	9		1
02	3132 X	2421	-0-	-711	-0-	28	1	2318	2	67	67
						1	4	74	9		1

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 220726		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 12039 PERF. 9854 - 10152			
09	3510 X	2567	-0-	-943	-0-	28	1	2496	2	39	38
						43	9				1
10	2418 X	1527	-0-	-891	-0-	17	1	1484	2	23	23
						1	4	25	9		1
11	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	31	1	2602	2	20	21
						1	4	22	9		-0-
12	2666 X	1876	-0-	-790	-0-	23	1	1834	2	16	16
						1	4	18	9		-0-
01	2666 X	2141	-0-	-525	-0-	26	1	2095	2	17	17
						1	4	19	9		-0-
02	2581 X	1409	-0-	-1172	-0-	17	1	1379	2	12	12
						13	9				-0-

DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 10		RRCID -> 220939		COMPL. DATE 04/03/2009		TOTAL DEPTH 15505 PERF.13620 - 13780			
09	6688 X	6688	-0-	-0-	-0-	219	1	6355	2	102	102
						2	4	112	9		2
10	7099 X	6254	-0-	-845	-0-	210	1	5934	2	97	96
						3	4	107	9		3
11	6870 X	5187	-0-	-1683	-0-	175	1	4898	2	102	103
						2	4	112	9		2
12	8049 X	8049	-0-	-0-	-0-	267	1	7607	2	155	154
						4	4	171	9		3
01	7752 X	7752	-0-	-0-	-0-	252	1	7326	2	153	153
						6	4	168	9		3
*02	8348 X	8348	-0-	-0-	-0-	239	1	7957	2	135	135
						3	4	149	9		3

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
OXY USA INC.			//CONT.// 630591														
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT			WELL #: 19		RRCID -> 223939			COMPL. DATE 03/17/2007			TOTAL DEPTH 11950 PERF.11136 - 11286						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		5730 X	4473	-0-	-1257	-0-	49	1	4349	2	Y	68	68	0			1
							75	9									
10		5921 X	5612	-0-	-309	-0-	61	1	5453	2	Y	86	85	0			2
							3	4	95	9							
11		5730 X	4169	-0-	-1561	-0-	50	1	4110	2	Y	6	8	0			-0-
							2	4	7	9							
12		4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	61	1	4895	2	Y	7	7	0			-0-
							2	4	8	9							
01		5611 X	4718	-0-	-893	-0-	59	1	4649	2	Y	6	6	0			-0-
							3	4	7	9							
02		5249 X	3866	-0-	-1383	-0-	47	1	3811	2	Y	6	6	0			-0-
							1	4	7	9							

BTLT A			WELL #: 5		RRCID -> 225205			COMPL. DATE 10/13/2014			TOTAL DEPTH 11926 PERF. 8974 - 10154						
09		20195 X	20195	-0-	-0-	-0-	19900	2	295	9	N	268	385	0			78
10		21305 X	21305	-0-	-0-	-0-	21021	2	284	9	N	258	194	0			142
11		19957 X	19957	-0-	-0-	-0-	19696	2	261	9	N	237	194	0			185
12		18803 X	18803	-0-	-0-	-0-	18571	2	232	9	N	211	323	0			73
01		18320 X	18320	-0-	-0-	-0-	18078	2	242	9	N	220	194	0			99
*02		15408 X	15408	-0-	-0-	-0-	15197	2	211	9	N	192					291

HOPKINS, M. A. GAS UNIT			WELL #: 19		RRCID -> 225282			COMPL. DATE 12/22/2007			TOTAL DEPTH 12060 PERF.10091 - 10375						
09		12554 X	12554	-0-	-0-	-0-	137	1	12207	2	Y	190	191	0			3
							1	4	209	9							
10		14570 X	11338	-0-	-3232	-0-	124	1	11015	2	Y	175	173	0			5
							6	4	193	9							
11		14100 X	11839	-0-	-2261	-0-	141	1	11652	2	Y	37	41	0			1
							5	4	41	9							
12		14570 X	13580	-0-	-990	-0-	165	1	13366	2	Y	38	38	0			1
							7	4	42	9							
01		14384 X	13932	-0-	-452	-0-	173	1	13711	2	Y	36	36	0			1
							8	4	40	9							
02		12122 X	10583	-0-	-1539	-0-	127	1	10418	2	Y	31	31	0			1
							4	4	34	9							

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT			WELL #: 14		RRCID -> 226014			COMPL. DATE 11/04/2009			TOTAL DEPTH 13091 PERF.12244 - 12422						
09		12240 X	12240	-0-	-0-	-0-	402	1	11629	2	Y	185	185	0			3
							5	4	204	9							
10		12907 X	12907	-0-	-0-	-0-	433	1	12247	2	Y	200	197	0			6
							7	4	220	9							
11		11400 X	11179	-0-	-221	-0-	384	1	10772	2	Y	16	22	0			-0-
							5	4	18	9							
12		12111 X	12111	-0-	-0-	-0-	410	1	11675	2	Y	18	18	0			-0-
							6	4	20	9							
01		11780 X	10960	-0-	-820	-0-	364	1	10568	2	Y	17	17	0			-0-
							9	4	19	9							
*02		13014 X	13014	-0-	-0-	-0-	379	1	12612	2	Y	16	16	0			-0-
							5	4	18	9							

BTLT B			WELL #: 6		RRCID -> 226133			COMPL. DATE 09/25/2008			TOTAL DEPTH 11138 PERF.10716 - 10960						
09		6960 X	5020	-0-	-1940	-0-	4833	2	187	9	Y	170	165	0			51
10		7192 X	6758	-0-	-434	-0-	6537	2	221	9	Y	201	193	0			59
11		7680 X	6405	-0-	-1275	-0-	6195	2	210	9	Y	191	194	0			56
12		7936 X	6218	-0-	-1718	-0-	5957	2	261	9	Y	237	242	0			51
01		7936 X	5934	-0-	-2002	-0-	5694	2	240	9	Y	218	146	0			123
02		6322 X	5507	-0-	-815	-0-	5277	2	230	9	Y	209	235	0			97

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 53		RRCID -> 226488		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 11516 - 11530							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	7230 X	6776	-0-	-454	-0-		74	1	6588	2	Y	103	103	0	2
							1	4	113	9					
10	6820 X	5102	-0-	-1718	-0-		56	1	4957	2	Y	78	78	0	2
							3	4	86	9					
11	6510 X	4563	-0-	-1947	-0-		54	1	4499	2	Y	7	9	0	-0-
							2	4	8	9					
12	7006 X	4896	-0-	-2110	-0-		60	1	4826	2	Y	7	7	0	-0-
							2	4	8	9					
01	7006 X	4992	-0-	-2014	-0-		62	1	4920	2	Y	6	6	0	-0-
							3	4	7	9					
02	6554 X	3862	-0-	-2692	-0-		47	1	3808	2	Y	5	5	0	-0-
							1	4	6	9					

BTLT B		WELL #: 7		RRCID -> 226757		COMPL. DATE 02/27/2010		TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9904 - 10814							
09	9660 X	6412	-0-	-3248	-0-		6353	2	59	9	Y	54	59	0	16
10	9083 X	5564	-0-	-3519	-0-		5492	2	72	9	Y	65	62	0	19
11	8520 X	6942	-0-	-1578	-0-		6872	2	70	9	Y	64	64	0	19
12	7688 X	6123	-0-	-1565	-0-		6036	2	87	9	Y	79	81	0	17
01	7688 X	4586	-0-	-3102	-0-		4506	2	80	9	Y	73	49	0	41
02	6699 X	6697	-0-	-2	-0-		6621	2	76	9	Y	69	78	0	32

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 54		RRCID -> 229338		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 12540 PERF. 9864 - 10266							
09	8100 X	6991	-0-	-1109	-0-		76	1	6797	2	Y	106	106	0	2
							1	4	117	9					
10	8370 X	7057	-0-	-1313	-0-		77	1	6857	2	Y	108	107	0	3
							4	4	119	9					
11	7290 X	6846	-0-	-444	-0-		77	1	6401	2	Y	332	328	0	7
							3	4	365	9					
12	7666 X	7666	-0-	-0-	-0-		89	1	7185	2	Y	353	354	0	6
							4	4	388	9					
01	7997 X	7997	-0-	-0-	-0-		95	1	7523	2	Y	341	341	0	6
							4	4	375	9					
02	6757 X	6383	-0-	-374	-0-		73	1	5971	2	Y	306	306	0	6
							2	4	337	9					

BTLT B		WELL #: 8		RRCID -> 230068		COMPL. DATE 05/23/2010		TOTAL DEPTH 11142 PERF. 9940 - 10870							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

BTLT B		WELL #: 9		RRCID -> 232015		COMPL. DATE 02/16/2010		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9486 - 10028							
09	4770 X	3815	-0-	-955	-0-		3815	2			Y	-0-			-0-
10	4929 X	4090	-0-	-839	-0-		4090	2			Y	-0-			-0-
11	4500 X	3919	-0-	-581	-0-		3919	2			Y	-0-			-0-
12	4650 X	4059	-0-	-591	-0-		4059	2			Y	-0-			-0-
01	4309 X	4210	-0-	-99	-0-		4210	2			Y	-0-			-0-
02	3828 X	3626	-0-	-202	-0-		3626	2			Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 232959		COMPL. DATE 09/20/2007			TOTAL DEPTH 12780 PERF.12042 - 12369		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	11010 X	6403	-0-	-4607	-0-	210 1 2 4	6083 2 108 9	Y	98	98 0	2
10	10199 X	6272	-0-	-3927	-0-	210 1 3 4	5952 2 107 9	Y	97	96 0	3
11	9630 X	7229	-0-	-2401	-0-	248 1 3 4	6954 2 24 9	Y	22	25 0	-0-
12	9951 X	7358	-0-	-2593	-0-	248 1 4 4	7083 2 23 9	Y	21	21 0	-0-
01	8649 X	6640	-0-	-2009	-0-	220 1 5 4	6393 2 22 9	Y	20	20 0	-0-
*02	15119 X	15119	-0-	-0-	-0-	440 1 6 4	14632 2 41 9	Y	37	36 0	1

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 233023		COMPL. DATE 02/13/2009			TOTAL DEPTH 12189 PERF.11030 - 11716		
09	5700 X	3816	-0-	-1884	-0-	125 1 1 4	3627 2 63 9	Y	57	58 0	1
10	5890 X	5056	-0-	-834	-0-	170 1 3 4	4797 2 86 9	Y	78	77 0	2
11	5310 X	4867	-0-	-443	-0-	164 1 2 4	4602 2 99 9	Y	90	90 0	2
12	5363 X	3032	-0-	-2331	-0-	102 1 1 4	2917 2 12 9	Y	11	13 0	-0-
01	5363 X	2107	-0-	-3256	-0-	70 1 2 4	2026 2 9 9	Y	8	8 0	-0-
02	4756 X	2610	-0-	-2146	-0-	76 1 1 4	2523 2 10 9	Y	9	9 0	-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 233986		COMPL. DATE 02/29/2008			TOTAL DEPTH 12560 PERF.10572 - 11320		
09	6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	70 1 1 4	6210 2 107 9	Y	97	96 0	2
10	4619 X	1901	-0-	-2718	-0-	21 1 1 4	1847 2 32 9	Y	29	30 0	1
11	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	60 1 2 4	5002 2 94 9	Y	85	84 0	2
12	6603 X	6456	-0-	-147	-0-	77 1 3 4	6251 2 125 9	Y	114	114 0	2
01	6603 X	5472	-0-	-1131	-0-	67 1 3 4	5303 2 99 9	Y	90	90 0	2
02	6177 X	4048	-0-	-2129	-0-	48 1 1 4	3916 2 83 9	Y	75	75 0	2

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 56		RRCID -> 234064		COMPL. DATE 03/11/2008			TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9874 - 10700		
09	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	60 1 1 4	5342 2 91 9	Y	83	82 0	1
10	3596 X	3500	-0-	-96	-0-	38 1 2 4	3399 2 61 9	Y	55	54 0	2
11	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	41 1 2 4	3407 2 121 9	Y	110	110 0	2
12	5673 X	3632	-0-	-2041	-0-	43 1 2 4	3467 2 120 9	Y	109	109 0	2
01	5673 X	4176	-0-	-1497	-0-	51 1 2 4	3996 2 127 9	Y	115	115 0	2
02	5307 X	3032	-0-	-2275	-0-	35 1 1 4	2893 2 103 9	Y	94	94 0	2

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
BTLT		WELL #: C 2		RRCID -> 241007		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 12463		PERF.10958 - 11770						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 57		RRCID -> 241531		COMPL. DATE 04/30/2013		TOTAL DEPTH 10835		PERF. 8990 - 9980						
09	8100 X	7406	-0-	-694	-0-	81 1	7201 2	1 4	123 9	Y	112	112 0				2
10	8677 X	8677	-0-	-0-	-0-	95 1	8430 2	5 4	147 9	Y	134	132 0				4
11	7680 X	6813	-0-	-867	-0-	80 1	6586 2	3 4	144 9	Y	131	132 0				3
12	7936 X	6044	-0-	-1892	-0-	72 1	5829 2	3 4	140 9	Y	127	128 0				2
01	8680 X	6241	-0-	-2439	-0-	76 1	6029 2	3 4	133 9	Y	121	121 0				2
02	8120 X	5038	-0-	-3082	-0-	59 1	4856 2	2 4	121 9	Y	110	110 0				2

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 241952		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 14950		PERF.12902 - 12910						
09	11490 X	7915	-0-	-3575	-0-	260 1	7520 2	3 4	132 9	Y	120	120 0				2
10	10302 X	10302	-0-	-0-	-0-	345 1	9775 2	6 4	176 9	Y	160	157 0				5
11	9850 X	9850	-0-	-0-	-0-	338 1	9479 2	4 4	29 9	Y	26	30 0				1
12	9021 X	7538	-0-	-1483	-0-	255 1	7257 2	4 4	22 9	Y	20	21 0				-0-
01	10385 X	7622	-0-	-2763	-0-	253 1	7339 2	6 4	24 9	Y	22	22 0				-0-
*02	10613 X	10613	-0-	-0-	-0-	309 1	10271 2	4 4	29 9	Y	26	25 0				1

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 242075		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 13730		PERF.12768 - 12778						
09	4350 X	2808	-0-	-1542	-0-	92 1	2668 2	1 4	47 9	Y	43	43 0				1
10	4495 X	4320	-0-	-175	-0-	145 1	4099 2	2 4	74 9	Y	67	66 0				2
11	4350 X	3666	-0-	-684	-0-	125 1	3495 2	2 4	44 9	Y	40	41 0				1
12	3844 X	3225	-0-	-619	-0-	108 1	3074 2	2 4	41 9	Y	37	37 0				1
01	4340 X	2843	-0-	-1497	-0-	93 1	2711 2	2 4	37 9	Y	34	34 0				1
02	4060 X	3291	-0-	-769	-0-	95 1	3160 2	1 4	35 9	Y	32	32 0				1

BTLT		WELL #: D 2		RRCID -> 242083		COMPL. DATE 01/25/2010		TOTAL DEPTH 12140		PERF. 9740 - 10922						
09	8940 X	7707	-0-	-1233	-0-	7659 2	48 9			Y	44	68 0				9
10	9114 X	7233	-0-	-1881	-0-	7174 2	59 9			Y	54	40 0				23
11	8580 X	8000	-0-	-580	-0-	7957 2	43 9			Y	39	36 0				26
12	8866 X	8000	-0-	-866	-0-	7952 2	48 9			Y	44	55 0				15
01	8184 X	7953	-0-	-231	-0-	7910 2	43 9			Y	39	28 0				26
02	7743 X	7066	-0-	-677	-0-	7020 2	46 9			Y	42	27 0				41

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
BTLT		WELL #: F 1		RRCID -> 243258		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 11970		PERF.10718 - 11470		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		750 N	645	-0-	-105	-0-	645	2	Y	-0-		-0-
10		558 N	397	-0-	-161	-0-	397	2	Y	-0-		-0-
11		720 N	429	-0-	-291	-0-	429	2	Y	-0-		-0-
12		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2	Y	-0-		-0-
01		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2	Y	-0-		-0-
*02		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	952	2	Y	75		147

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 243887		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12402 - 12468					
09		690 N	648	-0-	-42	-0-	21	1	Y	10	10	0	-0-
							11	9					
10		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	Y	-0-		-0-	
11		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	46	1	Y	11	11	0	-0-
							1	4					
12		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	41	1	Y	11	11	0	-0-
							1	4					
01		12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-		-0-	
02		1305 N	827	-0-	-478	-0-	24	1	Y	6	6	0	-0-
							7	9					

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 244179		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 13322 PERF.12138 - 12508					
09		12300 X	9484	-0-	-2816	-0-	311	1	Y	143	144	0	2
							3	4					
10		12710 X	9386	-0-	-3324	-0-	315	1	Y	146	144	0	4
							5	4					
11		12300 X	8863	-0-	-3437	-0-	302	1	Y	88	90	0	2
							4	4					
12		11160 X	9061	-0-	-2099	-0-	304	1	Y	92	92	0	2
							4	4					
01		11129 X	8120	-0-	-3009	-0-	267	1	Y	85	85	0	2
							6	4					
02		9164 X	8677	-0-	-487	-0-	251	1	Y	74	74	0	2
							4	4					

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 244628		COMPL. DATE 12/02/2013		TOTAL DEPTH 13450 PERF.11265 - 11635					
09		15726 X	15726	-0-	-0-	-0-	516	1	Y	238	238	0	4
							6	4					
10		14961 X	14961	-0-	-0-	-0-	502	1	Y	232	229	0	7
							8	4					
11		14127 X	14127	-0-	-0-	-0-	469	1	Y	465	462	0	10
							6	4					
12		13274 X	13274	-0-	-0-	-0-	432	1	Y	462	464	0	8
							6	4					
01		12130 X	12130	-0-	-0-	-0-	387	1	Y	434	434	0	8
							9	4					
*02		13089 X	13089	-0-	-0-	-0-	369	1	Y	385	385	0	8
							5	4					

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 247251		COMPL. DATE 02/26/2009			TOTAL DEPTH 13390 PERF.12438 - 12442		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	5430 X	4277	-0-	-1153	-0-	140 1 2 4	4065 2 70 9	Y	64	65 0	1
10	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	197 1 3 4	5566 2 100 9	Y	91	89 0	3
11	4800 X	4562	-0-	-238	-0-	157 1 2 4	4403 2	Y	-0-	3 0	-0-
12	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	168 1 2 4	4797 2	Y	-0-		-0-
01	4960 X	4382	-0-	-578	-0-	146 1 4 4	4232 2	Y	-0-		-0-
02	4640 X	4411	-0-	-229	-0-	129 1 2 4	4280 2	Y	-0-		-0-

BTLT		WELL #: C 4		RRCID -> 247297		COMPL. DATE 03/05/2009			TOTAL DEPTH 12310 PERF. 9940 - 9978		
09	480 N	430	-0-	-50	-0-	430 2		Y	-0-		-0-
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2		Y	-0-		-0-
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2		Y	-0-		-0-
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2		Y	-0-		-0-
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2		Y	-0-		-0-
*02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2		Y	-0-		-0-

BTLT		WELL #: F 2		RRCID -> 247544		COMPL. DATE 04/08/2010			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10375 - 10828		
09	7650 X	1861	-0-	-5789	-0-	1633 2	228 9	Y	207	249 0	41
10	7905 X	1190	-0-	-6715	-0-	1028 2	162 9	Y	147	125 0	63
11	7650 X	1896	-0-	-5754	-0-	1640 2	256 9	Y	233	137 0	159
12	7905 X	1712	-0-	-6193	-0-	1423 2	289 9	Y	263	332 0	90
01	1922 X	1251	-0-	-671	-0-	991 2	260 9	Y	236	167 0	159
*02	1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	1642 2	273 9	Y	248	164 0	243

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 247901		COMPL. DATE 01/28/2009			TOTAL DEPTH 13346 PERF.12350 - 12560		
09	8340 X	4262	-0-	-4078	-0-	140 1 2 4	4050 2 70 9	Y	64	65 0	1
10	8618 X	6701	-0-	-1917	-0-	225 1 4 4	6358 2 114 9	Y	104	102 0	3
11	7630 X	7630	-0-	-0-	-0-	259 1 3 4	7256 2 112 9	Y	102	103 0	2
12	7068 X	5521	-0-	-1547	-0-	184 1 3 4	5253 2 81 9	Y	74	75 0	1
01	7068 X	4878	-0-	-2190	-0-	160 1 4 4	4639 2 75 9	Y	68	68 0	1
02	7366 X	2405	-0-	-4961	-0-	69 1 1 4	2304 2 31 9	Y	28	28 0	1

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 59		RRCID -> 248428		COMPL. DATE 06/25/2013			TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9696 - 9994		
09	3870 X	3007	-0-	-863	-0-	33 1 51 9	2923 2	Y	46	47 0	1
10	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	60 1 3 4	5370 2 92 9	Y	84	83 0	2
11	7140 X	4750	-0-	-2390	-0-	57 1 2 4	4677 2 14 9	Y	13	15 0	-0-
12	7378 X	5850	-0-	-1528	-0-	71 1 3 4	5758 2 18 9	Y	16	16 0	-0-
01	7378 X	3650	-0-	-3728	-0-	45 1 2 4	3593 2 10 9	Y	9	9 0	-0-
*02	5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	68 1 2 4	5543 2 18 9	Y	16	16 0	-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
BTLT		WELL #: G 1		RRCID -> 248688		COMPL. DATE 05/26/2009			TOTAL DEPTH 12600 PERF.10030 - 10710		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	387	2	48	9	44	59 0
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	417	2	41	9	37	30 0
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			16	0
12	465 N	295	-0-	-170	-0-	295	2				
01	465 N	399	-0-	-66	-0-	399	2				
*02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2				

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 248690		COMPL. DATE 03/11/2009			TOTAL DEPTH 13024 PERF.12916 - 12924		
09	8160 X	5413	-0-	-2747	-0-	178	1	5143	2	82	82 0
						2	4	90	9		
10	7065 X	7065	-0-	-0-	-0-	237	1	6703	2	110	108 0
						4	4	121	9		
11	9466 X	9466	-0-	-0-	-0-	322	1	9029	2	101	102 0
						4	4	111	9		
12	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	160	1	4556	2	54	55 0
						2	4	59	9		
01	6971 X	6971	-0-	-0-	-0-	229	1	6648	2	80	80 0
						6	4	88	9		
*02	8380 X	8380	-0-	-0-	-0-	242	1	8047	2	80	79 0
						3	4	88	9		

BTLT		WELL #: D 3		RRCID -> 249271		COMPL. DATE 07/24/2009			TOTAL DEPTH 11470 PERF.10595 - 10720		
09	270 N	207	-0-	-63	-0-	207	2			Y	-0-
10	341 N	306	-0-	-35	-0-	306	2			Y	-0-
11	420 N	419	-0-	-1	-0-	419	2			Y	-0-
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-
01	310 N	281	-0-	-29	-0-	281	2			Y	-0-
*02	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 251319		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 13630 PERF.12709 - 13078		
09	6931 X	6931	-0-	-0-	-0-	227	1	6585	2	105	104 0
						3	4	116	9		
10	7284 X	7284	-0-	-0-	-0-	244	1	6913	2	112	111 0
						4	4	123	9		
11	4740 X	4394	-0-	-346	-0-	151	1	4241	2	-0-	3 0
						2	4				
12	7068 X	4468	-0-	-2600	-0-	151	1	4315	2	-0-	-0-
						2	4				
01	7068 X	3404	-0-	-3664	-0-	113	1	3288	2	-0-	-0-
						3	4				
02	6612 X	2718	-0-	-3894	-0-	79	1	2638	2	-0-	-0-
						1	4				

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 251971		COMPL. DATE 05/15/2013			TOTAL DEPTH 13500 PERF.12280 - 12600		
09	7230 X	6631	-0-	-599	-0-	218	1	6301	2	100	100 0
						2	4	110	9		
10	6821 X	6821	-0-	-0-	-0-	229	1	6472	2	105	104 0
						4	4	116	9		
11	6666 X	6666	-0-	-0-	-0-	221	1	6201	2	219	217 0
						3	4	241	9		
12	6836 X	6836	-0-	-0-	-0-	224	1	6371	2	216	217 0
						3	4	238	9		
01	6386 X	6106	-0-	-280	-0-	196	1	5686	2	199	199 0
						5	4	219	9		
*02	6948 X	6948	-0-	-0-	-0-	197	1	6543	2	186	186 0
						3	4	205	9		

 JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 62 RRCID -> 254326 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 11906 PERF.10977 - 10985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	68 1	6045 2	Y	95	94 0	2
						1 4	105 9				
10	5890 X	5275	-0-	-615	-0-	58 1	5126 2	Y	80	80 0	2
						3 4	88 9				
11	4800 X	4616	-0-	-184	-0-	52 1	4298 2	Y	240	237 0	5
						2 4	264 9				
12	6417 X	4608	-0-	-1809	-0-	53 1	4278 2	Y	250	251 0	4
						2 4	275 9				
01	6417 X	5005	-0-	-1412	-0-	59 1	4665 2	Y	253	252 0	5
						3 4	278 9				
02	6003 X	3781	-0-	-2222	-0-	43 1	3503 2	Y	213	214 0	4
						1 4	234 9				

 BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 61 RRCID -> 254692 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11736 - 12708

09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		-0-
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		-0-
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

 WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 255978 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11938 - 12878

09	15150 X	13810	-0-	-1340	-0-	453 1	13121 2	Y	210	210 0	4
						5 4	231 9				
10	15377 X	15377	-0-	-0-	-0-	516 1	14591 2	Y	238	235 0	7
						8 4	262 9				
11	14795 X	14795	-0-	-0-	-0-	504 1	14147 2	Y	125	129 0	3
						6 4	138 9				
12	15352 X	15352	-0-	-0-	-0-	515 1	14691 2	Y	126	127 0	2
						7 4	139 9				
01	14720 X	14720	-0-	-0-	-0-	485 1	14085 2	Y	125	125 0	2
						12 4	138 9				
*02	16192 X	16192	-0-	-0-	-0-	469 1	15593 2	Y	112	112 0	2
						7 4	123 9				

 DAVIS, W. J. "A" WELL #: 1D RRCID -> 256626 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4000 - 6000

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

 DAVIS, W. J. "A" WELL #: 11 RRCID -> 257980 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 15877 PERF.14560 - 15330

09	32460 X	29558	-0-	-2902	-0-	970 1	28084 2	Y	448	447 0	8
						11 4	493 9				
10	33108 X	27441	-0-	-5667	-0-	920 1	26040 2	Y	424	420 0	12
						15 4	466 9				
11	30510 X	26499	-0-	-4011	-0-	898 1	25175 2	Y	377	381 0	8
						11 4	415 9				
12	30535 X	30353	-0-	-182	-0-	1013 1	28864 2	Y	420	421 0	7
						14 4	462 9				
01	30535 X	27777	-0-	-2758	-0-	909 1	26410 2	Y	396	396 0	7
						22 4	436 9				
*02	30619 X	30619	-0-	-0-	-0-	882 1	29332 2	Y	357	357 0	7
						12 4	393 9				

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	259474	COMPL. DATE	02/17/2011	TOTAL DEPTH	13165	PERF.	12230 - 12695
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
09	750 N	498	-0-	-252	-0-	16 1	473 2	Y	8	8 0	-0-	
10	620 N	439	-0-	-181	-0-	9 9	416 2	Y	7	7 0	-0-	
11	540 N	420	-0-	-120	-0-	15 1	406 2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	527 N	315	-0-	-212	-0-	8 9	304 2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	434 N	393	-0-	-41	-0-	14 1	380 2	Y	-0-	-0-	-0-	
*02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	11 1	522 2	Y	-0-	-0-	-0-	

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	260651	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	12720	PERF.	11920 - 12346
09	17010 X	11443	-0-	-5567	-0-	376 1	10873 2	Y	173	175 0	3	
10	17577 X	11878	-0-	-5699	-0-	4 4	11272 2	Y	184	182 0	5	
11	17750 X	17750	-0-	-0-	-0-	398 1	16812 2	Y	300	299 0	6	
12	19049 X	19049	-0-	-0-	-0-	6 4	18078 2	Y	298	299 0	5	
01	17831 X	17831	-0-	-0-	-0-	8 4	16919 2	Y	287	287 0	5	
*02	20600 X	20600	-0-	-0-	-0-	634 1	19701 2	Y	272	271 0	6	

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	262924	COMPL. DATE	09/22/2011	TOTAL DEPTH	13011	PERF.	10760 - 12498
09	12210 X	9603	-0-	-2607	-0-	315 1	9124 2	Y	145	146 0	2	
10	11904 X	10954	-0-	-950	-0-	4 4	10394 2	Y	170	167 0	5	
11	11939 X	11939	-0-	-0-	-0-	367 1	11236 2	Y	270	269 0	6	
12	12211 X	12211	-0-	-0-	-0-	6 4	11508 2	Y	266	267 0	5	
01	11904 X	11022	-0-	-882	-0-	5 4	10384 2	Y	247	247 0	5	
*02	12390 X	12390	-0-	-0-	-0-	401 1	11781 2	Y	227	227 0	5	

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	264311	COMPL. DATE	09/24/2011	TOTAL DEPTH	12902	PERF.	11994 - 12668
09	8610 X	6879	-0-	-1731	-0-	226 1	6536 2	Y	104	104 0	2	
10	7843 X	7148	-0-	-695	-0-	3 4	6783 2	Y	110	109 0	3	
11	8201 X	8201	-0-	-0-	-0-	240 1	7852 2	Y	59	61 0	1	
12	8622 X	8622	-0-	-0-	-0-	4 4	8261 2	Y	61	61 0	1	
01	7944 X	7944	-0-	-0-	-0-	280 1	7612 2	Y	58	58 0	1	
*02	8578 X	8578	-0-	-0-	-0-	4 4	8269 2	Y	51	51 0	1	

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.			//CONT.// 630591											
BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #: 64		RRCID -> 265948			COMPL. DATE 04/16/2012			TOTAL DEPTH 12980 PERF.10800 - 11998			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	57 1	5030 2	86 9	Y	78	77	0		1
10	5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	59 1	5236 2	91 9	Y	83	82	0		2
11	8163 X	8163	-0-	-0-	-0-	97 1	8000 2	62 9	Y	56	57	0		1
12	7002 X	7002	-0-	-0-	-0-	85 1	6857 2	57 9	Y	52	52	0		1
01	6692 X	6692	-0-	-0-	-0-	83 1	6555 2	50 9	Y	45	45	0		1
*02	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	60 1	4873 2	42 9	Y	38	38	0		1

JOHNSON, C. G. GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 265951			COMPL. DATE 09/08/2012			TOTAL DEPTH 15639 PERF.14590 - 15210			
09	16470 X	11554	-0-	-4916	-0-	379 1	10978 2	193 9	Y	175	176	0		3
10	16647 X	15058	-0-	-1589	-0-	505 1	14288 2	257 9	Y	234	230	0		7
11	16110 X	12631	-0-	-3479	-0-	434 1	12178 2	13 9	Y	12	19	0		-0-
12	15019 X	15019	-0-	-0-	-0-	508 1	14487 2	17 9	Y	15	15	0		-0-
01	15159 X	14218	-0-	-941	-0-	472 1	13720 2	15 9	Y	14	14	0		-0-
*02	14955 X	14955	-0-	-0-	-0-	436 1	14500 2	13 9	Y	12	12	0		-0-

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 265967			COMPL. DATE 04/21/2012			TOTAL DEPTH 15327 PERF.14610 - 14915			
09	6180 X	2151	-0-	-4029	-0-	71 1	2043 2	36 9	Y	33	33	0		1
10	6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	211 1	5982 2	107 9	Y	97	95	0		3
11	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	156 1	4388 2	2 4	Y	-0-	3	0		-0-
12	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	152 1	4342 2	2 4	Y	-0-				-0-
01	4495 X	4414	-0-	-81	-0-	147 1	4263 2	4 4	Y	-0-				-0-
02	4205 X	4125	-0-	-80	-0-	120 1	4003 2	2 4	Y	-0-				-0-

HOPKINS, M. A.			WELL #: 27		RRCID -> 265997			COMPL. DATE 12/22/2011			TOTAL DEPTH 14275 PERF.12050 - 12890			
09	5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	185 1	5348 2	92 9	Y	84	85	0		1
10	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	196 1	5559 2	101 9	Y	92	90	0		3
11	5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	191 1	5344 2	136 9	Y	124	124	0		3
12	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	160 1	4568 2	140 9	Y	127	128	0		2
01	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	149 1	4336 2	136 9	Y	124	124	0		2
*02	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	147 1	4897 2	125 9	Y	114	114	0		2

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
OXY USA INC.			//CONT.//		630591											
JOHNSON-CYPHER GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 266007			COMPL. DATE 01/18/2012			TOTAL DEPTH 15350 PERF.13290 - 15130				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

09		21030 X	17439	-0-	-3591	-0-	572	1	16571	2	Y	264	265	0		5
							6	4	290	9						
10		20739 X	18249	-0-	-2490	-0-	612	1	17317	2	Y	282	279	0		8
							10	4	310	9						
11		19590 X	16790	-0-	-2800	-0-	565	1	15847	2	Y	337	338	0		7
							7	4	371	9						
12		20243 X	16693	-0-	-3550	-0-	553	1	15768	2	Y	331	332	0		6
							8	4	364	9						
01		20243 X	15400	-0-	-4843	-0-	501	1	14542	2	Y	314	314	0		6
							12	4	345	9						
02		17197 X	16600	-0-	-597	-0-	475	1	15813	2	Y	277	277	0		6
							7	4	305	9						

BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		65H	RRCID -> 266234			COMPL. DATE 10/10/2012			TOTAL DEPTH 10501 PERF.11050 - 13480				
09		15750 X	13938	-0-	-1812	-0-	152	1	13553	2	Y	211	211	0		4
							1	4	232	9						
10		15190 X	13351	-0-	-1839	-0-	146	1	12972	2	Y	205	203	0		6
							7	4	226	9						
11		14490 X	12302	-0-	-2188	-0-	147	1	12149	2	Y	-0-	6	0		-0-
							6	4								
12		14756 X	10895	-0-	-3861	-0-	133	1	10757	2	Y	-0-				-0-
							5	4								
01		14415 X	10303	-0-	-4112	-0-	129	1	10168	2	Y	-0-				-0-
							6	4								
02		13485 X	9005	-0-	-4480	-0-	109	1	8893	2	Y	-0-				-0-
							3	4								

HOPKINS, M. A.			WELL #:		32	RRCID -> 266996			COMPL. DATE 01/14/2012			TOTAL DEPTH 14200 PERF.11980 - 13010				
09		43200 X	41050	-0-	-2150	-0-	1347	1	39004	2	Y	622	621	0		11
							15	4	684	9						
10		40954 X	40954	-0-	-0-	-0-	1373	1	38862	2	Y	634	627	0		18
							22	4	697	9						
11		38083 X	38083	-0-	-0-	-0-	1309	1	36709	2	Y	44	61	0		1
							17	4	48	9						
12		40721 X	40721	-0-	-0-	-0-	1378	1	39268	2	Y	50	50	0		1
							20	4	55	9						
01		37231 X	36982	-0-	-249	-0-	1228	1	35672	2	Y	47	47	0		1
							30	4	52	9						
*02		40740 X	40740	-0-	-0-	-0-	1187	1	39490	2	Y	42	42	0		1
							17	4	46	9						

HOPKINS, M. A. GAS UNIT			WELL #:		26	RRCID -> 267002			COMPL. DATE 03/17/2012			TOTAL DEPTH 13330 PERF.12070 - 13126				
09		4710 X	3938	-0-	-772	-0-	43	1	3830	2	Y	59	59	0		1
							65	9								
10		4867 X	4243	-0-	-624	-0-	46	1	4123	2	Y	65	64	0		2
							2	4	72	9						
11		4260 X	3574	-0-	-686	-0-	42	1	3460	2	Y	64	65	0		1
							2	4	70	9						
12		4154 X	4010	-0-	-144	-0-	48	1	3884	2	Y	69	69	0		1
							2	4	76	9						
01		4247 X	4107	-0-	-140	-0-	50	1	3983	2	Y	65	65	0		1
							2	4	72	9						
02		3973 X	2246	-0-	-1727	-0-	27	1	2173	2	Y	41	41	0		1
							1	4	45	9						

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
OXY USA INC.		//CONT.//		630591										
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		63	RRCID ->	267196	COMPL. DATE	03/27/2012	TOTAL DEPTH	13300	PERF.12678	- 13140		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-				Y	-0-			-0-
10		744 X	-0-	-0-	-744	-0-				Y	-0-			-0-
11		7 X	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-			-0-
12		1 X	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DAVIS, W. J. "A"		WELL #:		18	RRCID ->	267197	COMPL. DATE	03/17/2012	TOTAL DEPTH	15292	PERF.13350	- 14645			
09		2820 X	2549	-0-	-271	-0-	84	1	2421	2	Y	39	39	0	1
							1	4	43	9					
10		2573 X	2527	-0-	-46	-0-	85	1	2398	2	Y	39	39	0	1
							1	4	43	9					
11		2460 N	2367	-0-	-93	-0-	81	1	2262	2	Y	21	22	0	-0-
							1	4	23	9					
12		2573 N	1995	-0-	-578	-0-	67	1	1903	2	Y	22	22	0	-0-
							1	4	24	9					
01		2542 N	1889	-0-	-653	-0-	62	1	1802	2	Y	21	21	0	-0-
							2	4	23	9					
02		2291 N	2137	-0-	-154	-0-	62	1	2053	2	Y	19	19	0	-0-
							1	4	21	9					

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		28	RRCID ->	267662	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	13073	PERF.10990	- 12720			
09		5130 X	3618	-0-	-1512	-0-	40	1	3517	2	Y	55	55	0	1
							61	9							
10		4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	49	1	4385	2	Y	69	68	0	2
							2	4	76	9					
11		4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	50	1	4167	2	Y	55	56	0	1
							2	4	61	9					
12		3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	43	1	3459	2	Y	54	54	0	1
							2	4	59	9					
01		3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	46	1	3605	2	Y	52	52	0	1
							2	4	57	9					
02		3103 X	2954	-0-	-149	-0-	35	1	2867	2	Y	46	46	0	1
							1	4	51	9					

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	267941	COMPL. DATE	06/17/2012	TOTAL DEPTH	15450	PERF.13340	- 15220			
09		10200 X	9066	-0-	-1134	-0-	298	1	8615	2	Y	136	137	0	2
							3	4	150	9					
10		8821 X	8821	-0-	-0-	-0-	296	1	8369	2	Y	137	135	0	4
							5	4	151	9					
11		8126 X	8126	-0-	-0-	-0-	273	1	7645	2	Y	186	186	0	4
							3	4	205	9					
12		8586 X	8586	-0-	-0-	-0-	284	1	8094	2	Y	185	186	0	3
							4	4	204	9					
01		7778 X	7778	-0-	-0-	-0-	252	1	7330	2	Y	173	173	0	3
							6	4	190	9					
*02		8234 X	8234	-0-	-0-	-0-	235	1	7831	2	Y	150	150	0	3
							3	4	165	9					

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591								
DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 12		RRCID -> 268250		COMPL. DATE 06/27/2012		TOTAL DEPTH 15620 PERF.13100 - 13120		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	19950 X	4547	-0-	-15403	-0-	149 1 2 4	4320 2 76 9	Y	69 72 0	1
10	17794 X	2848	-0-	-14946	-0-	96 1 2 4	2702 2 48 9	Y	44 44 0	1
11	17220 X	2479	-0-	-14741	-0-	82 1 1 4	2293 2 103 9	Y	94 93 0	2
12	17670 X	3904	-0-	-13766	-0-	127 1 2 4	3615 2 160 9	Y	145 144 0	3
01	14787 X	2640	-0-	-12147	-0-	84 1 2 4	2444 2 110 9	Y	100 101 0	2
02	4408 X	3627	-0-	-781	-0-	102 1 1 4	3400 2 124 9	Y	113 113 0	2

BTLT B		WELL #: 12		RRCID -> 268849		COMPL. DATE 06/03/2012		TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9694 - 10064		
09	9390 X	7598	-0-	-1792	-0-	7598 2		N	-0- 17 0	-0-
10	9703 X	8684	-0-	-1019	-0-	8684 2		N	-0-	-0-
11	8790 X	7931	-0-	-859	-0-	7931 2		N	-0-	-0-
12	9083 X	8250	-0-	-833	-0-	8250 2		N	-0-	-0-
01	8680 X	8053	-0-	-627	-0-	8053 2		N	-0-	-0-
02	8120 X	7007	-0-	-1113	-0-	7007 2		N	-0-	-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 66		RRCID -> 269233		COMPL. DATE 12/08/2012		TOTAL DEPTH 12963 PERF.11860 - 12590		
09	10140 X	9764	-0-	-376	-0-	107 1 1 4	9493 2 163 9	Y	148 147 0	3
10	9641 X	9601	-0-	-40	-0-	105 1 5 4	9329 2 162 9	Y	147 146 0	4
11	8820 X	8109	-0-	-711	-0-	95 1 4 4	7831 2 179 9	Y	163 164 0	3
12	10075 X	6417	-0-	-3658	-0-	76 1 3 4	6175 2 163 9	Y	148 148 0	3
01	10075 X	7458	-0-	-2617	-0-	91 1 4 4	7189 2 174 9	Y	158 158 0	3
02	9425 X	5414	-0-	-4011	-0-	64 1 2 4	5205 2 143 9	Y	130 130 0	3

JOHNSON, C. G. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 269591		COMPL. DATE 03/04/2013		TOTAL DEPTH 15706 PERF.15032 - 15288		
09	34140 X	33451	-0-	-689	-0-	1098 1 12 4	31783 2 558 9	Y	507 507 0	9
10	37262 X	23774	-0-	-13488	-0-	797 1 13 4	22559 2 405 9	Y	368 366 0	11
11	36060 X	6744	-0-	-29316	-0-	226 1 3 4	6333 2 182 9	Y	165 173 0	3
12	37262 X	11670	-0-	-25592	-0-	385 1 5 4	10971 2 309 9	Y	281 279 0	5
01	34565 X	11064	-0-	-23501	-0-	358 1 9 4	10397 2 300 9	Y	273 273 0	5
02	32335 X	13270	-0-	-19065	-0-	378 1 5 4	12591 2 296 9	Y	269 268 0	6

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
OXY USA INC.			//CONT.// 630591										
JOHNSON-CYPHER GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 269997			COMPL. DATE 12/02/2012			TOTAL DEPTH 15699 PERF.14910 - 15550		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09	47010	X	43751	-0-	-3259	-0-	1436 1	41571 2	Y	662	663 0		11
							16 4	728 9					
10	44565	X	44565	-0-	-0-	-0-	1494 1	42287 2	Y	691	682 0		20
							24 4	760 9					
11	40712	X	40712	-0-	-0-	-0-	1372 1	38481 2	Y	765	769 0		16
							17 4	842 9					
12	35689	X	35689	-0-	-0-	-0-	1180 1	33642 2	Y	773	776 0		13
							17 4	850 9					
01	30794	X	30794	-0-	-0-	-0-	999 1	29015 2	Y	687	687 0		13
							24 4	756 9					
*02	33311	X	33311	-0-	-0-	-0-	952 1	31677 2	Y	608	608 0		13
							13 4	669 9					

BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #: 68		RRCID -> 270159			COMPL. DATE 04/08/2013			TOTAL DEPTH 11570 PERF.10030 - 11410		

09	80100	X	57317	-0-	-22783	-0-	626 1	55730 2	Y	868	871 0		15
							6 4	955 9					
10	82770	X	52632	-0-	-30138	-0-	575 1	51138 2	Y	809	801 0		23
							29 4	890 9					
11	80100	X	47576	-0-	-32524	-0-	554 1	45829 2	Y	1065	1066 0		22
							21 4	1172 9					
12	73191	X	47439	-0-	-25752	-0-	565 1	45722 2	Y	1026	1030 0		18
							23 4	1129 9					
01	65224	X	46447	-0-	-18777	-0-	567 1	44833 2	Y	929	930 0		17
							25 4	1022 9					
02	55419	X	35151	-0-	-20268	-0-	415 1	33947 2	Y	706	708 0		15
							12 4	777 9					

DAVIS, W. J. "A"			WELL #: 13		RRCID -> 270340			COMPL. DATE 05/31/2013			TOTAL DEPTH 14980 PERF.14640 - 14828		

09	47070	X	41593	-0-	-5477	-0-	1365 1	39520 2	Y	630	629 0		11
							15 4	693 9					
10	46066	X	46066	-0-	-0-	-0-	1545 1	43711 2	Y	714	704 0		21
							25 4	785 9					
11	42444	X	42444	-0-	-0-	-0-	1431 1	40117 2	Y	798	802 0		17
							18 4	878 9					
12	43889	X	43889	-0-	-0-	-0-	1457 1	41529 2	Y	802	805 0		14
							21 4	882 9					
01	39132	X	39132	-0-	-0-	-0-	1274 1	37018 2	Y	735	736 0		13
							31 4	809 9					
*02	42803	X	42803	-0-	-0-	-0-	1227 1	40833 2	Y	660	659 0		14
							17 4	726 9					

JOHNSON, C. G. GAS UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 270361			COMPL. DATE 06/27/2013			TOTAL DEPTH 15465 PERF.14844 - 15050		

09	24450	X	21482	-0-	-2968	-0-	705 1	20411 2	Y	325	325 0		6
							8 4	358 9					
10	21337	X	21337	-0-	-0-	-0-	715 1	20246 2	Y	331	327 0		10
							12 4	364 9					
11	20823	X	20823	-0-	-0-	-0-	713 1	20004 2	Y	88	96 0		2
							9 4	97 9					
12	20536	X	20536	-0-	-0-	-0-	693 1	19741 2	Y	84	85 0		1
							10 4	92 9					
01	19592	X	16551	-0-	-3041	-0-	548 1	15912 2	Y	71	71 0		1
							13 4	78 9					
02	18328	X	17988	-0-	-340	-0-	523 1	17391 2	Y	61	61 0		1
							7 4	67 9					

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) OXY USA INC. JOHNSON-CYPHER GAS UNIT		//CONT.// 45841 050 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
		WELL #: 6		RRCID -> 270551		COMPL. DATE 07/24/2013				TOTAL DEPTH 15894 PERF.13436 - 14940			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	13650 X	12543	-0-	-1107	-0-	412 1	11917 2	5 4	209 9	Y	190	190 0	3
10	12586 X	12547	-0-	-39	-0-	421 1	11904 2	7 4	215 9	Y	195	192 0	6
11	12060 X	11920	-0-	-140	-0-	410 1	11505 2	5 4		Y	-0-	6 0	-0-
12	12586 X	12193	-0-	-393	-0-	413 1	11774 2	6 4		Y	-0-		-0-
01	12586 X	11040	-0-	-1546	-0-	367 1	10664 2	9 4		Y	-0-		-0-
*02	12005 X	12005	-0-	-0-	-0-	350 1	11650 2	5 4		Y	-0-		-0-

JENDRUSCH, A. K. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 270558		COMPL. DATE 08/05/2013				TOTAL DEPTH 16414 PERF.16140 - 16227			
09	81510 X	66238	-0-	-15272	-0-	2174 1	62938 2	24 4	1102 9	Y	1002	1000 0	17
10	62600 X	62600	-0-	-0-	-0-	2099 1	59400 2	34 4	1067 9	Y	970	959 0	28
11	57806 X	57806	-0-	-0-	-0-	1946 1	54570 2	25 4	1265 9	Y	1150	1154 0	24
12	62580 X	62580	-0-	-0-	-0-	2076 1	59170 2	29 4	1305 9	Y	1186	1189 0	21
01	54115 X	54115	-0-	-0-	-0-	1761 1	51153 2	43 4	1158 9	Y	1053	1055 0	19
*02	57774 X	57774	-0-	-0-	-0-	1656 1	55081 2	23 4	1014 9	Y	922	922 0	19

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 71		RRCID -> 270804		COMPL. DATE 08/14/2013				TOTAL DEPTH 12662 PERF.10144 - 12375			
09	25710 X	18520	-0-	-7190	-0-	202 1	18007 2	2 4	309 9	Y	281	282 0	5
10	17585 X	17585	-0-	-0-	-0-	192 1	17086 2	10 4	297 9	Y	270	267 0	8
11	18303 X	18303	-0-	-0-	-0-	217 1	17916 2	8 4	162 9	Y	147	152 0	3
12	17781 X	17781	-0-	-0-	-0-	211 1	17097 2	9 4	464 9	Y	422	418 0	7
01	19776 X	19776	-0-	-0-	-0-	233 1	18401 2	10 4	1132 9	Y	1029	1017 0	19
*02	14819 X	14819	-0-	-0-	-0-	166 1	13586 2	5 4	1062 9	Y	965	964 0	20

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 69		RRCID -> 270876		COMPL. DATE 11/03/2013				TOTAL DEPTH 12493 PERF.10200 - 11190			
09	22860 X	17278	-0-	-5582	-0-	189 1	16800 2	2 4	287 9	Y	261	262 0	4
10	32674 X	16102	-0-	-16572	-0-	176 1	15644 2	9 4	273 9	Y	248	245 0	7
11	24390 X	14376	-0-	-10014	-0-	171 1	14143 2	6 4	56 9	Y	51	57 0	1
12	21421 X	11315	-0-	-10106	-0-	137 1	11117 2	6 4	55 9	Y	50	50 0	1
01	19468 X	11401	-0-	-8067	-0-	142 1	11201 2	6 4	52 9	Y	47	47 0	1
02	16704 X	8537	-0-	-8167	-0-	103 1	8387 2	3 4	44 9	Y	40	40 0	1

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 73		RRCID -> 270878		COMPL. DATE 10/25/2013			TOTAL DEPTH 12215 PERF.10035 - 12039				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		32040 X	26786	-0-	-5254	-0-	293 1	26043 2	Y	406	405 0		7
							3 4	447 9					
10		29605 X	28715	-0-	-890	-0-	314 1	27899 2	Y	442	436 0		13
							16 4	486 9					
11		27998 X	27998	-0-	-0-	-0-	326 1	26943 2	Y	652	651 0		14
							12 4	717 9					
12		28458 X	24521	-0-	-3937	-0-	291 1	23505 2	Y	648	651 0		11
							12 4	713 9					
01		28706 X	25371	-0-	-3335	-0-	308 1	24366 2	Y	621	621 0		11
							14 4	683 9					
02		27057 X	21263	-0-	-5794	-0-	249 1	20358 2	Y	590	589 0		12
							7 4	649 9					
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 70		RRCID -> 271191		COMPL. DATE 11/14/2013			TOTAL DEPTH 13019 PERF.11925 - 13090				
09		32760 X	24653	-0-	-8107	-0-	269 1	23972 2	Y	372	374 0		6
							3 4	409 9					
10		31837 X	23636	-0-	-8201	-0-	258 1	22966 2	Y	363	359 0		10
							13 4	399 9					
11		29700 X	20723	-0-	-8977	-0-	240 1	19855 2	Y	563	561 0		12
							9 4	619 9					
12		28737 X	19845	-0-	-8892	-0-	235 1	18974 2	Y	570	572 0		10
							9 4	627 9					
01		27404 X	21111	-0-	-6293	-0-	256 1	20227 2	Y	561	561 0		10
							11 4	617 9					
02		23838 X	20269	-0-	-3569	-0-	237 1	19357 2	Y	607	604 0		13
							7 4	668 9					
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 72		RRCID -> 271416		COMPL. DATE 02/06/2014			TOTAL DEPTH 12196 PERF.10043 - 11522				
09		55920 X	40187	-0-	-15733	-0-	439 1	39075 2	Y	608	611 0		10
							4 4	669 9					
10		57784 X	36188	-0-	-21596	-0-	395 1	35160 2	Y	557	551 0		16
							20 4	613 9					
11		55770 X	32045	-0-	-23725	-0-	380 1	31384 2	Y	243	254 0		5
							14 4	267 9					
12		50933 X	30696	-0-	-20237	-0-	368 1	29793 2	Y	473	470 0		8
							15 4	520 9					
01		46159 X	38924	-0-	-7235	-0-	476 1	37677 2	Y	682	678 0		12
							21 4	750 9					
02		38860 X	28851	-0-	-10009	-0-	338 1	27655 2	Y	772	768 0		16
							9 4	849 9					
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 74		RRCID -> 272965		COMPL. DATE 02/15/2014			TOTAL DEPTH 12418 PERF. 9909 - 12148				
09		32790 X	21433	-0-	-11357	-0-	234 1	20839 2	Y	325	326 0		6
							2 4	358 9					
10		33883 X	19293	-0-	-14590	-0-	211 1	18744 2	Y	297	294 0		9
							11 4	327 9					
11		32790 X	17133	-0-	-15657	-0-	200 1	16551 2	Y	340	342 0		7
							8 4	374 9					
12		28489 X	15149	-0-	-13340	-0-	181 1	14601 2	Y	327	328 0		6
							7 4	360 9					
01		24862 X	14866	-0-	-9996	-0-	181 1	14351 2	Y	296	297 0		5
							8 4	326 9					
02		20706 X	11334	-0-	-9372	-0-	134 1	10915 2	Y	255	255 0		5
							4 4	281 9					

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.			//CONT.//		630591										
BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		78	RRCID -> 272978			COMPL. DATE 05/08/2014			TOTAL DEPTH 13372 PERF.11649 - 13251			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		35700 X	27319	-0-	-8381	-0-	299 1	26562 2	455 9	455 9	Y	414	415 0		7
							3 4	455 9							
10		34627 X	25909	-0-	-8718	-0-	283 1	25174 2	438 9	438 9	Y	398	394 0		11
							14 4	438 9							
11		32370 X	23517	-0-	-8853	-0-	275 1	22736 2	496 9	496 9	Y	451	453 0		9
							10 4	496 9							
12		31775 X	22978	-0-	-8797	-0-	274 1	22189 2	504 9	504 9	Y	458	459 0		8
							11 4	504 9							
01		30039 X	24244	-0-	-5795	-0-	296 1	23444 2	491 9	491 9	Y	446	446 0		8
							13 4	491 9							
02		26419 X	25266	-0-	-1153	-0-	298 1	24384 2	576 9	576 9	Y	524	521 0		11
							8 4	576 9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		23R	RRCID -> 272980			COMPL. DATE 05/10/2014			TOTAL DEPTH 13220 PERF.11573 - 12301			

09		21450 X	13970	-0-	-7480	-0-	153 1	13584 2	232 9	232 9	Y	211	212 0		4
							1 4	232 9							
10		16678 X	12813	-0-	-3865	-0-	140 1	12449 2	217 9	217 9	Y	197	195 0		6
							7 4	217 9							
11		16140 X	7116	-0-	-9024	-0-	83 1	6833 2	197 9	197 9	Y	179	181 0		4
							3 4	197 9							
12		16461 X	1400	-0-	-15061	-0-	17 1	1339 2	43 9	43 9	Y	39	42 0		1
							1 4	43 9							
01		16461 X	4730	-0-	-11731	-0-	57 1	4537 2	133 9	133 9	Y	121	120 0		2
							3 4	133 9							
02		13514 X	12028	-0-	-1486	-0-	141 1	11500 2	383 9	383 9	Y	348	343 0		7
							4 4	383 9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		79	RRCID -> 272981			COMPL. DATE 06/06/2014			TOTAL DEPTH 12895 PERF.11985 - 12839			

09		39540 X	22047	-0-	-17493	-0-	241 1	21437 2	367 9	367 9	Y	334	334 0		6
							2 4	367 9							
10		38440 X	18510	-0-	-19930	-0-	202 1	17986 2	312 9	312 9	Y	284	282 0		8
							10 4	312 9							
11		30480 X	15602	-0-	-14878	-0-	182 1	15009 2	404 9	404 9	Y	367	367 0		8
							7 4	404 9							
12		24149 X	17243	-0-	-6906	-0-	205 1	16582 2	448 9	448 9	Y	407	408 0		7
							8 4	448 9							
01		23343 X	16580	-0-	-6763	-0-	202 1	15971 2	398 9	398 9	Y	362	362 0		7
							9 4	398 9							
02		21315 X	13098	-0-	-8217	-0-	154 1	12586 2	354 9	354 9	Y	322	322 0		7
							4 4	354 9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		80	RRCID -> 272982			COMPL. DATE 07/02/2014			TOTAL DEPTH 12275 PERF. 9531 - 11623			

09		30480 X	21067	-0-	-9413	-0-	230 1	20485 2	350 9	350 9	Y	318	320 0		5
							2 4	350 9							
10		25234 X	20519	-0-	-4715	-0-	224 1	19936 2	348 9	348 9	Y	316	312 0		9
							11 4	348 9							
11		24420 X	23429	-0-	-991	-0-	272 1	22454 2	693 9	693 9	Y	630	626 0		13
							10 4	693 9							
12		25234 X	24785	-0-	-449	-0-	294 1	23763 2	716 9	716 9	Y	651	653 0		11
							12 4	716 9							
01		24056 X	23952	-0-	-104	-0-	291 1	23007 2	641 9	641 9	Y	583	583 0		11
							13 4	641 9							
02		22649 X	17925	-0-	-4724	-0-	210 1	17170 2	539 9	539 9	Y	490	491 0		10
							6 4	539 9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
JOHNSON, C. G. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 273220		COMPL. DATE 04/01/2014			TOTAL DEPTH 15463 PERF.14316 - 15230		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	80700 X	67119	-0-	-13581	-0-	2203 1 25 4	63774 2 1117 9	Y	1015	1014 0	17
10	63457 X	62747	-0-	-710	-0-	2104 1 34 4	59540 2 1069 9	Y	972	961 0	28
11	61410 X	57662	-0-	-3748	-0-	1959 1 25 4	54939 2 739 9	Y	672	686 0	14
12	63457 X	56651	-0-	-6806	-0-	1895 1 27 4	54011 2 718 9	Y	653	656 0	11
01	63457 X	54110	-0-	-9347	-0-	1776 1 43 4	51585 2 706 9	Y	642	641 0	12
02	59363 X	55843	-0-	-3520	-0-	1611 1 23 4	53614 2 595 9	Y	541	542 0	11

A. K. JENDRUSCH GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 275433		COMPL. DATE 10/10/2014			TOTAL DEPTH 16905 PERF.14875 - 16538		
09	33480 X	22466	-0-	-11014	-0-	737 1 8 4	21347 2 374 9	Y	340	340 0	6
10	21603 X	21603	-0-	-0-	-0-	724 1 12 4	20498 2 369 9	Y	335	331 0	10
11	19046 X	19046	-0-	-0-	-0-	654 1 8 4	18350 2 34 9	Y	31	40 0	1
12	19102 X	19102	-0-	-0-	-0-	646 1 9 4	18413 2 34 9	Y	31	31 0	1
01	18879 X	17054	-0-	-1825	-0-	566 1 14 4	16443 2 31 9	Y	28	28 0	1
*02	18153 X	18153	-0-	-0-	-0-	529 1 7 4	17589 2 28 9	Y	25	25 0	1

JOHNSON, C. G. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 275513		COMPL. DATE 11/20/2014			TOTAL DEPTH 15736 PERF.14296 - 15166		
09	132030 X	113535	-0-	-18495	-0-	3726 1 42 4	107878 2 1889 9	Y	1717	1715 0	29
10	110856 X	104760	-0-	-6096	-0-	3513 1 57 4	99405 2 1785 9	Y	1623	1605 0	47
11	107280 X	93512	-0-	-13768	-0-	3145 1 40 4	88200 2 2127 9	Y	1934	1941 0	40
12	110856 X	95136	-0-	-15720	-0-	3153 1 45 4	89873 2 2065 9	Y	1877	1884 0	33
01	110856 X	78982	-0-	-31874	-0-	2568 1 62 4	74591 2 1761 9	Y	1601	1605 0	29
02	103704 X	88961	-0-	-14743	-0-	2547 1 36 4	84751 2 1627 9	Y	1479	1477 0	31

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 82		RRCID -> 275518		COMPL. DATE 12/05/2014			TOTAL DEPTH 13340 PERF.11469 - 13203		
09	85770 X	72414	-0-	-13356	-0-	805 1 8 4	71600 2 1 9	Y	1	1 0	-0-
10	82181 X	68243	-0-	-13938	-0-	758 1 38 4	67446 2 1 9	Y	1	1 0	-0-
11	79530 X	62589	-0-	-16941	-0-	746 1 28 4	61714 2 101 9	Y	92	90 0	2
12	82181 X	62542	-0-	-19639	-0-	762 1 31 4	61644 2 105 9	Y	95	95 0	2
01	78089 X	63168	-0-	-14921	-0-	787 1 35 4	62243 2 103 9	Y	94	94 0	2
02	70006 X	43669	-0-	-26337	-0-	527 1 15 4	43033 2 94 9	Y	85	85 0	2

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
JOHNSON, C. G. GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 275885		COMPL. DATE 12/21/2014		TOTAL DEPTH 15260		PERF.14448 - 14920	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	46050 X	28081	-0-	-17969	-0-	937 1	27132 2	Y	1	1 0	-0-
10	29822 X	26969	-0-	-2853	-0-	11 4	26033 2	Y	1	1 0	-0-
11	28860 X	23813	-0-	-5047	-0-	15 4	22950 2	Y	32	31 0	1
12	29822 X	24038	-0-	-5784	-0-	813 1	23177 2	Y	33	33 0	1
01	29822 X	21683	-0-	-8139	-0-	10 4	20911 2	Y	32	32 0	1
02	27144 X	22861	-0-	-4283	-0-	12 4	22152 2	Y	31	31 0	1
						720 1	34 9				
						17 4					
						666 1					
						9 4					
BTLT A		WELL #: 6		RRCID -> 275912		COMPL. DATE 01/03/2015		TOTAL DEPTH 11522		PERF. 9596 - 11428	
09	49020 X	21612	-0-	-27408	-0-	21120 2	492 9	N	447	565 0	153
10	36301 X	20210	-0-	-16091	-0-	19735 2	475 9	N	432	386 0	199
11	34050 X	17491	-0-	-16559	-0-	17061 2	430 9	N	391	387 0	203
12	29233 X	17770	-0-	-11463	-0-	17343 2	427 9	N	388	451 0	140
*01	25823 X	24088	-0-	-1735	-0-	23688 2	400 9	N	364	390 0	114
02	20880 X	19984	-0-	-896	-0-	19637 2	347 9	N	315	190 0	239
DAVIS, W. J.		WELL #: 15		RRCID -> 275933		COMPL. DATE 01/20/2015		TOTAL DEPTH 14791		PERF.13018 - 14548	
09	12235 X	12235	-0-	-0-	-0-	408 1	11821 2	Y	1	2 0	-0-
10	14043 X	11499	-0-	-2544	-0-	5 4	11100 2	Y	1	1 0	-0-
11	13590 X	10490	-0-	-3100	-0-	392 1	10062 2	Y	58	57 0	1
12	14043 X	10674	-0-	-3369	-0-	6 4	10244 2	Y	60	60 0	1
01	14043 X	9606	-0-	-4437	-0-	359 1	9216 2	Y	59	59 0	1
02	11832 X	9572	-0-	-2260	-0-	5 4	9232 2	Y	54	54 0	1
						277 1	59 9				
						4 4					
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 81		RRCID -> 276356		COMPL. DATE 11/14/2014		TOTAL DEPTH 12599		PERF.11226 - 11727	
09	59880 X	38545	-0-	-21335	-0-	421 1	37479 2	Y	583	586 0	10
10	55707 X	35123	-0-	-20584	-0-	4 4	34125 2	Y	541	535 0	16
11	53610 X	29768	-0-	-23842	-0-	384 1	29399 2	Y	-0-	16 0	-0-
12	55397 X	26700	-0-	-28697	-0-	19 4	26361 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	46965 X	25360	-0-	-21605	-0-	356 1	25030 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	37265 X	22733	-0-	-14532	-0-	13 4	22450 2	Y	-0-	-0-	-0-
						326 1					
						13 4					
						316 1					
						14 4					
						275 1					
						8 4					

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
SMITH PRODUCTION INC.				789662							
BTLT				WELL #: H 1	RRCID -> 255468	COMPL. DATE 02/24/2010	TOTAL DEPTH 11422	PERF.10268	- 10315		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	7730 X	7730	-0-	-0-	-0-	5885 1	1799 2	N	42		172
						46 9					
10	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	3350 1	1600 2	N	52	189 1	35
						57 9					
11	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	2548 1	1390 2	N	38		73
						42 9					
12	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	3848 1	1279 2	N	57	64 1	66
						63 9					
01	4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	3082 1	1769 2	N	56		122
						62 9					
*02	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	2479 1	1812 2	N	52		174
						57 9					

BTLT				WELL #: H 2	RRCID -> 256158	COMPL. DATE 04/18/2010	TOTAL DEPTH 11320	PERF.10116	- 10274		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BTLT				WELL #: H 4	RRCID -> 257297	COMPL. DATE 08/27/2011	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10272	- 10296		
09	4050 X	3021	-0-	-1029	-0-	2283 1	697 2	Y	37		227
						41 9					
10	3720 X	3435	-0-	-285	-0-	2293 1	1096 2	Y	42	189 1	80
						46 9					
11	3570 X	2093	-0-	-1477	-0-	1323 1	722 2	Y	44		124
						48 9					
12	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	3270 1	1088 2	Y	55	124 1	55
						61 9					
01	3534 X	2935	-0-	-599	-0-	1829 1	1049 2	Y	52		107
						57 9					
02	3219 X	2540	-0-	-679	-0-	1436 1	1049 2	Y	50		157
						55 9					

JAVELINA (5,400)				45841 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HIDALGO		
OXY USA INC.				630591							
BOSTON TEXAS LAND & TRUST				WELL #: 48	RRCID -> 268882	COMPL. DATE 08/27/2012	TOTAL DEPTH 16000	PERF. 5564	- 5570		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT				WELL #: 5D	RRCID -> 271790	COMPL. DATE 11/25/2013	TOTAL DEPTH 12731	PERF. 6038	- 6296		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

JAY SIMMONS (6400) 45897 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
FIRST NATIONAL BANK OF MISSION WELL #: 2 RRCID -> 010994 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 6293 - 6297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	180 N	177	-0-	-3	-0-	17	1	150	2	Y	9	10	1	2
						10	9							
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	13	1	140	2	Y	13	12	1	3
						14	9							
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	22	1	186	2	Y	10	11	1	2
						11	9							
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	26	1	185	2	Y	90	52	1	40
						99	9							
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	16	1	148	2	Y	101	134	1	7
						111	9							
02	203 N	190	-0-	-13	-0-	8	1	81	2	Y	92	84	1	15
						101	9							

JAY SIMMONS (8000) 45897 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
VILLARREAL WELL #: A 3 RRCID -> 148218 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 8735 - 8785

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

JEFFRESS (VICKSBURG 0) 46088 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BRANN, REGINA WELL #: 9 RRCID -> 178772 COMPL. DATE 07/09/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7949 - 8294

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

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 179059 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7234 - 7293

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

JEFFRESS J.D. WELL #: 4A RRCID -> 275280 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 7366 - 7672

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

JEFFRESS (VICKSBURG O) //CONT.// 46088 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 COATES-DORCHESTER WELL #: 1 RRCID -> 277799 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7766 - 8186

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 W	48660	-0-	48660	152866	47883 2	777 9	Y	706	638 1		419
10		0 W	44059	-0-	44059	196925	43272 2	787 9	Y	715	813 1	87 8	234
11		151950	32358	-0-	-119592	77333	31903 2	455 9	Y	414	498 1	8 8	142
12		112689 R	35356	-0-	-77333	-0-	34641 2	715 9	Y	650	487 1		305
01		70928 #	24195	-0-	-46733	-0-	23853 2	342 9	Y	311	397 1		219
02		47038 #	NO RPT	-0-	-47038	-0-			Y	NO RPT			219

JEFFRESS (VICKSBURG P) 46088 190 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
 CANTERA OPERATING, LLC 129692
 CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178391 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 8805 - 8870

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

BRANN, REGINA WELL #: 9 RRCID -> 178771 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8720 - 8776

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 179057 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7932 - 8073

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

BRANN, REGINA WELL #: 7 RRCID -> 179073 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8586 - 8662

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

JEFFRESS (VICKSBURG Q)		46088 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC		129692										
BRANN, REGINA		WELL #: 9		RRCID -> 178379		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7949 - 9091		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	11190 X	945	-0-	-10245	-0-	73 1	22 2	N	29	11 8		92
						818 3	32 9					
10	629 X	629	-0-	-0-	-0-	50 1	14 2	N	24	82 1	19 8	15
						539 3	26 9					
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
12	899 X	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-			15
01	899 X	403	-0-	-496	-0-	34 1	9 2	N	5	5 8		15
						354 3	6 9					
*02	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	140 1	32 2	N	33	33 8		15
						1395 3	36 9					

CASTILLO DEEP GU		WELL #: 5		RRCID -> 178387		COMPL. DATE 05/15/2000		TOTAL DEPTH 12812		PERF. 9000 - 9039	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRANN, REGINA		WELL #: 7		RRCID -> 179074		COMPL. DATE 07/26/2000		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8764 - 8855	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 26		RRCID -> 179616		COMPL. DATE 08/13/1900		TOTAL DEPTH 12450		PERF. 8498 - 8523	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CASTILLO-FLORES GU		WELL #: 6		RRCID -> 179731		COMPL. DATE 02/18/2001		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 8547 - 10570	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 34		RRCID -> 186836		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 8521 - 8558	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JEFFRESS (VICKSBURG Q)																	
CANTERA OPERATING, LLC																	
SCHERPE, PETER VAN																	
//CONT.// 46088 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
//CONT.// 129692																	
WELL #: 3 RRCID -> 191199 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 6676 - 8136																	
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40

JEFFRESS (VICKSBURG S)																	
CANTERA OPERATING, LLC																	
BRANN, REGINA																	
46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
129692																	
WELL #: 3 RRCID -> 178102 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9244 - 12214																	
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		9455	X	9455	-0-	-0-	-0-	-0-	755	1	223	2	N	41	2	8	62
									8429	3		3	4				
10		8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	-0-	721	1	199	2	N	37	7	8	92
									7807	3		2	4				
11		7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	-0-	610	1	155	2	N	12	81	1	20
									6827	3		1	4				
12		8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	-0-	697	1	184	2	N	22	5	8	37
									7285	3		1	4				
01		6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	-0-	591	1	150	2	N	22	4	8	55
									6094	3		1	4				
02		1972	X	1117	-0-	-855	-0-	-0-	98	1	23	2	N	16	7	8	64
									978	3		18	9				

BRANN, REGINA																	
WELL #: 8 RRCID -> 178639 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9263 - 11900																	
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
10		6	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-			69
11		3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			69
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
01		6	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
02		3	N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					N	-0-			69

BRANN, REGINA																	
WELL #: 10 RRCID -> 181473 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9367 - 9443																	
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, J. D.																	
WELL #: 34 RRCID -> 186837 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8810 - 8978																	
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VAN SCHERPE, PETER																	
WELL #: 2 RRCID -> 204672 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8792 - 9067																	
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

JEFFRESS (VICKSBURG S)		//CONT.//		46088 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692										
CASTILLO FLORES GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	211193	COMPL. DATE	10/07/2000	TOTAL DEPTH	13690	PERF.10522 - 10529			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		40	RRCID ->	221155	COMPL. DATE	06/04/2006	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 8763 - 10680			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		39	RRCID ->	229973	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF. 9114 - 10335			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COATES F GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	277005	COMPL. DATE	04/16/2015	TOTAL DEPTH	13250	PERF.11234 - 11325			
09	8970 X	3632	-0-	-5338	-0-	285	1	84	2	N	75	68	8	29
						3179	3	1	4					
10	9269 X	3069	-0-	-6200	-0-	250	1	69	2	N	37	37	8	29
						2708	3	1	4					
11	8970 X	2869	-0-	-6101	-0-	228	1	58	2	N	33	33	8	29
						2546	3	1	4					
12	6944 X	2210	-0-	-4734	-0-	189	1	50	2	N	-0-			29
						1971	3							
01	5053 X	2027	-0-	-3026	-0-	171	1	43	2	N	47	47	8	29
						1761	3	52	9					
*02	3509 X	1469	-0-	-2040	-0-	124	1	29	2	N	74	74	8	29
						1235	3	81	9					

BRANN REGINA		WELL #:		5	RRCID ->	277507	COMPL. DATE	04/25/2015	TOTAL DEPTH	10970	PERF. 9346 - 9508			
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20			20
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	0 W	363	-0-	363	363	31	1	8	2	N	-0-			20
						324	3							
01	0 W	468	-0-	468	831	40	1	10	2	N	1	1	8	20
						417	3	1	9					
*02	0 W	644	-0-	644	1475	57	1	13	2	N	1	1	8	20
						573	3	1	9					

COATES GEORGE		WELL #:		1	RRCID ->	279114	COMPL. DATE	10/14/2015	TOTAL DEPTH	12946	PERF. 8600 - 8710			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736													
COATES-DORCHESTER WELL #: 2 RRCID -> 223013 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8408 - 8538													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3510 X	3186	-0-	-324	-0-	624 1	2521 2	Y	37	41 1		25
							41 9						
10		3069 X	2809	-0-	-260	-0-	313 1	2461 2	Y	32	45 1		12
							35 9						
11		2970 X	2425	-0-	-545	-0-	385 1	1986 2	Y	49	48 1		13
							54 9						
12		3069 X	2664	-0-	-405	-0-	38 1	2551 2	Y	68	51 1		30
							75 9						
01		3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	112 1	3032 2	Y	58	58 1		30
							64 9						
02		2871 X	NO RPT	-0-	-2871	-0-			Y	NO RPT			30

COATES ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 228754 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8401 - 8412													
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COATES-DORCHESTER WELL #: 3 RRCID -> 230598 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 9161 PERF. 8427 - 8630													
09		4560 X	-0-	-0-	-4560	-0-			Y	60	54 1		33
10		4061 X	2585	-0-	-1476	-0-		2274 2	Y	20	43 1		10
							289 1						
							22 9						
11		3390 X	286	-0-	-3104	-0-	45 1	234 2	Y	6	14 1		2
							7 9						
12		26605 X	26605	-0-	-0-	-0-	392 1	26168 2	Y	41	28 1		15
							45 9						
01		3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-			Y	NO RPT			15
02		2407 X	NO RPT	-0-	-2407	-0-			Y	NO RPT			15

COATES ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 242042 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8746 - 8770													
09		3000 N	8649	-0-	5649	19263	596 1	7969 2	Y	76	228 1		116
							84 9						
10		25361 X	6098	-0-	-19263	-0-	567 1	5486 2	Y	41	105 1		52
							45 9						
11		11850 X	3842	-0-	-8008	-0-	367 1	3432 2	Y	39			91
							43 9						
12		12245 X	4142	-0-	-8103	-0-	467 1	3646 2	Y	26	84 1		33
							29 9						
01		12245 X	2986	-0-	-9259	-0-	459 1	2494 2	Y	30			63
							33 9						
02		8352 X	NO RPT	-0-	-8352	-0-			Y	NO RPT			63

OXY USA INC. 630591													
BTLT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182980 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9246 - 9274													
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS (VICKSBURG S)		//CONT.//		46088 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
SMITH PRODUCTION INC.				789662											
VAN SCHERPE, PETER		WELL #:		3 J	RRCID ->	122994	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10030	PERF. 8458	- 8802			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.				945936					CNTY: HIDALGO			
COATES, G.H.-B-				1	RRCID ->	179404	COMPL. DATE	09/16/2000	TOTAL DEPTH	13044	PERF. 9226	- 9338
09	6 N	4	-0-	-2	-0-	4 3			Y	-0-		79
10	14 N	1	-0-	-13	-0-	1 3			Y	-0-		79
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		79
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-		79
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	7	61 1	25
*02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			Y	-0-		25

WHEELLOCK GAS UNIT O/A				5	RRCID ->	180767	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11314	PERF. 8524	- 8544
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

RENTFRO, RUSSELL				4	RRCID ->	182713	COMPL. DATE	11/08/2000	TOTAL DEPTH	11357	PERF. 9050	- 9210
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WHEELLOCK GAS UNIT O/A				6	RRCID ->	249058	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	11830	PERF. 9267	- 9307
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T)				46088 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC				129692								
JEFFRESS, J. D.		WELL #:		1	RRCID ->	153857	COMPL. DATE	02/28/1995	TOTAL DEPTH	12528	PERF. 9529	- 9603
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T)		//CONT.//		46088 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692								
BRANN, REGINA		WELL #:		3	RRCID ->	170037	COMPL. DATE	04/23/2000	TOTAL DEPTH	12571	PERF. 9958 - 10166	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		20	RRCID ->	171671	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	10796	PERF. 9621 - 9654	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BRANN, REGINA		WELL #:		4	RRCID ->	173925	COMPL. DATE	03/18/2000	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9958 - 10152	
09	90 N	24	-0-	-66	-0-	2 1	1 2	N	-0-			-0-
						21 3						
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5 1	1 2	N	-0-			-0-
						54 3						
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	15 1	4 2	N	-0-			-0-
						159 3						
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	18 1	5 2	N	-0-			-0-
						186 3						
*02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	45 1	10 2	N	-0-			-0-
						448 3						

BRANN, REGINA "SIDETRACK"		WELL #:		1	RRCID ->	174304	COMPL. DATE	08/31/1999	TOTAL DEPTH	13064	PERF. 10239 - 11234	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRANN, REGINA		WELL #:		6	RRCID ->	177337	COMPL. DATE	02/27/2000	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 9129 - 10212	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		26	RRCID ->	178424	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	12450	PERF. 9682 - 10218	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T)		//CONT.// 46088 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692										
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 27		RRCID -> 178433		COMPL. DATE 05/30/2004		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9675 - 10750				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	CODE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRANN, REGINA		WELL #: 8		RRCID -> 178642		COMPL. DATE 05/21/2000		TOTAL DEPTH 12100		PERF. 10149 - 10250		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 11		RRCID -> 179725		COMPL. DATE 02/17/2004		TOTAL DEPTH 11725		PERF. 9596 - 10728		
09	1230 N	136	-0-	-1094	-0-	11 1	3 2	N	-0-			40
						122 3						
10	1302 N	1	-0-	-1301	-0-	1 3		N	-0-			40
11	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-			N	-0-			40
12	155 N	2	-0-	-153	-0-	2 3		N	-0-			40
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

COATES, GEORGE		WELL #: 1		RRCID -> 181025		COMPL. DATE 10/23/2000		TOTAL DEPTH 12946		PERF. 9690 - 9750		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/28/2015 - W/O TO 04-279114												

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 6		RRCID -> 181031		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 12939		PERF. 9518 - 9739		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 29		RRCID -> 181214		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH 10497		PERF. 9528 - 10364		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 28		RRCID -> 181296		COMPL. DATE 11/14/2000		TOTAL DEPTH 11254		PERF. 9623 - 10946		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T)		//CONT.//		46088 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692										
BRANN, REGINA		WELL #:		10	RRCID ->	181474	COMPL. DATE	11/02/2000	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10067 - 10176			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		30	RRCID ->	181917	COMPL. DATE	03/12/2005	TOTAL DEPTH	11001	PERF. 9616 - 10837			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		17	RRCID ->	182950	COMPL. DATE	01/10/2001	TOTAL DEPTH	11910	PERF. 9626 - 10296			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		31	RRCID ->	183769	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9622 - 9697			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		33	RRCID ->	185867	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	11250	PERF. 9488 - 9603			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		34	RRCID ->	186838	COMPL. DATE	05/17/2001	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 9971 - 10382			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

SCHERPE, PETER VAN		WELL #:		2	RRCID ->	190338	COMPL. DATE	11/26/2001	TOTAL DEPTH	12325	PERF. 9602 - 9716			
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 JEFFRESS, J. D. WELL #: 40 RRCID -> 221141 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8763 - 10680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	210 N	163	-0-	-47	-0-	13 1	4 2	N	-0-			37
10	217 N	191	-0-	-26	-0-	146 3	16 1	4 2	N	1	1 8	37
11	180 N	126	-0-	-54	-0-	170 3	10 1	1 9				37
12	155 N	134	-0-	-21	-0-	113 3	11 1	3 2	N	-0-		37
01	186 N	129	-0-	-57	-0-	120 3	11 1	3 2	N	-0-		37
*02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	115 3	12 1	3 2	N	1	1 8	37
						116 3	1 9					

JEFFRESS, J. D. WELL #: 39 RRCID -> 229975 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10298 - 10335

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

JEFFRESS, JD WELL #: 41 RRCID -> 232298 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9572 - 10651

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

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
 JEFFRESS, J. D. WELL #: RRCID -> 180843 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 12898 PERF. 9626 - 9691

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2012

OXY USA INC. 630591
 BTLT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182975 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10135 - 10200

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

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. 945936
COATES,G.H."B" WELL #: 2 RRCID -> 177698 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10174 - 10270

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

WHEELLOCK GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 180442 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10036 - 10180

09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	18	1	230	3	Y	5	5	1			2
						6	9									
10	279 N	255	-0-	-24	-0-	19	1	228	3	Y	7	5	1			4
						8	9									
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	21	1	223	3	Y	5	6	1			3
						6	9									
12	279 N	269	-0-	-10	-0-	21	1	242	3	Y	5	6	1			2
						6	9									
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	20	1	243	3	Y	4	4	1			2
						4	9									
02	232 N	230	-0-	-2	-0-	17	1	209	3	Y	4	4	1			2
						4	9									

WHEELLOCK GAS UNIT O/A WELL #: 5 RRCID -> 180766 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 11314 PERF. 9512 - 10383

09	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	77	1	977	3	Y	48	49	1			22
						53	9									
10	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	91	1	1118	3	Y	69	52	1			39
						76	9									
11	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	90	1	981	3	Y	75	67	1			47
						1	4	83	9							
12	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	93	1	1068	3	Y	78	94	1			31
						86	9									
01	1147 N	1074	-0-	-73	-0-	76	1	915	3	Y	75	68	1			38
						83	9									
02	1073 N	1067	-0-	-6	-0-	75	1	920	3	Y	65	61	1			42
						72	9									

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 184150 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9596 - 11644

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U)		46088 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
CANTERA OPERATING, LLC		129692								
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 2		RRCID -> 047651		COMPL. DATE 01/12/1993		TOTAL DEPTH 12076 PERF.11414 - 11724		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	270 1	80 2	Y	30	40
						3015 3	1 4			
10	3379 X	3091	-0-	-288	-0-	243 1	67 2	Y	139	155 1 2 8
						2627 3	1 4			
11	3270 X	2994	-0-	-276	-0-	238 1	61 2	Y	25	47
						2666 3	1 4			
12	3379 X	2988	-0-	-391	-0-	254 1	67 2	Y	11	1 8
						2655 3	12 9			57
01	3379 X	3230	-0-	-149	-0-	278 1	71 2	Y	11	1 8
						2869 3	12 9			67
02	3161 X	3092	-0-	-69	-0-	270 1	63 2	Y	56	3 8
						2696 3	1 4			120

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 10		RRCID -> 065467		COMPL. DATE 11/03/1994		TOTAL DEPTH 12673 PERF.11170 - 11246		
09	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	140 1	41 2	N	1	1 8
						1560 3	1 4			15
10	1922 N	1635	-0-	-287	-0-	135 1	37 2	N	2	2 8
						1461 3	2 9			15
11	1950 N	1628	-0-	-322	-0-	131 1	33 2	N	-0-	15
						1464 3				
12	1798 N	1635	-0-	-163	-0-	139 1	37 2	N	1	1 8
						1458 3	1 9			15
01	1643 N	1621	-0-	-22	-0-	140 1	36 2	N	1	1 8
						1444 3	1 9			15
02	1566 N	447	-0-	-1119	-0-	40 1	9 2	N	-0-	15
						398 3				

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 17		RRCID -> 114528		COMPL. DATE 01/14/1985		TOTAL DEPTH 11910 PERF.11297 - 11635		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SCHERPE, PETER VAN		WELL #: 3		RRCID -> 123372		COMPL. DATE 02/10/1987		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11384 - 11514		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VAN SCHERPE "B"		WELL #: 2		RRCID -> 123606		COMPL. DATE 02/24/1987		TOTAL DEPTH 12521 PERF.11208 - 11387		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/16/2014 - W/O TO 04-275011

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 JEFFRESS, J.D. WELL #: 18 RRCID -> 153591 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9611 - 11374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	115	1	34	2	N	1	1	8		27
						1288	3		1	9					
10	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	115	1	32	2	N	5	4	8		28
						1250	3		6	9					
11	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	143	1	36	2	N	1	1	8		28
						1604	3		1	9					
12	3100 N	3287	-0-	187	187	280	1	74	2	N	3	3	8		28
						2930	3		3	9					
01	2955 N	2768	-0-	-187	-0-	239	1	61	2	N	5	5	8		28
						2462	3		6	9					
*02	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	227	1	53	2	N	7	7	8		28
						2268	3		8	9					

VAN SCHERPE "B" WELL #: 1 RRCID -> 167794 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 12673 PERF.11272 - 11402

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

VAN SCHERPE "B" WELL #: 3 RRCID -> 169020 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 13093 PERF.11104 - 11179

09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	49	1	14	2	N	41	29	1		45
						544	3		45	9					
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	40	1	11	2	N	37	46	1		36
						435	3		41	9					
11	720 N	595	-0-	-125	-0-	45	1	12	2	N	27				63
						508	3		30	9					
12	682 N	371	-0-	-311	-0-	28	1	7	2	N	42	65	1		40
						290	3		46	9					
01	527 N	507	-0-	-20	-0-	41	1	10	2	N	29	38	1		31
						424	3		32	9					
02	580 N	182	-0-	-398	-0-	12	1	3	2	N	47	18	1		60
						115	3		52	9					

JEFFRESS, J.D. WELL #: 16 RRCID -> 170797 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11418 - 11622

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

JEFFRESS, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 171570 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 12939 PERF.11158 - 11204

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

JEFFRESS (VICKSBURG U)		//CONT.// 46088 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO									
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692															
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 3A		RRCID -> 172515		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 12165 PERF.11234 - 11382									
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
09	7223 X	7223	-0-	-0-	-0-	572	1	169	2	N	84		117				
						6388	3		2	4							
10	7601 X	7601	-0-	-0-	-0-	623	1	172	2	N	46		163				
						6753	3		2	4							
11	8169 X	8169	-0-	-0-	-0-	655	1	167	2	N	14		177				
						7330	3		2	4							
12	8216 X	8216	-0-	-0-	-0-	701	1	185	2	N	1	163 1	15				
						7328	3		1	4							
01	8639 X	8639	-0-	-0-	-0-	746	1	190	2	N	8		23				
						7693	3		1	4							
*02	7983 X	7983	-0-	-0-	-0-	708	1	164	2	N	40		63				
						7066	3		1	4							
BRANN, REGINA										WELL #: 3		RRCID -> 176972		COMPL. DATE 04/23/2000		TOTAL DEPTH 12571 PERF.12179 - 12440	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
JEFFRESS, J. D.										WELL #: 25		RRCID -> 178195		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9610 - 11342	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
BRANN, REGINA										WELL #: 8		RRCID -> 178640		COMPL. DATE 05/19/2000		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11669 - 11688	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
COATES, G.										WELL #: 3		RRCID -> 194774		COMPL. DATE 04/15/2002		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11315 - 11416	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692														
VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 221282 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11184 - 11811														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	232	1	69	2	N	84	1 8	92
							2585	3	1	4				
10		4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	348	1	96	2	N	163	241 1 1 8	13
							3773	3	1	4				
11		3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	258	1	66	2	N	94		107
							2891	3	1	4				
12		3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	264	1	70	2	N	65	132 1	40
							2761	3	72	9				
01		3038 X	2940	-0-	-98	-0-	247	1	63	2	N	74	46 1 1 8	67
							2549	3	81	9				
*02		2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	251	1	58	2	N	74	104 1 2 8	35
							2507	3	1	4				
VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 14 RRCID -> 226393 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11363 - 11490														
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
VAN SCHERPE P. GAS UNIT "B" WELL #: 13 RRCID -> 227887 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11318 - 11348														
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
JD JEFFRESS WELL #: 42 RRCID -> 240332 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11285 - 11400														
09		6210 X	3070	-0-	-3140	-0-	244	1	72	2	N	26		33
							2724	3	1	4				
10		10268 X	10268	-0-	-0-	-0-	839	1	232	2	N	95		128
							9089	3	3	4				
11		12747 X	12747	-0-	-0-	-0-	1018	1	259	2	N	68	162 1 1 8	33
							11393	3	2	4				
12		12525 X	12525	-0-	-0-	-0-	1059	1	280	2	N	107	6 8	134
							11066	3	2	4				
01		8786 X	8786	-0-	-0-	-0-	750	1	191	2	N	102	175 1 5 8	56
							7732	3	1	4				
*02		9506 X	9506	-0-	-0-	-0-	841	1	195	2	N	64	15 8	105
							8398	3	2	4				
OXY USA INC. 630591														
BTLT WELL #: C 3 RRCID -> 249714 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11520 - 11750														
09		3120 X	2292	-0-	-828	-0-	2231	2	61	9	Y	55	79 0	42
10		2976 X	980	-0-	-1996	-0-	947	2	33	9	Y	30		72
11		2250 X	2205	-0-	-45	-0-	2149	2	56	9	Y	51	68 0	55
12		2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	2345	2	81	9	Y	74	66 0	63
01		2356 X	2278	-0-	-78	-0-	2217	2	61	9	Y	55	71 0	47
02		2204 X	1949	-0-	-255	-0-	1894	2	55	9	Y	50		97

JEFFRESS (VICKSBURG U)										//CONT.//		46088 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
XTO ENERGY INC.										945936									
RENTFRO, RUSSELL										WELL #: 6		RRCID -> 184151		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 11830		PERF. 9596 - 11644	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					

WHEELLOCK GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 197878		COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH 11314		PERF.11018 - 11200	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					

RUSSELL RENTFRO										WELL #: 9		RRCID -> 234495		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 11836		PERF.11177 - 11256	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					

JEFFRESS (VICKSBURG V)										46088 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC										129692									
VAN SCHERPE "B"										WELL #: 1		RRCID -> 053920		COMPL. DATE 11/04/1972		TOTAL DEPTH 12673		PERF. N/A	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

JEFFRESS, J. D.										WELL #: 9		RRCID -> 059734		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 12563		PERF.11360 - 11605	
09		690 N	661	-0-	-29	-0-	53	1	16	2	N	-0-			-0-				
							592	3											
10		713 N	680	-0-	-33	-0-	56	1	16	2	N	-0-			-0-				
							608	3											
11		660 N	660	-0-	-0-	-0-	53	1	13	2	N	-0-			-0-				
							594	3											
12		682 N	677	-0-	-5	-0-	58	1	15	2	N	1	1 8		-0-				
							603	3		1 9									
01		732 N	732	-0-	-0-	-0-	63	1	16	2	N	1	1 8		-0-				
							652	3		1 9									
02		638 N	620	-0-	-18	-0-	55	1	13	2	N	-0-			-0-				
							552	3											

JEFFRESS, J. D.										WELL #: 11		RRCID -> 089849		COMPL. DATE 09/29/1980		TOTAL DEPTH 11725		PERF.11244 - 11636	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

JEFFRESS (VICKSBURG V) CANTERA OPERATING, LLC VAN SCHERPE "B"		//CONT.// //CONT.//	46088 600 129692	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
		WELL #:	3	RRCID ->	096009	COMPL. DATE	11/02/1981	TOTAL DEPTH	13093	PERF.11381 - 11576
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
		WELL #:	5	RRCID ->	132343	COMPL. DATE	10/19/1989	TOTAL DEPTH	12264	PERF.11579 - 11937
09	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	332 1	98 2	N	109	98 1 1 8 65
						3706 3	1 4			
10	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	346 1	96 2	N	77	131 1 1 8 10
						3749 3	1 4			
11	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	325 1	83 2	N	79	89
						3641 3	1 4			
12	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	351 1	93 2	N	102	45 1 146
						3674 3	1 4			
01	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	350 1	89 2	N	91	186 1 1 8 50
						3606 3	100 9			
*02	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	334 1	77 2	N	81	81 1 2 8 48
						3332 3	1 4			
		WELL #:	19	RRCID ->	165106	COMPL. DATE	06/10/2005	TOTAL DEPTH	12650	PERF.11472 - 12487
09	10590 X	8487	-0-	-2103	-0-	679 1	201 2	N	18	33
						7585 3	2 4			
10	10377 X	10377	-0-	-0-	-0-	849 1	235 2	N	81	4 8 110
						9201 3	3 4			
11	10066 X	10066	-0-	-0-	-0-	804 1	205 2	N	45	1 8 154
						9005 3	2 4			
12	10270 X	10270	-0-	-0-	-0-	872 1	231 2	N	48	177 1 3 8 22
						9113 3	1 4			
*01	10238 X	10238	-0-	-0-	-0-	879 1	224 2	N	60	82
						9068 3	1 4			
*02	9645 X	9645	-0-	-0-	-0-	855 1	198 2	N	52	134
						8533 3	2 4			
		WELL #:	1	RRCID ->	166581	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	12946	PERF.11684 - 11764
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
		WELL #:	6	RRCID ->	166969	COMPL. DATE	02/03/1998	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11651 - 12002
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V)		//CONT.//		46088 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692									
BRANN, REGINA		WELL #:		8	RRCID ->	178641	COMPL. DATE	05/26/2000	TOTAL DEPTH	12100	PERF. 9263 - 9490		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		8	RRCID ->	182953	COMPL. DATE	03/25/2001	TOTAL DEPTH	12860	PERF. 11254 - 11648	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COATES, G.		WELL #:		3	RRCID ->	194772	COMPL. DATE	04/15/2002	TOTAL DEPTH	12700	PERF. N/A
09	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	211 1	62 2	N	1	1 8	55
						2357 3	1 4				
10	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	208 1	57 2	N	6	4 8	57
						2250 3	1 4				
11	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	204 1	52 2	N	7		64
						2281 3	8 9				
12	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	192 1	51 2	N	7	1 8	70
						2011 3	8 9				
01	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	207 1	53 2	N	5	1 8	74
						2137 3	6 9				
*02	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	204 1	47 2	N	8	2 8	80
						2034 3	9 9				

VAN SCHERPE GU "B"		WELL #:		7	RRCID ->	215227	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	12710	PERF. 11561 - 12524
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

VAN SCHERPE GAS UNIT "B"		WELL #:		10	RRCID ->	219666	COMPL. DATE	04/30/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF. 11224 - 11420
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	36
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	36
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	36
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	36
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	36
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	36

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/27/2014 - W/O TO 04-274471

VAN SCHERPE GAS UNIT "B"		WELL #:		11	RRCID ->	221995	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	12100	PERF. 11184 - 11811
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) CANTERA OPERATING, LLC VAN SCHERPE GAS UNIT "B"		//CONT.// //CONT.//	46088 600 129692	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 14 RRCID -> 226391 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11363 - 12055																
09		6635 X	6635	-0-	-0-	511	1	151	2	N	241	142	1	1	8	121
						5706	3		2	4						
10		7037 X	6954	-0-	-83	555	1	153	2	N	210	315	1	1	8	15
						6013	3		2	4						
11		6810 X	6321	-0-	-489	492	1	125	2	N	181	181	1			15
						5504	3		1	4						
12		7037 X	6659	-0-	-378	547	1	145	2	N	225	143	1			97
						5718	3		1	4						
01		7037 X	6520	-0-	-517	547	1	139	2	N	180	207	1	1	8	69
						5635	3		1	4						
02		6496 X	5908	-0-	-588	508	1	118	2	N	191	211	1	1	8	48
						5071	3		1	4						

VAN SCHERPE, P. GAS UNIT "B" WELL #: 13 RRCID -> 227844 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11318 - 11658																
09		2910 X	2290	-0-	-620	180	1	53	2	N	44	39	1			15
						2008	3		1	4						
10		4159 X	4159	-0-	-0-	328	1	91	2	N	168	170	1	1	8	12
						3554	3		1	4						
11		4841 X	4841	-0-	-0-	381	1	97	2	N	87					99
						4266	3		1	4						
12		3100 N	4930	-0-	1830	404	1	107	2	N	179	180	1			98
						4221	3		1	4						
01		6398 X	4568	-0-	-1830	388	1	99	2	N	70	123	1	1	8	44
						4004	3		77	9						
*02		4651 X	4651	-0-	-0-	404	1	94	2	N	107	100	1	2	8	49
						4034	3		1	4						

XTO ENERGY INC. 945936 WHEELLOCK GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 050508 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11464 - 11647																
09		10318 X	10318	-0-	-0-	770	1	9251	3	Y	270	301	1			112
						297	9									
10		10540 X	9150	-0-	-1390	668	1	8173	3	Y	281	236	1			157
						309	9									
11		10200 X	8570	-0-	-1630	698	1	7583	3	Y	258	256	1			159
						5	4		284	9						
12		10540 X	7763	-0-	-2777	602	1	6882	3	Y	253	310	1			102
						1	4		278	9						
01		10540 X	7690	-0-	-2850	566	1	6846	3	Y	253	233	1			122
						278	9									
02		9860 X	8099	-0-	-1761	596	1	7283	3	Y	200	194	1			128
						220	9									

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 055065 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 12869 PERF.11557 - 11733																
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V)			//CONT.//		46088 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936									
WHEELLOCK GAS UNIT O/A			WELL #:		8	RRCID -> 187000			COMPL. DATE 12/30/2001			TOTAL DEPTH 12700 PERF.11300 - 11662		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

09		21330 X	20670	-0-	-660	-0-	1494	1	18897	3	Y	254	279 1	109
							279	9						
10		20956 X	19985	-0-	-971	-0-	1484	1	18170	3	Y	301	237 1	173
							331	9						
11		20612 X	20612	-0-	-0-	-0-	1708	1	18549	3	Y	311	292 1	192
							13	4	342	9				
12		21672 X	21672	-0-	-0-	-0-	1715	1	19602	3	Y	321	381 1	132
							2	4	353	9				
01		21359 X	20781	-0-	-578	-0-	1553	1	18793	3	Y	395	334 1	193
							435	9						
02		19981 X	19296	-0-	-685	-0-	1433	1	17508	3	Y	323	309 1	207
							355	9						

RUSSELL RENTFRO			WELL #:		7	RRCID -> 224306			COMPL. DATE 03/21/2008			TOTAL DEPTH 13200 PERF.11214 - 12775		

09		18255 X	18255	-0-	-0-	-0-	1320	1	16697	3	Y	216	219 1	82
							238	9						
10		19375 X	18364	-0-	-1011	-0-	1368	1	16741	3	Y	232	186 1	128
							255	9						
11		18750 X	14862	-0-	-3888	-0-	1235	1	13414	3	Y	194	153 1	169
							213	9						
12		19375 X	18115	-0-	-1260	-0-	1439	1	16447	3	Y	207	271 1	105
							1	4	228	9				
01		19282 X	18078	-0-	-1204	-0-	1361	1	16476	3	Y	219	226 1	98
							241	9						
02		17661 X	16651	-0-	-1010	-0-	1248	1	15237	3	Y	151	179 1	70
							166	9						

WHEELLOCK GAS UNIT			WELL #:		10	RRCID -> 231307			COMPL. DATE 09/06/2008			TOTAL DEPTH 13100 PERF.11352 - 11486		

09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

RUSSELL RENTFRO			WELL #:		8	RRCID -> 232153			COMPL. DATE 03/21/2008			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11262 - 12562		

09		14970 X	11873	-0-	-3097	-0-	87	1	11677	3	Y	99	96 1	53
							109	9						
10		17422 X	10041	-0-	-7381	-0-	75	1	9865	3	Y	92	91 1	54
							101	9						
11		16860 X	10178	-0-	-6682	-0-	87	1	10012	3	Y	72	42 1	84
							79	9						
12		17422 X	7874	-0-	-9548	-0-	63	1	7696	3	Y	104	134 1	54
							1	4	114	9				
01		17989 X	17989	-0-	-0-	-0-	125	1	17710	3	Y	140	118 1	76
							154	9						
*02		15768 X	15768	-0-	-0-	-0-	112	1	15417	3	Y	217	202 1	91
							239	9						

WHEELLOCK GAS UNIT			WELL #:		11	RRCID -> 243587			COMPL. DATE 06/17/2008			TOTAL DEPTH 13100 PERF.11396 - 11510		

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

JEFFRESS (VICKSBURG V)		//CONT.// 46088 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
RUSSELL RENTFRO		WELL #: 9		RRCID -> 248356		COMPL. DATE 09/23/2010			TOTAL DEPTH 11836 PERF.11037 - 11830			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		4888 X	4888	-0-	-0-	350 1	4426 3	Y	102	103 1	37	
						112 9						
10		4991 X	4834	-0-	-157	357 1	4371 3	Y	96	81 1	52	
						106 9						
11		5370 X	4830	-0-	-540	400 1	4339 3	Y	83	60 1	75	
						91 9						
12		5750 X	5750	-0-	-0-	453 1	5181 3	Y	105	127 1	53	
						116 9						
01		5549 X	4058	-0-	-1491	301 1	3643 3	Y	104	121 1	36	
						114 9						
02		4727 X	2993	-0-	-1734	222 1	2709 3	Y	56	57 1	35	
						62 9						

JEFFRESS (VICKSBURG W)		46088 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC		129692										
COATES, GEORGE ETAL		WELL #: 1		RRCID -> 049529		COMPL. DATE 01/06/1970			TOTAL DEPTH 12946 PERF. N/A			
09	10	11	12	01	02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

JEFFRESS, J.D.		WELL #: 8		RRCID -> 058250		COMPL. DATE 06/23/2006			TOTAL DEPTH 12860 PERF.11254 - 12402			
09		12852 X	12852	-0-	-0-	1027 1	304 2	N	50		167	
						11462 3	4 4					
10		17868 X	17868	-0-	-0-	1472 1	407 2	N	41	4 8	204	
						15940 3	4 4					
11		16830 X	16191	-0-	-639	1297 1	330 2	N	43	186 1	60	1 8
						14514 3	3 4					
12		16802 X	5020	-0-	-11782	416 1	110 2	N	128	167 1	18	3 8
						4352 3	1 4					
01		17825 X	9010	-0-	-8815	775 1	197 2	N	39	3 8	54	
						7994 3	1 4					
02		16704 X	4662	-0-	-12042	412 1	96 2	N	40	7 8	87	
						4109 3	1 4					

JEFFRESS, J.D.		WELL #: 19		RRCID -> 162445		COMPL. DATE 03/09/1997			TOTAL DEPTH 12650 PERF.12022 - 12487			
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

VAN SCHERPE GU "B"		WELL #: 7		RRCID -> 172313		COMPL. DATE 09/30/2005			TOTAL DEPTH 12710 PERF.11561 - 12524			
09		1506 X	1506	-0-	-0-	121 1	36 2	N	-0-		18	
						1349 3						
10		1771 X	1771	-0-	-0-	143 1	39 2	N	39	39 1	18	
						1546 3	43 9					
11		1631 N	1631	-0-	-0-	131 1	33 2	N	-0-		18	
						1467 3						
12		2257 N	2257	-0-	-0-	192 1	51 2	N	5		23	
						2008 3	6 9					
01		1865 N	1865	-0-	-0-	160 1	41 2	N	9	1 8	31	
						1654 3	10 9					
*02		1813 N	1813	-0-	-0-	158 1	37 2	N	35	1 8	65	
						1579 3	39 9					

JEFFRESS (VICKSBURG W)		//CONT.//		46088 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692								
VAN SCHERPE GAS UNIT "B"		WELL #:		9	RRCID ->	175358	COMPL. DATE	10/18/1999	TOTAL DEPTH	12339	PERF.12025 - 12174	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		960 N	828	-0-	-132	-0-	60 1	18 2	N	71	81 1	7
							672 3	78 9				
10		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	110 1	31 2	N	110	104 1	13
							1196 3	121 9				
11		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	77 1	20 2	N	56		69
							865 3	62 9				
12		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	93 1	25 2	N	92	129 1	32
							971 3	101 9				
01		1457 N	1172	-0-	-285	-0-	97 1	25 2	N	49	36 1	45
							996 3	54 9				
*02		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	107 1	25 2	N	96	117 1	1 8
							1065 3	106 9				23

VAN SCHERPE GAS UNIT "B"		WELL #:		8	RRCID ->	176362	COMPL. DATE	08/01/1999	TOTAL DEPTH	12424	PERF.11870 - 11903	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRANN, REGINA		WELL #:		3	RRCID ->	176974	COMPL. DATE	04/23/2000	TOTAL DEPTH	12571	PERF. 9958 - 12516	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COATES, G.		WELL #:		3	RRCID ->	194773	COMPL. DATE	04/15/2002	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12346 - 12536	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.		WELL #:		945936	RRCID ->	074286	COMPL. DATE	11/15/1977	TOTAL DEPTH	12650	PERF. N/A	
WHEELLOCK GAS UNIT O/A		WELL #:		4	RRCID ->	074286	COMPL. DATE	11/15/1977	TOTAL DEPTH	12650	PERF. N/A	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHEELLOCK GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	176689	COMPL. DATE	02/05/2000	TOTAL DEPTH	13172	PERF.12714 - 12818	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

JEFFRESS (VICKSBURG W)		//CONT.// 46088 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
WHEELLOCK GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 230399		COMPL. DATE 09/19/2007			TOTAL DEPTH 13100 PERF.11352 - 12932					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	17700 X	14597	-0-	-3103	-0-	1048	1	13250	3	Y	272	301	1	115
						299	9							
10	16740 X	15888	-0-	-852	-0-	1176	1	14390	3	Y	293	243	1	165
						322	9							
11	16140 X	14445	-0-	-1695	-0-	1193	1	12962	3	Y	255	264	1	156
						9	4	281	9					
12	16678 X	13082	-0-	-3596	-0-	1031	1	11789	3	Y	237	296	1	97
						1	4	261	9					
01	16678 X	15881	-0-	-797	-0-	1191	1	14414	3	Y	251	222	1	126
						276	9							
02	14877 X	14861	-0-	-16	-0-	1107	1	13515	3	Y	217	204	1	139
						239	9							

RUSSELL RENTFRO		WELL #: 8		RRCID -> 231960		COMPL. DATE 03/08/2008			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11262 - 11326					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RUSSELL RENTFRO		WELL #: 7		RRCID -> 236917		COMPL. DATE 11/13/2006			TOTAL DEPTH 13200 PERF.12611 - 12775					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHEELLOCK GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 243584		COMPL. DATE 04/14/2009			TOTAL DEPTH 13100 PERF.11232 - 12677					
09	20100 X	105	-0-	-19995	-0-	4	3	101	9	Y	92	95	1	25
10	20398 X	1789	-0-	-18609	-0-	133	1	1628	3	Y	25	22	1	28
						28	9							
11	14850 X	2426	-0-	-12424	-0-	197	1	2142	3	Y	77	58	1	47
						2	4	85	9					
12	9734 X	3150	-0-	-6584	-0-	246	1	2814	3	Y	82	97	1	32
						90	9							
01	6231 X	3537	-0-	-2694	-0-	263	1	3183	3	Y	83	72	1	43
						91	9							
*02	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	263	1	3215	3	Y	87	72	1	58
						96	9							

JEFFRESS (VICKSBURG 6700)																	
CANTERA OPERATING, LLC																	
CASTILLO-FLORES GU																	
46088 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO																	
129692																	
WELL #: 4 RRCID -> 275426 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6890 - 6900																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
09		3600	4479	-0-	879 B	99505	360	1	106	2	N	-0-				18	
							4012	3		1	4						
10		3720	4675	-0-	955 B	100460	382	1	106	2	N	43	1	8		60	
							4139	3		1	4						
11		3600	4404	-0-	804 B	101264	352	1	89	2	N	23	1	8		82	
							3937	3		1	4						
12		7750 N	4180	-0-	-3570 B	97694	355	1	94	2	N	17	85	1	1	8	13
							3711	3		1	4						
01		7750 N	4049	-0-	-3701 B	93993	348	1	88	2	N	27	3	8		37	
							3583	3		30	9						
*02		7250 N	3708	-0-	-3542	90451	330	1	77	2	N	5	5	8		37	
							3294	3		1	4						

JEFFRESS (VICKSBURG 7100)																
VANGUARD OPERATING, LLC																
FARLEY																
46088 927 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO																
881585																
WELL #: A 1 RRCID -> 242300 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6960 - 6980																
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JEFFRESS (VICKSBURG 7380)																
XTO ENERGY INC.																
RENTFRO, RUSSELL																
46088 933 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO																
945936																
WELL #: 2 RRCID -> 145368 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9468 PERF. 5380 - 5660																
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JEFFRESS, E. (HURD)																
CANTERA OPERATING, LLC																
COATES 'A'																
46089 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO																
129692																
WELL #: 31 RRCID -> 278201 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6842 - 6854																
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, E. (HURD, LOWER)																
CANTERA OPERATING, LLC																
COATES 'A'																
WELL #: 31 RRCID -> 277522 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7190 - 7202																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*03		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
*04		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
*05		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
*06		7008	-0-	-0-	-7008	-0-	-0-					N	-0-			60
*07		9052	-0-	-0-	-9052	-0-	-0-					N	-0-			60
*08		9052	-0-	-0-	-9052	-0-	-0-					N	-0-			60
*09		8760	-0-	-0-	-8760	-0-	-0-					N	-0-			60
*10		9052	-0-	-0-	-9052	-0-	-0-					N	-0-			60
*11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
*12		23 R	23	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-			60
								20	3							
*01		887 R	887	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	20	2	N	-0-			60
								790	3							
*02		68 R	68	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	1	2	N	-0-			60
								61	3							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O/P)																
CANTERA OPERATING, LLC																
PENNZOIL FEE																
WELL #: 1V RRCID -> 163430 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9824 - 10919																
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COATES "A"																
WELL #: 31 RRCID -> 177918 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9066 - 9362																
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COATES "A"																
WELL #: 32 RRCID -> 178021 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8598 - 9808																
09	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	-0-	193	1	57	2	N	11	8	8	155
								2157	3	1	4					
10	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	-0-	169	1	47	2	N	28	143	1	22 8 18
								1825	3	1	4					
11	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	-0-	276	1	70	2	N	11	11	8	18
								3092	3	1	4					
12	2511	X	1461	-0-	-1050	-0-	-0-	122	1	32	2	N	25	25	8	18
								1279	3	28	9					
01	2511	X	1265	-0-	-1246	-0-	-0-	108	1	28	2	N	10	10	8	18
								1118	3	11	9					
02	3335	X	1059	-0-	-2276	-0-	-0-	90	1	21	2	N	43	43	8	18
								901	3	47	9					

COATES "A"																
WELL #: 26 RRCID -> 178637 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9110 - 9179																
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG OVP)		//CONT.//		46089 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692										
COATES "A"		WELL #:		29	RRCID ->	179005	COMPL. DATE	07/07/2000	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	9205 - 9300		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

COATES "C"		WELL #:		1J	RRCID ->	179878	COMPL. DATE	03/08/2005	TOTAL DEPTH	13490	PERF.	9492 - 11032		
09	1380	X	450	-0-	-930	-0-	36	1	11	2	N	-0-		10
							403	3						
10	651	X	378	-0-	-273	-0-	31	1	9	2	N	-0-		10
							338	3						
11	516	X	516	-0-	-0-	-0-	41	1	11	2	N	-0-		10
							464	3						
12	527	X	527	-0-	-0-	-0-	45	1	12	2	N	-0-		10
							470	3						
01	465	X	461	-0-	-4	-0-	40	1	10	2	N	-0-		10
							411	3						
02	493	X	438	-0-	-55	-0-	39	1	9	2	N	1	1 8	10
							389	3	1	9				

COATES "B"		WELL #:		6	RRCID ->	180312	COMPL. DATE	10/21/2000	TOTAL DEPTH	13622	PERF.	9003 - 9612		
09	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	175	1	52	2	N	2	2 8	37
							1958	3	1	4				
10	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	131	1	36	2	N	49	76 1 3 8	7
							1423	3	54	9				
11	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	186	1	47	2	N	17	2 8	22
							2085	3	19	9				
12	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	197	1	52	2	N	21	23 1 5 8	15
							2063	3	23	9				
01	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	227	1	58	2	N	6	6 8	15
							2345	3	7	9				
*02	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	184	1	43	2	N	28	11 8	32
							1834	3	31	9				

COATES "C"		WELL #:		4	RRCID ->	181831	COMPL. DATE	01/25/2001	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9016 - 9554		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80

COATES "C"		WELL #:		3	RRCID ->	182063	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	12964	PERF.	9535 - 9680		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O/P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
 DEATRICK WELL #: 8 RRCID -> 193375 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 8686 - 9055

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

FARLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 194579 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH 12712 PERF. 8346 - 8998

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

FARLEY G. U. WELL #: 2 RRCID -> 195987 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9060 - 9172

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

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) 46089 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CANTERA OPERATING, LLC 129692
 BRANN, REGINA WELL #: 7 RRCID -> 274842 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7800 - 7814

09	21240	20456	-0-	-784 B	196805	1613	1	477	2	N	320	176	1	9	8	227
						18008	3		6	4						
10	21948	19711	-0-	-2237 B	194568	1613	1	446	2	N	155	356	1			26
						17476	3		5	4						
11	21240	19341	-0-	-1899 B	192669	1541	1	392	2	N	140	6	8			160
						17250	3		4	4						
12	19592	20381	-0-	789 B	193458	1730	1	458	2	N	93	183	1	3	8	67
						18088	3		3	4						
01	213273 X	19815	-0-	-193458	-0-	1696	1	432	2	N	180	171	1	9	8	67
						17487	3		2	4						
*02	18328 X	18225	-0-	-103	-0-	1610	1	374	2	N	152	158	1	18	8	43
						16071	3		3	4						

BRANN, REGINA WELL #: 6 RRCID -> 274869 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7388 - 7408

09	21554	16275	-0-	-5279 B	23410	1297	1	384	2	N	105					195
						14473	3		5	4						
10	22272	15855	-0-	-6417 B	16993	1304	1	360	2	N	59	175	1			79
						14122	3		4	4						
11	21554	15056	-0-	-6498 B	10495	1198	1	305	2	N	123	182	1	2	8	18
						13415	3		3	4						
12	15735	15094	-0-	-641 B	9854	1274	1	337	2	N	148	1	8			165
						13318	3		2	4						
01	24446 X	14592	-0-	-9854	-0-	1254	1	319	2	N	78	179	1	4	8	60
						12932	3		1	4						
*02	14529 X	13190	-0-	-1339	-0-	1171	1	272	2	N	54	7	8			107
						11686	3		2	4						

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K)		//CONT.// 46089 399		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692													
JEFFRESS J. D.		WELL #: 24		RRCID -> 274873		COMPL. DATE 07/15/2014		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 7218 - 7240					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	6150 N	5301	-0-	-849 B	-0-	424 1	126 2	2	N	10					17
						4738 3		2	4						
10	6541 #	4727	-0-	-1814 B	-1814	390 1	108 2	1	N	7		1	8		23
						4220 3		1	4						
11	6240 #	4299	-0-	-1941 B	-3755	344 1	88 2	1	N	11		1	8		33
						3854 3		1	4						
12	5084 #	4166	-0-	-918 B	-4673	353 1	93 2	1	N	25		1	8		57
						3691 3		1	4						
01	5084 X	3800	-0-	-1284	-0-	326 1	83 2	2	N	23		3	8		77
						3366 3		25	9						
*02	4756 X	3344	-0-	-1412	-0-	295 1	69 2	2	N	29		6	8		100
						2947 3		1	4						

JEFFRESS J. D.		WELL #: 25		RRCID -> 274875		COMPL. DATE 07/15/2014		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 7332 - 7528					
09	2988 N	2988	-0-	-0- B	-0-	240 1	71 2	2	N	1		1	8		39
						2675 3		1	4						
10	4619 #	2658	-0-	-1961 B	-1961	219 1	61 2	1	N	3		3	8		39
						2374 3		1	4						
11	3660 #	2037	-0-	-1623 B	-3584	163 1	41 2	2	N	9		2	8		46
						1823 3		10	9						
12	3193 #	1740	-0-	-1453 B	-5037	145 1	38 2	2	N	35		1	8		80
						1518 3		39	9						
01	3193 X	1533	-0-	-1660	-0-	132 1	34 2	2	N	9		3	8		86
						1357 3		10	9						
*02	2900 X	1409	-0-	-1491	-0-	124 1	29 2	2	N	20		6	8		100
						1234 3		22	9						

COATES 'A'		WELL #: 38		RRCID -> 274916		COMPL. DATE 09/04/2014		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 7448 - 7474					
09	3000 N	33	-0-	-2967 B	-1110	3 1	1 2	2	N	-0-					56
						29 3									
10	2666 N	3	-0-	-2663 B	-1110	3 3			N	-0-					56
11	1110 N	-0-	-0-	-1110 B	-1110				N	-0-					56
12	31 N	11	-0-	-20 B	-1110	1 1	10 3		N	-0-					56
01	3 X	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-					56
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					56

CASTILLO FLORES GU		WELL #: 6		RRCID -> 274930		COMPL. DATE 05/30/2014		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 7783 - 7842					
09	12870 N	169	-0-	-12701 B	-0-	14 1	4 2	2	N	-0-					98
						151 3									
10	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	36 1	10 2	1	N	1					99
						395 3		1	9						
11	6445 N	6445	-0-	-0- B	-0-	516 1	131 2	2	N	19					118
						5776 3		1	4						
12	1127 N	11746	-0-	10619 B	10619	997 1	264 2	2	N	60		101	1		77
						10418 3		1	4						
01	22454 X	11835	-0-	-10619	-0-	1017 1	259 2	2	N	70		3	8		144
						10481 3		1	4						
*02	10397 X	10397	-0-	-0-	-0-	926 1	215 2	2	N	7		96	1	5 8	50
						9246 3		2	4						

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K)		//CONT.//		46089 399	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692								
VAN SCHERPE GAS UNIT 'B'		WELL #:		2	RRCID ->	275011	COMPL. DATE	09/16/2014	TOTAL DEPTH	12521	PERF.	5590 - 6300
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		19
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		19
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		19
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		19

SALINAS, M.		WELL #:		12	RRCID ->	275519	COMPL. DATE	10/11/2014	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	8162 - 8184
09	3630 N	2720	-0-	-910	B	-25427	218 1	64 2	N	4	1 8	36
							2433 3	1 4				
10	3534 N	2631	-0-	-903	B	-25427	209 1	58 2	N	87	14 8	109
							2267 3	1 4				
11	2970 N	2365	-0-	-605	B	-25427	183 1	47 2	N	78	154 1	33
							2049 3	86 9				
12	2759 N	2252	-0-	-507	B	-25427	192 1	51 2	N	-0-		33
							2009 3					
01	2573 X	2188	-0-	-385		-0-	187 1	47 2	N	28	15 8	46
							1923 3	31 9				
*02	2581 X	1958	-0-	-623		-0-	170 1	39 2	N	46		92
							1698 3	51 9				

COATES 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	275520	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL DEPTH	13722	PERF.	7786 - 7924
09	270 N	113	-0-	-157	B	-16255	9 1	3 2	N	-0-		49
							101 3					
10	155 N	220	-0-	65	B	-16190	18 1	5 2	N	-0-		49
							197 3					
11	150 N	216	-0-	66	B	-16124	17 1	4 2	N	-0-		49
							195 3					
12	124 N	173	-0-	49	B	-16075	15 1	4 2	N	-0-		49
							154 3					
01	217 N	192	-0-	-25		-0-	17 1	4 2	N	-0-		49
							171 3					
*02	203 N	167	-0-	-36		-0-	15 1	3 2	N	-0-		49
							149 3					

JEFFRESS J. D.		WELL #:		17T	RRCID ->	275799	COMPL. DATE	07/28/2014	TOTAL DEPTH	11910	PERF.	6180 - 6245
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

COATES 'A'		WELL #:		33	RRCID ->	276877	COMPL. DATE	10/26/2014	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	7375 - 7495
09	60 N	186	-0-	126	B	-6841	2 1	1 2	N	146		218
							22 3	161 9				
10	62 N	-0-	-0-	-62	B	-6841			N	1	178 1	41
11	60 N	-0-	-0-	-60	B	-6841			N	-0-		41
12	186 N	131	-0-	-55	B	-6841	11 1	3 2	N	-0-		41
							117 3					
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		41
*02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		41

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) //CONT.// 46089 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736												
COATES-DORCHESTER "C" WELL #: 1 RRCID -> 243229 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7780 - 7796												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		4682 N	3009	-0-	-1673 B	3397	467 1	2483 2	N	54		463
10		4837	3114	-0-	-1723 B	1674	59 9 485 1	2552 2	N	70	178 1	355
11		4570 R	2896	-0-	-1674 B	-0-	77 9 503 1	2393 2	N	-0-		355
12		4061 #	2487	-0-	-1574 B	-1574	485 1	1979 2	N	21		376
01		3875 X	2477	-0-	-1398	-0-	23 9 503 1	1920 2	N	49		425
02		2900 X	NO RPT	-0-	-2900	-0-	54 9		N	NO RPT		425
VANGUARD OPERATING, LLC 881585												
DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 195973 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7327 - 7478												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
FARLEY WELL #: A 2 RRCID -> 195984 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 6630 - 6688												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
CANTERA OPERATING, LLC 129692												
COATES "A" WELL #: 31 RRCID -> 177919 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8563 - 8605												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
COATES "A" WELL #: 32 RRCID -> 178022 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8598 - 8714												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
COATES "A" WELL #: 26 RRCID -> 178636 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8530 - 8595												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L)		//CONT.//		46089 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692												
COATES "A"		WELL #:		29	RRCID ->	179006	COMPL. DATE	07/10/2000	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	8620 - 8689				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				

COATES "A"		WELL #:		23	RRCID ->	179067	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	12980	PERF.	9016 - 9204				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				

COATES "A"		WELL #:		21	RRCID ->	179646	COMPL. DATE	09/17/2000	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	9008 - 9110				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				

COATES "B"		WELL #:		6	RRCID ->	181475	COMPL. DATE	10/21/2000	TOTAL DEPTH	13622	PERF.	9003 - 9054				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				

COATES "C"		WELL #:		4	RRCID ->	182730	COMPL. DATE	01/25/2001	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9016 - 9076				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				

COATES 'B'		WELL #:		1P	RRCID ->	186034	COMPL. DATE	12/21/2000	TOTAL DEPTH	13458	PERF.	9000 - 10530				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				

COATES "A"		WELL #:		25	RRCID ->	209748	COMPL. DATE	09/24/2000	TOTAL DEPTH	13680	PERF.	9068 - 9124				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L)		//CONT.//		46089 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692								
COATES "B"		WELL #:		3P	RRCID ->	222982	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	13610	PERF.	9067 - 10486
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COATES "A"		WELL #:		24	RRCID ->	242945	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	8644 - 8674
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

VAN SCHERPE GAS UNIT 'B'		WELL #:		10	RRCID ->	274471	COMPL. DATE	08/27/2014	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	6045 - 6178
09	0 A	7	-0-	7	26	1 1	6 3		N	-0-		37
10	0 A	-0-	-0-	-0-	26				N	-0-		37
11	0 A	-0-	-0-	-0-	26				N	-0-		37
12	0 A	14	-0-	14	40	1 1	13 3		N	-0-		37
01	0 A	14	-0-	14	54	1 1	13 3		N	-0-		37
*02	0 A	-0-	-0-	-0-	54				N	-0-		37

BRANN REGINA		WELL #:		2 J	RRCID ->	274843	COMPL. DATE	06/25/2014	TOTAL DEPTH	12860	PERF.	7514 - 7540
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	89	93 1	24
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24

VAN SCHERPE GAS UNIT B		WELL #:		12	RRCID ->	276007	COMPL. DATE	10/03/2014	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	6692 - 6702
09	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-				N	-0-		33
10	589 X	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-		33
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33

VANGUARD OPERATING, LLC		881585		DEATRICK	WELL #:	5	RRCID ->	192997	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	11750 PERF. 8329 - 8395
09	90 N	63	-0-	-27	-0-	63 3			Y	-0-		-0-
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	51 3	33 9		Y	30		30
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	55 3	23 9		Y	21	18 1	33
*12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	57 3	22 9		Y	20	26 1	27
*01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4 1	56 3		Y	25	30 1	22
						28 9						
*02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4 1	54 3		Y	20		42
						22 9						

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L)		//CONT.//		46089 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585											
DEATRICK		WELL #:		7	RRCID ->	193126	COMPL. DATE	12/21/2002	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8244 - 8324				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DEATRICK		WELL #:		6	RRCID ->	193334	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	10015	PERF. 8166 - 8234				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FARLEY		WELL #:		A 2	RRCID ->	194420	COMPL. DATE	03/31/2003	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 8880 - 9033				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FARLEY G. U.		WELL #:		1	RRCID ->	194577	COMPL. DATE	01/26/2003	TOTAL DEPTH	12712	PERF. 7842 - 8474				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				230
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22				252
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				252
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				252
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				252
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				252

DEATRICK		WELL #:		1	RRCID ->	194861	COMPL. DATE	08/20/2002	TOTAL DEPTH	14820	PERF. 8218 - 8292				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FARLEY G. U.		WELL #:		2	RRCID ->	195988	COMPL. DATE	03/11/2003	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 8390 - 8473				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S)		46089 490		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
CANTERA OPERATING, LLC		129692														
COATES "A"		WELL #: 26		RRCID -> 177914		COMPL. DATE 03/29/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8530 - 9736								
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					64
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	81	1			12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

COATES "A"		WELL #: 31		RRCID -> 177917		COMPL. DATE 04/25/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8563 - 9766								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

COATES "A"		WELL #: 29		RRCID -> 179008		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9662 - 9824								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A"		WELL #: 23		RRCID -> 179066		COMPL. DATE 08/21/2000		TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9636 - 9834								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A"		WELL #: 21		RRCID -> 179645		COMPL. DATE 09/17/2000		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9734 - 9858								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A"		WELL #: 33		RRCID -> 180085		COMPL. DATE 10/02/2000		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9772 - 9902								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59	1			13
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

COATES "C"		WELL #: 1J		RRCID -> 180424		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 13490 PERF.10822 - 11032								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) //CONT.// 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692															
COATES 'A' WELL #: 28 RRCID -> 181050 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF. 9855 - 9930															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

COATES "C" WELL #: 3 RRCID -> 182062 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11852 - 11856															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

COATES "H" WELL #: 3 RRCID -> 190294 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 14030 PERF.10902 - 11142															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

COATES "A" WELL #: 10 RRCID -> 191121 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 14137 PERF.11634 - 11705															
09	677	X	677	-0-	-0-	-0-	54	1	16	2	N	-0-			15
							607	3							
10	713	X	396	-0-	-317	-0-	33	1	9	2	N	-0-			15
							354	3							
11	690	X	369	-0-	-321	-0-	29	1	7	2	N	12			27
							320	3	13	9					
12	713	X	359	-0-	-354	-0-	29	1	8	2	N	15			42
							305	3	17	9					
01	713	X	155	-0-	-558	-0-	13	1	3	2	N	5			47
							133	3	6	9					
02	667	X	391	-0-	-276	-0-	35	1	8	2	N	-0-			47
							348	3							

COATES "A" WELL #: 8J RRCID -> 191263 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11347 - 11434															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S)			//CONT.//		46089 490	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692											
CASTILLO DEEP GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 194655			COMPL. DATE 01/14/2003		TOTAL DEPTH 14100		PERF.11704 - 11817			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
09		4830 X	3320	-0-	-1510	-0-	263 1	78 2	1 4	N	38		1 8			47
							2936 3	1 4								
10		4991 X	3581	-0-	-1410	-0-	292 1	81 2	1 4	N	36		3 8			80
							3167 3	1 4								
11		3180 X	3113	-0-	-67	-0-	246 1	62 2	1 4	N	49		98 1	1 8		30
							2750 3	1 4								
12		3441 X	2803	-0-	-638	-0-	238 1	63 2	1 4	N	13		3 8			40
							2488 3	14 9								
01		3596 X	2275	-0-	-1321	-0-	194 1	49 2	35 9	N	32		2 8			70
							1997 3	35 9								
02		3364 X	3028	-0-	-336	-0-	268 1	62 2	1 4	N	18		70 1	5 8		13
							2677 3	1 4								

COATES "A"			WELL #:		34	RRCID -> 195386			COMPL. DATE 03/02/2003		TOTAL DEPTH 13173		PERF.11590 - 11664			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

COATES "A"			WELL #:		35	RRCID -> 195997			COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 13601		PERF.11521 - 11697			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

COATES "A"			WELL #:		12	RRCID -> 221751			COMPL. DATE 09/27/2004		TOTAL DEPTH 12883		PERF.10897 - 10932			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

COATES "A"			WELL #:		43	RRCID -> 242327			COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10112 - 10215			
09	3030 X	1319	-0-	-1711	-0-	105 1	31 2	8 9		N	7		7 8			15
						1175 3										
10	3131 X	1171	-0-	-1960	-0-	96 1	27 2	4 9		N	4		4 8			15
						1044 3										
11	3030 X	1	-0-	-3029	-0-	1 3				N	-0-					15
12	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					15
01	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					15
02	1276 X	16	-0-	-1260	-0-	1 1	15 3			N	-0-					15

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)				46089 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO	
CANTERA OPERATING, LLC				129692								
COATES, GEORGE -A-				WELL #: 1	RRCID -> 049879			COMPL. DATE 06/06/1998			TOTAL DEPTH 14318 PERF. 5020 - 5045	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

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

COATES, GEORGE -A-				WELL #: 2	RRCID -> 060533			COMPL. DATE 12/19/1974			TOTAL DEPTH 13722 PERF. N/A	
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	49
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	49
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	49
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	49
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	49
*02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	49
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/08/2014												

COATES "A"				WELL #: 3	RRCID -> 061993			COMPL. DATE 04/24/2001			TOTAL DEPTH 13870 PERF.11768 - 12370	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	109
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	21
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	89 1	21
12		3 N	-0-	-0-	-0-	-0-		3 3		N	-0-	21
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21

SALINAS, B. GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 084465			COMPL. DATE 08/17/1979			TOTAL DEPTH 12714 PERF.11987 - 12060	
09	1560	N	1480	-0-	-80	-0-	117 1	35 2		N	16	61
							1310 3	18 9				
10	1612	N	1510	-0-	-102	-0-	122 1	34 2		N	34	90
							1317 3	37 9			5 8	
11	1500	N	1479	-0-	-21	-0-	115 1	29 2		N	39	128
							1292 3	43 9			1 8	
12	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	129 1	34 2		N	45	173
							1350 3	50 9				
01	1488	N	1485	-0-	-3	-0-	126 1	32 2		N	29	25
							1295 3	32 9			173 1	4 8
*02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	126 1	29 2		N	21	46
							1259 3	23 9				

COATES "A"				WELL #: 7	RRCID -> 088450			COMPL. DATE 06/24/1980			TOTAL DEPTH 12846 PERF.11636 - 12271	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 COATES "A" WELL #: 6 RRCID -> 092833 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 12512 PERF.11908 - 12382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	130	1	38	2	N	69	175	1			42
						1450	3	76	9							
10	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	137	1	38	2	N	3	1	8			44
						1488	3	3	9							
11	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	131	1	33	2	N	30					74
						1466	3	33	9							
12	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	139	1	37	2	N	37					111
						1451	3	41	9							
01	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	141	1	36	2	N	94	181	1			24
						1449	3	103	9							
*02	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	135	1	31	2	N	-0-					24
						1347	3									

COATES "C" WELL #: 1 J RRCID -> 101351 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12178 - 12814

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

COATES "A" WELL #: 8 J RRCID -> 106659 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11347 - 12647

09	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	125	1	37	2	N	69	69	1			12
						1393	3	76	9							
10	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	147	1	41	2	N	-0-					12
						1592	3									
11	1920 N	1509	-0-	-411	-0-	121	1	31	2	N	-0-					12
						1357	3									
12	1674 N	1525	-0-	-149	-0-	130	1	34	2	N	-0-					12
						1361	3									
01	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	143	1	36	2	N	199	172	1			39
						1473	3	219	9							
*02	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	140	1	33	2	N	4	1	8			42
						1398	3	4	9							

COATES "A" WELL #: 11 RRCID -> 146670 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11742 - 12272

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/20/2014 - W/O TO 04-275848

COATES "A" WELL #: 12 RRCID -> 147398 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12883 PERF.10897 - 12078

09	7740 X	7353	-0-	-387	-0-	579	1	171	2	N	123	177	1			50
						6466	3	2	4							
10	7998 X	7399	-0-	-599	-0-	605	1	167	2	N	71	1	8			120
						6547	3	2	4							
11	7650 X	7230	-0-	-420	-0-	575	1	146	2	N	65	1	8			184
						6436	3	1	4							
12	7254 X	6647	-0-	-607	-0-	565	1	149	2	N	25	174	1	2	8	33
						5904	3	1	4							
01	7761 X	7761	-0-	-0-	-0-	669	1	170	2	N	22	1	8			54
						6897	3	1	4							
*02	6968 X	6968	-0-	-0-	-0-	611	1	142	2	N	106	145	1	3	8	12
						6097	3	1	4							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)		//CONT.//		46089 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692									
COATES "H"		WELL #:		1	RRCID ->	162136	COMPL. DATE	08/05/1996	TOTAL DEPTH	15340	PERF.	13138 - 13262	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		1200 N	213	-0-	-987	-0-	17 1	5 2	N	-0-			-0-
							191 3						
10		1550 N	438	-0-	-1112	-0-	36 1	10 2	N	-0-			-0-
							392 3						
11		540 N	320	-0-	-220	-0-	26 1	7 2	N	-0-			-0-
							287 3						
12		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
01		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-
02		319 N	1	-0-	-318	-0-	1 3		N	-0-			-0-

COATES "H"		WELL #:		2	RRCID ->	163042	COMPL. DATE	02/24/1997	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	13220 - 13481	

09		1770 N	1362	-0-	-408	-0-	109 1	32 2	N	-0-			25
							1221 3						
10		1860 N	1287	-0-	-573	-0-	106 1	29 2	N	-0-			25
							1152 3						
11		1710 N	1298	-0-	-412	-0-	104 1	27 2	N	-0-			25
							1167 3						
12		1395 N	1363	-0-	-32	-0-	116 1	31 2	N	-0-			25
							1216 3						
01		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	116 1	30 2	N	-0-			25
							1196 3						
02		1247 N	1159	-0-	-88	-0-	103 1	24 2	N	-0-			25
							1032 3						

COATES "A"		WELL #:		15	RRCID ->	166090	COMPL. DATE	08/14/1997	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11592 - 12533	

09		6750 X	6614	-0-	-136	-0-	520 1	154 2	N	125	185 1		96
							5800 3	2 4					
10		7223 X	6477	-0-	-746	-0-	528 1	146 2	N	80	1 8		175
							5713 3	2 4					
11		6990 X	6738	-0-	-252	-0-	532 1	135 2	N	102	179 1		98
							5958 3	1 4					
12		6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	578 1	153 2	N	98			196
							6043 3	1 4					
*01		6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	596 1	152 2	N	96	179 1		113
							6144 3	1 4					
*02		6604 X	6604	-0-	-0-	-0-	576 1	134 2	N	130			243
							5750 3	1 4					

COATES "B"		WELL #:		5	RRCID ->	168643	COMPL. DATE	02/21/1998	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	11913 - 12660	

09		540 N	18	-0-	-522	-0-	1 1	17 3	N	-0-			45
10		155 N	40	-0-	-115	-0-	3 1	1 2	N	-0-			45
							36 3						
11		390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			45
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			45
01		31 N	4	-0-	-27	-0-	4 3		N	-0-			45
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 COATES "C" WELL #: 2 RRCID -> 181584 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11246 - 13438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	11370 X	9547	-0-	-1823	-0-	758	1	224	2	N	96	184	1	2 8	53
						8456	3		3						
10	11749 X	9146	-0-	-2603	-0-	747	1	207	2	N	89	5	8		137
						8092	3		2						
11	10470 X	9086	-0-	-1384	-0-	720	1	183	2	N	114	152	1	2 8	97
						8056	3		2						
12	10323 X	4396	-0-	-5927	-0-	372	1	98	2	N	35	115	1	2 8	15
						3886	3		1						
01	9920 X	-0-	-0-	-9920	-0-					N	-0-				15
02	9222 X	-0-	-0-	-9222	-0-					N	-0-				15

COATES "B" WELL #: 8 RRCID -> 186009 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13355 - 13543

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

COATES "H" WELL #: 3 RRCID -> 190287 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 14030 PERF.12893 - 13329

09	2580 N	2120	-0-	-460	-0-	169	1	50	2	N	17	2	8		32
						1881	3		1						
10	3100 N	3312	-0-	212	212	271	1	75	2	N	27	4	8		55
						2935	3		1						
11	3000 N	3156	-0-	156	368	247	1	63	2	N	72	81	1	1 8	45
						2766	3		1						
12	3100 N	4343	-0-	1243	1611	363	1	96	2	N	83	66	1	3 8	59
						3792	3		1						
01	3624 X	2013	-0-	-1611	-0-	171	1	43	2	N	35	2	8		92
						1760	3		39						
*02	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	319	1	74	2	N	59	129	1	5 8	17
						3187	3		1						

COATES "A" WELL #: 34 RRCID -> 195385 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11382 - 12887

09	300 N	14	-0-	-286	-0-	1	1	11	3	N	2				25
						2	9								
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	N	-0-				25
						43	3								
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	14	1	4	2	N	-0-				25
						157	3								
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	N	-0-				25
						39	3								
01	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	221	1	56	2	N	2	2	8		25
						2276	3		2						
*02	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	152	1	35	2	N	13	13	8		25
						1519	3		14						

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)		//CONT.//		46089 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692											
COATES "A"		WELL #:		35	RRCID -> 195995			COMPL. DATE 06/01/2003			TOTAL DEPTH 13601 PERF.12242 - 12251				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09		630 X	366	-0-	-264	-0-	29	1	9	2	N	-0-			17
							328	3							
10		589 X	320	-0-	-269	-0-	26	1	7	2	N	1	1	8	17
							286	3	1	9					
11		570 X	108	-0-	-462	-0-	9	1	2	2	N	-0-			17
							97	3							
12		310 N	192	-0-	-118	-0-	16	1	4	2	N	-0-			17
							172	3							
01		355 N	355	-0-	-0-	-0-	25	1	6	2	N	60			77
							258	3	66	9					
02		116 N	70	-0-	-46	-0-	6	1	1	2	N	-0-			77
							63	3							

COATES "A"		WELL #:		36	RRCID -> 227020			COMPL. DATE 03/23/2008			TOTAL DEPTH 13380 PERF.12562 - 13165				

09		533 X	533	-0-	-0-	-0-	43	1	13	2	N	1	1	8	97
							476	3	1	9					
10		465 X	384	-0-	-81	-0-	32	1	9	2	N	1	1	8	97
							342	3	1	9					
11		450 X	313	-0-	-137	-0-	24	1	6	2	N	13	94	1	16
							269	3	14	9					
12		465 N	285	-0-	-180	-0-	24	1	6	2	N	-0-			16
							255	3							
01		372 N	299	-0-	-73	-0-	26	1	7	2	N	-0-			16
							266	3							
*02		419 N	419	-0-	-0-	-0-	37	1	9	2	N	-0-			16
							373	3							

COATES "A"		WELL #:		39	RRCID -> 231898			COMPL. DATE 11/09/2007			TOTAL DEPTH 13380 PERF.12639 - 12991				

09		4200 X	3067	-0-	-1133	-0-	243	1	72	2	N	34			90
							2714	3	1	4					
10		4340 X	3442	-0-	-898	-0-	282	1	78	2	N	26	85	1	1 8
							3052	3	1	4					
11		4200 X	3016	-0-	-1184	-0-	237	1	60	2	N	59			89
							2653	3	1	4					
12		5177 X	2418	-0-	-2759	-0-	199	1	53	2	N	79	1	8	167
							2079	3	87	9					
01		4216 X	1989	-0-	-2227	-0-	169	1	43	2	N	32	163	1	1 8
							1742	3	35	9					
02		3219 X	583	-0-	-2636	-0-	51	1	12	2	N	5	2	8	38
							514	3	6	9					

COATES "A"		WELL #:		37	RRCID -> 232193			COMPL. DATE 08/29/2007			TOTAL DEPTH 13443 PERF.12770 - 13252				

09		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	165	1	49	2	N	-0-			32
							1839	3	1	4					
10		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	163	1	45	2	N	-0-			32
							1760	3							
11		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	146	1	37	2	N	1	1	8	32
							1631	3	1	9					
12		2108 N	1759	-0-	-349	-0-	150	1	40	2	N	5			37
							1563	3	6	9					
01		1953 N	1670	-0-	-283	-0-	143	1	36	2	N	20			57
							1469	3	22	9					
02		1769 N	1640	-0-	-129	-0-	146	1	34	2	N	-0-			57
							1460	3							

JEFFRESS, E. (10,400 SD)													//CONT.// 46089 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
VANGUARD OPERATING, LLC													//CONT.// 881585									
DEATRICK													WELL #: 2		RRCID -> 193219		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 7327 - 10245	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE								
								CODE	CODE			CODE	CODE									
09		362 N	362	-0-	-0-	-0-		359 3	3 9	Y	3	32 1		3								
10		496 N	414	-0-	-82	-0-		381 3	33 9	Y	30			33								
*11		480 N	431	-0-	-49	-0-		1 1	407 3	Y	21	20 1		34								
								23 9														
*12		527 N	527	-0-	-0-	-0-		3 1	503 3	Y	19	26 1		27								
								21 9														
*01		477 N	477	-0-	-0-	-0-		28 1	421 3	Y	25	30 1		22								
								28 9														
*02		484 N	484	-0-	-0-	-0-		29 1	433 3	Y	20			42								
								22 9														

DEATRICK													WELL #: 8		RRCID -> 193373		COMPL. DATE 02/28/2003		TOTAL DEPTH 11603		PERF. 8686 - 9055	
09		4920 X	4716	-0-	-204	-0-		4642 3	74 9	Y	67	88 1		64								
10		5084 X	4450	-0-	-634	-0-		4417 3	33 9	Y	30			94								
*11		4920 X	4515	-0-	-405	-0-		10 1	4482 3	Y	21	57 1		58								
								23 9														
12		4929 X	4804	-0-	-125	-0-		30 1	4751 3	Y	21	45 1		34								
								23 9														
*01		5085 X	5085	-0-	-0-	-0-		309 1	4748 3	Y	25	37 1		22								
								28 9														
*02		4772 X	4772	-0-	-0-	-0-		294 1	4456 3	Y	20			42								
								22 9														

FARLEY G. U.													WELL #: 2		RRCID -> 194421		COMPL. DATE 03/12/2003		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 8390 - 9906	
09		1682 X	1682	-0-	-0-	-0-		1671 3	11 9	N	10			67								
10		1780 X	1780	-0-	-0-	-0-		1689 3	91 9	N	83			150								
*11		1669 X	1669	-0-	-0-	-0-		4 1	1655 3	N	9			159								
								10 9														
12		1844 X	1844	-0-	-0-	-0-		11 1	1821 3	N	11			170								
								12 9														
01		2003 X	2003	-0-	-0-	-0-		114 1	1742 3	N	134			304								
								147 9														
*02		1738 X	1738	-0-	-0-	-0-		107 1	1631 3	N	-0-			304								

JEFFRESS, N (VKSBG, LO)													46090 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC													129692									
JEFFRESS, J. D.													WELL #: 5ST		RRCID -> 053426		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 12819		PERF. 11150 - 11345	
09		3765 X	3765	-0-	-0-	-0-		299 1	88 2	N	35	1 8		57								
								3338 3	1 4													
10		3620 X	3620	-0-	-0-	-0-		292 1	81 2	N	72	2 8		127								
								3167 3	1 4													
11		3544 X	3544	-0-	-0-	-0-		275 1	70 2	N	108	180 1	1 8	54								
								3079 3	1 4													
12		3758 X	3758	-0-	-0-	-0-		306 1	81 2	N	158	177 1	3 8	32								
								3197 3	174 9													
01		3534 X	3385	-0-	-149	-0-		288 1	73 2	N	48	3 8		77								
								2971 3	53 9													
*02		3438 X	3438	-0-	-0-	-0-		303 1	70 2	N	33	6 8		104								
								3028 3	1 4													

JEFFRESS, N (VKSBG, LO)		//CONT.//		46090 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692									
JEFFRESS, J. D.		WELL #:		7	RRCID ->	054930	COMPL. DATE	12/22/1972	TOTAL DEPTH	13222	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2998 N	2018	-0-	-980	-0-	161 1	48 2	N	8	1 8		17
							1799 3	1 4					
10		2480 N	2231	-0-	-249	-0-	183 1	51 2	N	12	2 8		27
							1983 3	1 4					
11		2400 X	2208	-0-	-192	-0-	176 1	45 2	N	14	1 8		40
							1972 3	15 9					
12		2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	237 1	63 2	N	22	2 8		60
							2476 3	24 9					
01		2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	223 1	57 2	N	59	2 8		117
							2303 3	65 9					
*02		2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	225 1	52 2	N	78	170 1	2 8	23
							2245 3	86 9					

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		12	RRCID ->	092367	COMPL. DATE	01/25/1981	TOTAL DEPTH	11519	PERF.	11304 - 11435	
09		813 N	813	-0-	-0-	-0-	62 1	18 2	N	42	116 1		23
							687 3	46 9					
10		868 N	766	-0-	-102	-0-	62 1	17 2	N	18	2 8		39
							667 3	20 9					
11		780 N	737	-0-	-43	-0-	58 1	15 2	N	10			49
							653 3	11 9					
12		837 N	803	-0-	-34	-0-	68 1	18 2	N	4	1 8		52
							713 3	4 9					
01		872 N	872	-0-	-0-	-0-	69 1	17 2	N	71	1 8		122
							708 3	78 9					
*02		848 N	848	-0-	-0-	-0-	68 1	16 2	N	75	163 1	2 8	32
							681 3	83 9					

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		23	RRCID ->	176915	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	12565	PERF.	10673 - 10917	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		26	RRCID ->	178494	COMPL. DATE	08/13/1900	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	7234 - 10218	
09		3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	238 1	71 2	N	40	24 8		33
							2660 3	1 4					
10		3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	245 1	68 2	N	100	89 8		44
							2651 3	1 4					
11		2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	198 1	50 2	N	31	21 8		54
							2212 3	34 9					
12		2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	213 1	56 2	N	90	50 8		94
							2224 3	99 9					
01		2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	232 1	59 2	N	43			137
							2396 3	47 9					
*02		2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	228 1	53 2	N	198	178 1	140 8	17
							2280 3	218 9					

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692													
BRANN, REGINA WELL #: 10 RRCID -> 180422 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9397 - 11544													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		750 N	674	-0-	-76	-0-	53 1	16 2	N	16	1 8		27
							587 3	18 9					
10		775 N	753	-0-	-22	-0-	61 1	17 2	N	9	2 8		34
							665 3	10 9					
11		881 N	881	-0-	-0-	-0-	71 1	18 2	N	-0-			34
							792 3						
12		830 N	830	-0-	-0-	-0-	71 1	19 2	N	1	1 8		34
							739 3	1 9					
01		744 N	708	-0-	-36	-0-	61 1	16 2	N	1	1 8		34
							630 3	1 9					
02		841 N	583	-0-	-258	-0-	49 1	11 2	N	27	27 8		34
							493 3	30 9					
JEFFRESS, J. D. WELL #: 32 RRCID -> 181569 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10652 - 10849													
09		7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	558 1	165 2	N	49	61 1		70
							6231 3	2 4					
10		6449 X	6449	-0-	-0-	-0-	526 1	146 2	N	66	95 1	4 8	37
							5702 3	2 4					
11		5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	457 1	116 2	N	58	1 8		94
							5119 3	1 4					
12		6694 X	6694	-0-	-0-	-0-	560 1	148 2	N	119	193 1	3 8	17
							5854 3	1 4					
01		6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	516 1	131 2	N	83	3 8		97
							5317 3	1 4					
02		5423 X	5377	-0-	-46	-0-	468 1	109 2	N	112	169 1	6 8	34
							4676 3	1 4					
JEFFRESS, J. D. WELL #: 30 RRCID -> 181918 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10731 - 10837													
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
JEFFRESS, J. D. WELL #: 22 RRCID -> 182333 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10666 - 10757													
09		7101 X	93	-0-	-7008	-0-	7 1	2 2	N	3			25
							81 3	3 9					
10		341 N	88	-0-	-253	-0-	7 1	2 2	N	3			28
							76 3	3 9					
11		210 N	139	-0-	-71	-0-	11 1	3 2	N	-0-			28
							125 3						
12		93 N	12	-0-	-81	-0-	1 1	11 3	N	-0-			28
01		259 N	259	-0-	-0-	-0-	22 1	6 2	N	-0-			28
							231 3						
02		145 N	79	-0-	-66	-0-	7 1	2 2	N	-0-			28
							70 3						
JEFFRESS, J. D. WELL #: 17 RRCID -> 182539 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9626 - 10552													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 JEFFRESS, J. D. WELL #: 28 RRCID -> 182732 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 11254 PERF.10807 - 10946

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 31 RRCID -> 182813 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9622 - 10907

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					18
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

JEFFRESS, J. D. WELL #: 33 RRCID -> 183140 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9488 - 10812

09	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	430	1	127	2	N	49	24	8			81
							4795	3		2	4						
10	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	362	1	100	2	N	103	98	8			86
							3923	3		1	4						
11	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	372	1	95	2	N	34	33	8			87
							4167	3		1	4						
12	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	399	1	105	2	N	142	105	8			124
							4170	3		1	4						
01	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	397	1	101	2	N	157	101	8			180
							4098	3		173	9						
*02	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	377	1	88	2	N	231	177	1	219	8	15
							3768	3		1	4						

JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 185715 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8034 - 10727

09	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	250	1	74	2	N	29	1	8			100
							2788	3		1	4						
10	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	256	1	71	2	N	5	88	1	4	8	13
							2775	3		1	4						
11	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	266	1	68	2	N	61					74
							2974	3		1	4						
12	3100	X	2792	-0-	-308	-0-	233	1	62	2	N	58	18	8			114
							2433	3		64	9						
01	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	260	1	66	2	N	83	23	8			174
							2683	3		91	9						
*02	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	254	1	59	2	N	106	193	1	57	8	30
							2536	3		1	4						

JEFFRESS, J. D. WELL #: 35 RRCID -> 191437 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 11621 PERF.11101 - 11252

09	5580	X	5281	-0-	-299	-0-	420	1	124	2	Y	40					56
							4691	3		2	4						
10	5301	X	5107	-0-	-194	-0-	413	1	114	2	Y	96	127	1	2	8	23
							4473	3		1	4						
11	5130	X	5053	-0-	-77	-0-	393	1	100	2	Y	143	112	1	1	8	53
							4402	3		1	4						
12	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	451	1	119	2	Y	114	128	1	3	8	36
							4718	3		1	4						
01	5301	X	5197	-0-	-104	-0-	439	1	112	2	Y	112	126	1	3	8	19
							4523	3		123	9						
02	4959	X	4951	-0-	-8	-0-	429	1	100	2	Y	124	6	8			137
							4285	3		1	4						

JEFFRESS, N (VKSGB, LO) CANTERA OPERATING, LLC JEFFRESS, J. D.		//CONT.// 46090 500 //CONT.// 129692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
		WELL #: 38		RRCID -> 194239		COMPL. DATE 01/17/2003			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11215 - 11362							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 36		RRCID -> 194617		COMPL. DATE 01/20/2003			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11254 - 11446							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 37		RRCID -> 194792		COMPL. DATE 12/29/2002			TOTAL DEPTH 11650 PERF.11124 - 11247							
09	944 N	944	-0-	-0-	-0-	74	1	22	2	Y	17					24
						829	3	19	9							
10	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	108	1	30	2	Y	43	55	1	2	8	10
						1165	3	47	9							
11	1020 N	992	-0-	-28	-0-	74	1	19	2	Y	62	48	1	1	8	23
						831	3	68	9							
12	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	87	1	23	2	Y	48	55	1			16
						905	3	53	9							
01	1054 N	1014	-0-	-40	-0-	83	1	21	2	Y	47	54	1	1	8	8
						858	3	52	9							
*02	996 N	996	-0-	-0-	-0-	83	1	19	2	Y	56	5	8			59
						832	3	62	9							

OXY USA INC. BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 052536		COMPL. DATE 05/29/2014			TOTAL DEPTH 12488 PERF.11530 - 11550							
09	8520 X	1415	-0-	-7105	-0-	15	1	1377	2	Y	21	23	0			-0-
						23	9									
10	8742 X	6369	-0-	-2373	-0-	70	1	6187	2	Y	98	95	0			3
						4	4	108	9							
11	7890 X	3871	-0-	-4019	-0-	45	1	3718	2	Y	96	97	0			2
						2	4	106	9							
12	8153 X	6979	-0-	-1174	-0-	83	1	6719	2	Y	158	157	0			3
						3	4	174	9							
01	8153 X	5949	-0-	-2204	-0-	73	1	5737	2	Y	124	125	0			2
						3	4	136	9							
02	5945 X	3494	-0-	-2451	-0-	41	1	3361	2	Y	83	83	0			2
						1	4	91	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 15		RRCID -> 086123		COMPL. DATE 09/29/2014			TOTAL DEPTH 13105 PERF.11258 - 11268							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEFFRESS, N (VKSBG, LO)		//CONT.// 46090 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
BTLT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 182053		COMPL. DATE 12/29/2004			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9246 - 10956						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	96	2	2	9	N	2				139
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-				139
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	125	2	3	9	N	3				142
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-				142
01	341 N	284	-0-	-57	-0-	284	2			N	-0-				142
02	116 N	99	-0-	-17	-0-	99	2			N	-0-				142

BTLT B		WELL #: 4		RRCID -> 225281		COMPL. DATE 08/00/2007			TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9910 - 10944						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BTLT B		WELL #: 5		RRCID -> 225328		COMPL. DATE 01/24/2007			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10834 - 11070						
09	12390 X	10028	-0-	-2362	-0-	9653	2	375	9	Y	341	331	0		102
10	12803 X	12460	-0-	-343	-0-	12020	2	440	9	Y	400	385	0		117
11	11580 X	11196	-0-	-384	-0-	10775	2	421	9	Y	383	388	0		112
12	11811 X	11554	-0-	-257	-0-	11033	2	521	9	Y	474	484	0		102
01	12469 X	12469	-0-	-0-	-0-	11987	2	482	9	Y	438	293	0		247
02	11658 X	11217	-0-	-441	-0-	10758	2	459	9	Y	417	470	0		194

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 3		RRCID -> 180774		COMPL. DATE 11/29/2000			TOTAL DEPTH 12869 PERF.10422 - 10466				
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	24	1	308	3	Y	2	1	1		1
						2	9								
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	20	1	240	3	Y	4	3	1		2
						4	9								
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	15	1	165	3	Y	4	3	1		3
						4	9								
12	124 N	30	-0-	-94	-0-	2	1	28	3	Y	-0-	2	1		1
01	124 N	14	-0-	-110	-0-	1	1	13	3	Y	-0-	1	1		-0-
02	116 N	24	-0-	-92	-0-	2	1	22	3	Y	-0-				-0-

RENTFRO, RUSSELL		WELL #: 6		RRCID -> 197895		COMPL. DATE 06/02/2003			TOTAL DEPTH 11830 PERF.10663 - 11644						
09	8790 X	7835	-0-	-955	-0-	565	1	7148	3	Y	111	113	1		42
						122	9								
10	8680 X	7546	-0-	-1134	-0-	561	1	6864	3	Y	110	94	1		58
						121	9								
11	8190 X	669	-0-	-7521	-0-	54	1	583	3	Y	29	56	1		31
						32	9								
12	8370 X	5623	-0-	-2747	-0-	447	1	5115	3	Y	55	45	1		41
						61	9								
01	8277 X	6056	-0-	-2221	-0-	448	1	5426	3	Y	165	134	1		72
						182	9								
02	7569 X	5444	-0-	-2125	-0-	402	1	4909	3	Y	121	137	1		56
						133	9								

WHEELLOCK GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 198108		COMPL. DATE 11/29/2002			TOTAL DEPTH 11314 PERF.10364 - 10450						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V)
CANTERA OPERATING, LLC
BOREN GAS UNIT

46091 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
129692

WELL #: 5 RRCID -> 163597 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 13575 PERF.12865 - 13376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOREN GU

WELL #: 7 RRCID -> 164243 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13790 PERF.12988 - 13656

09	210 N	25	-0-	-185	-0-	2	1	1	2	N	-0-			10
						22	3							
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	34	1	9	2	N	-0-			10
						369	3							
11	750 N	119	-0-	-631	-0-	10	1	2	2	N	-0-			10
						107	3							
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	3	2	N	-0-			10
						117	3							
01	403 N	121	-0-	-282	-0-	10	1	3	2	N	-0-			10
						108	3							
*02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	13	1	3	2	N	-0-			10
						126	3							

COATES "F" GU

WELL #: 5 RRCID -> 164436 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12802 - 13390

09	1470 N	593	-0-	-877	-0-	48	1	14	2	N	-0-			7
						531	3							
10	1395 N	115	-0-	-1280	-0-	9	1	3	2	N	-0-			7
						103	3							
11	1620 N	164	-0-	-1456	-0-	13	1	3	2	N	-0-			7
						148	3							
12	786 N	786	-0-	-0-	-0-	67	1	18	2	N	1	1 8		7
						700	3	1	9					
01	3100 N	3498	-0-	398	398	302	1	77	2	N	2	2 8		7
						3117	3	2	9					
*02	2301 N	1903	-0-	-398	-0-	169	1	39	2	N	5	5 8		7
						1689	3	6	9					

MACHAC GAS UNIT

WELL #: 3 RRCID -> 170231 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12706 - 12860

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

LEONARD GU

WELL #: 1 RRCID -> 171659 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14644 - 14966

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

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V) //CONT.// 46091 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 MACHAC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173169 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13330 - 13360

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

FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175174 COMPL. DATE 09/12/1999 TOTAL DEPTH 13766 PERF.11445 - 11492

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

BOREN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175719 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13069 - 13228

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

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191201 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 13913 PERF.12759 - 13100

09	969 N	969	-0-	-0-	-0-	74	1	22	2	Y	42		75
						827	3	46	9				
10	942 N	942	-0-	-0-	-0-	75	1	21	2	Y	29	85 1 4 8	15
						814	3	32	9				
11	918 N	918	-0-	-0-	-0-	72	1	18	2	Y	19	1 8	33
						807	3	21	9				
12	964 N	964	-0-	-0-	-0-	78	1	21	2	Y	43	49 1 2 8	25
						818	3	47	9				
01	930 N	922	-0-	-8	-0-	78	1	20	2	Y	17	33 1 3 8	6
						805	3	19	9				
*02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	74	1	17	2	Y	45	37 1 5 8	9
						735	3	50	9				

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CANTERA OPERATING, LLC 129692
 MACHAC GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109029 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 13590 PERF.11413 - 11254

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

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A)		//CONT.//		46091 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692										
DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 163815		COMPL. DATE 05/18/1997		TOTAL DEPTH 14243		PERF.11994 - 14110			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

09		4170 X	4025	-0-	-145	-0-	322 1	95 2	N	9	1 8			35
							3597 3	1 4						
10		4433 X	3994	-0-	-439	-0-	329 1	91 2	N	6	6 8			35
							3566 3	1 4						
11		4290 X	3724	-0-	-566	-0-	296 1	75 2	N	32				67
							3317 3	1 4						
12		4433 X	4085	-0-	-348	-0-	345 1	91 2	N	35	86 1	3 8		13
							3609 3	1 4						
01		4433 X	4364	-0-	-69	-0-	366 1	93 2	N	116	2 8			127
							3777 3	128 9						
02		3886 X	3838	-0-	-48	-0-	342 1	79 2	N	6	59 1	5 8		69
							3409 3	1 4						

COATES "E" GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 164454		COMPL. DATE 08/01/1997		TOTAL DEPTH 12340		PERF.11938 - 12089			

09		344 N	344	-0-	-0-	-0-	28 1	8 2	N	-0-				64
							308 3							
10		1054 N	258	-0-	-796	-0-	21 1	6 2	N	-0-				64
							231 3							
11		272 N	272	-0-	-0-	-0-	22 1	6 2	N	-0-				64
							244 3							
12		341 N	127	-0-	-214	-0-	11 1	3 2	N	-0-				64
							113 3							
01		248 N	47	-0-	-201	-0-	4 1	1 2	N	-0-				64
							42 3							
02		261 N	118	-0-	-143	-0-	11 1	2 2	N	-0-				64
							105 3							

DE AUSTIN-CASTILLO GU		WELL #:		3	RRCID -> 164672		COMPL. DATE 08/31/1997		TOTAL DEPTH 12820		PERF.12235 - 12665			

09		2430 X	1986	-0-	-444	-0-	159 1	47 2	N	6	2 8			55
							1772 3	1 4						
10		2511 X	2103	-0-	-408	-0-	169 1	47 2	N	53	86 1	3 8		19
							1828 3	1 4						
11		2430 X	1888	-0-	-542	-0-	150 1	38 2	N	15	1 8			33
							1683 3	17 9						
12		2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	241 1	64 2	N	41	3 8			71
							2516 3	45 9						
01		3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	268 1	68 2	N	57	2 8			126
							2762 3	63 9						
*02		4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	418 1	97 2	N	12	120 1	5 8		13
							4169 3	1 4						

DE AUSTIN-CASTILLO GU		WELL #:		4	RRCID -> 165693		COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12118 - 12354			

09		3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	307 1	91 2	N	52	2 8			87
							3427 3	1 4						
10		3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	295 1	82 2	N	15	5 8			97
							3199 3	1 4						
11		3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	262 1	67 2	N	24	101 1			20
							2934 3	1 4						
12		3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	274 1	72 2	N	50	3 8			67
							2862 3	55 9						
01		3100 X	3067	-0-	-33	-0-	262 1	67 2	N	30	2 8			95
							2705 3	33 9						
02		2900 X	2784	-0-	-116	-0-	246 1	57 2	N	20	97 1	5 8		13
							2458 3	1 4						

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692															
MACHAC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167790 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12173 - 12270															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168676 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12187 - 12334															
09	1110 N	709	-0-	-401	-0-		57 1	17 2			N	1	1 8		34
							634 3	1 9							
10	1054 N	923	-0-	-131	-0-		76 1	21 2			N	5	4 8		35
							820 3	6 9							
11	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-		85 1	22 2			N	6			41
							950 3	7 9							
12	744 N	741	-0-	-3	-0-		61 1	16 2			N	21	30 1	2 8	30
							641 3	23 9							
01	949 N	949	-0-	-0-	-0-		82 1	21 2			N	3	3 8		30
							843 3	3 9							
02	1015 N	807	-0-	-208	-0-		72 1	17 2			N	4	4 8		30
							714 3	4 9							

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170230 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11282 - 11441															
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAME GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170940 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 14375 PERF. 0 - 12375															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 172620 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11298 - 11486															
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MACHAC GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173184 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 13600 PERF. N/A															
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 CASTILLO-FLORES GU WELL #: 4 RRCID -> 174498 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9977 - 11566

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

ADAME GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175036 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 14504 PERF.11849 - 12007

09		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					11
10		2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	229	1	63	2	N	-0-					11
							2480	3	1	4							
11		3000 N	4125	-0-	1125	1125	331	1	84	2	N	-0-					11
							3709	3	1	4							
12		3100 N	4072	-0-	972	2097	336	1	89	2	N	122	111	1			22
							3513	3	134	9							
01		3100 N	3566	-0-	466	2563	308	1	79	2	N	-0-					22
							3179	3									
*02		4722 X	2159	-0-	-2563	-0-	182	1	42	2	N	108	118	1			12
							1816	3	119	9							

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175980 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 14814 PERF.12075 - 12253

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

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 5 RRCID -> 176036 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11186 - 12300

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

ADAME GU WELL #: 4 RRCID -> 176146 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11976 - 12234

09		4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	341	1	101	2	N	1	1	8			20
							3811	3	1	4							
10		3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	324	1	89	2	N	3	3	8			20
							3504	3	1	4							
11		3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	279	1	71	2	N	1	1	8			20
							3123	3	1	4							
12		2883 X	1223	-0-	-1660	-0-	104	1	28	2	N	1	1	8			20
							1090	3	1	9							
01		3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	324	1	83	2	N	-0-					20
							3342	3									
*02		2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	247	1	57	2	N	5	5	8			20
							2465	3	1	4							

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200050 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12225 - 12658

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2550 N	2428	-0-	-122	-0-	192 1	57 2	N	27	2 8	80
						2148 3	1 4				
10	2511 N	2422	-0-	-89	-0-	197 1	55 2	N	30	3 8	107
						2136 3	1 4				
11	2490 N	2386	-0-	-104	-0-	190 1	48 2	N	24	110 1	20
						2122 3	26 9			1 8	
12	2511 N	2235	-0-	-276	-0-	188 1	50 2	N	30	3 8	47
						1964 3	33 9				
01	2418 N	2130	-0-	-288	-0-	181 1	46 2	N	35	2 8	80
						1864 3	39 9				
02	2320 N	2057	-0-	-263	-0-	183 1	42 2	N	5	5 8	80
						1826 3	6 9				

COATES "A" WELL #: 25 RRCID -> 209747 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13272 - 13419

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

OXY USA INC. 630591
 DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 1K RRCID -> 117878 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12336 - 12648

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

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 22 RRCID -> 164323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14286 PERF.12396 - 14070

09	390 X	2	-0-	-388	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
10	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
02	2 X	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 25 RRCID -> 169846 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12380 - 12590

09	3180 X	1570	-0-	-1610	-0-	17 1	1528 2	Y	23	23 0	-0-
						25 9					
10	2604 X	2227	-0-	-377	-0-	24 1	2163 2	Y	35	34 0	1
						1 4	39 9				
11	2520 X	350	-0-	-2170	-0-	4 1	345 2	Y	1	2 0	-0-
						1 9					
12	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	32 1	2623 2	Y	7	7 0	-0-
						1 4	8 9				
01	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	45 1	3594 2	Y	9	9 0	-0-
						2 4	10 9				
*02	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	33 1	2699 2	Y	8	8 0	-0-
						1 4	9 9				

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A)		//CONT.//		46091 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
DUSEK, F. J. TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	171579	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	14320	PERF.	12430 - 12818	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	960 N	321	-0-	-639	-0-	321	2		N	-0-			114
10	1364 N	185	-0-	-1179	-0-	185	2		N	-0-			114
11	1260 N	225	-0-	-1035	-0-	189	2	36	9	33	40	0	107
12	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1937	2	17	9	15	1	0	121
01	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2290	2	9	9	8			129
*02	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1424	2	3	9	3			132

DUSEK, F. J. TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	171697	COMPL. DATE	12/19/1998	TOTAL DEPTH	13140	PERF.	12532 - 12871	
09	1590 N	1139	-0-	-451	-0-	1099	2	40	9	36			209
10	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1648	2	19	9	17			226
11	1440 N	1266	-0-	-174	-0-	1210	2	56	9	51	191	0	86
12	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1680	2	25	9	23	1	0	108
01	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1744	2	22	9	20			128
*02	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1390	2	30	9	27			155

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		26	RRCID ->	172439	COMPL. DATE	01/20/1999	TOTAL DEPTH	13003	PERF.	12534 - 12585	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DUSEK, F. J. TRUST		WELL #:		5	RRCID ->	172511	COMPL. DATE	02/24/1999	TOTAL DEPTH	13212	PERF.	12603 - 12928	
09	1680 N	862	-0-	-818	-0-	831	2	31	9	28			204
10	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1568	2	13	9	12			216
11	1320 N	608	-0-	-712	-0-	587	2	21	9	19	152	0	83
12	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1619	2	48	9	44	28	0	99
01	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1701	2	20	9	18			117
*02	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1337	2	32	9	29	45	0	101

DUSEK, F. J. TRUST		WELL #:		4	RRCID ->	173111	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	13900	PERF.	12782 - 12998	
09	450 N	336	-0-	-114	-0-	336	2		N	-0-			-0-
10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-			-0-
11	420 N	305	-0-	-115	-0-	305	2		N	-0-			-0-
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-			-0-
01	465 N	410	-0-	-55	-0-	410	2		N	-0-			-0-
02	290 N	254	-0-	-36	-0-	254	2		N	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		27	RRCID ->	173167	COMPL. DATE	03/10/1999	TOTAL DEPTH	12886	PERF.	12442 - 12718	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DUSEK, F. J. TRUST		WELL #:		6	RRCID ->	173860	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12696 - 13013	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
OXY USA INC. //CONT.// 630591												
DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 7 RRCID -> 174028 COMPL. DATE 08/05/1999 TOTAL DEPTH 13080 PERF.12470 - 12848												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 8 RRCID -> 175101 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12617 - 13034												
09	2460	X	2259	-0-	-201	-0-	2204	2	55	9	N	271
10	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3380	2	29	9	N	297
11	2460	X	2130	-0-	-330	-0-	2073	2	57	9	N	155
12	2542	X	2523	-0-	-19	-0-	2492	2	31	9	N	167
01	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2615	2	37	9	N	201
02	2378	X	2064	-0-	-314	-0-	1972	2	92	9	N	268
BELL WELL #: 1 RRCID -> 176328 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 13104 PERF.12544 - 12972												
09	2460	N	1310	-0-	-1150	-0-	1288	2	22	9	N	152
10	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2125	2	21	9	N	171
11	1800	N	1411	-0-	-389	-0-	1371	2	40	9	N	43
12	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1889	2	23	9	N	47
01	2139	N	1514	-0-	-625	-0-	1500	2	14	9	N	60
02	1363	N	1174	-0-	-189	-0-	1145	2	29	9	N	68
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 29 RRCID -> 178623 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12370 - 12605												
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	14 X	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2	Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 31 RRCID -> 181149 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13621 PERF.11474 - 13080												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
JEFFRESS, NE. (VICKSBURG L) 46091 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO												
CANTERA OPERATING, LLC 129692												
CASTILLO-FLORES G.U. WELL #: 1 RRCID -> 157863 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 14147 PERF. 8518 - 8536												
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG L)		//CONT.//		46091 430	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692									
CASTILLO DEEP GU		WELL #:		5	RRCID ->	178388	COMPL. DATE	05/15/2000	TOTAL DEPTH	12812	PERF.	8488 - 8622	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

J.D. JEFFRESS		WELL #:		27	RRCID ->	275010	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	N/A
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.)		WELL #:		1	RRCID ->	156565	COMPL. DATE	11/12/1995	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	13830 - 14204
09	3420 X	386	-0-	-3034	-0-	31	1	9	2	N	-0-	17
						346	3					
10	3534 X	5	-0-	-3529	-0-	5	3			N	-0-	17
11	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	309	1	79	2	N	1	17
						3460	3				1	
12	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	286	1	76	2	N	26	40
						2992	3				29	
01	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	242	1	62	2	N	4	42
						2499	3				4	
*02	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	288	1	67	2	N	38	75
						2871	3				1	

COATES "F" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	159494	COMPL. DATE	06/28/2006	TOTAL DEPTH	14674	PERF.	13828 - 14292
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	46	1	14	2	N	-0-	8
						514	3					
10	493 N	493	-0-	-0-	-0-	41	1	11	2	N	1	8
						440	3				1	
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	41	1	10	2	N	-0-	8
						459	3					
12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	40	1	10	2	N	-0-	8
						413	3					
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	39	1	10	2	N	-0-	8
						401	3					
*02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	38	1	9	2	N	-0-	8
						376	3					

COATES "F" GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	160055	COMPL. DATE	03/08/1996	TOTAL DEPTH	14190	PERF.	13322 - 13784
09	9630 X	9226	-0-	-404	-0-	737	1	218	2	Y	42	75
						8222	3				3	
10	10168 X	9507	-0-	-661	-0-	783	1	216	2	Y	29	15
						8474	3				2	
11	9840 X	9284	-0-	-556	-0-	744	1	189	2	Y	19	33
						8328	3				2	
12	9431 X	9431	-0-	-0-	-0-	801	1	212	2	Y	44	25
						8369	3				1	
01	9424 X	9065	-0-	-359	-0-	782	1	199	2	Y	16	6
						8065	3				1	
02	8816 X	8243	-0-	-573	-0-	731	1	169	2	Y	47	9
						7290	3				1	

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 ADAME GU WELL #: 1 RRCID -> 160502 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13592 - 13828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	87 X	49	-0-	-38	-0-	4	1	44	3	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	8	-0-	8	8	1	1	7	3	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	5	-0-	5	13	5	3			N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-

COATES "B" WELL #: 4 RRCID -> 161782 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13092 - 13598

09	21180 X	18731	-0-	-2449	-0-	1501	1	444	2	N	27	1	8	80
10	22506 X	19903	-0-	-2603	-0-	16751	3	5	4	N	39	86	1	28
11	21780 X	18741	-0-	-3039	-0-	1640	1	453	2	N	40			68
12	20318 X	20318	-0-	-0-	-0-	17762	3	5	4	N	70	108	1	27
01	19854 X	19854	-0-	-0-	-0-	1502	1	382	2	N	24	4	8	47
*02	20201 X	20201	-0-	-0-	-0-	16809	3	4	4	N	127	150	1	18
						1727	1	457	2	N				
						18054	3	3	4	N				
						1715	1	436	2	N				
						17675	3	2	4	N				
						1789	1	415	2	N				
						17853	3	4	4	N				

BOREN GU WELL #: 1 RRCID -> 161790 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13932 - 14364

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

BOREN GU WELL #: 2 RRCID -> 162156 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13069 - 13897

09	1050 N	698	-0-	-352	-0-	56	1	17	2	N	1	1	8	95
10	1271 N	335	-0-	-936	-0-	624	3	1	9	N	-0-			95
11	720 N	306	-0-	-414	-0-	28	1	8	2	N	-0-			95
12	713 N	354	-0-	-359	-0-	299	3	6	2	N	-0-			95
01	341 N	110	-0-	-231	-0-	25	1	8	2	N	-0-			95
02	290 N	93	-0-	-197	-0-	275	3	2	2	N	-0-			95
						30	1			N				
						316	3			N				
						10	1	2	2	N				
						98	3			N				
						8	1	2	2	N				
						83	3			N				

BOREN GU WELL #: 3 RRCID -> 162772 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 14315 PERF.13602 - 14106

09	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	95	1	28	2	N	-0-			8
10	961 N	652	-0-	-309	-0-	1061	3	15	2	N	2	2	8	8
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	54	1	2	9	N	-0-			8
12	1209 N	371	-0-	-838	-0-	581	3	10	2	N	-0-			8
01	795 N	795	-0-	-0-	-0-	41	1	8	2	N	-0-			8
*02	742 N	742	-0-	-0-	-0-	459	3	17	2	N	1	1	8	8
						32	1	1	9	N				
						331	3			N				
						69	1	15	2	N				
						708	3	1	9	N				
						66	1	15	2	N				
						660	3	1	9	N				

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 BOREN GU WELL #: 4 RRCID -> 162841 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 14872 PERF.14072 - 14608

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163958 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13227 - 13696

09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	19	1	6	2	N	-0-					38
							216	3									
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	18	1	5	2	N	-0-					38
							197	3									
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	31	1	8	2	N	-0-					38
							349	3									
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	24	1	6	2	N	-0-					38
							250	3									
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	30	1	8	2	N	-0-					38
							312	3									
02	377	N	364	-0-	-13	-0-	32	1	8	2	N	-0-					38
							324	3									

CASTILLO DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164146 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13871 - 13993

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

BOYT WELL #: 1 RRCID -> 165236 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 14710 PERF.13582 - 14400

09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					47
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

COATES "F" GU WELL #: 6 RRCID -> 167597 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 15755 PERF.12800 - 13650

09	2280	X	2010	-0-	-270	-0-	161	1	48	2	N	1	1	8			13
							1799	3		1	4						
10	2325	X	1920	-0-	-405	-0-	157	1	43	2	N	20	3	8			30
							1698	3		22	9						
11	2190	X	1429	-0-	-761	-0-	112	1	29	2	N	26	1	8			55
							1259	3		29	9						
12	2077	N	1900	-0-	-177	-0-	158	1	42	2	N	43	3	8			95
							1653	3		47	9						
01	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	188	1	48	2	N	14	2	8			107
							1942	3		15	9						
*02	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	181	1	42	2	N	19	62	1	5	8	59
							1808	3		21	9						

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692														
MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170232 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11282 - 13258														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1560 N	1330	-0-	-230	-0-	105	1	31	2	N	16	1	8	54
						1176	3	18	9					
10	1457 N	1330	-0-	-127	-0-	108	1	30	2	N	24	4	8	74
						1166	3	26	9					
11	1470 N	1439	-0-	-31	-0-	115	1	29	2	N	9	13	1	70
						1285	3	10	9					
12	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	117	1	31	2	N	30	75	1	23
						1224	3	33	9			2	8	
01	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	123	1	31	2	N	9	2	8	30
						1270	3	10	9					
*02	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	125	1	29	2	N	5	5	8	30
						1243	3	6	9					
DUBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170470 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 16537 PERF.15136 - 15734														
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	37	1	11	2	N	-0-			-0-
						417	3							
10	713 N	10	-0-	-703	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
11	897 N	897	-0-	-0-	-0-	72	1	18	2	N	-0-			-0-
						807	3							
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
02	870 N	785	-0-	-85	-0-	70	1	16	2	N	2	2	8	-0-
						697	3	2	9					
DUBE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170510 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 16155 PERF.15229 - 15760														
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	3	2	N	-0-			16
						106	3							
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	18	1	5	2	N	2	2	8	16
						193	3	2	9					
11	210 N	136	-0-	-74	-0-	11	1	3	2	N	-0-			16
						122	3							
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	3	2	N	-0-			16
						125	3							
01	217 N	89	-0-	-128	-0-	8	1	2	2	N	-0-			16
						79	3							
02	145 N	70	-0-	-75	-0-	6	1	1	2	N	-0-			16
						63	3							
COASTAL FEE 75 WELL #: 1WD RRCID -> 170658 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5310 - 5550														
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692														
LEONARD GU WELL #: 1 RRCID -> 171550 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14644 - 15204														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	540 N	79	-0-	-461	-0-	6	1	2	2	N	-0-			83
						71	3							
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	29	1	8	2	N	-0-			83
						309	3							
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	N	-0-			83
						33	3							
12	93 N	29	-0-	-64	-0-	2	1	1	2	N	-0-			83
						26	3							
01	341 N	281	-0-	-60	-0-	24	1	6	2	N	-0-			83
						251	3							
*02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	37	1	9	2	N	-0-			83
						369	3							
MACHAC GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 172321 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12272 - 13418														
09	4770 X	4476	-0-	-294	-0-	355	1	105	2	N	44	2	8	134
						3967	3							
10	5394 X	3873	-0-	-1521	-0-	317	1	88	2	N	33	125	1	39
						3431	3							
11	5220 X	4067	-0-	-1153	-0-	321	1	82	2	N	66	54	1	50
						3590	3							
12	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	428	1	113	2	N	89	92	1	44
						4468	3							
01	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	336	1	86	2	N	37	2	8	79
						3468	3							
*02	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	370	1	86	2	N	23	57	1	40
						3690	3							
FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175173 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13766 PERF.11445 - 13510														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COATES "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175977 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 14814 PERF.12075 - 14430														
09	1620 N	1488	-0-	-132	-0-	119	1	35	2	N	3			93
						1331	3							
10	1612 N	911	-0-	-701	-0-	74	1	20	2	N	14	2	8	105
						802	3							
11	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	194	1	49	2	N	6	1	8	110
						2167	3							
12	1550 N	1268	-0-	-282	-0-	108	1	29	2	N	3			113
						1128	3							
01	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	217	1	55	2	N	17	3	8	127
						2236	3							
02	2349 N	2083	-0-	-266	-0-	183	1	42	2	N	29	116	1	35
						1826	3							
CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 178104 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 13310 PERF.12676 - 12951														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 COASTAL FEE 75 WELL #: 2D RRCID -> 180799 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5372 - 6234

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

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190274 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 13913 PERF.13397 - 13691

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

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T) 46091 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CANTERA OPERATING, LLC 129692
 MACHAC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172924 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15750 PERF.11256 - 13360

09	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	133	1	39	2	N	1	1	8			28
						1488	3		1	9						
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	4	1	1	2	N	-0-					28
						39	3									
11	570 N	24	-0-	-546	-0-	2	1	22	3	N	-0-					28
12	589 N	14	-0-	-575	-0-	1	1	13	3	N	-0-					28
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-					28
02	29 N	3	-0-	-26	-0-	3	3			N	-0-					28

FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173345 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 13590 PERF.10034 - 10662

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

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 3 RRCID -> 174002 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 12906 PERF.11050 - 11611

09	2280 N	2156	-0-	-124	-0-	173	1	51	2	N	2	2	8			7
						1929	3		1	4						
10	2356 N	2158	-0-	-198	-0-	178	1	49	2	N	3	3	8			7
						1927	3		1	4						
11	2190 N	2070	-0-	-120	-0-	166	1	42	2	N	1	1	8			7
						1861	3		1	9						
12	2232 N	2115	-0-	-117	-0-	180	1	48	2	N	2	2	8			7
						1885	3		2	9						
01	2170 N	2106	-0-	-64	-0-	182	1	46	2	N	3	3	8			7
						1875	3		3	9						
02	2001 N	1967	-0-	-34	-0-	175	1	41	2	N	5	5	8			7
						1745	3		6	9						

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T) //CONT.// 46091 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 174563 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 13310 PERF.10437 - 12951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			45
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-			45
						23	3							
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	2	2	N	47			92
*02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	84	3	52	9					
						5	1	1	2	N	-0-			92
						50	3							

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 4 RRCID -> 176108 COMPL. DATE 08/29/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9977 - 10763

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

CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178386 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF.10072 - 10147

09	1980 N	1102	-0-	-878	-0-	88	1	26	2	N	1	1	8	104
						987	3	1	9					
10	2170 N	870	-0-	-1300	-0-	72	1	20	2	N	4	4	8	104
						774	3	4	9					
11	2100 N	260	-0-	-1840	-0-	21	1	5	2	N	1	1	8	104
						233	3	1	9					
12	1147 N	27	-0-	-1120	-0-	2	1	1	2	N	1	1	8	104
						23	3	1	9					
01	868 N	9	-0-	-859	-0-	1	1	8	3	N	-0-			104
02	261 N	37	-0-	-224	-0-	4	3	33	9	N	30	84	1	50

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 178986 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8547 - 10570

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

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG U) 46091 553 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 CANTERA OPERATING, LLC 129692
 BOREN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163598 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 13575 PERF.12865 - 13376

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, NE. (YEGUA) 46091 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
CASTILLO DEEP GU WELL #: 3 RRCID -> 170398 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 14470 PERF.13854 - 14152

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

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG S) 46094 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
SALINAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165984 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11214 - 12412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	303	1	90	2	N	99	173	1			75
						3380	3		1	4						
10	4092 X	3427	-0-	-665	-0-	275	1	76	2	N	90	11	8			154
						2976	3		1	4						
11	3960 X	3624	-0-	-336	-0-	280	1	71	2	N	125	182	1	3	8	94
						3134	3		1	4						
12	4092 X	3525	-0-	-567	-0-	293	1	77	2	N	89	27	8			156
						3057	3		98	9						
01	3999 X	3658	-0-	-341	-0-	306	1	78	2	N	113	167	1	23	8	79
						3150	3		124	9						
02	3741 X	3515	-0-	-226	-0-	303	1	70	2	N	109	4	8			184
						3021	3		1	4						

SALINAS, M. WELL #: 9 RRCID -> 194398 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11474 - 11546

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

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
PENNZOIL FEE WELL #: 1V RRCID -> 106486 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12018 - 12389

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

SALINAS, M. WELL #: 2V RRCID -> 108618 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11677 - 12314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3300 X	3264	-0-	-36	-0-	258	1	76	2	N	48	1	8			140
						2876	3		1	4						
10	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	302	1	83	2	N	91	10	8			221
						3268	3		1	4						
11	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	282	1	72	2	N	54	182	1			93
						3157	3		1	4						
12	3782 X	3747	-0-	-35	-0-	308	1	82	2	N	121					214
						3224	3		133	9						
01	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	312	1	79	2	N	86	188	1	20	8	92
						3214	3		95	9						
02	3509 X	2776	-0-	-733	-0-	241	1	56	2	N	68	4	8			156
						2404	3		75	9						

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 SALINAS, M. WELL #: 3 RRCID -> 151400 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11618 - 12314

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

COASTAL-FEE WELL #: 1 RRCID -> 162138 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 14164 PERF.11668 - 12610

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	331	1	98	2	N	106	159	1			77
						3699	3		1	4						
10	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	314	1	87	2	N	134	10	8			201
						3405	3		1	4						
11	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	257	1	65	2	N	80	183	1	3	8	95
						2880	3		1	4						
12	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	229	1	61	2	N	164	183	1	36	8	40
						2396	3		180	9						
01	2821 X	2162	-0-	-659	-0-	176	1	45	2	N	119	19	8			140
						1810	3		131	9						
02	2639 X	1049	-0-	-1590	-0-	86	1	20	2	N	81	178	1	3	8	40
						854	3		89	9						

COASTAL FEE WELL #: 2 RRCID -> 162543 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11853 - 12608

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/15/2015 - W/O TO 04-275882

SALINAS, M. WELL #: 5 RRCID -> 164134 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11566 - 12356

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	293	1	87	2	N	98	177	1	1	8	43
						3272	3		1	4						
10	6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	551	1	152	2	N	59	2	8			100
						5971	3		2	4						
11	6443 X	6443	-0-	-0-	-0-	513	1	131	2	N	50					150
						5743	3		1	4						
12	7494 X	7494	-0-	-0-	-0-	631	1	167	2	N	87	178	1	1	8	58
						6599	3		1	4						
01	7460 X	7460	-0-	-0-	-0-	644	1	164	2	N	15					73
						6634	3		1	4						
*02	7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	624	1	145	2	N	30					103
						6222	3		1	4						

SALINAS, M. WELL #: 6 RRCID -> 164505 COMPL. DATE 07/01/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11762 - 12440

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T)		//CONT.//		46094 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692										
SALINAS, M.		WELL #:		7	RRCID ->	165255	COMPL. DATE	07/31/1997	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	11696	-	12230
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	180 1	53 2	N	11	1 8			59
							2009 3	1 4						
10		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	201 1	56 2	N	6	45 1	2 8		18
							2177 3	1 4						
11		2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	198 1	50 2	N	-0-				18
							2215 3							
12		2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	205 1	54 2	N	22	1 8			39
							2145 3	24 9						
*01		2449 N	2388	-0-	-61	-0-	202 1	52 2	N	43				82
							2087 3	47 9						
*02		2378 N	2285	-0-	-93	-0-	193 1	45 2	N	110				192
							1926 3	121 9						

SALINAS, M.		WELL #:		8	RRCID ->	165364	COMPL. DATE	09/08/1997	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	11599	-	12361

09		10530 X	9657	-0-	-873	-0-	767 1	227 2	N	91	160 1	1 8		92
							8560 3	3 4						
10		11098 X	9591	-0-	-1507	-0-	783 1	216 2	N	99	2 8			189
							8481 3	2 4						
11		10740 X	9709	-0-	-1031	-0-	769 1	196 2	N	121	178 1			132
							8609 3	2 4						
12		10912 X	9434	-0-	-1478	-0-	794 1	210 2	N	115	160 1			87
							8302 3	1 4						
01		10199 X	9897	-0-	-302	-0-	849 1	216 2	N	72				159
							8752 3	1 4						
02		9396 X	8495	-0-	-901	-0-	749 1	174 2	N	90				249
							7471 3	2 4						

SALINAS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	167601	COMPL. DATE	01/18/1998	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	11805	-	12412

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

SALINAS M.		WELL #:		10	RRCID ->	170223	COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	11754	-	12246

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				23
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				23
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				23
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				23
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				23
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				23

SALINAS, M.		WELL #:		9	RRCID ->	170405	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	12142	-	12936

09		3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	270 1	80 2	N	56	1 8			127
							3010 3	1 4						
10		5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	418 1	115 2	N	33	141 1	2 8		17
							4523 3	1 4						
11		4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	377 1	96 2	N	60				77
							4216 3	1 4						
12		3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	307 1	81 2	N	60				137
							3209 3	66 9						
01		3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	285 1	73 2	N	66	178 1	2 8		23
							2939 3	73 9						
*02		3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	273 1	63 2	N	11				34
							2721 3	1 4						

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T)		//CONT.//		46094 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692								
SALINAS, M.		WELL #:		11	RRCID ->	170930	COMPL. DATE	11/02/1998	TOTAL DEPTH	15200	PERF.12000 - 13390	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57

COATES "A"				WELL #:	17	RRCID ->	174060	COMPL. DATE	06/13/1999	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11760 - 12614					
09	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	-0-	317	1	94	2	N	54	72	1	14		
							3534	3		1	4						
10	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	-0-	316	1	87	2	N	38	1	8	51		
							3427	3		1	4						
11	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	-0-	260	1	66	2	N	17			68		
							2909	3		1	4						
12	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	-0-	265	1	70	2	N	12	1	8	79		
							2768	3		13	9						
01	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	-0-	224	1	57	2	N	17	1	8	95		
							2306	3		19	9						
*02	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	-0-	274	1	64	2	N	45	125	1	2	8	13
							2732	3		1	4						

COASTAL FEE				WELL #:	3	RRCID ->	175580	COMPL. DATE	12/10/1999	TOTAL DEPTH	12856	PERF.11724 - 12626			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				34
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				34
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-			34
							25	3							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3	1	9	N	1	1	8	34
02	29 N	13	-0-	-16	-0-	-0-	1	1	11	3	N	1	1	8	34
							1	9							

JEFFRESS, W. (VICKSBURG T)				46097 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC				129692								
YTURRIA, H. L&CC		WELL #:		5	RRCID ->	174151	COMPL. DATE	07/23/1998	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9651 - 10032	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63

YTURRIA, H. L & CC				WELL #:	6	RRCID ->	277294	COMPL. DATE	08/15/2015	TOTAL DEPTH	12360	PERF.10339 - 10348
09	53460	-0-	-0-	-53460	-0-	-0-			N	-0-		3
10	55242	-0-	-0-	-55242	-0-	-0-			N	-0-		3
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
02	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, W. (VICKSBURG U)													46097 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
CANTERA OPERATING, LLC													129692											
YTURRIA, H. L & CC													WELL #: 4		RRCID -> 167297		COMPL. DATE 03/04/2005		TOTAL DEPTH 12410		PERF.10514 - 10973			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM										
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE										
09		1440 X	1417	-0-	-23	-0-	112 1	33 2	N	16				50										
							1254 3	18 9																
10		1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	142 1	39 2	N	38	1	8		87										
							1542 3	42 9																
11		1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	135 1	34 2	N	43				130										
							1508 3	47 9																
12		1766 X	1766	-0-	-0-	-0-	145 1	38 2	N	61	168	1		23										
							1516 3	67 9																
01		1767 X	1704	-0-	-63	-0-	145 1	37 2	N	27				50										
							1492 3	30 9																
02		1653 X	1082	-0-	-571	-0-	92 1	21 2	N	45	1	8		94										
							919 3	50 9																

YTURRIA, H. L&CC													WELL #: 3		RRCID -> 174144		COMPL. DATE 08/11/1998		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10714 - 11374			
09		11701 X	11701	-0-	-0-	-0-	927 1	274 2	N	133	177	1		83										
							10351 3	3 4																
10		11511 X	11511	-0-	-0-	-0-	941 1	260 2	N	102	151	1	1 8	33										
							10195 3	3 4																
11		11097 X	11097	-0-	-0-	-0-	884 1	225 2	N	81	1	8		113										
							9897 3	2 4																
12		11407 X	11407	-0-	-0-	-0-	967 1	256 2	N	68	167	1	1 8	13										
							10108 3	1 4																
*01		11522 X	11522	-0-	-0-	-0-	985 1	251 2	N	114				127										
							10160 3	1 4																
*02		10691 X	10691	-0-	-0-	-0-	946 1	220 2	N	73				200										
							9443 3	2 4																

YTURRIA, H. L & CC													WELL #: 9		RRCID -> 184399		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 12560		PERF.10760 - 10832			
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-										
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-										
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-										
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-										
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-										
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-										

JEFFRESS, W. (VICKSBURG V)													46097 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
CANTERA OPERATING, LLC													129692											
YTURRIA, H. L&CC													WELL #: 3		RRCID -> 122709		COMPL. DATE 08/11/1998		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11005 - 11374			
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-										
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-										
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-										
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-										
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-										
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-										

86JV YTURRIA LAND & CATTLE CO													WELL #: 4		RRCID -> 123217		COMPL. DATE 01/24/1987		TOTAL DEPTH 12410		PERF.10806 - 10973			
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-										
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-										
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-										
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-										
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-										
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-										

JEFFRESS, W. (VICKSBURG V)		//CONT.//		46097 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692										
YTURRIA, H. L & CC		WELL #:		8	RRCID ->	182791	COMPL. DATE	03/15/2001	TOTAL DEPTH	11588	PERF.10872	- 11383		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	7339 X	7339	-0-	-0-	-0-	579	1	171	2	N	109	177	1	62
						6467	3		2					
10	6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	483	1	133	2	N	159	183	1	37
						5227	3		1					
11	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	443	1	113	2	N	118	1	8	154
						4963	3		1					
12	6922 X	6922	-0-	-0-	-0-	573	1	152	2	N	187	176	1	164
						5990	3		1					
01	9050 X	9050	-0-	-0-	-0-	767	1	195	2	N	159	158	1	164
						7912	3		1					
*02	7565 X	7565	-0-	-0-	-0-	654	1	152	2	N	206	186	1	182
						6531	3		1					

YTURRIA, H. L & CC		WELL #:		9	RRCID ->	184398	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	12560	PERF.10871	- 11190
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG W)		46097 601		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC		129692										
YTURRIA, H. L&CC		WELL #:		6	RRCID ->	171779	COMPL. DATE	09/28/1998	TOTAL DEPTH	12360	PERF.11714	- 12024
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/27/2015 - W/O TP 04-277294												

YTURRIA, H. L & CC		WELL #:		9	RRCID ->	184397	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	12560	PERF.10760	- 12372
09	420 N	416	-0-	-4	-0-	33	1	10	2	N	-0-	107
						373	3					
10	496 N	403	-0-	-93	-0-	33	1	9	2	N	-0-	107
						361	3					
11	510 N	416	-0-	-94	-0-	33	1	9	2	N	-0-	107
						374	3					
12	803 N	803	-0-	-0-	-0-	69	1	18	2	N	-0-	107
						716	3					
01	403 N	343	-0-	-60	-0-	30	1	8	2	N	-0-	107
						305	3					
02	406 N	26	-0-	-380	-0-	2	1	1	2	N	-0-	107
						23	3					

JENNINGS		46194 001		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
KOVAR OPERATING, LLC		448984										
JENNINGS, J. D.		WELL #:		421	RRCID ->	155690	COMPL. DATE	08/21/1995	TOTAL DEPTH	1335	PERF. 1232	- 1236
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JENNINGS		//CONT.// 46194 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
KOVAR OPERATING, LLC		//CONT.// 448984								
JENNINGS, J. D.		WELL #: 423		RRCID -> 161849		COMPL. DATE 11/09/1996		TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1088 - 1118		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #: 439		RRCID -> 161850		COMPL. DATE 11/20/1996		TOTAL DEPTH 1100 PERF. 965 - 982		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #: 442		RRCID -> 162086		COMPL. DATE 11/17/1996		TOTAL DEPTH 1100 PERF. 974 - 992		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #: 440		RRCID -> 162111		COMPL. DATE 12/02/1996		TOTAL DEPTH 1090 PERF. 955 - 976		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #: 447		RRCID -> 166639		COMPL. DATE 12/30/1997		TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1120 - 1126		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #: 438		RRCID -> 166640		COMPL. DATE 01/03/1998		TOTAL DEPTH 1040 PERF. 950 - 962		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #: 437		RRCID -> 166641		COMPL. DATE 12/23/1997		TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1096 - 1110		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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

JENNINGS		//CONT.//		46194 001	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
KOVAR OPERATING, LLC		//CONT.//		448984										
JENNINGS, J. D.		WELL #:		424	RRCID ->	166643	COMPL. DATE	12/23/1997	TOTAL DEPTH	1250	PERF.	1050 -	1068	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

LINN OPERATING, INC.				501545										
JENNINGS		WELL #:		27	RRCID ->	066742	COMPL. DATE	05/21/1976	TOTAL DEPTH	3558	PERF.	N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

JENNINGS (LOBO)				46194 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA				
LINN OPERATING, INC.				501545										
JENNINGS		WELL #:		56	RRCID ->	129448	COMPL. DATE	11/17/1988	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	13174 -	13372	
09	930 N	924	-0-	-6	-0-		52	1	872	2	N	-0-	4	
10	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-		81	1	942	2	N	1	5	
							1	9						
11	864 N	864	-0-	-0-	-0-		104	1	750	2	N	9	4	
							10	9			10	1		
12	961 N	916	-0-	-45	-0-		44	1	872	2	N	-0-	4	
01	1023 N	747	-0-	-276	-0-		36	1	711	2	N	-0-	4	
*02	915 N	915	-0-	-0-	-0-		43	1	872	2	N	-0-	4	

JENNINGS (PETTUS)				46194 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: ZAPATA				
KOVAR OPERATING, LLC				448984										
JENNINGS		WELL #:		31	RRCID ->	071653	COMPL. DATE	06/04/1977	TOTAL DEPTH	2436	PERF.	N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

JENNINGS, J. D.				WELL #:	341	RRCID ->	224431	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	4425	PERF.	1126 -	1138
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED)		46194 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861							
LAUREL, SERGIO		WELL #:	3	RRCID ->	147314	COMPL. DATE	11/18/1993	TOTAL DEPTH	9451 PERF. 8008 - 8034
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054							
CUELLAR, F.		WELL #:	1	RRCID ->	128160	COMPL. DATE	07/19/1988	TOTAL DEPTH	8250 PERF. 7804 - 7812
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

CUELLAR, F.		WELL #:		2 C		RRCID ->		140711		COMPL. DATE		10/21/1992		TOTAL DEPTH		9760 PERF. 7792 - 7818	
09	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2	Y	-0-				-0-			
10	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2	Y	-0-				-0-			
11	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2	Y	-0-				-0-			
12	3503	X	2454	-0-	-1049	-0-	2454	2	Y	-0-				-0-			
01	3503	X	2378	-0-	-1125	-0-	2378	2	Y	-0-				-0-			
02	3277	X	2126	-0-	-1151	-0-	2126	2	Y	-0-				-0-			

BERNARDO BUSTAMANTE G. U.		WELL #:		4		RRCID ->		216033		COMPL. DATE		07/26/2005		TOTAL DEPTH		11680 PERF. 8605 - 8614	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			

BERNARDO BUSTAMANTE G.U.		WELL #:		5		RRCID ->		218454		COMPL. DATE		01/03/2006		TOTAL DEPTH		9204 PERF. 8535 - 8585	
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	Y	-0-				-0-			
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	Y	-0-				-0-			
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2	Y	-0-				-0-			
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	Y	-0-				-0-			
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	Y	-0-				-0-			
02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-			Y	-0-				-0-			

GARZA, M.G. GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID ->		225319		COMPL. DATE		01/12/2007		TOTAL DEPTH		8871 PERF. 8456 - 8476	
09	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2	N	-0-				-0-			
10	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2	N	-0-				-0-			
11	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2	N	-0-				-0-			
12	3131	X	1657	-0-	-1474	-0-	1657	2	N	-0-				-0-			
01	3131	X	1481	-0-	-1650	-0-	1481	2	N	-0-				-0-			
02	2929	X	335	-0-	-2594	-0-	335	2	N	-0-				-0-			

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		46194 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054							
LEO GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	261376	COMPL. DATE	08/10/2010	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8305 - 8350
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		2280 X	1920	-0-	-360	-0-	1920 2	N	-0-		-0-
10		2325 X	1999	-0-	-326	-0-	1999 2	N	-0-		-0-
11		2700 X	2006	-0-	-694	-0-	2006 2	N	-0-		-0-
12		2790 X	1934	-0-	-856	-0-	1934 2	N	-0-		-0-
01		2790 X	1594	-0-	-1196	-0-	1594 2	N	-0-		-0-
02		1943 X	1311	-0-	-632	-0-	1311 2	N	-0-		-0-

DE LOS SANTOS		WELL #:		1	RRCID ->	261717	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	14700	PERF.10194 - 10205
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LINN OPERATING, INC.		WELL #:		37	RRCID ->	078879	COMPL. DATE	10/02/1978	TOTAL DEPTH	8225	PERF. 7154 - 7166
JENNINGS		501545									
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	360		N	-0-		-0-
10		360 X	-0-	-0-	-360	-0-		N	-0-		-0-
11		360 X	-0-	-0-	-360	-0-		N	-0-		-0-
12		372 X	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-		-0-
01		372 X	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

JENNINGS		WELL #:		34	RRCID ->	086372	COMPL. DATE	02/03/1980	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 7629 - 7636
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JENNINGS		WELL #:		32	RRCID ->	113100	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	7944	PERF. 7184 - 7612
09		6300 X	5024	-0-	-1276	-0-	1625 1 3399 2	N	-0-		-0-
10		6510 X	3565	-0-	-2945	-0-	1797 1 1768 2	N	-0-		-0-
11		5580 X	4857	-0-	-723	-0-	1463 1 3394 2	N	-0-		-0-
12		6524 X	6524	-0-	-0-	-0-	1688 1 4836 2	N	-0-		-0-
01		7320 X	7320	-0-	-0-	-0-	1677 1 5643 2	N	-0-		-0-
02		4843 X	4659	-0-	-184	-0-	1326 1 3333 2	N	-0-		-0-

JENNINGS		WELL #:		38	RRCID ->	120033	COMPL. DATE	02/06/1986	TOTAL DEPTH	9257	PERF. 7558 - 7583
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		46194 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545											
JENNINGS		WELL #:		35 D	RRCID ->	128722	COMPL. DATE	10/07/1988	TOTAL DEPTH	9030	PERF.	7142 -	7149		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	2940 X	1680	-0-	-1260	-0-		543	1	1137	2	N	-0-			-0-
10	387 X	387	-0-	-0-	-0-		195	1	192	2	N	-0-			-0-
11	2040 X	1743	-0-	-297	-0-		525	1	1218	2	N	-0-			-0-
12	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-		585	1	1678	2	N	-0-			-0-
01	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-		841	1	2829	2	N	-0-			-0-
*02	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-		623	1	1566	2	N	-0-			-0-

JENNINGS		WELL #:		61	RRCID ->	138477	COMPL. DATE	04/02/1991	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8190 -	8192		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

JENNINGS		WELL #:		39D	RRCID ->	163528	COMPL. DATE	05/30/1997	TOTAL DEPTH	8382	PERF.	7305 -	7315		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

JENNINGS		WELL #:		35F	RRCID ->	163529	COMPL. DATE	06/10/1997	TOTAL DEPTH	9030	PERF.	7302 -	7312		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

JENNINGS		WELL #:		39F	RRCID ->	163865	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	8382	PERF.	7526 -	7543		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

JENNINGS		WELL #:		67F	RRCID ->	166773	COMPL. DATE	01/23/1998	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7520 -	7530		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

JENNINGS		WELL #:		67D	RRCID ->	166774	COMPL. DATE	01/23/1998	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7838 -	7842		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		46194 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545												
JENNINGS		WELL #:		68		RRCID -> 170579		COMPL. DATE 12/04/1998		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7196 - 7371						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	412	1	611	2	N	-0-					-0-
10	1333 X	883	-0-	-450	-0-	502	1	381	2	N	-0-					-0-
11	1290 X	968	-0-	-322	-0-	372	1	596	2	N	-0-					-0-
12	1333 X	837	-0-	-496	-0-	294	1	543	2	N	-0-					-0-
01	1147 X	601	-0-	-546	-0-	231	1	370	2	N	-0-					-0-
02	986 X	553	-0-	-433	-0-	271	1	282	2	N	-0-					-0-

JENNINGS		WELL #:		59		RRCID -> 171666		COMPL. DATE 12/18/1998		TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7502 - 7508						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS		WELL #:		60		RRCID -> 171668		COMPL. DATE 12/12/1998		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7864 - 7888						
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS		WELL #:		72		RRCID -> 181660		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7214 - 7398						
09	1290 N	524	-0-	-766	-0-	211	1	313	2	N	-0-					-0-
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	312	1	236	2	N	-0-					-0-
11	563 N	563	-0-	-0-	-0-	216	1	347	2	N	-0-					-0-
12	665 N	665	-0-	-0-	-0-	233	1	432	2	N	-0-					-0-
01	558 N	462	-0-	-96	-0-	178	1	284	2	N	-0-					-0-
02	551 N	406	-0-	-145	-0-	199	1	207	2	N	-0-					-0-

JENNINGS		WELL #:		71		RRCID -> 184848		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7256 - 7436						
09	120 X	1	-0-	-119	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	124 X	10	-0-	-114	-0-	5	1	5	2	N	-0-					-0-
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	9 X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
01	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
*02	334 X	334	-0-	-0-	-0-	95	1	239	2	N	-0-					-0-

JENNINGS		WELL #:		76		RRCID -> 214197		COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL DEPTH 13117 PERF. N/A						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS		WELL #:		89		RRCID -> 227019		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 11644 PERF.10750 - 10764						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, WEST (CROCKETT)			46202 058		ASSOCIATED		49B		CNTY: ZAPATA						
KOVAR OPERATING, LLC			448984												
JENNINGS, J. D.			WELL #: 305		RRCID -> 038703		COMPL. DATE 02/15/1985		TOTAL DEPTH 3380		PERF. 1131 - 1176				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

JENNINGS			WELL #: 16		RRCID -> 039785		COMPL. DATE 07/28/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3214 - 3225				
09		972 R	972	-0-	-0-	-0-	531	1	441	9	Y	401	425	1	20
10		1002 R	1002	-0-	-0-	-0-	542	1	460	9	Y	418	390	1	48
11		704 R	704	-0-	-0-	-0-	208	2	496	9	Y	451	455	1	44
12		1114 R	1114	-0-	-0-	-0-	558	2	556	9	Y	505	505	1	44
01		1163 R	1163	-0-	-0-	-0-	204	1	354	2	Y	550	568	1	26
							605	9							
02		522 #	NO RPT	-0-	-522	-0-					Y	NO RPT			26

JENNINGS			WELL #: 20		RRCID -> 041065		COMPL. DATE 12/23/1966		TOTAL DEPTH 3365		PERF. N/A				
09		8 R	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
10		8 #	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS, WEST (FALCON, LOWER)			46202 190		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
KOVAR OPERATING, LLC			448984												
JENNINGS, J. D.			WELL #: 450		RRCID -> 162893		COMPL. DATE 07/15/1997		TOTAL DEPTH 2460		PERF. 2236 - 2242				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JENNINGS, J. D.			WELL #: 22		RRCID -> 217466		COMPL. DATE 03/17/2006		TOTAL DEPTH 3310		PERF. 2352 - 2358				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS, J. D.			WELL #: 164		RRCID -> 217467		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 3005		PERF. 2104 - 2134				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

JENNINGS, WEST (FALCON, LOWER)		//CONT.//		46202 190	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
KOVAR OPERATING, LLC		//CONT.//		448984										
JENNINGS, J. D.		WELL #:		481	RRCID ->	218030	COMPL. DATE	03/06/2006	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 2292 - 2300			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
JENNINGS, WEST (QUEEN CITY)				46202 232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
KOVAR OPERATING, LLC				448984										
JENNINGS, J. D.		WELL #:		483	RRCID ->	216705	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	5345	PERF. 5048 - 5070			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58
JENNINGS, J. D.		WELL #:		484	RRCID ->	222853	COMPL. DATE	08/08/2006	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4662 - 4690			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JENNINGS, J. D.		WELL #:		489	RRCID ->	248498	COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4682 - 4706			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JENNINGS, W. (QUEEN CITY NO. 10)				46202 406	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ZAPATA						
ZAPATA OIL PARTNERS, L.L.C.				950522										
CUELLAR, F.		WELL #:		3	RRCID ->	089665	COMPL. DATE	08/07/1980	TOTAL DEPTH	3029	PERF. 1252 - 1282			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS, W. (QUEEN CITY NO. 11)			46202 407		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA		
KOVAR OPERATING, LLC			448984									
JENNINGS, J. D.			WELL #: 448		RRCID -> 162594		COMPL. DATE 01/18/1997		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5406 - 5418	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	4760	-0-	4760	4760	3793	2	967	9	Y	-0-
01		14B2 EXT	3511	-0-	3511	8271	1092	1	1885	2	Y	-0-
							534	9				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8271					Y	-0-

JENNINGS, W. (ROSENBERG 1200)			46202 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
KOVAR OPERATING, LLC			448984									
JENNINGS			WELL #: 33		RRCID -> 075905		COMPL. DATE 03/28/1978		TOTAL DEPTH 9950		PERF. N/A	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

JENNINGS			WELL #: 41		RRCID -> 085335		COMPL. DATE 10/25/1979		TOTAL DEPTH 2325		PERF. 1280 - 1291	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

JENNINGS			WELL #: 44		RRCID -> 087826		COMPL. DATE 04/22/1980		TOTAL DEPTH 2111		PERF. 1349 - 1354	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

JENNINGS			WELL #: 57		RRCID -> 137261		COMPL. DATE 10/28/1990		TOTAL DEPTH 2310		PERF. 1557 - 1563	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

JENNINGS, J. D.			WELL #: 490		RRCID -> 248550		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 4864		PERF. 2213 - 3951	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

JENNINGS, W. (ROSENBERG 1200) //CONT.//		46202 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
LINN OPERATING, INC.		501545											
JENNINGS		WELL #:	42	RRCID ->	085336	COMPL. DATE	10/25/1979	TOTAL DEPTH	2313 PERF. 1262 - 1268				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ZAPATA OIL PARTNERS, L.L.C.		950522											
CUELLAR, F.		WELL #:	17	RRCID ->	090162	COMPL. DATE	03/07/1980	TOTAL DEPTH	3038 PERF. 1263 - 1276				
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
JENNINGS, W. (800)		46202 513		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA					
LINN OPERATING, INC.		501545											
JENNINGS		WELL #:	43	RRCID ->	103855	COMPL. DATE	01/10/1983	TOTAL DEPTH	1615 PERF. 826 - 834				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
JENNINGS, W. (1370)		46202 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
KOVAR OPERATING, LLC		448984											
JENNINGS, J. D.		WELL #:	417	RRCID ->	156777	COMPL. DATE	04/15/1997	TOTAL DEPTH	2435 PERF. 1368 - 1373				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
JENNINGS, J. D.		WELL #:	452	RRCID ->	173717	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5580 PERF. 2386 - 2410				
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
JENNINGS, J. D.		WELL #:	466	RRCID ->	183782	COMPL. DATE	05/21/2001	TOTAL DEPTH	2320 PERF. 1416 - 1430				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS, W. (1370) //CONT.// 46202 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
 JENNINGS, J. D. WELL #: 475 RRCID -> 200593 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1366 - 1372

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

JENNINGS, W. (1970) 46202 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 KOVAR OPERATING, LLC 448984
 JENNINGS WELL #: 51 RRCID -> 137258 COMPL. DATE 10/27/1990 TOTAL DEPTH 2309 PERF. 1936 - 1940

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

JENNINGS, J. D. WELL #: 415 T RRCID -> 154572 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1950 - 1958

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

JENNINGS, J. D. WELL #: 418 RRCID -> 166749 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 2443 PERF. 1942 - 1948

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

ZAPATA OIL PARTNERS, L.L.C. 950522
 CUELLAR, F. WELL #: 31 RRCID -> 086615 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 1934 - 1944

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

CUELLAR, F. WELL #: 1 RRCID -> 087367 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 1956 - 1961

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

OIL AND GAS DIVISION

JENNINGS, W. (1970)										CPTY: ZAPATA					
ZAPATA OIL PARTNERS, L.L.C.										46202 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY					
CUELLAR, F.										950522					
WELL #: 15										RRCID -> 090900					
COMPL. DATE 11/19/1980										TOTAL DEPTH 3045					
PERF. 1972 - 1978															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS, WEST (4350)										CPTY: ZAPATA					
KOVAR OPERATING, LLC										46202 812 NON-ASSOCIATED ONE WELL					
JENNINGS										448984					
WELL #: 54										RRCID -> 117238					
COMPL. DATE 07/07/1985										TOTAL DEPTH 12500					
PERF. 4422 - 4427															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS, WEST (4400)										CPTY: ZAPATA					
KOVAR OPERATING, LLC										46202 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL					
JENNINGS										448984					
WELL #: 17										RRCID -> 083021					
COMPL. DATE 07/06/1979										TOTAL DEPTH 4951					
PERF. 4420 - 4426															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)										CPTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC										46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY					
BENAVIDES, B. R.										169313					
WELL #: 1										RRCID -> 197941					
COMPL. DATE 12/10/2003										TOTAL DEPTH 12800					
PERF.10847 - 12586															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	5370	X	3894	-0-	-1476	-0-			330	1	3564	3	Y	-0-	4
10	4619	X	3846	-0-	-773	-0-			336	1	3510	3	Y	-0-	4
11	4470	X	2601	-0-	-1869	-0-			255	1	2346	3	Y	-0-	4
12	4340	X	3812	-0-	-528	-0-			310	1	3502	3	Y	-0-	4
01	4030	X	3605	-0-	-425	-0-			278	1	3327	3	Y	-0-	4
02	3770	X	NO RPT	-0-	-3770	-0-							Y	NO RPT	4

BENAVIDES, B. R.										CPTY: WEBB					
WELL #: 2										RRCID -> 199681					
COMPL. DATE 05/21/2004										TOTAL DEPTH 13000					
PERF.10868 - 12662															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-			240	1	2593	3	Y	-0-	4
10	3379	X	3093	-0-	-286	-0-			270	1	2823	3	Y	-0-	4
11	3000	X	2315	-0-	-685	-0-			227	1	2088	3	Y	-0-	4
12	2945	X	2510	-0-	-435	-0-			204	1	2306	3	Y	-0-	4
01	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-			247	1	2962	3	Y	-0-	4
02	2900	X	NO RPT	-0-	-2900	-0-							Y	NO RPT	4

BENAVIDES, B. R.										CPTY: WEBB					
WELL #: 3										RRCID -> 203831					
COMPL. DATE 07/22/2004										TOTAL DEPTH 13000					
PERF.10898 - 12555															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	3420	X	2640	-0-	-780	-0-			224	1	2416	3	Y	-0-	4
10	3410	X	2699	-0-	-711	-0-			236	1	2463	3	Y	-0-	4
11	3120	X	2301	-0-	-819	-0-			226	1	2075	3	Y	-0-	4
12	2790	X	2551	-0-	-239	-0-			207	1	2344	3	Y	-0-	4
01	2790	X	2307	-0-	-483	-0-			178	1	2129	3	Y	-0-	4
02	2552	X	NO RPT	-0-	-2552	-0-							Y	NO RPT	4

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
BENAVIDES, B. R.		WELL #: 4		RRCID -> 204242		COMPL. DATE 08/18/2004		TOTAL DEPTH 12860 PERF.10893 - 11953				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	123	1	1235	3	Y	-0-	4
10	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	138	1	1327	3	Y	-0-	4
11	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	144	1	1210	3	Y	-0-	4
12	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	160	1	1673	3	Y	-0-	4
01	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	124	1	1390	3	Y	-0-	4
02	1131 N	NO RPT	-0-	-1131	-0-					Y	NO RPT	4

BENAVIDES, B. R.		WELL #: 5		RRCID -> 204429		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 13025 PERF.11248 - 12812				
09	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	131	1	1420	3	Y	-0-	-0-
10	2015 X	1661	-0-	-354	-0-	145	1	1516	3	Y	-0-	-0-
11	1860 X	1311	-0-	-549	-0-	129	1	1182	3	Y	-0-	-0-
12	1674 X	1422	-0-	-252	-0-	116	1	1306	3	Y	-0-	-0-
01	1674 X	1367	-0-	-307	-0-	105	1	1262	3	Y	-0-	-0-
02	1566 X	NO RPT	-0-	-1566	-0-					Y	NO RPT	-0-

EL REFUGIO		WELL #: 2		RRCID -> 207637		COMPL. DATE 01/11/2005		TOTAL DEPTH 12647 PERF.11274 - 12426				
09	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	103	1	1210	3	N	-0-	-0-
10	1426 N	1306	-0-	-120	-0-	98	1	1208	3	N	-0-	-0-
11	1440 N	1198	-0-	-242	-0-	100	1	1098	3	N	-0-	-0-
12	1364 N	1289	-0-	-75	-0-	101	1	1188	3	N	-0-	-0-
01	1302 N	1288	-0-	-14	-0-	113	1	1175	3	N	-0-	-0-
02	1160 N	NO RPT	-0-	-1160	-0-					N	NO RPT	-0-

BENAVIDES, B. R.		WELL #: 6		RRCID -> 208225		COMPL. DATE 01/29/2005		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11639 - 12440				
09	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	201	1	2172	3	Y	-0-	-0-
10	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	108	1	1126	3	Y	-0-	-0-
11	772 N	772	-0-	-0-	-0-	76	1	696	3	Y	-0-	-0-
12	891 N	891	-0-	-0-	-0-	72	1	819	3	Y	-0-	-0-
01	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	97	1	1164	3	Y	-0-	-0-
02	261 N	NO RPT	-0-	-261	-0-					Y	NO RPT	-0-

BENAVIDES, B. R.		WELL #: 7		RRCID -> 211258		COMPL. DATE 05/22/2005		TOTAL DEPTH 12285 PERF. 8671 - 11954				
09	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	85	1	917	3	Y	-0-	-0-
10	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	112	1	1172	3	Y	-0-	-0-
11	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	224	1	2060	3	Y	-0-	-0-
12	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	122	1	1376	3	Y	-0-	-0-
01	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	102	1	1225	3	Y	-0-	-0-
02	1131 N	NO RPT	-0-	-1131	-0-					Y	NO RPT	-0-

BENAVIDES, B. R.		WELL #: 8		RRCID -> 213569		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8350 - 11453				
09	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	148	1	1597	3	Y	-0-	4
10	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	152	1	1594	3	Y	-0-	4
11	1710 N	1547	-0-	-163	-0-	152	1	1395	3	Y	-0-	4
12	1798 N	1554	-0-	-244	-0-	126	1	1428	3	Y	-0-	4
01	1736 N	1722	-0-	-14	-0-	133	1	1589	3	Y	-0-	4
02	1508 N	NO RPT	-0-	-1508	-0-					Y	NO RPT	4

EL REFUGIO "AD"		WELL #: 4		RRCID -> 218775		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11340 - 12812				
09	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	272	1	3210	3	N	-0-	-0-
10	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	276	1	3392	3	N	-0-	-0-
11	3630 X	3527	-0-	-103	-0-	293	1	3234	3	N	-0-	-0-
12	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	310	1	3655	3	N	-0-	-0-
01	3751 X	3540	-0-	-211	-0-	310	1	3230	3	N	-0-	-0-
02	3422 X	NO RPT	-0-	-3422	-0-					N	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
SERAFIN				WELL #:	4	RRCID ->	116268	COMPL. DATE	01/21/1985	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10760 - 11191
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

URIBE				WELL #:	1	RRCID ->	145358	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	12788	PERF.10776 - 11675
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		SWR 10		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		SWR 10		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		SWR 10		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH				WELL #:	8	RRCID ->	149174	COMPL. DATE	04/07/1994	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9226 - 9236
09		3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2		N	-0-	16
10		3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3090	2	44 9	N	40	56
11		3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3370	2	4 9	N	4	60
12		3069 X	3009	-0-	-60	-0-	3009	2		N	-0-	60
*01		3069 X	1791	-0-	-1278	-0-	1791	2		N	-0-	-0-
02		2871 X	NO RPT	-0-	-2871	-0-				N	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH C				WELL #:	1	RRCID ->	165242	COMPL. DATE	02/03/2000	TOTAL DEPTH	13000	PERF. 9316 - 12758
09		2700 X	1877	-0-	-823	-0-	1877	2		Y	-0-	1
10		2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2		Y	-0-	1
11		2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2		Y	-0-	1
12		2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2		Y	-0-	1
*01		2604 N	1782	-0-	-822	-0-	1782	2		Y	-0-	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH C				WELL #:	2	RRCID ->	169075	COMPL. DATE	04/02/1998	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11504 - 12758
09		6275 X	6275	-0-	-0-	-0-	6275	2		Y	-0-	1
10		6975 X	5859	-0-	-1116	-0-	5859	2		Y	-0-	1
11		6750 X	5135	-0-	-1615	-0-	5135	2		Y	-0-	1
12		6975 X	5086	-0-	-1889	-0-	5086	2		Y	-0-	1
*01		6386 X	4392	-0-	-1994	-0-	4392	2		Y	-0-	-0-
02		6061 X	NO RPT	-0-	-6061	-0-				Y	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH C				WELL #:	3	RRCID ->	169480	COMPL. DATE	07/19/2003	TOTAL DEPTH	13039	PERF.10003 - 12770
09		11190 X	6275	-0-	-4915	-0-	6275	2		Y	-0-	1
10		7936 X	6448	-0-	-1488	-0-	6448	2		Y	-0-	1
11		7680 X	6197	-0-	-1483	-0-	6197	2		Y	-0-	1
12		7936 X	5784	-0-	-2152	-0-	5784	2		Y	-0-	1
*01		7595 X	5417	-0-	-2178	-0-	5417	2		Y	-0-	-0-
02		6061 X	NO RPT	-0-	-6061	-0-				Y	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH C				WELL #:	4	RRCID ->	170761	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	12900	PERF. 9781 - 12012
09		960 N	801	-0-	-159	-0-	801	2		Y	-0-	1
10		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2		Y	-0-	1
11		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2		Y	-0-	1
12		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2		Y	-0-	1
*01		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2		Y	-0-	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS RANCH C		WELL #:		6	RRCID ->	172603	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	13009	PERF.10453 - 12757	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	180 N	74	-0-	-106	-0-	74	2	Y	-0-			2
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	Y	-0-			2
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	Y	-0-			2
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	Y	-0-			2
*01	124 N	65	-0-	-59	-0-	65	2	Y	-0-	2	7	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		5	RRCID ->	172864	COMPL. DATE	04/01/1999	TOTAL DEPTH	12910	PERF.10334 - 12677	
09	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2	Y	-0-			1
10	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2	Y	-0-			1
11	4350 X	4255	-0-	-95	-0-	4255	2	Y	-0-			1
12	4495 X	4418	-0-	-77	-0-	4418	2	Y	-0-			1
*01	4526 X	4088	-0-	-438	-0-	4088	2	Y	-0-	1	7	-0-
02	4234 X	NO RPT	-0-	-4234	-0-			Y	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		7	RRCID ->	174811	COMPL. DATE	10/05/1999	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11539 - 12637	
09	1950 N	1568	-0-	-382	-0-	1568	2	Y	-0-			1
10	2201 N	1679	-0-	-522	-0-	1679	2	Y	-0-			1
11	1770 N	1613	-0-	-157	-0-	1613	2	Y	-0-			1
12	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2	Y	-0-			1
*01	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2	Y	-0-	1	7	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		8	RRCID ->	174940	COMPL. DATE	10/23/1999	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11709 - 12494	
09	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2	Y	-0-			1
10	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2	Y	-0-			1
11	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2	Y	-0-			1
12	3100 X	2877	-0-	-223	-0-	2877	2	Y	-0-			1
*01	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2	Y	-0-	1	7	-0-
02	2900 X	NO RPT	-0-	-2900	-0-			Y	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		2	RRCID ->	175198	COMPL. DATE	12/11/1999	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11071 - 11105	
09	930 N	930	-0-	-0-	-0-	70	1	860	2	Y	-0-	2
10	978 N	978	-0-	-0-	-0-	77	1	901	2	Y	-0-	2
11	945 N	945	-0-	-0-	-0-	77	1	868	2	Y	-0-	2
12	982 N	982	-0-	-0-	-0-	71	1	911	2	Y	-0-	2
*01	930 N	794	-0-	-136	-0-	794	2	Y	-0-	2	7	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		10	RRCID ->	175606	COMPL. DATE	02/05/2004	TOTAL DEPTH	12950	PERF. 9011 - 12350	
09	420 N	315	-0-	-105	-0-	315	2	Y	-0-			1
10	372 N	223	-0-	-149	-0-	223	2	Y	-0-			1
11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2	Y	-0-			1
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2	Y	-0-			1
*01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2	Y	-0-	1	7	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		1	RRCID ->	176846	COMPL. DATE	12/16/1999	TOTAL DEPTH	12407	PERF.11348 - 11378	
09	673 N	673	-0-	-0-	-0-	50	1	623	2	Y	-0-	2
10	744 N	733	-0-	-11	-0-	58	1	675	2	Y	-0-	2
11	706 N	706	-0-	-0-	-0-	57	1	649	2	Y	-0-	2
12	745 N	745	-0-	-0-	-0-	54	1	691	2	Y	-0-	2
*01	744 N	616	-0-	-128	-0-	616	2	Y	-0-	2	7	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
JENNINGS RANCH C		WELL #: 11		RRCID -> 176914		COMPL. DATE 03/07/2000		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9633 - 12550		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	6930 X	4982	-0-	-1948	-0-	4982 2	Y	-0-		2
10	6541 X	5156	-0-	-1385	-0-	5156 2	Y	-0-		2
11	6330 X	4897	-0-	-1433	-0-	4897 2	Y	-0-		2
12	6541 X	5103	-0-	-1438	-0-	5103 2	Y	-0-		2
*01	6386 X	4539	-0-	-1847	-0-	4539 2	Y	-0-	2 7	-0-
02	4814 X	NO RPT	-0-	-4814	-0-		Y	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 9		RRCID -> 176926		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11366 - 11705		
09	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817 2	Y	-0-		1
10	1736 N	1719	-0-	-17	-0-	1719 2	Y	-0-		1
11	1680 N	1620	-0-	-60	-0-	1620 2	Y	-0-		1
12	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639 2	Y	-0-		1
*01	1705 N	1462	-0-	-243	-0-	1462 2	Y	-0-	1 7	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 12		RRCID -> 177247		COMPL. DATE 04/17/2000		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11497 - 12617		
09	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532 2	Y	-0-		1
10	1581 N	1546	-0-	-35	-0-	1546 2	Y	-0-		1
11	1560 N	1301	-0-	-259	-0-	1301 2	Y	-0-		1
12	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335 2	Y	-0-		1
*01	1550 N	1302	-0-	-248	-0-	1302 2	Y	-0-	1 7	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 3		RRCID -> 177719		COMPL. DATE 04/24/2000		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11861 - 12352		
09	1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	129 1	1589 2	Y	-0-	2
10	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	258 1	3009 2	Y	-0-	2
11	3120 X	2924	-0-	-196	-0-	238 1	2686 2	Y	-0-	2
12	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	266 1	3410 2	Y	-0-	2
*01	3224 X	2860	-0-	-364	-0-	2860 2		Y	-0-	2 7
02	3016 X	NO RPT	-0-	-3016	-0-			Y	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 15		RRCID -> 178594		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9860 - 12220		
09	2040 N	2012	-0-	-28	-0-	2012 2		Y	-0-	1
10	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987 2		Y	-0-	1
11	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872 2		Y	-0-	1
12	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939 2		Y	-0-	1
*01	1891 N	1728	-0-	-163	-0-	1728 2		Y	-0-	1 7
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 19		RRCID -> 180142		COMPL. DATE 08/29/2000		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11542 - 12431		
09	2130 X	1714	-0-	-416	-0-	1714 2		Y	-0-	1
10	1829 X	1747	-0-	-82	-0-	1747 2		Y	-0-	1
11	1530 N	1429	-0-	-101	-0-	1429 2		Y	-0-	1
12	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 2		Y	-0-	1
*01	1736 N	1410	-0-	-326	-0-	1410 2		Y	-0-	1 7
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 18		RRCID -> 180336		COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL DEPTH 12819 PERF.11748 - 12360		
09	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814 2		Y	-0-	1
10	2015 X	1495	-0-	-520	-0-	1495 2		Y	-0-	1
11	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	5221 2		Y	-0-	1
12	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	2087 2		Y	-0-	1
*01	2015 X	1707	-0-	-308	-0-	1707 2		Y	-0-	1 7
02	1885 X	NO RPT	-0-	-1885	-0-			Y	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
JENNINGS RANCH C		WELL #:		13	RRCID ->	180460	COMPL. DATE	11/14/2000	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11916	- 12543		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	2			Y	-0-			1
10	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			Y	-0-			1
11	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			Y	-0-			1
12	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			Y	-0-			1
*01	4030 X	3993	-0-	-37	-0-	3993	2			Y	-0-	1	7	-0-
02	3770 X	NO RPT	-0-	-3770	-0-					Y	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		22	RRCID ->	180788	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	12150	PERF. 9988	- 11820		
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-			1
10	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			Y	-0-			1
11	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			Y	-0-			1
12	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			Y	-0-			1
*01	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			Y	-0-	1	7	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		24	RRCID ->	181217	COMPL. DATE	02/15/2001	TOTAL DEPTH	12757	PERF. 9064	- 12536		
09	3390 X	2294	-0-	-1096	-0-	2294	2			Y	-0-			1
10	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			Y	-0-			1
11	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			Y	-0-			1
12	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			Y	-0-			1
*01	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			Y	-0-	1	7	-0-
02	2958 X	NO RPT	-0-	-2958	-0-					Y	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		6	RRCID ->	181688	COMPL. DATE	02/20/2001	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11733	- 11808		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		21	RRCID ->	182714	COMPL. DATE	04/02/2001	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11780	- 12744		
09	2100 N	1566	-0-	-534	-0-	1566	2			Y	-0-			1
10	2015 N	1603	-0-	-412	-0-	1603	2			Y	-0-			1
11	1680 N	1482	-0-	-198	-0-	1482	2			Y	-0-			1
12	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			Y	-0-			1
*01	1612 N	1102	-0-	-510	-0-	1102	2			Y	-0-	1	7	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		27	RRCID ->	182843	COMPL. DATE	04/17/2001	TOTAL DEPTH	12796	PERF. 9953	- 12225		
09	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-			1
10	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-			1
11	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-			1
12	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-			1
*01	775 N	454	-0-	-321	-0-	454	2			Y	-0-	1	7	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		5	RRCID ->	185549	COMPL. DATE	10/06/2001	TOTAL DEPTH	12951	PERF.10406	- 12598		
09	2940 X	761	-0-	-2179	-0-	57	1	704	2	Y	-0-			1
10	5642 X	849	-0-	-4793	-0-	67	1	782	2	Y	-0-			1
11	5460 X	1392	-0-	-4068	-0-	113	1	1279	2	Y	-0-			1
12	8286 X	8286	-0-	-0-	-0-	599	1	7687	2	Y	-0-			1
*01	5177 X	3882	-0-	-1295	-0-	3882	2			Y	-0-	1	7	-0-
02	783 X	NO RPT	-0-	-783	-0-					Y	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
JENNINGS RANCH C		WELL #: 30		RRCID -> 186220		COMPL. DATE 10/05/2001		TOTAL DEPTH 12434 PERF. 9590 - 12025		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	479 X	479	-0-	-0-	-0-	479 2	Y	-0-		5
10	2480 X	1218	-0-	-1262	-0-	1218 2	Y	-0-		5
11	2400 X	2007	-0-	-393	-0-	2007 2	Y	-0-		5
12	2480 X	2402	-0-	-78	-0-	2402 2	Y	-0-		5
*01	1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	1543 2	Y	-0-	5 7	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 31		RRCID -> 187032		COMPL. DATE 11/20/2001		TOTAL DEPTH 12937 PERF.11850 - 12590		
09	2790 N	2646	-0-	-144	-0-	2646 2	Y	-0-		1
10	2604 N	1709	-0-	-895	-0-	1709 2	Y	-0-		1
11	2520 N	2372	-0-	-148	-0-	2372 2	Y	-0-		1
12	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890 2	Y	-0-		1
*01	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754 2	Y	-0-	1 7	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 23		RRCID -> 187084		COMPL. DATE 11/22/2001		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10115 - 12291		
09	120 N	116	-0-	-4	-0-	116 2	Y	-0-		1
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2	Y	-0-		1
11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2	Y	-0-		1
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2	Y	-0-		1
*01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2	Y	-0-	1 7	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 32		RRCID -> 187252		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 13022 PERF.11718 - 12745		
09	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 2	Y	-0-		2
10	1023 N	1011	-0-	-12	-0-	1011 2	Y	-0-		2
11	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 2	Y	-0-		2
12	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 2	Y	-0-		2
*01	1023 N	605	-0-	-418	-0-	605 2	Y	-0-	2 7	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #: 3		RRCID -> 187300		COMPL. DATE 12/28/2001		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10394 - 12832		
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	27 1	345 2	Y	-0-	-0-
10	496 N	445	-0-	-51	-0-	35 1	410 2	Y	-0-	-0-
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	34 1	365 2	Y	-0-	-0-
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	32 1	390 2	Y	-0-	-0-
01	434 N	433	-0-	-1	-0-	433 2	Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 20ST		RRCID -> 187493		COMPL. DATE 11/28/2001		TOTAL DEPTH 12929 PERF.11558 - 12080		
09	720 N	400	-0-	-320	-0-	400 2	Y	-0-		1
10	806 N	692	-0-	-114	-0-	692 2	Y	-0-		1
11	750 N	592	-0-	-158	-0-	592 2	Y	-0-		1
12	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2	Y	-0-		1
*01	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 2	Y	-0-	1 7	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 34		RRCID -> 187510		COMPL. DATE 01/12/2002		TOTAL DEPTH 12740 PERF. 9411 - 12435		
09	6450 X	6102	-0-	-348	-0-	6102 2	Y	-0-		1
10	6045 X	3379	-0-	-2666	-0-	3379 2	Y	-0-		1
11	5850 X	5194	-0-	-656	-0-	5194 2	Y	-0-		1
12	6234 X	6234	-0-	-0-	-0-	6234 2	Y	-0-		1
*01	6045 X	2419	-0-	-3626	-0-	2419 2	Y	-0-	1 7	-0-
02	5655 X	NO RPT	-0-	-5655	-0-		Y	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
JENNINGS RANCH A		WELL #: 1		RRCID -> 187647		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 12824 PERF. 9561 - 12401		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	179 1	2295 2	Y	-0-	-0-
10	2666 N	2570	-0-	-96	-0-	201 1	2369 2	Y	-0-	-0-
11	2580 N	2359	-0-	-221	-0-	200 1	2159 2	Y	-0-	-0-
12	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	194 1	2343 2	Y	-0-	-0-
01	2573 N	2336	-0-	-237	-0-	2336 2		Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #: 5		RRCID -> 188120		COMPL. DATE 02/02/2002		TOTAL DEPTH 12525 PERF.11300 - 12280		
09	4890 X	4385	-0-	-505	-0-	318 1	4067 2	Y	-0-	-0-
10	4805 X	4792	-0-	-13	-0-	374 1	4418 2	Y	-0-	-0-
11	4500 X	4347	-0-	-153	-0-	369 1	3978 2	Y	-0-	-0-
12	4650 X	4461	-0-	-189	-0-	341 1	4120 2	Y	-0-	-0-
01	4805 X	2997	-0-	-1808	-0-	2997 2		Y	-0-	-0-
02	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-			Y	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 26		RRCID -> 188239		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11726 - 12500		
09	720 N	534	-0-	-186	-0-	534 2		Y	-0-	1
10	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 2		Y	-0-	1
11	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 2		Y	-0-	1
12	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2		Y	-0-	1
*01	930 N	839	-0-	-91	-0-	839 2		Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 7		RRCID -> 188501		COMPL. DATE 03/13/2002		TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9957 - 12067		
09	3300 X	2768	-0-	-532	-0-	208 1	2560 2	Y	-0-	2
10	3410 X	2537	-0-	-873	-0-	201 1	2336 2	Y	-0-	2
11	3300 X	3244	-0-	-56	-0-	264 1	2980 2	Y	-0-	2
12	3317 X	3230	-0-	-87	-0-	234 1	2996 2	Y	-0-	2
*01	3317 X	2782	-0-	-535	-0-	2782 2		Y	-0-	-0-
02	2668 X	NO RPT	-0-	-2668	-0-			Y	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 35		RRCID -> 189070		COMPL. DATE 04/09/2002		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9787 - 12771		
09	3780 X	3027	-0-	-753	-0-	3027 2		Y	-0-	-0-
10	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4045 2		Y	-0-	-0-
11	3750 X	3523	-0-	-227	-0-	3523 2		Y	-0-	-0-
12	3875 X	3530	-0-	-345	-0-	3530 2		Y	-0-	-0-
01	3875 X	3145	-0-	-730	-0-	3145 2		Y	-0-	-0-
02	3625 X	NO RPT	-0-	-3625	-0-			Y	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH B		WELL #: 13		RRCID -> 189148		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11880 - 12549		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*01	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #: 13		RRCID -> 189857		COMPL. DATE 03/25/2014		TOTAL DEPTH 12794 PERF. 9886 - 11956		
09	2700 X	803	-0-	-1897	-0-	58 1	745 2	Y	-0-	-0-
10	1488 X	611	-0-	-877	-0-	48 1	563 2	Y	-0-	-0-
11	1290 X	697	-0-	-593	-0-	59 1	638 2	Y	-0-	-0-
12	1333 X	693	-0-	-640	-0-	53 1	640 2	Y	-0-	-0-
01	1333 X	584	-0-	-749	-0-	584 2		Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JENNINGS RANCH A		WELL #: 6		RRCID -> 189994		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10136 - 12314			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	3420 X	2534	-0-	-886	-0-	183 1	2351 2	Y	-0-		1
10	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	236 1	2785 2	Y	-0-		1
11	1769 X	1769	-0-	-0-	-0-	150 1	1619 2	Y	-0-		1
12	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	260 1	3142 2	Y	-0-		1
*01	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493 2		Y	-0-	1 7	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #: 2		RRCID -> 190009		COMPL. DATE 12/05/2001		TOTAL DEPTH 12881 PERF. 9799 - 12632			
09	1890 N	1395	-0-	-495	-0-	101 1	1294 2	Y	-0-		-0-
10	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	157 1	1849 2	Y	-0-		-0-
11	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	148 1	1594 2	Y	-0-		-0-
12	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	132 1	1600 2	Y	-0-		-0-
01	1984 N	1462	-0-	-522	-0-	1462 2		Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 38		RRCID -> 190130		COMPL. DATE 05/25/2002		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10268 - 12326			
09	3540 X	3427	-0-	-113	-0-	3427 2		Y	-0-		1
10	3038 X	2783	-0-	-255	-0-	2783 2		Y	-0-		1
11	3030 X	765	-0-	-2265	-0-	765 2		Y	-0-		1
12	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729 2		Y	-0-		1
*01	3131 X	3127	-0-	-4	-0-	3127 2		Y	-0-	1 7	-0-
02	3306 X	NO RPT	-0-	-3306	-0-			Y	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 36		RRCID -> 190135		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9558 - 12521			
09	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	1513 2		Y	-0-		1
10	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	1608 2		Y	-0-		1
11	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563 2		Y	-0-		1
12	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633 2		Y	-0-		1
*01	1581 N	1458	-0-	-123	-0-	1458 2		Y	-0-	1 7	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 9		RRCID -> 190282		COMPL. DATE 07/03/2002		TOTAL DEPTH 12650 PERF.10170 - 12383			
09	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	138 1	1704 2	Y	-0-		2
10	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	151 1	1756 2	Y	-0-		2
11	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	152 1	1716 2	Y	-0-		2
12	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	141 1	1814 2	Y	-0-		2
*01	1829 N	1552	-0-	-277	-0-	1552 2		Y	-0-	2 7	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

JENNINGS, ROY		WELL #: 1		RRCID -> 190539		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 13194 PERF. 9884 - 12664			
09	5370 X	5002	-0-	-368	-0-	5002 2		N	-0-		-0-
10	5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	765 1	4876 2	N	-0-		-0-
11	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	185 1	5106 2	N	-0-		-0-
12	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	5384 2		N	-0-		-0-
01	5642 X	4646	-0-	-996	-0-	196 1	4450 2	N	-0-		-0-
02	5278 X	NO RPT	-0-	-5278	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 16		RRCID -> 190764		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9254 - 12677			
09	1680 N	1205	-0-	-475	-0-	1205 2		Y	-0-		1
10	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344 2		Y	-0-		1
11	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790 2		Y	-0-		1
12	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2529 2		Y	-0-		1
*01	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675 2		Y	-0-	1 7	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
JENNINGS RANCH C WELL #: 33 RRCID -> 190803 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 13036 PERF.12650 - 12720												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

09		3090 X	2927	-0-	-163	-0-	2927 2			Y	-0-	1
10		T. A.	3014	-0-	3014	-0-	3014 2			Y	-0-	1
11		T. A.	2912	-0-	2912	-0-	5926 2			Y	-0-	1
12		T. A.	3000	-0-	3000	-0-	8926 2			Y	-0-	1
*01		T. A.	2615	-0-	2615	-0-	11541 2			Y	-0-	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11541			Y	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 39 RRCID -> 190951 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10194 - 12047												
09		570 N	517	-0-	-53	-0-	517 2			Y	-0-	1
10		558 N	557	-0-	-1	-0-	557 2			Y	-0-	1
11		540 N	537	-0-	-3	-0-	537 2			Y	-0-	1
12		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 2			Y	-0-	1
*01		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 2			Y	-0-	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 8 RRCID -> 191124 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 12314 PERF.10105 - 11994												
09		300 X	11	-0-	-289	-0-	1 1	10 2		Y	-0-	4
10		3968 X	12	-0-	-3956	-0-	1 1	11 2		Y	-0-	4
11		2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-				Y	-0-	4
12		612 X	612	-0-	-0-	-0-	44 1	568 2		Y	-0-	4
*01		3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032 2			Y	-0-	-0-
02		12 X	NO RPT	-0-	-12	-0-				Y	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 16 RRCID -> 191635 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11259 - 12310												
09		5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	423 1	5420 2		Y	-0-	-0-
10		DLQ G-10	5027	-0-	5027	-0-	392 1	4635 2		Y	-0-	-0-
11		10032 X	5005	-0-	-5027	-0-	424 1	4581 2		Y	-0-	-0-
12		3906 X	1500	-0-	-2406	-0-	115 1	1385 2		Y	-0-	-0-
01		3906 X	3180	-0-	-726	-0-	3180 2			Y	-0-	-0-
02		3654 X	NO RPT	-0-	-3654	-0-				Y	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 14 RRCID -> 191712 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10116 - 12490												
09		690 N	673	-0-	-17	-0-	49 1	624 2		Y	-0-	-0-
10		775 N	508	-0-	-267	-0-	40 1	468 2		Y	-0-	-0-
11		660 N	638	-0-	-22	-0-	54 1	584 2		Y	-0-	-0-
12		391 N	391	-0-	-0-	-0-	30 1	361 2		Y	-0-	-0-
01		496 N	477	-0-	-19	-0-	477 2			Y	-0-	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 11 RRCID -> 191718 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9675 - 12003												
09		120 N	120	-0-	-0-	-0-	9 1	111 2		Y	-0-	-0-
10		124 N	119	-0-	-5	-0-	9 1	110 2		Y	-0-	-0-
11		120 N	106	-0-	-14	-0-	9 1	97 2		Y	-0-	-0-
12		122 N	122	-0-	-0-	-0-	9 1	113 2		Y	-0-	-0-
01		124 N	85	-0-	-39	-0-	85 2			Y	-0-	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 17 RRCID -> 191730 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11292 - 12603												
09		3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	288 1	3691 2		Y	-0-	-0-
10		3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	288 1	3402 2		Y	-0-	-0-
11		3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	327 1	3535 2		Y	-0-	-0-
12		3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	295 1	3562 2		Y	-0-	-0-
01		3689 X	2638	-0-	-1051	-0-	2638 2			Y	-0-	-0-
02		3538 X	NO RPT	-0-	-3538	-0-				Y	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
JENNINGS RANCH A		WELL #: 8		RRCID -> 191819		COMPL. DATE 06/05/2002		TOTAL DEPTH 12645 PERF.11245 - 12294		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	4890 X	4080	-0-	-810	-0-	295 1	3785 2	Y	-0-	-0-
10	5146 X	3880	-0-	-1266	-0-	303 1	3577 2	Y	-0-	-0-
11	4980 X	3704	-0-	-1276	-0-	314 1	3390 2	Y	-0-	-0-
12	4991 X	4144	-0-	-847	-0-	317 1	3827 2	Y	-0-	-0-
01	4185 X	3855	-0-	-330	-0-	3855 2		Y	-0-	-0-
02	3944 X	NO RPT	-0-	-3944	-0-			Y	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 10		RRCID -> 191823		COMPL. DATE 10/03/2002		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10026 - 12218		
09	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	339 1	4179 2	Y	-0-	2
10	4960 X	4783	-0-	-177	-0-	378 1	4405 2	Y	-0-	2
11	4890 X	4010	-0-	-880	-0-	326 1	3684 2	Y	-0-	2
12	5053 X	4382	-0-	-671	-0-	317 1	4065 2	Y	-0-	2
*01	5053 X	3241	-0-	-1812	-0-	3241 2		Y	-0-	-0-
02	4466 X	NO RPT	-0-	-4466	-0-			Y	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #: 4		RRCID -> 192098		COMPL. DATE 08/28/2002		TOTAL DEPTH 13050 PERF.10078 - 12720		
09	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	235 1	3025 2	Y	-0-	-0-
10	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	253 1	2991 2	Y	-0-	-0-
11	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	198 1	2136 2	Y	-0-	-0-
12	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	326 1	3940 2	Y	-0-	-0-
01	3255 X	3036	-0-	-219	-0-	3036 2		Y	-0-	-0-
02	3161 X	NO RPT	-0-	-3161	-0-			Y	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 29		RRCID -> 192225		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9700 - 12430		
09	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2462 2		Y	-0-	1
10	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512 2		Y	-0-	1
11	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371 2		Y	-0-	1
12	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747 2		Y	-0-	1
*01	2201 N	1139	-0-	-1062	-0-	1139 2		Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 18		RRCID -> 192467		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11292 - 12414		
09	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	245 1	3136 2	Y	-0-	-0-
10	2666 X	2449	-0-	-217	-0-	191 1	2258 2	Y	-0-	-0-
11	2580 X	2376	-0-	-204	-0-	201 1	2175 2	Y	-0-	-0-
12	2666 X	2356	-0-	-310	-0-	180 1	2176 2	Y	-0-	-0-
01	2666 X	1808	-0-	-858	-0-	1808 2		Y	-0-	-0-
02	2494 X	NO RPT	-0-	-2494	-0-			Y	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 42		RRCID -> 192988		COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9646 - 12418		
09	3030 X	2976	-0-	-54	-0-	2976 2		Y	-0-	1
10	3131 X	3103	-0-	-28	-0-	3103 2		Y	-0-	1
11	3030 X	2467	-0-	-563	-0-	2467 2		Y	-0-	1
12	3131 X	1162	-0-	-1969	-0-	1162 2		Y	-0-	1
*01	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3603 2		Y	-0-	-0-
02	2900 X	NO RPT	-0-	-2900	-0-			Y	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 11		RRCID -> 193117		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH 12333 PERF.11106 - 11816		
09	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	120 1	1484 2	Y	-0-	1
10	1736 X	1573	-0-	-163	-0-	124 1	1449 2	Y	-0-	1
11	1560 X	1352	-0-	-208	-0-	110 1	1242 2	Y	-0-	1
12	1612 X	1457	-0-	-155	-0-	105 1	1352 2	Y	-0-	1
*01	1612 X	1246	-0-	-366	-0-	1246 2		Y	-0-	-0-
02	1537 X	NO RPT	-0-	-1537	-0-			Y	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
JENNINGS RANCH D		WELL #: 13		RRCID -> 193251		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 12350		PERF. 9984 - 12047					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	108	2	Y	-0-		1
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	115	2	Y	-0-		1
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	115	2	Y	-0-		1
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	122	2	Y	-0-		1
*01	124	N	106	-0-	-18	-0-	-0-	106	2			Y	-0-	1 7	-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 14		RRCID -> 193302		COMPL. DATE 11/07/2002		TOTAL DEPTH 12850		PERF.10386 - 12421					
09	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	-0-	447	1	5513	2	Y	-0-		1
10	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	-0-	201	1	2346	2	Y	-0-		1
11	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	-0-	178	1	2011	2	Y	-0-		1
12	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	-0-	149	1	1907	2	Y	-0-		1
*01	2542	N	2061	-0-	-481	-0-	-0-	2061	2			Y	-0-	1 7	-0-
02	2494	X	NO RPT	-0-	-2494	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 7		RRCID -> 193705		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11448 - 12700					
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	397	2	Y	-0-		-0-
10	403	N	397	-0-	-6	-0-	-0-	31	1	366	2	Y	-0-		-0-
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	394	2	Y	-0-		-0-
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	391	2	Y	-0-		-0-
01	403	N	364	-0-	-39	-0-	-0-	364	2			Y	-0-		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 19		RRCID -> 193732		COMPL. DATE 02/07/2003		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11418 - 12698					
09	1740	N	1625	-0-	-115	-0-	-0-	118	1	1507	2	Y	-0-		-0-
10	2294	X	2058	-0-	-236	-0-	-0-	161	1	1897	2	Y	-0-		-0-
11	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	-0-	363	1	3922	2	Y	-0-		-0-
12	2387	X	2099	-0-	-288	-0-	-0-	160	1	1939	2	Y	-0-		-0-
01	2387	X	1965	-0-	-422	-0-	-0-	1965	2			Y	-0-		-0-
02	1914	X	NO RPT	-0-	-1914	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 22		RRCID -> 193833		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11434 - 12670					
09	5700	X	5119	-0-	-581	-0-	-0-	371	1	4748	2	Y	-0-		-0-
10	5518	X	5265	-0-	-253	-0-	-0-	411	1	4854	2	Y	-0-		-0-
11	5340	X	4931	-0-	-409	-0-	-0-	418	1	4513	2	Y	-0-		-0-
12	5518	X	5077	-0-	-441	-0-	-0-	388	1	4689	2	Y	-0-		-0-
01	5456	X	4375	-0-	-1081	-0-	-0-	4375	2			Y	-0-		-0-
02	4959	X	NO RPT	-0-	-4959	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 16		RRCID -> 193866		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 12696		PERF.10148 - 12010					
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	276	2	Y	-0-		1
10	310	N	143	-0-	-167	-0-	-0-	11	1	132	2	Y	-0-		1
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-					Y	-0-		1
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	279	2	Y	-0-		1
*01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-	1 7	-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 15		RRCID -> 194513		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11290 - 12336					
09	2400	X	2135	-0-	-265	-0-	-0-	155	1	1980	2	Y	-0-		-0-
10	2108	N	2011	-0-	-97	-0-	-0-	157	1	1854	2	Y	-0-		-0-
11	1980	N	1571	-0-	-409	-0-	-0-	133	1	1438	2	Y	-0-		-0-
12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	1094	2	Y	-0-		-0-
*01	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	-0-	2351	2			Y	-0-		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 23		RRCID -> 195067		COMPL. DATE 04/04/2003		TOTAL DEPTH 13043 PERF.11400 - 12734			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	3240 X	2206	-0-	-1034	-0-	160	1	2046	2	Y	-0-
10	3162 X	2675	-0-	-487	-0-	209	1	2466	2	Y	-0-
11	3060 X	2397	-0-	-663	-0-	203	1	2194	2	Y	-0-
12	3162 X	1198	-0-	-1964	-0-	92	1	1106	2	Y	-0-
01	2666 X	546	-0-	-2120	-0-	546	2			Y	-0-
02	2494 X	NO RPT	-0-	-2494	-0-					Y	NO RPT

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 24		RRCID -> 195087		COMPL. DATE 03/21/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11824 - 12726			
09	1890 N	1779	-0-	-111	-0-	129	1	1650	2	Y	-0-
10	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	148	1	1752	2	Y	-0-
11	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	147	1	1587	2	Y	-0-
12	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	134	1	1624	2	Y	-0-
01	1705 N	1459	-0-	-246	-0-	1459	2			Y	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 12		RRCID -> 195093		COMPL. DATE 03/27/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11576 - 12508			
09	924 N	924	-0-	-0-	-0-	67	1	857	2	Y	-0-
10	1023 N	938	-0-	-85	-0-	73	1	865	2	Y	-0-
11	960 N	885	-0-	-75	-0-	75	1	810	2	Y	-0-
12	892 N	892	-0-	-0-	-0-	68	1	824	2	Y	-0-
01	930 N	850	-0-	-80	-0-	850	2			Y	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

JENNINGS RANCH D		WELL #: 12		RRCID -> 195195		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH 12907 PERF.10434 - 12600			
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	Y	-0-
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	2	Y	-0-
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	2	Y	-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	Y	-0-
*01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

JENNINGS RANCH C		WELL #: 48		RRCID -> 195198		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9726 - 12472			
09	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			Y	-0-
10	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			Y	-0-
11	2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			Y	-0-
12	2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			Y	-0-
*01	2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			Y	-0-
02	1856 X	NO RPT	-0-	-1856	-0-					Y	NO RPT

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 27		RRCID -> 195200		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 12818 PERF. 9902 - 12302			
09	408 X	408	-0-	-0-	-0-	30	1	378	2	Y	-0-
10	434 N	407	-0-	-27	-0-	32	1	375	2	Y	-0-
11	420 N	382	-0-	-38	-0-	32	1	350	2	Y	-0-
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	30	1	368	2	Y	-0-
01	403 N	307	-0-	-96	-0-	307	2			Y	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 26		RRCID -> 195203		COMPL. DATE 04/15/2003		TOTAL DEPTH 12550 PERF.10094 - 12223			
09	821 N	821	-0-	-0-	-0-	60	1	761	2	Y	-0-
10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	61	1	726	2	Y	-0-
11	705 N	705	-0-	-0-	-0-	60	1	645	2	Y	-0-
12	763 N	763	-0-	-0-	-0-	58	1	705	2	Y	-0-
*01	775 N	671	-0-	-104	-0-	671	2			Y	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
JENNINGS RANCH C		WELL #: 44		RRCID -> 195366		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 13004 PERF.11832 - 12625		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1260 N	1136	-0-	-124	-0-	1136 2	Y	-0-		1
10	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343 2	Y	-0-		1
11	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 2	Y	-0-		1
12	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 2	Y	-0-		1
*01	1240 N	950	-0-	-290	-0-	950 2	Y	-0-	1 7	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 21		RRCID -> 195547		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9957 - 12374		
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	10 1	132 2	Y	-0-	1
10	155 N	61	-0-	-94	-0-	5 1	56 2	Y	-0-	1
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-	1
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2 1	20 2	Y	-0-	1
*01	62 N	24	-0-	-38	-0-	24 2		Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH B1		WELL #: 12		RRCID -> 195558		COMPL. DATE 06/02/2003		TOTAL DEPTH 13185 PERF.10010 - 12762		
09	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2855 2		N	-0-	-0-
10	2697 X	2653	-0-	-44	-0-	2653 2		N	-0-	-0-
11	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2927 2		N	-0-	-0-
12	2635 X	908	-0-	-1727	-0-	908 2		N	-0-	-0-
01	2666 N	300	-0-	-2366	-0-	300 2		N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 15		RRCID -> 195598		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11275 - 12443		
09	1500 N	1134	-0-	-366	-0-	86 1	1048 2	Y	-0-	5
10	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	117 1	1368 2	Y	-0-	5
11	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	100 1	1128 2	Y	-0-	5
12	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	158 1	2029 2	Y	-0-	5
*01	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 2		Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 29		RRCID -> 195601		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 12780 PERF.11326 - 12417		
09	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	153 1	1966 2	Y	-0-	-0-
10	1984 X	1774	-0-	-210	-0-	138 1	1636 2	Y	-0-	-0-
11	1920 X	830	-0-	-1090	-0-	70 1	760 2	Y	-0-	-0-
12	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	161 1	1943 2	Y	-0-	-0-
01	1984 X	1425	-0-	-559	-0-	1425 2		Y	-0-	-0-
02	1856 X	NO RPT	-0-	-1856	-0-			Y	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 31		RRCID -> 196338		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11742 - 12586		
09	3000 N	3064	-0-	64	-0-	222 1	2842 2	Y	-0-	-0-
10	3021 N	2957	-0-	-64	-0-	231 1	2726 2	Y	-0-	-0-
11	1980 N	1346	-0-	-634	-0-	114 1	1232 2	Y	-0-	-0-
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	36 1	432 2	Y	-0-	-0-
01	2046 N	468	-0-	-1578	-0-	468 2		Y	-0-	-0-
02	1914 X	NO RPT	-0-	-1914	-0-			Y	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 30		RRCID -> 196379		COMPL. DATE 06/16/2003		TOTAL DEPTH 13155 PERF.10208 - 12854		
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	25 1	324 2	Y	-0-	-0-
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	28 1	331 2	Y	-0-	-0-
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	28 1	306 2	Y	-0-	-0-
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	27 1	321 2	Y	-0-	-0-
*01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
JENNINGS RANCH C WELL #: 53 RRCID -> 196589 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12761 PERF. 9844 - 11961												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	CODE	CODE	CODE	
09		1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	-0-	1932 2				1
10		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	-0-	1958 2				1
11		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	-0-	1894 2				1
12		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	-0-	1979 2				1
*01		1891 N	1501	-0-	-390	-0-	-0-	1501 2			1 7	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH B WELL #: 14 RRCID -> 196767 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 13085 PERF.11927 - 12760												
09		1170 N	960	-0-	-210	-0-	-0-	960 2				-0-
10		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	-0-	1319 2				-0-
11		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	-0-	1198 2				-0-
12		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	-0-	1093 2				-0-
01		1333 N	1202	-0-	-131	-0-	-0-	1202 2				-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 40 RRCID -> 197281 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13098 PERF. 9182 - 12819												
09		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	-0-	1852 2				1
10		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	-0-	1957 2				1
11		1740 N	1644	-0-	-96	-0-	-0-	1644 2				1
12		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	-0-	1777 2				1
*01		1798 N	1701	-0-	-97	-0-	-0-	1701 2			1 7	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 41 RRCID -> 197663 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 13215 PERF.11466 - 12912												
09		60 N	33	-0-	-27	-0-	-0-	33 2				1
10		62 N	26	-0-	-36	-0-	-0-	26 2				1
11		142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	142 2				1
12		222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	222 2				1
*01		114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	114 2			1 7	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 20 RRCID -> 197681 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10020 - 12408												
09		4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	-0-	316 1	4041 2			-0-
10		4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	-0-	351 1	4145 2			-0-
11		4050 X	3960	-0-	-90	-0-	-0-	336 1	3624 2			-0-
12		4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	-0-	328 1	3960 2			-0-
01		4185 X	3736	-0-	-449	-0-	-0-	3736 2				-0-
02		3915 X	NO RPT	-0-	-3915	-0-	-0-				NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 32 RRCID -> 197711 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10280 - 12913												
09		810 N	772	-0-	-38	-0-	-0-	56 1	716 2			1
10		837 N	777	-0-	-60	-0-	-0-	61 1	716 2			1
11		810 N	715	-0-	-95	-0-	-0-	61 1	654 2			1
12		725 N	725	-0-	-0-	-0-	-0-	55 1	670 2			1
*01		775 N	625	-0-	-150	-0-	-0-	625 2			1 7	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 54 RRCID -> 197883 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11664 - 12615												
09		3000 X	2437	-0-	-563	-0-	-0-	2437 2				1
10		2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	-0-	2523 2				1
11		2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	-0-	2200 2				1
12		2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	-0-	2859 2				1
*01		2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	-0-	2138 2			1 7	-0-
02		667 X	NO RPT	-0-	-667	-0-	-0-				NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
JENNINGS RANCH D		WELL #: 18		RRCID -> 198137		COMPL. DATE 09/01/2003		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10070 - 11868		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1230 X	280	-0-	-950	-0-	21 1	259 2	Y	-0-	1
10	1705 X	1349	-0-	-356	-0-	107 1	1242 2	Y	-0-	1
11	1650 X	999	-0-	-651	-0-	81 1	918 2	Y	-0-	1
12	1705 X	724	-0-	-981	-0-	52 1	672 2	Y	-0-	1
*01	1364 X	1230	-0-	-134	-0-	1230 2		Y	-0-	-0-
02	1276 X	NO RPT	-0-	-1276	-0-			Y	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 20		RRCID -> 198561		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 13220 PERF.11614 - 12680		
09	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	101 1	1243 2	Y	-0-	2
10	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	111 1	1292 2	Y	-0-	2
11	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	108 1	1221 2	Y	-0-	2
12	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	101 1	1301 2	Y	-0-	2
*01	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 2		Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 19		RRCID -> 198563		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10470 - 12279		
09	210 N	32	-0-	-178	-0-	2 1	30 2	Y	-0-	9
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	29 1	337 2	Y	-0-	9
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	22 1	249 2	Y	-0-	9
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	26 1	340 2	Y	-0-	9
*01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 45		RRCID -> 199114		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 12860 PERF.11464 - 12442		
09	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578 2		Y	-0-	-0-
10	1891 N	1495	-0-	-396	-0-	1495 2		Y	-0-	-0-
11	1680 N	1561	-0-	-119	-0-	1561 2		Y	-0-	-0-
12	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 2		Y	-0-	-0-
01	1488 N	287	-0-	-1201	-0-	287 2		Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 28		RRCID -> 199519		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 13115 PERF. 9667 - 12717		
09	907 N	907	-0-	-0-	-0-	66 1	841 2	Y	-0-	-0-
10	939 N	939	-0-	-0-	-0-	73 1	866 2	Y	-0-	-0-
11	810 N	647	-0-	-163	-0-	55 1	592 2	Y	-0-	-0-
12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	38 1	459 2	Y	-0-	-0-
01	837 N	376	-0-	-461	-0-	376 2		Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 33		RRCID -> 200062		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 14200 PERF.10312 - 13845		
09	6992 X	6992	-0-	-0-	-0-	749 1	6243 2	Y	-0-	5
10	5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	693 1	5291 2	Y	-0-	5
11	7580 X	7580	-0-	-0-	-0-	1034 1	6546 2	Y	-0-	5
12	7635 X	7635	-0-	-0-	-0-	1443 1	6192 2	Y	-0-	5
*01	4991 X	4313	-0-	-678	-0-	4313 2		Y	-0-	-0-
02	4669 X	NO RPT	-0-	-4669	-0-			Y	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 17		RRCID -> 200086		COMPL. DATE 12/14/2003		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11505 - 11522		
09	240 X	213	-0-	-27	-0-	16 1	197 2	Y	-0-	1
10	740 X	740	-0-	-0-	-0-	59 1	681 2	Y	-0-	1
11	720 X	388	-0-	-332	-0-	32 1	356 2	Y	-0-	1
*12	744 X	331	-0-	-413	-0-	24 1	307 2	Y	-0-	1
*01	744 X	274	-0-	-470	-0-	274 2		Y	-0-	1
02	696 X	NO RPT	-0-	-696	-0-			Y	NO RPT	1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
JENNINGS RANCH B1		WELL #: 16		RRCID -> 200309		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10079 - 12671		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251 2	N	-0-		-0-
10	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083 2	N	-0-		-0-
11	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073 2	N	-0-		-0-
12	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932 2	N	-0-		-0-
*01	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852 2	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 10		RRCID -> 200314		COMPL. DATE 01/03/2004		TOTAL DEPTH 13302 PERF.12015 - 12856		
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	12 1	158 2	Y	-0-	1
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	13 1	148 2	Y	-0-	1
11	150 N	137	-0-	-13	-0-	12 1	125 2	Y	-0-	1
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	6 1	75 2	Y	-0-	1
*01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 46		RRCID -> 201129		COMPL. DATE 01/27/2004		TOTAL DEPTH 12825 PERF.10391 - 12543		
09	4530 X	3161	-0-	-1369	-0-	3161 2		Y	-0-	1
10	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4241 2		Y	-0-	1
11	3630 X	3193	-0-	-437	-0-	3193 2		Y	-0-	1
12	3751 X	3734	-0-	-17	-0-	3734 2		Y	-0-	1
*01	3751 X	3749	-0-	-2	-0-	3749 2		Y	-0-	-0-
02	3509 X	NO RPT	-0-	-3509	-0-			Y	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 34		RRCID -> 201132		COMPL. DATE 01/12/2004		TOTAL DEPTH 12940 PERF. 9692 - 12611		
09	2490 X	1282	-0-	-1208	-0-	93 1	1189 2	Y	-0-	-0-
10	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	117 1	1387 2	Y	-0-	-0-
11	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	101 1	1094 2	Y	-0-	-0-
12	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	102 1	1238 2	Y	-0-	-0-
01	837 N	629	-0-	-208	-0-	629 2		Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 52		RRCID -> 201679		COMPL. DATE 03/02/2004		TOTAL DEPTH 12423 PERF.10190 - 12248		
09	120 N	25	-0-	-95	-0-	25 2		Y	-0-	1
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		Y	-0-	1
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		Y	-0-	1
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		Y	-0-	1
*01	124 N	88	-0-	-36	-0-	88 2		Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 25		RRCID -> 202326		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10298 - 12667		
09	4530 X	4485	-0-	-45	-0-	324 1	4161 2	Y	-0-	1
10	4836 X	4392	-0-	-444	-0-	343 1	4049 2	Y	-0-	1
11	4680 X	4306	-0-	-374	-0-	365 1	3941 2	Y	-0-	1
12	4836 X	4488	-0-	-348	-0-	343 1	4145 2	Y	-0-	1
*01	4743 X	3929	-0-	-814	-0-	3929 2		Y	-0-	-0-
02	4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-			Y	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 59		RRCID -> 202333		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 13045 PERF.10248 - 12740		
09	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3555 2		Y	-0-	1
10	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3641 2		Y	-0-	1
11	3510 X	3423	-0-	-87	-0-	3423 2		Y	-0-	1
12	3627 X	1158	-0-	-2469	-0-	1158 2		Y	-0-	1
*01	3627 X	3374	-0-	-253	-0-	3374 2		Y	-0-	-0-
02	3393 X	NO RPT	-0-	-3393	-0-			Y	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
JENNINGS RANCH C		WELL #: 49		RRCID -> 202733		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 12552 PERF.12012 - 12113		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	210 N	184	-0-	-26	-0-	184 2	Y	-0-		-0-
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2	Y	-0-		-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2	Y	-0-		-0-
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2	Y	-0-		-0-
01	186 N	167	-0-	-19	-0-	167 2	Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

JENNINGS, ROY		WELL #: 6		RRCID -> 204091		COMPL. DATE 07/16/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9377 - 10887		
09	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2428 2	13 9 N	12	12 1	-0-
10	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	382 1	2433 2 N			-0-
11	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	88 1	2415 2 N			-0-
12	2511 N	2406	-0-	-105	-0-	2406 2				-0-
01	2821 N	1754	-0-	-1067	-0-	74 1	1680 2 N			-0-
02	2407 N	NO RPT	-0-	-2407	-0-		N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 57		RRCID -> 204194		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 13037 PERF. 9636 - 11792		
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	Y	-0-		3
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	Y	-0-		3
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	41 2	Y	-0-		3
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	Y	-0-		3
*01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2	Y	-0-	3 7	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 56		RRCID -> 204196		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 13039 PERF.12018 - 13022		
09	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271 2	Y	-0-		1
10	2511 N	2088	-0-	-423	-0-	2088 2	Y	-0-		1
11	2280 N	1954	-0-	-326	-0-	1954 2	Y	-0-		1
12	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2468 2	Y	-0-		1
*01	2077 N	2023	-0-	-54	-0-	2023 2	Y	-0-	1 7	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 21		RRCID -> 204642		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 13082 PERF.10851 - 11968		
09	750 N	370	-0-	-380	-0-	28 1	342 2 Y	-0-		2
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	50 1	579 2 Y	-0-		2
11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	56 1	633 2 Y	-0-		2
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	42 1	537 2 Y	-0-		2
*01	527 N	444	-0-	-83	-0-	444 2	Y	-0-	2 7	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH B		WELL #: 15		RRCID -> 205449		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 13190 PERF.11599 - 12770		
09	1470 N	1073	-0-	-397	-0-	1073 2	N	-0-		-0-
10	1426 N	857	-0-	-569	-0-	857 2	N	-0-		-0-
11	1200 N	878	-0-	-322	-0-	878 2	N	-0-		-0-
12	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 2	N	-0-		-0-
01	868 N	859	-0-	-9	-0-	859 2	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 205580		COMPL. DATE 09/08/2004		TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9424 - 11683		
09	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 2	N	-0-		-0-
10	992 N	965	-0-	-27	-0-	965 2	N	-0-		-0-
11	1020 N	920	-0-	-100	-0-	920 2	N	-0-		-0-
12	992 N	943	-0-	-49	-0-	943 2	N	-0-		-0-
*01	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552 2	N	-0-		-0-
02	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-		N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 9		RRCID -> 205590		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 12806		PERF.12046 - 12254					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-		32	1	408	2	Y	-0-		-0-
10	558	N	429	-0-	-129	-0-		33	1	396	2	Y	-0-		-0-
11	540	N	347	-0-	-193	-0-		29	1	318	2	Y	-0-		-0-
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-		16	1	191	2	Y	-0-		-0-
01	434	N	223	-0-	-211	-0-		223	2			Y	-0-		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 36		RRCID -> 206928		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 13250		PERF.10058 - 12838					
09	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-		576	1	7377	2	Y	-0-		1
10	8897	X	5306	-0-	-3591	-0-		414	1	4892	2	Y	-0-		1
11	8610	X	3312	-0-	-5298	-0-		281	1	3031	2	Y	-0-		1
12	8897	X	7818	-0-	-1079	-0-		597	1	7221	2	Y	-0-		1
*01	9132	X	9132	-0-	-0-	-0-		9132	2			Y	-0-	1 7	-0-
02	7685	X	NO RPT	-0-	-7685	-0-						Y	NO RPT		-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 207268		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 12195		PERF. 9474 - 11622					
09	5100	X	4440	-0-	-660	-0-		4439	2	1	9	Y	1		4
10	5735	X	5690	-0-	-45	-0-		5690	2			Y	-0-		4
11	5550	X	4785	-0-	-765	-0-		4774	2	11	9	Y	10		14
12	5487	X	4712	-0-	-775	-0-		4702	2	10	9	Y	9	14 1	9
*01	5704	X	4989	-0-	-715	-0-		4987	2	2	9	Y	2	11 1	-0-
02	5336	X	NO RPT	-0-	-5336	-0-						Y	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 38		RRCID -> 207334		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11508 - 12622					
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-		49	1	623	2	Y	-0-		1
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-		57	1	674	2	Y	-0-		1
11	690	N	588	-0-	-102	-0-		50	1	538	2	Y	-0-		1
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-		52	1	633	2	Y	-0-		1
*01	744	N	369	-0-	-375	-0-		369	2			Y	-0-	1 7	-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 208274		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 11930		PERF. 9472 - 11680					
09	6930	X	6636	-0-	-294	-0-		6629	2	7	9	N	6	5 1	1
10	7068	X	6688	-0-	-380	-0-		6688	2			N	-0-		1
11	6840	X	6418	-0-	-422	-0-		6418	2			N	-0-		1
12	7068	X	6044	-0-	-1024	-0-		6044	2			N	-0-		1
01	6851	X	6297	-0-	-554	-0-		6293	2	4	9	N	4	5 1	-0-
02	6409	X	NO RPT	-0-	-6409	-0-						N	NO RPT		-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 209473		COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9390 - 11180					
09	950	X	950	-0-	-0-	-0-		949	2	1	9	Y	1		3
10	1395	N	258	-0-	-1137	-0-		258	2			Y	-0-		3
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-						Y	-0-		3
12	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-		1884	2	13	9	Y	12	3 1	12
*01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-		1242	2			Y	-0-	10 1	-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	2 7	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 51		RRCID -> 210046		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 13033		PERF.11770 - 12686					
09	5280	X	4851	-0-	-429	-0-		4851	2			Y	-0-		1
10	5394	X	4840	-0-	-554	-0-		4840	2			Y	-0-		1
11	4920	X	4683	-0-	-237	-0-		4683	2			Y	-0-		1
12	5084	X	4908	-0-	-176	-0-		4908	2			Y	-0-		1
*01	5084	X	3841	-0-	-1243	-0-		3841	2			Y	-0-	1 7	-0-
02	4698	X	NO RPT	-0-	-4698	-0-						Y	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)													//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY													//CONT.// 386310														
LAUREL MINERAL ESTATE													WELL #: 2		RRCID -> 210738		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 11918		PERF.11233 - 11432						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE											
								AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE												
09		4010 X	4010	-0-	-0-	-0-		4010 2			Y	-0-				3											
10		3348 X	2711	-0-	-637	-0-		2711 2			Y	-0-				3											
11		3240 X	2953	-0-	-287	-0-		2942 2	11 9		Y	10				13											
12		3348 X	3059	-0-	-289	-0-		3049 2	10 9		Y	9	13 1			9											
*01		3348 X	2958	-0-	-390	-0-		2957 2	1 9		Y	1	10 1			-0-											
02		3132 X	NO RPT	-0-	-3132	-0-					Y	NO RPT				-0-											
LAUREL MINERAL ESTATE													WELL #: 4		RRCID -> 211206		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 11848		PERF. 9736 - 11744						
09		810 N	439	-0-	-371	-0-		438 2	1 9		Y	1				5											
10		743 N	743	-0-	-0-	-0-		743 2			Y	-0-				5											
11		714 N	714	-0-	-0-	-0-		703 2	11 9		Y	10				15											
12		709 N	709	-0-	-0-	-0-		699 2	10 9		Y	9	15 1			9											
*01		675 N	675	-0-	-0-	-0-		656 2	19 9		Y	17	17 1	9 7		-0-											
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-											
JENNINGS RANCH D													WELL #: 24		RRCID -> 211221		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 13210		PERF.11786 - 11988						
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-											
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-											
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-											
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-											
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-											
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-											
JENNINGS RANCH C													WELL #: 58		RRCID -> 211222		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 12025		PERF.11504 - 11778						
09		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-		1179 2			Y	-0-				2											
10		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-		1236 2			Y	-0-				2											
11		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-		1211 2			Y	-0-				2											
12		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-		1306 2			Y	-0-				2											
*01		991 N	991	-0-	-0-	-0-		991 2			Y	-0-	2 7			-0-											
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-											
JENNINGS RANCH AA													WELL #: 39		RRCID -> 211565		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 13321		PERF.11634 - 12302						
09		3000 N	5466	-0-	2466	2466		396 1	5070 2		Y	-0-				-0-											
10		2632 N	166	-0-	-2466	-0-		13 1	153 2		Y	-0-				-0-											
11		771 N	771	-0-	-0-	-0-		65 1	706 2		Y	-0-				-0-											
12		225 N	225	-0-	-0-	-0-		17 1	208 2		Y	-0-				-0-											
01		1302 X	135	-0-	-1167	-0-		135 2			Y	-0-				-0-											
02		1218 X	NO RPT	-0-	-1218	-0-					Y	NO RPT				-0-											
LAUREL MINERAL ESTATE													WELL #: 5		RRCID -> 212238		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 10865		PERF. 9309 - 11556						
09		3540 X	3313	-0-	-227	-0-		3311 2	2 9		Y	2				13											
10		1677 X	1677	-0-	-0-	-0-		1677 2			Y	-0-				13											
11		3012 X	3012	-0-	-0-	-0-		2982 2	30 9		Y	27				40											
12		3148 X	3148	-0-	-0-	-0-		3118 2	30 9		Y	27	40 1			27											
*01		4032 X	4032	-0-	-0-	-0-		3986 2	46 9		Y	42	42 1	27 7		-0-											
02		1044 X	NO RPT	-0-	-1044	-0-					Y	NO RPT				-0-											
JENNINGS RANCH AA													WELL #: 37		RRCID -> 212464		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 12970		PERF. 9534 - 12564						
09		5466 X	5466	-0-	-0-	-0-		396 1	5070 2		Y	-0-				-0-											
10		5487 X	5462	-0-	-25	-0-		426 1	5036 2		Y	-0-				-0-											
11		5310 X	2704	-0-	-2606	-0-		229 1	2475 2		Y	-0-				-0-											
12		5487 X	5368	-0-	-119	-0-		410 1	4958 2		Y	-0-				-0-											
01		5487 X	5037	-0-	-450	-0-		5037 2			Y	-0-				-0-											
02		5133 X	NO RPT	-0-	-5133	-0-					Y	NO RPT				-0-											

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	212478	COMPL. DATE	07/30/2005	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	9506 - 11672		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	2130 X	1820	-0-	-310	-0-	1813	2	7	9	N	6	5	1	1
10	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-			1
11	1950 N	1734	-0-	-216	-0-	1734	2			N	-0-			1
12	1891 N	1737	-0-	-154	-0-	1737	2			N	-0-			1
01	1829 N	1798	-0-	-31	-0-	1794	2	4	9	N	4	5	1	-0-
02	1682 N	NO RPT	-0-	-1682	-0-					N	NO RPT			-0-

LAS OVEJAS-STATE		WELL #:		1	RRCID ->	213328	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL DEPTH	12160	PERF.	9656 - 12000		
09	8730 X	8330	-0-	-400	-0-	8296	2	34	9	N	31	28	1	3
10	8742 X	8654	-0-	-88	-0-	8654	2			N	-0-			3
11	8460 X	8343	-0-	-117	-0-	8343	2			N	-0-			3
12	8618 X	8187	-0-	-431	-0-	8187	2			N	-0-			3
01	8649 X	8495	-0-	-154	-0-	8462	2	33	9	N	30	33	1	-0-
02	8091 X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					N	NO RPT			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	213486	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	12020	PERF.	9440 - 11611		
09	1290 N	1053	-0-	-237	-0-	1027	2	26	9	N	24	22	1	2
10	1209 N	1113	-0-	-96	-0-	1113	2			N	-0-			2
11	1140 N	1005	-0-	-135	-0-	1005	2			N	-0-			2
12	1085 N	1028	-0-	-57	-0-	1028	2			N	-0-			2
*01	1116 N	1052	-0-	-64	-0-	1001	2	51	9	N	46	48	1	-0-
02	986 N	NO RPT	-0-	-986	-0-					N	NO RPT			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	214155	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	11830	PERF.	11150 - 11524		
09	930 N	772	-0-	-158	-0-	768	2	4	9	N	4	3	1	1
10	961 N	845	-0-	-116	-0-	845	2			N	-0-			1
11	900 N	746	-0-	-154	-0-	746	2			N	-0-			1
12	806 N	524	-0-	-282	-0-	524	2			N	-0-			1
*01	837 N	90	-0-	-747	-0-	81	2	9	9	N	8	9	1	-0-
02	725 N	NO RPT	-0-	-725	-0-					N	NO RPT			-0-

LAS OVEJAS-STATE		WELL #:		2	RRCID ->	214189	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	9423 - 11422		
09	2880 X	2694	-0-	-186	-0-	2690	2	4	9	N	4	4	1	-0-
10	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-			-0-
11	2790 X	2720	-0-	-70	-0-	2720	2			N	-0-			-0-
12	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-			-0-
01	2883 X	2808	-0-	-75	-0-	2806	2	2	9	N	2	2	1	-0-
02	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	215094	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	12089	PERF.	9328 - 11614		
09	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	4177	2	2	9	Y	2			21
10	4495 X	4118	-0-	-377	-0-	4118	2			Y	-0-			21
11	4350 X	3111	-0-	-1239	-0-	3111	2			Y	-0-			21
12	4495 X	4447	-0-	-48	-0-	4447	2			Y	-0-			21
*01	4402 X	3552	-0-	-850	-0-	3552	2			Y	-0-	21	7	-0-
02	4031 X	NO RPT	-0-	-4031	-0-					Y	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		60	RRCID ->	215250	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	9976 - 12652		
09	3090 X	3003	-0-	-87	-0-	3003	2			Y	-0-			1
10	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			Y	-0-			1
11	2940 X	2853	-0-	-87	-0-	2853	2			Y	-0-			1
12	2976 X	2930	-0-	-46	-0-	2930	2			Y	-0-			1
*01	3100 N	3191	-0-	91	-0-	3191	2			Y	-0-	1	7	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 215501		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9382 - 11826			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	6840 X	6404	-0-	-436	-0-	6374 2	30 9	N	27	24 1	3
10	6913 X	6414	-0-	-499	-0-	6414 2		N	-0-		3
11	6690 X	5788	-0-	-902	-0-	5788 2		N	-0-		3
12	6913 X	5802	-0-	-1111	-0-	5802 2		N	-0-		3
01	6820 X	5891	-0-	-929	-0-	5869 2	22 9	N	20	14 1	9
02	6177 X	NO RPT	-0-	-6177	-0-			N	NO RPT		9

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 215839		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9557 - 11629			
09	2340 X	2190	-0-	-150	-0-	2177 2	13 9	N	12	11 1	1
10	2201 N	1326	-0-	-875	-0-	1326 2		N	-0-		1
11	2130 N	2032	-0-	-98	-0-	2032 2		N	-0-		1
12	2201 N	2141	-0-	-60	-0-	2141 2		N	-0-		1
*01	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1743 2	8 9	N	7	8 1	-0-
02	1972 N	NO RPT	-0-	-1972	-0-			N	NO RPT		-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 215864		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9603 - 11585			
09	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1610 2	3 9	N	3	3 1	-0-
10	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648 2		N	-0-		-0-
11	1590 N	1561	-0-	-29	-0-	1561 2		N	-0-		-0-
12	1674 N	1577	-0-	-97	-0-	1577 2		N	-0-		-0-
01	1643 N	1579	-0-	-64	-0-	1577 2	2 9	N	2	2 1	-0-
02	1508 N	NO RPT	-0-	-1508	-0-			N	NO RPT		-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 215922		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9349 - 11366			
09	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	4569 2		Y	-0-		3
10	5642 X	4552	-0-	-1090	-0-	4552 2		Y	-0-		3
11	5460 X	4938	-0-	-522	-0-	4927 2	11 9	Y	10		13
12	5332 X	4463	-0-	-869	-0-	4456 2	7 9	Y	6	13 1	6
*01	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	5191 2	9 9	Y	8	8 1	6 7
02	4408 X	NO RPT	-0-	-4408	-0-			Y	NO RPT		-0-

EL REFUGIO		WELL #: 1		RRCID -> 216089		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9474 - 11658			
09	3090 X	3026	-0-	-64	-0-	3026 2		N	-0-		-0-
10	3100 X	3081	-0-	-19	-0-	3081 2		N	-0-		-0-
11	3060 X	2896	-0-	-164	-0-	2896 2		N	-0-		-0-
12	3162 X	2963	-0-	-199	-0-	2963 2		N	-0-		-0-
01	3162 X	3004	-0-	-158	-0-	3003 2	1 9	N	1	1 1	-0-
02	2929 X	NO RPT	-0-	-2929	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 61		RRCID -> 216691		COMPL. DATE 10/05/2005		TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9958 - 12367			
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2		Y	-0-		1
10	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 2		Y	-0-		1
11	360 N	293	-0-	-67	-0-	293 2		Y	-0-		1
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		Y	-0-		1
*01	434 N	104	-0-	-330	-0-	104 2		Y	-0-	1 7	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 35		RRCID -> 217476		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9501 - 13704			
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	26 1	222 2	Y	-0-		6
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	32 1	241 2	Y	-0-		6
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	45 1	286 2	Y	-0-		6
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	49 1	211 2	Y	-0-		6
*01	186 N	154	-0-	-32	-0-	154 2		Y	-0-	6 7	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 218316 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9511 - 11300												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4230 2	2 9	Y	2		17
10		4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	4623 2		Y	-0-		17
11		4170 X	2462	-0-	-1708	-0-	2462 2		Y	-0-		17
12		5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	5141 2		Y	-0-		17
*01		4619 X	4457	-0-	-162	-0-	4457 2		Y	-0-	17 7	-0-
02		4321 X	NO RPT	-0-	-4321	-0-			Y	NO RPT		-0-
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 218318 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 12125 PERF. 10854 - 10986												
09		74 N	74	-0-	-0-	-0-	73 2	1 9	Y	1		24
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		24
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		24
12		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2		Y	-0-		24
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24 7	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 218486 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9322 - 11435												
09		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2		Y	-0-		1
10		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2		Y	-0-		1
11		488 N	488	-0-	-0-	-0-	474 2	14 9	Y	13		14
12		465 N	465	-0-	-0-	-0-	451 2	14 9	Y	13	16 1	11
*01		438 N	438	-0-	-0-	-0-	421 2	17 9	Y	15	26 1	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 219462 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9466 - 11068												
09		3270 X	1568	-0-	-1702	-0-	1567 2	1 9	Y	1		4
10		3379 X	2930	-0-	-449	-0-	2930 2		Y	-0-		4
11		3270 X	2648	-0-	-622	-0-	2641 2	7 9	Y	6		10
12		3348 X	2833	-0-	-515	-0-	2823 2	10 9	Y	9	10 1	9
*01		3224 X	2763	-0-	-461	-0-	2742 2	21 9	Y	19	19 1 9 7	-0-
02		2755 X	NO RPT	-0-	-2755	-0-			Y	NO RPT		-0-
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 219645 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 12113 PERF. 9416 - 11690												
09		1860 N	1354	-0-	-506	-0-	1353 2	1 9	Y	1		4
10		1984 N	1851	-0-	-133	-0-	1851 2		Y	-0-		4
11		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1715 2	11 9	Y	10		14
12		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1806 2	10 9	Y	9	14 1	9
*01		1860 N	1148	-0-	-712	-0-	1147 2	1 9	Y	1	10 1	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 220418 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9490 - 11762												
09		1306 N	629	-0-	-677	-0-	627 2	2 9	N	2	1 1	1
10		1271 N	125	-0-	-1146	-0-	125 2		N	-0-		1
11		990 N	302	-0-	-688	-0-	302 2		N	-0-		1
12		651 N	107	-0-	-544	-0-	107 2		N	-0-		1
*01		156 N	156	-0-	-0-	-0-	153 2	3 9	N	3	4 1	-0-
02		290 N	NO RPT	-0-	-290	-0-			N	NO RPT		-0-
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 220419 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9632 - 11740												
09		1770 N	1544	-0-	-226	-0-	1540 2	4 9	N	4	4 1	-0-
10		1829 N	1732	-0-	-97	-0-	1732 2		N	-0-		-0-
11		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885 2		N	-0-		-0-
12		1581 N	1259	-0-	-322	-0-	1259 2		N	-0-		-0-
01		1736 N	1208	-0-	-528	-0-	1206 2	2 9	N	2	2 1	-0-
02		1711 N	NO RPT	-0-	-1711	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 221324		COMPL. DATE 05/21/2006		TOTAL DEPTH 12577 PERF. 9145 - 12224			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1634 2	1 9	N	1	1 1	-0-
10	1302 N	778	-0-	-524	-0-	778 2		N	-0-		-0-
11	1260 N	630	-0-	-630	-0-	630 2		N	-0-		-0-
12	1302 N	294	-0-	-1008	-0-	294 2		N	-0-		-0-
01	775 N	271	-0-	-504	-0-	269 2	2 9	N	2	2 1	-0-
02	609 N	NO RPT	-0-	-609	-0-			N	NO RPT		-0-

EL REFUGIO		WELL #: 2		RRCID -> 222007		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9443 - 11368			
09	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1189 2	15 9	N	14	13 1	1
10	1209 N	1205	-0-	-4	-0-	1205 2		N	-0-		1
11	1170 N	783	-0-	-387	-0-	783 2		N	-0-		1
12	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 2		N	-0-		1
01	1209 N	893	-0-	-316	-0-	889 2	4 9	N	4	5 1	-0-
02	754 N	NO RPT	-0-	-754	-0-			N	NO RPT		-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 222116		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH 12168 PERF. 9428 - 11696			
09	540 N	352	-0-	-188	-0-	352 2		Y	-0-		4
10	465 N	462	-0-	-3	-0-	462 2		Y	-0-		4
11	450 N	385	-0-	-65	-0-	377 2	8 9	Y	7		11
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	392 2	10 9	Y	9	11 1	9
*01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	666 2	36 9	Y	33	33 1	9 7
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 222523		COMPL. DATE 07/22/2006		TOTAL DEPTH 12400 PERF. 11304 - 12226			
09	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1634 2	1 9	N	1	1 1	-0-
10	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679 2		N	-0-		-0-
11	1980 N	1568	-0-	-412	-0-	1568 2		N	-0-		-0-
12	1705 N	1611	-0-	-94	-0-	1611 2		N	-0-		-0-
01	1674 N	1610	-0-	-64	-0-	1608 2	2 9	N	2	2 1	-0-
02	1508 N	NO RPT	-0-	-1508	-0-			N	NO RPT		-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 222828		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 11010 - 11996			
09	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2087 2	1 9	N	1	1 1	-0-
10	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145 2		N	-0-		-0-
11	2070 N	2001	-0-	-69	-0-	2001 2		N	-0-		-0-
12	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359 2		N	-0-		-0-
01	2139 N	2030	-0-	-109	-0-	2028 2	2 9	N	2	2 1	-0-
02	1943 N	NO RPT	-0-	-1943	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 26		RRCID -> 223355		COMPL. DATE 07/02/2006		TOTAL DEPTH 12187 PERF. 9456 - 11818			
09	4350 X	3669	-0-	-681	-0-	275 1	3394 2	Y	-0-		2
10	5332 X	4067	-0-	-1265	-0-	322 1	3745 2	Y	-0-		2
11	5160 X	3725	-0-	-1435	-0-	303 1	3422 2	Y	-0-		2
12	5332 X	4258	-0-	-1074	-0-	308 1	3950 2	Y	-0-		2
*01	4309 X	3727	-0-	-582	-0-	3727 2		Y	-0-	2 7	-0-
02	3799 X	NO RPT	-0-	-3799	-0-			Y	NO RPT		-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 225214		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 12554 PERF. 9160 - 12086			
09	6320 X	6320	-0-	-0-	-0-	6319 2	1 9	N	1	1 1	-0-
10	9547 X	9547	-0-	-0-	-0-	9547 2		N	-0-		-0-
11	5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	5699 2		N	-0-		-0-
12	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2358 2		N	-0-		-0-
*01	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	2437 2	2 9	N	2	2 1	-0-
02	1711 X	NO RPT	-0-	-1711	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 226952		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9462 - 11504		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245 2	N	-0-		-0-
10	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294 2	N	-0-		-0-
11	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290 2	N	-0-		-0-
12	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343 2	N	-0-		-0-
*01	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322 2	N	-0-		-0-
02	435 N	NO RPT	-0-	-435	-0-		N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 27		RRCID -> 227230		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 12544 PERF. 9637 - 12098		
09	5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	421 1	5197 2	Y	-0-	2
10	5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	439 1	5116 2	Y	-0-	2
11	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	473 1	5346 2	Y	-0-	2
12	5053 X	4335	-0-	-718	-0-	314 1	4021 2	Y	-0-	2
*01	5053 X	4860	-0-	-193	-0-	4860 2		Y	-0-	-0-
02	4727 X	NO RPT	-0-	-4727	-0-			Y	NO RPT	-0-

SERAFIN		WELL #: 6		RRCID -> 228235		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 11971 PERF.10880 - 11804		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 229760		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9538 - 11542		
09	6270 X	5471	-0-	-799	-0-	5459 2	12 9	N	11	10 1
10	6946 X	6946	-0-	-0-	-0-	6946 2		N	-0-	1
11	6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	6999 2		N	-0-	1
12	6293 X	4622	-0-	-1671	-0-	4622 2		N	-0-	1
*01	6293 X	227	-0-	-6066	-0-	221 2	6 9	N	5	6 1
02	5887 X	NO RPT	-0-	-5887	-0-			N	NO RPT	-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 19		RRCID -> 229963		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9271 - 11294		
09	3630 X	1733	-0-	-1897	-0-	1732 2	1 9	Y	1	4
10	4929 X	4754	-0-	-175	-0-	4754 2		Y	-0-	4
11	4770 X	4325	-0-	-445	-0-	4314 2	11 9	Y	10	14
12	4929 X	4526	-0-	-403	-0-	4516 2	10 9	Y	9	9
*01	4743 X	4160	-0-	-583	-0-	4160 2		Y	-0-	-0-
02	4437 X	NO RPT	-0-	-4437	-0-			Y	NO RPT	-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 230013		COMPL. DATE 02/05/2007		TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9330 - 11593		
09	2790 X	126	-0-	-2664	-0-	126 2		Y	-0-	2
10	713 X	9	-0-	-704	-0-	9 2		Y	-0-	2
11	690 X	-0-	-0-	-690	-0-			Y	-0-	2
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		Y	-0-	-0-
*01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 2		Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 230948		COMPL. DATE 11/26/2007		TOTAL DEPTH 11864 PERF. 9278 - 11002		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
JENNINGS RANCH D WELL #: 28 RRCID -> 230951 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 12445 PERF.11260 - 12167												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09		4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	305 1	3766 2	Y	-0-		3
10		3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	316 1	3679 2	Y	-0-		3
11		3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	310 1	3497 2	Y	-0-		3
12		3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	278 1	3566 2	Y	-0-		3
*01		3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135 2		Y	-0-	3 7	-0-
02		1682 X	NO RPT	-0-	-1682	-0-			Y	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 62 RRCID -> 230954 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 12662 PERF.11225 - 12186												
09		1830 N	1634	-0-	-196	-0-	1634 2		Y	-0-		1
10		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451 2		Y	-0-		1
11		1590 N	830	-0-	-760	-0-	830 2		Y	-0-		1
12		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 2		Y	-0-		1
*01		1457 N	1259	-0-	-198	-0-	1259 2		Y	-0-	1 7	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 29 RRCID -> 231238 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 12146 PERF. 9550 - 11793												
09		6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	460 1	5674 2	Y	-0-		3
10		6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	504 1	5863 2	Y	-0-		3
11		6672 X	6672	-0-	-0-	-0-	543 1	6129 2	Y	-0-		3
12		7164 X	7164	-0-	-0-	-0-	518 1	6646 2	Y	-0-		3
*01		5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	5752 2		Y	-0-	3 7	-0-
02		3567 X	NO RPT	-0-	-3567	-0-			Y	NO RPT		-0-

SERAFIN WELL #: 7 RRCID -> 231243 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10584 - 12113												
09		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396 2		Y	-0-		-0-
10		1891 N	1343	-0-	-548	-0-	1343 2		Y	-0-		-0-
11		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570 2		Y	-0-		-0-
12		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 2		Y	-0-		-0-
*01		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	112 1	1700 2	Y	-0-		-0-
							305 3					
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 231304 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9178 - 9706												
09		2730 X	2411	-0-	-319	-0-	2411 2		Y	-0-		4
10		2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	2458 2		Y	-0-		4
11		2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	2269 2	11 9	Y	10		14
12		2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2494 2	13 9	Y	12	15 1	11
*01		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242 2		Y	-0-	11 7	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 31 RRCID -> 231857 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11300 - 12361												
09		3900 X	2690	-0-	-1210	-0-	202 1	2488 2	Y	-0-		2
10		4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	339 1	3951 2	Y	-0-		2
11		3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	312 1	3525 2	Y	-0-		2
12		4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	296 1	3798 2	Y	-0-		2
*01		3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3409 2		Y	-0-	2 7	-0-
02		2929 X	NO RPT	-0-	-2929	-0-			Y	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 SERAFIN WELL #: 5 RRCID -> 231869 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12474 PERF. 8504 - 12484

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2740 2		Y	-0-			-0-
10	2852 X	74	-0-	-2778	-0-	74 2		Y	-0-			-0-
11	2760 X	64	-0-	-2696	-0-	64 2		Y	-0-			-0-
12	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3716 2		Y	-0-			-0-
*01	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	244 1	3709 2	Y	-0-			-0-
						666 3						
02	2639 X	NO RPT	-0-	-2639	-0-			Y	NO RPT			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 232600 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11010 - 12130

09	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3714 2	1 9	N	1	1 1		-0-
10	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3858 2		N	-0-			-0-
11	3660 X	3588	-0-	-72	-0-	3588 2		N	-0-			-0-
12	3782 X	3242	-0-	-540	-0-	3242 2		N	-0-			-0-
01	3782 X	3454	-0-	-328	-0-	3452 2	2 9	N	2	2 1		-0-
02	3538 X	NO RPT	-0-	-3538	-0-			N	NO RPT			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 235227 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11870 PERF. 9520 - 11600

09	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1921 2	15 9	N	14	13 1		1
10	1953 N	1947	-0-	-6	-0-	1947 2		N	-0-			1
11	1920 N	1835	-0-	-85	-0-	1835 2		N	-0-			1
12	1984 N	1851	-0-	-133	-0-	1851 2		N	-0-			1
01	1953 N	1685	-0-	-268	-0-	1678 2	7 9	N	6	7 1		-0-
02	1769 N	NO RPT	-0-	-1769	-0-			N	NO RPT			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 235934 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9270 - 11454

09	5790 X	9	-0-	-5781	-0-	9 2		Y	-0-			3
10	4030 X	33	-0-	-3997	-0-	33 2		Y	-0-			3
11	3900 X	51	-0-	-3849	-0-	51 2		Y	-0-			3
12	4030 X	20	-0-	-4010	-0-	20 2		Y	-0-	3 1		-0-
*01	5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	5984 2		Y	-0-			-0-
02	29 X	NO RPT	-0-	-29	-0-			Y	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 44 RRCID -> 235947 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11386 - 12360

09	1399 X	24	-0-	-1375	-0-	24 2		Y	-0-			-0-
10	93 N	1	-0-	-92	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 33 RRCID -> 236360 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 12328 PERF.11090 - 11872

09	3000 N	3137	-0-	137	137	235 1	2902 2	Y	-0-			5
10	2559 N	2422	-0-	-137	-0-	192 1	2230 2	Y	-0-			5
11	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	222 1	2509 2	Y	-0-			5
12	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	193 1	2480 2	Y	-0-			5
*01	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	1088 2		Y	-0-	5 7		-0-
02	522 X	NO RPT	-0-	-522	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 45		RRCID -> 237157		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 12685 PERF.11562 - 12353			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	108		Y	NO RPT		-0-	
10	108 N	-0-	-0-	-108	-0-		Y	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 21		RRCID -> 237428		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10994 - 11806			
09	240 N	215	-0-	-25	-0-	212 2	3 9	N	3	3 1	-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-		-0-
11	180 N	152	-0-	-28	-0-	152 2		N	-0-		-0-
12	217 N	97	-0-	-120	-0-	97 2		N	-0-		-0-
*01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	294 2	6 9	N	5	5 1	-0-
02	145 N	NO RPT	-0-	-145	-0-			N	NO RPT		-0-

LAS OVEJAS--STATE		WELL #: 3		RRCID -> 241722		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 12569 PERF. 9358 - 12306			
09	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2327 2	1 9	N	1	1 1	-0-
10	2356 N	2188	-0-	-168	-0-	2188 2		N	-0-		-0-
11	2310 N	1431	-0-	-879	-0-	1431 2		N	-0-		-0-
12	2418 N	1774	-0-	-644	-0-	1774 2		N	-0-		-0-
01	2201 N	1731	-0-	-470	-0-	1729 2	2 9	N	2	2 1	-0-
02	1392 N	NO RPT	-0-	-1392	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 40		RRCID -> 242324		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 12152 PERF.11054 - 11647			
09	3330 X	2557	-0-	-773	-0-	191 1	2366 2	Y	-0-		1
10	3441 X	2711	-0-	-730	-0-	214 1	2497 2	Y	-0-		1
11	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	210 1	2367 2	Y	-0-		1
12	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	297 1	3815 2	Y	-0-		1
*01	2697 X	2497	-0-	-200	-0-	2497 2		Y	-0-	1 7	-0-
02	2523 X	NO RPT	-0-	-2523	-0-			Y	NO RPT		-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 23		RRCID -> 242569		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 12428 PERF.10922 - 12322			
09	3960 X	3667	-0-	-293	-0-	3666 2	1 9	N	1	1 1	-0-
10	3844 X	3720	-0-	-124	-0-	3720 2		N	-0-		-0-
11	3720 X	3388	-0-	-332	-0-	3388 2		N	-0-		-0-
12	3844 X	3306	-0-	-538	-0-	3306 2		N	-0-		-0-
01	3782 X	3012	-0-	-770	-0-	3010 2	2 9	N	2	2 1	-0-
02	3538 X	NO RPT	-0-	-3538	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 43		RRCID -> 243237		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH 12654 PERF.10780 - 12034			
09	6558 X	6558	-0-	-0-	-0-	492 1	6066 2	Y	-0-		2
10	8928 X	7269	-0-	-1659	-0-	575 1	6694 2	Y	-0-		2
11	8640 X	7388	-0-	-1252	-0-	601 1	6787 2	Y	-0-		2
12	8153 X	7434	-0-	-719	-0-	538 1	6896 2	Y	-0-		2
*01	7533 X	6670	-0-	-863	-0-	6670 2		Y	-0-	2 7	-0-
02	6786 X	NO RPT	-0-	-6786	-0-			Y	NO RPT		-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 22		RRCID -> 243408		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 13442 PERF. 9250 - 11540			
09	767 N	767	-0-	-0-	-0-	766 2	1 9	N	1	1 1	-0-
10	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 2		N	-0-		-0-
11	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 2		N	-0-		-0-
12	806 N	757	-0-	-49	-0-	757 2		N	-0-		-0-
01	775 N	732	-0-	-43	-0-	730 2	2 9	N	2	2 1	-0-
02	725 N	NO RPT	-0-	-725	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
JENNINGS RANCH C		WELL #: 63		RRCID -> 243732		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10043 - 12417		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	4260 X	3380	-0-	-880	-0-	3380 2	Y	-0-		2
10	4557 X	3265	-0-	-1292	-0-	3265 2	Y	-0-		2
11	4410 X	3108	-0-	-1302	-0-	3108 2	Y	-0-		2
12	3999 X	2975	-0-	-1024	-0-	2975 2	Y	-0-		2
*01	3534 X	1007	-0-	-2527	-0-	1007 2	Y	-0-	2 7	-0-
02	3277 X	NO RPT	-0-	-3277	-0-		Y	NO RPT		-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 20		RRCID -> 245179		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10980 - 12112		
09	5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	5994 2	1 9 N	1	1 1	-0-
10	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	5574 2	N	-0-		-0-
11	5310 X	5106	-0-	-204	-0-	5106 2	N	-0-		-0-
12	5487 X	5023	-0-	-464	-0-	5023 2	N	-0-		-0-
01	5487 X	4960	-0-	-527	-0-	4958 2	2 9 N	2	2 1	-0-
02	5133 X	NO RPT	-0-	-5133	-0-		N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 32		RRCID -> 245412		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9506 - 12117		
09	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	298 1	3677 2 Y	-0-		1
10	4836 X	4126	-0-	-710	-0-	326 1	3800 2 Y	-0-		1
11	4380 X	3938	-0-	-442	-0-	320 1	3618 2 Y	-0-		1
12	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	338 1	4340 2 Y	-0-		1
*01	4247 X	3486	-0-	-761	-0-	3486 2	Y	-0-	1 7	-0-
02	3857 X	NO RPT	-0-	-3857	-0-		Y	NO RPT		-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 25		RRCID -> 247771		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9298 - 12248		
09	5460 X	4669	-0-	-791	-0-	4661 2	8 9 N	7	6 1	1
10	5022 X	4605	-0-	-417	-0-	4605 2	N	-0-		1
11	5070 X	4581	-0-	-489	-0-	4581 2	N	-0-		1
12	5239 X	4690	-0-	-549	-0-	4690 2	N	-0-		1
01	5239 X	4758	-0-	-481	-0-	4752 2	6 9 N	5	5 1	1
02	4524 X	NO RPT	-0-	-4524	-0-		N	NO RPT		1

JENNINGS RANCH D		WELL #: 60		RRCID -> 248467		COMPL. DATE 12/23/2009		TOTAL DEPTH 12723 PERF.11768 - 12040		
09	660 X	285	-0-	-375	-0-	21 1	264 2 Y	-0-		-0-
10	682 X	321	-0-	-361	-0-	25 1	296 2 Y	-0-		-0-
11	660 X	-0-	-0-	-660	-0-		Y	-0-		-0-
12	496 X	24	-0-	-472	-0-	2 1	22 2 Y	-0-		-0-
01	496 X	209	-0-	-287	-0-	209 2	Y	-0-		-0-
02	290 X	NO RPT	-0-	-290	-0-		Y	NO RPT		-0-

MARTINEZ, MERCURIO		WELL #: 1		RRCID -> 248469		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 11920 PERF.11468 - 11604		
09	5370 X	4560	-0-	-810	-0-	4560 2	Y	-0-		-0-
10	6069 X	6069	-0-	-0-	-0-	6069 2	Y	-0-		-0-
11	5100 X	4959	-0-	-141	-0-	4959 2	Y	-0-		-0-
12	5270 X	4103	-0-	-1167	-0-	4103 2	Y	-0-		-0-
01	5270 X	4887	-0-	-383	-0-	259 1	3924 2 Y	-0-		-0-
02	4930 X	NO RPT	-0-	-4930	-0-	704 3	Y	NO RPT		-0-

 JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 JENNINGS RANCH D WELL #: 45 RRCID -> 248644 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10487 - 12704

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
09	6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	469	1	5778	2	Y	-0-				2
10	6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	500	1	5822	2	Y	-0-				2
11	5940 X	5445	-0-	-495	-0-	443	1	5002	2	Y	-0-				2
12	6138 X	5100	-0-	-1038	-0-	369	1	4731	2	Y	-0-				2
*01	6138 X	4811	-0-	-1327	-0-	4811	2			Y	-0-	2	7		-0-
02	5742 X	NO RPT	-0-	-5742	-0-					Y	NO RPT				-0-

 MARTINEZ, MERCURIO WELL #: 2 RRCID -> 248687 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 12044 PERF.10170 - 10725

09	2040 N	1815	-0-	-225	-0-	1815	2			Y	-0-				-0-
10	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			Y	-0-				-0-
11	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			Y	-0-				-0-
12	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			Y	-0-				-0-
*01	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	84	1	1281	2	Y	-0-				-0-
						231	3								
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

 JENNINGS RANCH D WELL #: 44 RRCID -> 249175 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11078 - 12528

09	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	104	1	1284	2	Y	-0-				2
10	1488 N	954	-0-	-534	-0-	75	1	879	2	Y	-0-				2
11	1170 N	636	-0-	-534	-0-	52	1	584	2	Y	-0-				2
12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	43	1	554	2	Y	-0-				2
*01	961 N	721	-0-	-240	-0-	721	2			Y	-0-	2	7		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

 LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 249181 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 12662 PERF. 9212 - 12440

09	690 N	666	-0-	-24	-0-	666	2			N	-0-				-0-
10	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-				-0-
11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-				-0-
12	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-				-0-
01	713 N	706	-0-	-7	-0-	706	2			N	-0-				-0-
02	667 N	NO RPT	-0-	-667	-0-					N	NO RPT				-0-

 JENNINGS RANCH D WELL #: 51 RRCID -> 249329 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11964 PERF. 9778 - 11317

09	5460 X	5067	-0-	-393	-0-	380	1	4687	2	Y	-0-				2
10	5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	427	1	4972	2	Y	-0-				2
11	5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	430	1	4856	2	Y	-0-				2
12	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	388	1	4976	2	Y	-0-				2
*01	5332 X	4239	-0-	-1093	-0-	4239	2			Y	-0-	2	7		-0-
02	4988 X	NO RPT	-0-	-4988	-0-					Y	NO RPT				-0-

 JENNINGS RANCH D WELL #: 61 RRCID -> 249429 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10954 - 12192

09	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-				1
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	Y	-0-				1
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	4	1	47	2	Y	-0-				1
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-				1
*01	2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			Y	-0-	1	7		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
JENNINGS RANCH D		WELL #:		30	RRCID ->	250172	COMPL. DATE	07/04/2007	TOTAL DEPTH	12166	PERF.11160	- 11827				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		24	RRCID ->	250477	COMPL. DATE	05/04/2009	TOTAL DEPTH	12410	PERF.10950	- 11012				
09	930 X	682	-0-	-248	-0-	682	2			N	-0-					-0-
10	961 N	744	-0-	-217	-0-	744	2			N	-0-					-0-
11	870 N	660	-0-	-210	-0-	660	2			N	-0-					-0-
12	713 N	660	-0-	-53	-0-	660	2			N	-0-					-0-
01	744 N	706	-0-	-38	-0-	706	2			N	-0-					-0-
02	638 N	NO RPT	-0-	-638	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		39	RRCID ->	251337	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	13066	PERF.10582	- 12006				
09	2237 N	71	-0-	-2166	-0-	5	1	66	2	Y	-0-					7
10	4123 X	80	-0-	-4043	-0-	6	1	74	2	Y	-0-					7
11	3990 X	39	-0-	-3951	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					7
12	4123 X	2069	-0-	-2054	-0-	150	1	1919	2	Y	-0-					7
*01	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2			Y	-0-	7	7			-0-
02	87 X	NO RPT	-0-	-87	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		42	RRCID ->	251548	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	12225	PERF.10816	- 11889				
09	1770 N	1763	-0-	-7	-0-	132	1	1631	2	Y	-0-					2
10	2046 N	1808	-0-	-238	-0-	143	1	1665	2	Y	-0-					2
11	1830 N	1671	-0-	-159	-0-	136	1	1535	2	Y	-0-					2
12	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	115	1	1470	2	Y	-0-					2
*01	1798 N	1320	-0-	-478	-0-	1320	2			Y	-0-	2	7			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUREL-LAS OVEJAS-STATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	251566	COMPL. DATE	09/02/2009	TOTAL DEPTH	12006	PERF.10870	- 11640				
09	2850 X	2488	-0-	-362	-0-	2487	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	2821 X	2768	-0-	-53	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
11	2670 N	2366	-0-	-304	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
12	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
01	2759 N	2631	-0-	-128	-0-	2629	2	2	9	N	2	1				-0-
02	2291 N	NO RPT	-0-	-2291	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		62	RRCID ->	252180	COMPL. DATE	07/09/2009	TOTAL DEPTH	13030	PERF.10678	- 12274				
09	600 X	504	-0-	-96	-0-	38	1	466	2	Y	-0-					1
10	620 N	597	-0-	-23	-0-	47	1	550	2	Y	-0-					1
11	570 N	541	-0-	-29	-0-	44	1	497	2	Y	-0-					1
12	637 N	637	-0-	-0-	-0-	46	1	591	2	Y	-0-					1
*01	589 N	343	-0-	-246	-0-	343	2			Y	-0-	1	7			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		77	RRCID ->	254137	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	12758	PERF.10570	- 12102				
09	3540 X	3198	-0-	-342	-0-	239	1	2959	2	Y	-0-					1
10	3689 X	3320	-0-	-369	-0-	263	1	3057	2	Y	-0-					1
11	3570 X	3051	-0-	-519	-0-	248	1	2803	2	Y	-0-					1
12	3689 X	3559	-0-	-130	-0-	257	1	3302	2	Y	-0-					1
*01	3410 X	2824	-0-	-586	-0-	2824	2			Y	-0-	1	7			-0-
02	3103 X	NO RPT	-0-	-3103	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 JENNINGS RANCH D WELL #: 64 RRCID -> 254139 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10916 - 12572

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	122	1	1504	2	Y	-0-			1
10		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	137	1	1590	2	Y	-0-			1
11		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	137	1	1545	2	Y	-0-			1
12		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	75	1	959	2	Y	-0-			1
*01		1736 N	1157	-0-	-579	-0-	1157	2			Y	-0-	1	7	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 70 RRCID -> 254141 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 12488 PERF.10570 - 11748

09		2250 N	353	-0-	-1897	-0-	26	1	327	2	Y	-0-			5
10		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	104	1	1208	2	Y	-0-			5
11		300 X	38	-0-	-262	-0-	3	1	35	2	Y	-0-			5
12		3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	256	1	3278	2	Y	-0-			5
*01		1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-	5	7	-0-
02		290 X	NO RPT	-0-	-290	-0-					Y	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 58 RRCID -> 254144 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 13002 PERF.11430 - 12214

09		4170 X	3779	-0-	-391	-0-	273	1	3506	2	N	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	3711	-0-	3711	3711	290	1	3421	2	N	-0-			-0-
11		7081 X	3370	-0-	-3711	-0-	286	1	3084	2	N	-0-			-0-
12		3844 X	3562	-0-	-282	-0-	272	1	3290	2	N	-0-			-0-
01		3906 X	3337	-0-	-569	-0-	3337	2			N	-0-			-0-
02		3654 X	NO RPT	-0-	-3654	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 37 RRCID -> 254147 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10680 - 12224

09		3690 X	2913	-0-	-777	-0-	218	1	2695	2	Y	-0-			1
10		3999 X	2963	-0-	-1036	-0-	234	1	2729	2	Y	-0-			1
11		3870 X	3007	-0-	-863	-0-	245	1	2762	2	Y	-0-			1
12		3937 X	3562	-0-	-375	-0-	258	1	3304	2	Y	-0-			1
*01		3565 X	2835	-0-	-730	-0-	2835	2			Y	-0-	1	7	-0-
02		2813 X	NO RPT	-0-	-2813	-0-					Y	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 68 RRCID -> 254250 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11262 - 12342

09		4170 X	4083	-0-	-87	-0-	306	1	3777	2	Y	-0-			2
10		4309 X	4260	-0-	-49	-0-	337	1	3923	2	Y	-0-			2
11		4170 X	3355	-0-	-815	-0-	273	1	3082	2	Y	-0-			2
12		4309 X	3748	-0-	-561	-0-	271	1	3477	2	Y	-0-			2
*01		4309 X	3891	-0-	-418	-0-	3891	2			Y	-0-	2	7	-0-
02		3973 X	NO RPT	-0-	-3973	-0-					Y	NO RPT			-0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
GARZA, FERNANDO DEEP WELL #: 2 RRCID -> 234935 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12214 - 12628

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

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
KEBO OIL & GAS, INC.		//CONT.//		453170										
GARZA, FERNANDO DEEP		WELL #:		1	RRCID ->	242305	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	11378 - 12622		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LINN OPERATING, INC.				501545									
JENNINGS				74	RRCID ->	188154	COMPL. DATE	01/08/2002	TOTAL DEPTH	13106	PERF.	11160 - 11190	
09	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	155	1	2592	2	N	-0-	2
10	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	252	1	2925	2	N	1	3
								1					
11	1620	X	885	-0-	-735	-0-	108	1	774	2	N	3	6 1 -0-
								3					
12	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	159	1	1767	2	N	-0-	-0-
01	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	222	1	1995	2	N	-0-	-0-
*02	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	248	1	2319	2	N	-0-	-0-

JENNINGS				75	RRCID ->	189896	COMPL. DATE	07/09/2002	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	12704 - 12834	
09	990	N	947	-0-	-43	-0-	85	1	862	2	N	-0-	-0-
10	899	N	613	-0-	-286	-0-	59	1	554	2	N	-0-	-0-
11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	151	1	921	2	N	-0-	-0-
12	992	N	865	-0-	-127	-0-	68	1	797	2	N	-0-	-0-
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	62	1	648	2	N	-0-	-0-
02	1044	N	693	-0-	-351	-0-	56	1	637	2	N	-0-	-0-

JENNINGS				80	RRCID ->	195348	COMPL. DATE	09/11/2003	TOTAL DEPTH	13018	PERF.	10606 - 12664	
09	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	98	1	1651	2	N	-0-	1
10	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	155	1	1793	2	N	-0-	1
11	1020	N	284	-0-	-736	-0-	34	1	246	2	N	4	5 1 -0-
								4					
12	1798	N	1165	-0-	-633	-0-	96	1	1069	2	N	-0-	-0-
01	1953	N	1477	-0-	-476	-0-	148	1	1329	2	N	-0-	-0-
*02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	132	1	1233	2	N	-0-	-0-

JENNINGS				77	RRCID ->	196031	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	13002	PERF.	10706 - 12740	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

JENNINGS				81	RRCID ->	197062	COMPL. DATE	08/30/2003	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	10448 - 12388	
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	23	1	386	2	N	-0-	4
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	34	1	399	2	N	1	5
								1					
11	300	N	142	-0-	-158	-0-	17	1	121	2	N	4	7 1 2
								4					
12	434	N	297	-0-	-137	-0-	25	1	272	2	N	-0-	2
01	434	N	325	-0-	-109	-0-	33	1	292	2	N	-0-	2
*02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	29	1	275	2	N	-0-	2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
JENNINGS		WELL #:		83	RRCID -> 198542		COMPL. DATE	11/12/2003	TOTAL DEPTH	12760	PERF.10402	- 12494
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	236	1	N	-0-		-0-
10		6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	525	1	N	-0-		-0-
11		4140 X	1325	-0-	-2815	-0-	162	1	N	2	2 1	-0-
12		4340 X	1973	-0-	-2367	-0-	163	1	N	-0-		-0-
01		6634 X	4112	-0-	-2522	-0-	413	1	N	-0-		-0-
02		6206 X	4892	-0-	-1314	-0-	473	1	N	-0-		-0-

JENNINGS		WELL #:		78	RRCID -> 198821		COMPL. DATE	09/26/2003	TOTAL DEPTH	12900	PERF.10565	- 12330
09		3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	184	1	N	-0-		3
10		3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	311	1	N	1		4
11		1500 X	1164	-0-	-336	-0-	142	1	N	4	7 1	1
12		2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	239	1	N	-0-		1
01		2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	243	1	N	-0-		1
*02		2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	213	1	N	-0-		1

JENNINGS		WELL #:		85	RRCID -> 200545		COMPL. DATE	03/06/2004	TOTAL DEPTH	12980	PERF.10874	- 12810
09		4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	276	1	N	-0-		3
10		6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	489	1	N	1		4
11		5550 X	2415	-0-	-3135	-0-	293	1	N	13	14 1	3
12		5735 X	2664	-0-	-3071	-0-	220	1	N	-0-		3
01		6169 X	3865	-0-	-2304	-0-	388	1	N	-0-		3
02		5771 X	4148	-0-	-1623	-0-	401	1	N	-0-		3

JENNINGS		WELL #:		84	RRCID -> 201171		COMPL. DATE	02/12/2004	TOTAL DEPTH	13200	PERF.10726	- 12800
09		780 N	468	-0-	-312	-0-	26	1	N	-0-		3
10		838 N	838	-0-	-0-	-0-	67	1	N	-0-		3
11		390 N	272	-0-	-118	-0-	33	1	N	1	3 1	1
12		714 N	714	-0-	-0-	-0-	59	1	N	-0-		1
01		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	106	1	N	-0-		1
*02		903 N	903	-0-	-0-	-0-	87	1	N	-0-		1

JENNINGS		WELL #:		86	RRCID -> 201336		COMPL. DATE	05/24/2005	TOTAL DEPTH	13350	PERF.12420	- 13178
09		272 N	272	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-		-0-
10		463 N	463	-0-	-0-	-0-	37	1	N	-0-		-0-
11		390 N	235	-0-	-155	-0-	29	1	N	-0-		-0-
12		279 N	266	-0-	-13	-0-	22	1	N	-0-		-0-
01		465 N	347	-0-	-118	-0-	35	1	N	-0-		-0-
02		232 N	230	-0-	-2	-0-	22	1	N	-0-		-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
LINN OPERATING, INC.			//CONT.// 501545										
JENNINGS			WELL #: 79		RRCID -> 201879			COMPL. DATE 03/26/2004			TOTAL DEPTH 12857 PERF.12500 - 12630		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	199 1	3335 2	N	-0-			4
10		4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	368 1	4272 2	N	1			5
							1 9						
11		3000 X	1241	-0-	-1759	-0-	151 1	1086 2	N	4	6 1		3
							4 9						
12		3100 X	2631	-0-	-469	-0-	217 1	2414 2	N	-0-			3
01		3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	353 1	3165 2	N	-0-			3
*02		3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	309 1	2883 2	N	-0-			3

JENNINGS			WELL #: 82		RRCID -> 201880			COMPL. DATE 07/26/2003			TOTAL DEPTH 12860 PERF.10250 - 12654		
09		775 N	775	-0-	-0-	-0-	44 1	731 2	N	-0-			3
10		837 N	837	-0-	-0-	-0-	66 1	770 2	N	1			4
							1 9						
11		480 N	312	-0-	-168	-0-	37 1	265 2	N	9	10 1		3
							10 9						
12		806 N	418	-0-	-388	-0-	35 1	383 2	N	-0-			3
01		837 N	461	-0-	-376	-0-	46 1	415 2	N	-0-			3
*02		482 N	482	-0-	-0-	-0-	47 1	435 2	N	-0-			3

JENNINGS			WELL #: 88		RRCID -> 230623			COMPL. DATE 04/20/2007			TOTAL DEPTH 14050 PERF.13164 - 13899		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS			WELL #: 91		RRCID -> 244614			COMPL. DATE 11/10/2008			TOTAL DEPTH 13022 PERF.10970 - 12364		
09		660 N	641	-0-	-19	-0-	57 1	584 2	N	-0-			-0-
10		868 N	425	-0-	-443	-0-	157 1	268 2	N	-0-			-0-
11		776 N	776	-0-	-0-	-0-	110 1	666 2	N	-0-			-0-
12		651 N	349	-0-	-302	-0-	27 1	322 2	N	-0-			-0-
01		482 N	482	-0-	-0-	-0-	42 1	440 2	N	-0-			-0-
02		754 N	354	-0-	-400	-0-	29 1	325 2	N	-0-			-0-

JENNINGS			WELL #: 93H		RRCID -> 264003			COMPL. DATE 02/21/2011			TOTAL DEPTH 11972 PERF.10851 - 14965		
09		10283 X	10283	-0-	-0-	-0-	917 1	9366 2	N	-0-			98
10		10292 X	10087	-0-	-205	-0-	961 1	9126 2	N	-0-			98
11		12108 X	12108	-0-	-0-	-0-	1711 1	10397 2	N	-0-			98
12		10292 X	9935	-0-	-357	-0-	775 1	9160 2	N	-0-			98
01		10292 X	7793	-0-	-2499	-0-	682 1	7111 2	N	-0-			98
02		9628 X	8005	-0-	-1623	-0-	653 1	7352 2	N	-0-			98

JENNINGS RANCH (MIDDLE WILCOX)			46216 450		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
JENNINGS RANCH C			WELL #: 14		RRCID -> 179052			COMPL. DATE 06/06/2000			TOTAL DEPTH 12920 PERF.11106 - 11256		
09		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 2		Y	-0-			8
10		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2		Y	-0-			8
11		960 N	481	-0-	-479	-0-	481 2		Y	-0-			8
12		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 2		Y	-0-			8
*01		1023 N	927	-0-	-96	-0-	927 2		Y	-0-	8 7		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 46216 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
JENNINGS RANCH C WELL #: 10 RRCID -> 197872 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11094 - 11160												
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	BALANCE
09		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 215369 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 12089 PERF.10066 - 10090												
09	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

JESUIT (LOYOLA BEACH) 46312 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG												
FIVE-JAB, INC. 271310												
JESUIT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225391 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12567 - 12794												
09		2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	264	1	2044	3	246
								62	4			
10		1829	X	1614	-0-	-215	-0-	175	1	1394	3	246
								45	4			
11		2700	X	1739	-0-	-961	-0-	200	1	1483	3	246
								56	4			
12		3007	X	1516	-0-	-1491	-0-	196	1	1237	3	246
								83	4			
01		3007	X	963	-0-	-2044	-0-	108	1	845	3	246
								10	4			
02		2291	X	NO	RPT	-0-	-2291	-0-				246

JESUIT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232958 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 15310 PERF.13705 - 14039												
09		60	X	-0-	-0-	-60	-0-					47
10		93	X	-0-	-0-	-93	-0-					47
11		90	X	-0-	-0-	-90	-0-					47
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					204
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					204
02		0	N	NO	RPT	-0-	-0-					204

JESUIT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244684 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13110 - 13384												
09		8250	X	5826	-0-	-2424	-0-	644	1	4987	3	67
								152	4	43	9	
10		8525	X	6099	-0-	-2426	-0-	661	1	5252	3	47
								169	4	17	9	
11		8250	X	5832	-0-	-2418	-0-	660	1	4939	3	86
								190	4	43	9	
12		8184	X	5691	-0-	-2493	-0-	733	1	4636	3	60
								309	4	13	9	
01		7037	X	5896	-0-	-1141	-0-	656	1	5091	3	111
								51	4	98	9	
02		5713	X	NO	RPT	-0-	-5713	-0-				111

JESUIT (LOYOLA BEACH)		//CONT.//		46312 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
SALT CREEK PRODUCTION, INC.				744277								
STATE TRACT 80-82 UNIT		WELL #:		1T	RRCID ->	250250	COMPL. DATE	07/06/2008	TOTAL DEPTH	14314	PERF.	13885 - 14192
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JESUIT (RIVERA)				46312 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
FIVE-JAB, INC.				271310								
JESUIT GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	246639	COMPL. DATE	09/11/2008	TOTAL DEPTH	13140	PERF.	9748 - 9756
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT			-0-

JESUIT GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	254907	COMPL. DATE	01/24/2010	TOTAL DEPTH	13140	PERF.	9832 - 9844
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT			-0-

JESUIT (UPPER DEL GRULLO)				46312 575	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: KLEBERG				
FIVE-JAB, INC.				271310								
JESUIT GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	250748	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11678 - 11720
09	7074	6067	-0-	-1007	-0-	636 1	4926 3	Y	323	321	1	103
						150 4	355 9					
10	7210	7210	-0-	-0-	-0-	756 1	6002 3	Y	234	319	1	18
						195 4	257 9					
11	6553	6553	-0-	-0-	-0-	745 1	5576 3	Y	16			34
						214 4	18 9					
12	6723	6723	-0-	-0-	-0-	861 1	5425 3	Y	67	101	1	-0-
						363 4	74 9					
*01	6486	6486	-0-	-0-	-0-	693 1	5363 3	Y	340	340	1	-0-
						56 4	374 9					
02	5075	NO RPT	-0-	-5075	-0-			Y	NO RPT			-0-

SALT CREEK PRODUCTION, INC.				744277	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
STATE TRACT 80-82 UNIT		WELL #:		1C	RRCID ->	250248	COMPL. DATE	07/06/2008	TOTAL DEPTH	14314	PERF.	12310 - 12328
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			100
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			110
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	110	7	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JESUIT (10700)		46312 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG			
FIVE-JAB, INC.		271310									
JESUIT GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 246638		COMPL. DATE 12/14/2008		TOTAL DEPTH 13140		PERF. 9900 - 9906	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

JESUIT (10900)		46312 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG			
FIVE-JAB, INC.		271310									
JESUIT GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 246642		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 12220 - 12243	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

JICARILLA (I-2)		46339 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875									
DOUGHERTY/EIA UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 137983		COMPL. DATE 02/24/1991		TOTAL DEPTH 10356		PERF. 9188 - 9766	
09	2610 X	2486	-0-	-124	-0-	916 1	1517 2	N	48	100 1	30
10	2077 X	1964	-0-	-113	-0-	800 1	1131 2	N	30		60
11	2580 X	2145	-0-	-435	-0-	936 1	1170 2	N	35	1 8	94
12	2666 X	1743	-0-	-923	-0-	406 1	1280 2	N	52	104 1	42
01	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-	57 9		N	NO RPT		42
02	2407 X	NO RPT	-0-	-2407	-0-			N	NO RPT		42

DOUGHERTY/EIA, UNIT NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 185830		COMPL. DATE 05/28/2001		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9186 - 9677	
09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	203 1	336 2	Y	14	30 1	9
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	15 9	177 1	Y	9		18
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	10 9	212 1	Y	11		29
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	12 9	102 1	Y	19	35 1	13
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-	21 9		Y	NO RPT		13
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		13

DOUGHERTY/EIA UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 186648		COMPL. DATE 07/29/2001		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9144 - 9393	
09	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	567 1	811 2	Y	24	50 1	15
10	1178 N	1172	-0-	-6	-0-	26 9	569 1	Y	15		30
11	1140 N	1077	-0-	-63	-0-	17 9	520 1	Y	18	1 8	47
12	1178 N	879	-0-	-299	-0-	20 9	265 1	Y	26	52 1	21
01	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-	29 9		Y	NO RPT		21
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		21

JOHNS (LOMA NOVIA)
D&R PRODUCTION INC.
MEW, BEN G

46993 747 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
196874
WELL #: RRCID -> 127547 COMPL. DATE 06/08/1988 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 4174 - 4178

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			48
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			48
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			48
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			48
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			48
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			48
PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2001											

JONES (4200 JACKSON, N.)
PHEFFER OIL, L.L.C.
RAMIREZ, GILBERTO

47093 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
661571
WELL #: 1 RRCID -> 208847 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 4030 - 4034

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

JONES (4500 STRAY)
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC
HUISACHE

47093 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
076861
WELL #: 1 RRCID -> 198424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4431 - 4539

09	2910 #	2444	-0-	-466	-0-	2444 2	N	-0-			70
10	3007 #	2225	-0-	-782	-0-	2225 2	N	-0-			70
11	2910 #	2313	-0-	-597	-0-	2313 2	N	-0-			70
12	2511 #	2467	-0-	-44	-0-	2467 2	N	-0-			70
01	2511 #	2396	-0-	-115	-0-	2396 2	N	-0-			70
02	2349 #	2237	-0-	-112	-0-	2237 2	N	-0-			70

JUANITA (LOBO)
HILCORP ENERGY COMPANY
BRUNI MINERAL TRUST "A"

47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
386310
WELL #: 1 RRCID -> 080566 COMPL. DATE 10/31/1977 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9853 - 9865

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

BRUNI MINERAL TRUST "A"

WELL #: 5 RRCID -> 082524 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9005 - 9640

09	1350 N	1094	-0-	-256	-0-	149 1	945 2	N	-0-		4
10	1302 N	1086	-0-	-216	-0-	145 1	941 2	N	-0-		4
11	1260 N	981	-0-	-279	-0-	134 1	811 2	N	33	34 1	3
						36 9					
12	1116 N	543	-0-	-573	-0-	32 1	511 2	N	-0-		3
01	1085 N	645	-0-	-440	-0-	146 1	499 2	N	-0-		3
02	957 N	NO RPT	-0-	-957	-0-			N	NO RPT		3

JUANITA (LOBO)		//CONT.// 47440 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 6		RRCID -> 082525		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9437 - 9619				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1230 N	1114	-0-	-116	-0-	151	1	963	2	N	-0-	-0-
10	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	179	1	1160	2	N	-0-	-0-
11	1170 N	967	-0-	-203	-0-	137	1	829	2	N	1	1 1
12	1147 N	782	-0-	-365	-0-	44	1	710	2	N	25	25
01	1333 N	916	-0-	-417	-0-	207	1	709	2	N	-0-	25
02	928 N	NO RPT	-0-	-928	-0-					N	NO RPT	25

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 11		RRCID -> 084421		COMPL. DATE 09/21/1979		TOTAL DEPTH 10514		PERF.10311 - 10444		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 9		RRCID -> 084519		COMPL. DATE 08/17/1979		TOTAL DEPTH 10672		PERF.10169 - 10432		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 14		RRCID -> 088453		COMPL. DATE 11/23/2007		TOTAL DEPTH 10607		PERF. 9530 - 10498		
09	1260 N	960	-0-	-300	-0-	130	1	830	2	N	-0-	-0-
10	1209 N	1028	-0-	-181	-0-	138	1	890	2	N	-0-	-0-
11	1110 N	951	-0-	-159	-0-	135	1	816	2	N	-0-	-0-
12	992 N	676	-0-	-316	-0-	40	1	636	2	N	-0-	-0-
01	1023 N	713	-0-	-310	-0-	161	1	552	2	N	-0-	-0-
02	928 N	NO RPT	-0-	-928	-0-					N	NO RPT	-0-

BRUNI MINERALS TRUST		WELL #: A 1		RRCID -> 088742		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 11735		PERF.10322 - 10622		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 15		RRCID -> 093755		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 10560		PERF. 9055 - 9615		
09	1200 N	692	-0-	-508	-0-	94	1	598	2	N	-0-	-0-
10	992 N	689	-0-	-303	-0-	92	1	597	2	N	-0-	-0-
11	870 N	596	-0-	-274	-0-	84	1	511	2	N	1	1 1
12	713 N	248	-0-	-465	-0-	15	1	233	2	N	-0-	-0-
01	682 N	101	-0-	-581	-0-	23	1	78	2	N	-0-	-0-
02	580 N	NO RPT	-0-	-580	-0-					N	NO RPT	-0-

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 19 RRCID -> 114199 COMPL. DATE 11/13/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9892 - 9914

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 18 RRCID -> 115213 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8944 - 9490

09		270 N	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-			-0-
10		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	1			1
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	2	1	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 20 RRCID -> 117180 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9154 - 9568

09		913 N	913	-0-	-0-	-0-	124	1	789	2	Y	-0-		-0-
10		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	167	1	1083	2	Y	-0-		-0-
11		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	172	1	1041	2	Y	1	1	1
							1	9						
12		930 N	174	-0-	-756	-0-	10	1	164	2	Y	-0-		-0-
01		1240 N	209	-0-	-1031	-0-	47	1	162	2	Y	-0-		-0-
02		1160 N	NO RPT	-0-	-1160	-0-					Y	NO RPT		-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 BRUNI MINERAL -C- WELL #: 1 RRCID -> 082814 COMPL. DATE 09/20/1978 TOTAL DEPTH 10933 PERF. 9962 - 10096

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

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 2 RRCID -> 083849 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9441 - 10102

09		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	44	1	1632	2	Y	-0-		-0-
10		1581 N	1574	-0-	-7	-0-	51	1	1512	2	Y	10	7	1
							11	9						3
11		1770 N	1578	-0-	-192	-0-	12	1	1555	2	Y	10	8	1
							11	9						5
12		1736 N	1611	-0-	-125	-0-	81	1	1517	2	Y	12	12	1
							13	9						5
01		1581 N	1419	-0-	-162	-0-	76	1	1331	2	Y	11	10	1
							12	9						6
02		1537 N	1408	-0-	-129	-0-	68	1	1326	2	Y	13	15	1
							14	9						4

JUANITA (LOBO)			//CONT.//		47440 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
KILLAM OIL CO., LTD.			//CONT.//		460054								
BRUNI MINERAL -A-			WELL #:		3	RRCID -> 084900			COMPL. DATE 09/28/1979			TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9819 - 9984	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09		4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	107 1	3926 2	Y	13	17 1		4
							14 9						
10		4278 X	3656	-0-	-622	-0-	118 1	3514 2	Y	22	19 1		7
							24 9						
11		4140 X	3183	-0-	-957	-0-	25 1	3136 2	Y	20	16 1		11
							22 9						
12		4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	239 1	4475 2	Y	34	32 1		13
							37 9						
01		4185 X	4040	-0-	-145	-0-	218 1	3789 2	Y	30	27 1		16
							33 9						
02		3915 X	2789	-0-	-1126	-0-	135 1	2628 2	Y	24	31 1		9
							26 9						

BRUNI MINERAL -B-			WELL #:		3	RRCID -> 087362			COMPL. DATE 03/07/1980			TOTAL DEPTH 10301 PERF. 9876 - 10075	

09		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	35 1	1302 2	Y	-0-	1 1		-0-
							32 1	942 2	Y	5	4 1		1
							6 9						
11		1080 N	943	-0-	-137	-0-	7 1	930 2	Y	5	4 1		2
							6 9						
12		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	79 1	1483 2	Y	9	8 1		3
							10 9						
01		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	85 1	1478 2	Y	10	8 1		5
							11 9						
*02		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	83 1	1623 2	Y	13	14 1		4
							14 9						

BRUNI MINERAL B			WELL #:		1	RRCID -> 087821			COMPL. DATE 04/24/1980			TOTAL DEPTH 10650 PERF.10310 - 10326	

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

BRUNI MINERAL C			WELL #:		2	RRCID -> 089662			COMPL. DATE 06/08/1982			TOTAL DEPTH 11104 PERF.10614 - 10819	

09	14B2	EXT	920	-0-	920	1658	24 1	896 2	Y	-0-			-0-
10		1658 X	-0-	-0-	-1658	-0-			Y	-0-			-0-
11		720 X	-0-	-0-	-720	-0-			Y	-0-			-0-
12		961 X	-0-	-0-	-961	-0-			Y	-0-			-0-
01		961 X	-0-	-0-	-961	-0-			Y	-0-			-0-
02		899 X	-0-	-0-	-899	-0-			Y	-0-			-0-

HIRSCH ESTATE J.			WELL #:		C 1	RRCID -> 095734			COMPL. DATE 09/24/1981			TOTAL DEPTH 10470 PERF.10152 - 10289	

09		1230 N	778	-0-	-452	-0-	778 2		Y	-0-			-0-
10		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536 2		Y	-0-			-0-
11		1110 N	999	-0-	-111	-0-	999 2		Y	-0-			-0-
12		806 N	648	-0-	-158	-0-	648 2		Y	-0-			-0-
01		1457 N	668	-0-	-789	-0-	668 2		Y	-0-			-0-
02		957 N	507	-0-	-450	-0-	507 2		Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

JUANITA (LOBO)		//CONT.//		47440 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
BRUNI MINERAL B		WELL #:		7	RRCID ->	103496	COMPL. DATE	11/23/1982	TOTAL DEPTH	10523	PERF.	10089 - 10340
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BRUNI MINERAL TRUST IN B		WELL #:		1	RRCID ->	109257	COMPL. DATE	01/23/1984	TOTAL DEPTH	10797	PERF.	10372 - 10388
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

JUANITA (LOBO, UP.)				47440 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
BRUNI MINERAL "D"		WELL #:		2	RRCID ->	091298	COMPL. DATE	09/26/1980	TOTAL DEPTH	11166	PERF.	9468 - 10243
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HIRSCH ESTATE J		WELL #:		D 1	RRCID ->	100059	COMPL. DATE	05/06/1982	TOTAL DEPTH	10063	PERF.	9357 - 9449
09	766 N	766	-0-	-0-	-0-	20	1	746	2	Y	-0-	-0-
10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	18	1	548	2	Y	-0-	-0-
11	600 N	463	-0-	-137	-0-	4	1	459	2	Y	-0-	-0-
12	744 N	607	-0-	-137	-0-	31	1	576	2	Y	-0-	-0-
01	558 N	466	-0-	-92	-0-	25	1	441	2	Y	-0-	-0-
02	435 N	317	-0-	-118	-0-	15	1	302	2	Y	-0-	-0-

HIRSCH ESTATE J		WELL #:		B 1	RRCID ->	104847	COMPL. DATE	03/17/1983	TOTAL DEPTH	10375	PERF.	8992 - 9454
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BRUNI MINERAL B		WELL #:		2	RRCID ->	138365	COMPL. DATE	03/01/1991	TOTAL DEPTH	11098	PERF.	9515 - 9528
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

KR\BOA (VX CONS.)		47937 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		253162										
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #: 1065		RRCID -> 168598		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11190 - 11224				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KING RANCH CANELO		WELL #: 1048		RRCID -> 171595		COMPL. DATE 09/28/1998		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11668 - 12010				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KING RANCH CANELO		WELL #: 801		RRCID -> 259317		COMPL. DATE 05/24/2011		TOTAL DEPTH 13240 PERF.11394 - 12690							
09	18772	X	18772	-0-	-0-	-0-	70	1	17606	2	N	996	990	1	132
							1096	9							
10	14844	X	14844	-0-	-0-	-0-	54	1	14155	2	N	577	602	1	107
							635	9							
11	18366	X	18366	-0-	-0-	-0-	160	1	17408	2	N	725	711	1	121
							798	9							
12	21018	X	19581	-0-	-1437	-0-	235	1	18490	2	N	778	793	1	106
							856	9							
01	21253	X	21253	-0-	-0-	-0-	237	1	20033	2	N	894	837	1	163
							983	9							
*02	20574	X	20574	-0-	-0-	-0-	227	1	19412	2	N	850	906	1	107
							935	9							

KING RANCH CANELO		WELL #: 821		RRCID -> 261883		COMPL. DATE 06/13/2011		TOTAL DEPTH 13289 PERF.11416 - 12042							
09	28500	X	28271	-0-	-229	-0-	97	1	27218	2	N	869	855	1	115
							956	9							
10	31930	X	30217	-0-	-1713	-0-	110	1	28831	2	N	1160	1060	1	215
							1276	9							
11	32735	X	32735	-0-	-0-	-0-	212	1	31116	2	N	1279	1280	1	214
							1407	9							
12	31930	X	31063	-0-	-867	-0-	291	1	29432	2	N	1218	1265	1	167
							1340	9							
01	30714	X	30714	-0-	-0-	-0-	280	1	29030	2	N	1276	1210	1	233
							1404	9							
02	31639	X	28079	-0-	-3560	-0-	263	1	26554	2	N	1147	1235	1	145
							1262	9							

KING RANCH CANELO		WELL #: 824		RRCID -> 263218		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11148 - 12567							
09	T. A.		3047	-0-	3047	13558	261	1	2630	2	N	142	146	1	19
							156	9							
10	18119	X	4561	-0-	-13558	-0-	329	1	4059	2	N	157	147	1	29
							173	9							
11	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	94	1	1413	2	N	55	75	1	9
							61	9							
12	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	324	1	4380	2	N	176	161	1	24
							194	9							
01	4557	X	3815	-0-	-742	-0-	271	1	3387	2	N	143	141	1	26
							157	9							
02	4263	X	3492	-0-	-771	-0-	254	1	3096	2	N	129	139	1	16
							142	9							

KR\BOA (VX CONS.)		//CONT.//		47937 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KING RANCH CANELO		WELL #:		828	RRCID ->	264858	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	12338	- 12536
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	15750 X	13879	-0-	-1871	-0-	1211 1	12207 2	N	419	419 1		55	
10	18073 X	15094	-0-	-2979	-0-	461 9	1100 1	N	373	359 1		69	
11	17490 X	17124	-0-	-366	-0-	410 9	1039 1	N	431	428 1		72	
12	16175 X	16175	-0-	-0-	-0-	474 9	1079 1	N	410	426 1		56	
01	15522 X	15522	-0-	-0-	-0-	451 9	1114 1	N	416	396 1		76	
02	14326 X	13900	-0-	-426	-0-	1114 1	458 9	N	367	397 1		46	
						1023 1	404 9	N					

KING RANCH CANELO		WELL #:		830	RRCID ->	267327	COMPL. DATE	03/12/2012	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	12820	- 13090
09	9360 X	6431	-0-	-2929	-0-	550 1	5543 2	N	307	317 1		41	
10	10230 X	5871	-0-	-4359	-0-	338 9	430 1	N	125	143 1		23	
11	9900 X	5898	-0-	-4002	-0-	430 1	138 9	N	128	130 1		21	
12	7626 X	5852	-0-	-1774	-0-	359 1	141 9	N	129	132 1		18	
01	7626 X	5620	-0-	-2006	-0-	391 1	142 9	N	130	124 1		24	
02	6206 X	4809	-0-	-1397	-0-	405 1	143 9	N	110	120 1		14	
						355 1	121 9	N					

KING RANCH CANELO		WELL #:		837	RRCID ->	267331	COMPL. DATE	03/10/2012	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	11940	- 12602
09	15990 X	14690	-0-	-1300	-0-	51 1	14141 2	N	453	448 1		60	
10	17980 X	17076	-0-	-904	-0-	498 9	60 1	N	455	431 1		84	
11	17400 X	16607	-0-	-793	-0-	60 1	501 9	N	450	459 1		75	
12	16213 X	10948	-0-	-5265	-0-	152 1	495 9	N	297	331 1		41	
01	16213 X	-0-	-0-	-16213	-0-	152 1	327 9	N	-0-	41 1		-0-	
02	15167 X	504	-0-	-14663	-0-	2 1	17 9	N	15	13 1		2	

KING RANCH CANELO		WELL #:		848	RRCID ->	268058	COMPL. DATE	08/20/2015	TOTAL DEPTH	13240	PERF.	11506	- 12721
09	3000 N	5707	-0-	2707	4347	478 1	4825 2	N	367	355 1		49	
10	3100 N	4462	-0-	1362	5709	404 9	325 1	N	118	145 1		22	
11	9514 X	3805	-0-	-5709	-0-	130 9	230 1	N	103	108 1		17	
12	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	230 1	113 9	N	97	101 1		13	
01	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	239 1	107 9	N	97	92 1		18	
*02	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	240 1	107 9	N	86	93 1		11	
						223 1	95 9	N					

KR\BOA (VX CONS.)		//CONT.//		47937 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KING RANCH CANELO		WELL #:		862	RRCID ->	269350	COMPL. DATE	01/01/2013	TOTAL DEPTH	13095	PERF.11526	- 12668
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

KR\BOA (VX. 10250)				47937 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.				253162								
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		53	RRCID ->	186637	COMPL. DATE	02/26/2001	TOTAL DEPTH	12761	PERF.10600	- 10685
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

KR\BOA (VX. 11300)				47937 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.				253162								
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		1065	RRCID ->	170945	COMPL. DATE	10/25/2000	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10756	- 10774
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG)				47939 460	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.				253162								
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M 54E	RRCID ->	162082	COMPL. DATE	05/16/2011	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10624	- 10628
09	1500 N	1249	-0-	-251	-0-	88	1	1161	2	Y	-0-	-0-
10	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	133	1	1750	2	Y	-0-	-0-
11	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	83	1	1563	2	Y	-0-	-0-
12	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	49	1	1288	2	Y	-0-	-0-
01	1550 N	1170	-0-	-380	-0-	54	1	1116	2	Y	-0-	-0-
02	1450 N	943	-0-	-507	-0-	60	1	883	2	Y	-0-	-0-

KING RANCH BORREGOS				WELL #:	M 57E	RRCID ->	181194	COMPL. DATE	02/18/2006	TOTAL DEPTH	12630	PERF.10580	- 12308	
09	7170 X	6141	-0-	-1029	-0-	429	1	5670	2	Y	38	37	1	3
						42	9							
10	7161 X	6249	-0-	-912	-0-	438	1	5787	2	Y	22	24	1	1
						24	9							
11	6780 X	6743	-0-	-37	-0-	337	1	6375	2	Y	28	28	1	1
						31	9							
12	10449 X	10449	-0-	-0-	-0-	383	1	10015	2	Y	46	45	1	2
						51	9							
01	6878 X	6878	-0-	-0-	-0-	316	1	6530	2	Y	29	29	1	2
						32	9							
02	6525 X	5691	-0-	-834	-0-	360	1	5307	2	Y	22	22	1	2
						24	9							

KRB\ZUNI-NC (VXBG)		//CONT.// 47939 460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
KING RANCH SEELIGSON		WELL #: E149		RRCID -> 207592		COMPL. DATE 07/21/2004		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10631 - 10641		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14640 X	11019	-0-	-3621	-0-	766 1	10155 2	N	89 88 1	6
10	14415 X	10884	-0-	-3531	-0-	98 9	10051 2	N	67 70 1	3
11	13200 X	10086	-0-	-3114	-0-	74 9	9506 2	N	71 70 1	4
12	12462 X	10818	-0-	-1644	-0-	502 1	10338 2	N	77 78 1	3
01	12400 X	11283	-0-	-1117	-0-	78 9	10680 2	N	80 77 1	6
02	10643 X	10116	-0-	-527	-0-	395 1	9408 2	N	65 66 1	5
						85 9				
						515 1				
						88 9				
						636 1				
						72 9				
KING RANCH SEELIGSON		WELL #: E150		RRCID -> 214159		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 12180 PERF.11072 - 11216		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 74 E		RRCID -> 214194		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 14015 PERF.10592 - 10614		
09	2190 N	1947	-0-	-243	-0-	138 1	1809 2	Y	-0-	-0-
10	2232 N	2067	-0-	-165	-0-	146 1	1921 2	Y	-0-	-0-
11	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	110 1	2073 2	Y	-0-	-0-
12	1860 N	1754	-0-	-106	-0-	65 1	1689 2	Y	-0-	-0-
01	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	94 1	1929 2	Y	-0-	-0-
*02	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	123 1	1812 2	Y	-0-	-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M839E		RRCID -> 267677		COMPL. DATE 10/05/2013		TOTAL DEPTH 14230 PERF.11762 - 11878		
09	49258 X	49258	-0-	-0-	-0-	255 1	46643 2	N	2145 2070 1	149
10	47397 X	47397	-0-	-0-	-0-	2360 9	45351 2	N	1640 1704 1	85
11	47466 X	47466	-0-	-0-	-0-	242 1	45216 2	N	1838 1827 1	96
12	50778 X	45272	-0-	-5506	-0-	1804 9	43040 2	N	1797 1825 1	68
01	50902 X	41771	-0-	-9131	-0-	228 1	39608 2	N	1710 1658 1	120
*02	49539 X	49539	-0-	-0-	-0-	2022 9	47183 2	N	1859 1840 1	139
						255 1				
						1977 9				
						282 1				
						1881 9				
						311 1				
						2045 9				
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M835E		RRCID -> 268017		COMPL. DATE 10/30/2014		TOTAL DEPTH 13715 PERF.10212 - 11600		
09	37890 X	6464	-0-	-31426	-0-	431 1	5833 2	N	182 185 1	13
10	24149 X	7670	-0-	-16479	-0-	200 9	6941 2	N	195 198 1	10
11	19320 X	13117	-0-	-6203	-0-	514 1	12205 2	N	248 245 1	13
12	13619 X	13619	-0-	-0-	-0-	215 9	12840 2	N	266 269 1	10
01	11545 X	11545	-0-	-0-	-0-	639 1	10783 2	N	226 220 1	16
02	9918 X	6637	-0-	-3281	-0-	273 9	6099 2	N	119 126 1	9
						486 1				
						293 9				
						513 1				
						249 9				
						407 1				
						131 9				

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 KING RANCH BORREGOS WELL #: M921E RRCID -> 278590 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 12568 PERF.10154 - 10168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	0	51039	-0-	51039	80373	276	1	47486	2	N	2979	2772	1	207
						3277	9							
10	106335 X	25962	-0-	-80373	-0-	130	1	25056	2	N	705	876	1	36
						776	9							
11	59880 X	41379	-0-	-18501	-0-	197	1	39685	2	N	1361	1326	1	71
						1497	9							
12	61876 X	33845	-0-	-28031	-0-	188	1	32400	2	N	1143	1171	1	43
						1257	9							
01	61876 X	32878	-0-	-28998	-0-	217	1	31410	2	N	1137	1100	1	80
						1251	9							
02	57884 X	25310	-0-	-32574	-0-	157	1	24272	2	N	801	821	1	60
						881	9							

HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
 KING RANCH MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 213685 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13098 - 13676

09	6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	704	1	5275	3	N	249	191	1	217
						274	9							
10	6391 X	6391	-0-	-0-	-0-	5433	1	704	3	N	231	195	1	253
						254	9							
11	6990 X	5283	-0-	-1707	-0-	881	1	4206	3	N	178	180	1	251
						196	9							
12	7223 X	4360	-0-	-2863	-0-	572	1	3560	3	N	207	195	1	263
						228	9							
01	6789 X	2810	-0-	-3979	-0-	753	1	1899	3	N	144	198	1	209
						158	9							
02	6032 X	5115	-0-	-917	-0-	849	1	4005	3	N	237	195	1	251
						261	9							

WAGNER OIL COMPANY 891175
 GAFFORD DIETZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215168 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13080 - 14132

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

KELLY (2300) 48545 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
 COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 193937 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 2261 - 2266

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

KELSEY (FRIO CONSOL.) 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 EXXON MOBIL CORPORATION 257128
 MCGILL BROS. WELL #: 211D RRCID -> 046191 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 5190 - 5890

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

KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.//		48630 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.//		257128							
MCGILL BROS.		WELL #:		391DF	RRCID ->	056063	COMPL. DATE	04/27/1995	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5531 - 5550
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
*09	T. A.	7599	-0-	7599	15309	7599 3	N	-0-			-0-
*10	T. A.	4022	-0-	4022	19331	4022 3	N	-0-			-0-
*11	T. A.	7573	-0-	7573	26904	7573 3	N	-0-			-0-
*12	T. A.	6427	-0-	6427	33331	6427 3	N	-0-			-0-
*01	T. A.	5560	-0-	5560	38891	5560 3	N	-0-			-0-
02	T. A.	3572	-0-	3572	42463	3572 3	N	-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		170 T	RRCID ->	060022	COMPL. DATE	09/13/1974	TOTAL DEPTH	6000	PERF. N/A
*09	T. A.	1893	-0-	1893	7264	1893 3	N	-0-			-0-
*10	T. A.	3991	-0-	3991	11255	3991 3	N	-0-			-0-
*11	13952 X	2697	-0-	-11255	-0-	2697 3	N	-0-			-0-
*12	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	1091 3	N	-0-			-0-
*01	5363 X	449	-0-	-4914	-0-	449 3	N	-0-			-0-
02	3741 X	213	-0-	-3528	-0-	213 3	N	-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		512	RRCID ->	137118	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 5572 - 5582
*09	T. A.	2909	-0-	2909	4126	2909 3	N	-0-			-0-
*10	T. A.	1899	-0-	1899	6025	1899 3	N	-0-			-0-
*11	10137 X	4112	-0-	-6025	-0-	4112 3	N	-0-			-0-
*12	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	2081 3	N	-0-			-0-
*01	1891 N	1865	-0-	-26	-0-	1865 3	N	-0-			-0-
02	2900 X	1412	-0-	-1488	-0-	1412 3	N	-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		515	RRCID ->	138683	COMPL. DATE	09/05/2002	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 4623 - 4635
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	71	-0-	71	71	71 3	N	-0-			-0-

JUAREZ, MIGUEL		WELL #:		9	RRCID ->	139719	COMPL. DATE	09/22/2008	TOTAL DEPTH	8410	PERF. 5726 - 5734
*09	T. A.	274	-0-	274	572	274 3	N	-0-			-0-
*10	T. A.	81	-0-	81	653	81 3	N	-0-			-0-
*11	T. A.	187	-0-	187	840	187 3	N	-0-			-0-
*12	T. A.	90	-0-	90	930	90 3	N	-0-			-0-
*01	T. A.	58	-0-	58	988	58 3	N	-0-			-0-
*02	1026 X	38	-0-	-988	-0-	38 3	N	-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		380-H	RRCID ->	141069	COMPL. DATE	12/05/1991	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5381 - 5670
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		529	RRCID ->	159221	COMPL. DATE	11/05/2011	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 5980 - 6003
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.//		48630 030	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.//		257128											
MCGILL BROS.		WELL #:		460	RRCID ->	165214	COMPL. DATE	02/22/2000	TOTAL DEPTH	8625	PERF.	5270 - 5278			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*09	T. A.	658	-0-	658	1061		658	3			N	-0-			-0-
*10	T. A.	436	-0-	436	1497		436	3			N	-0-			-0-
*11	T. A.	680	-0-	680	2177		680	3			N	-0-			-0-
*12	T. A.	488	-0-	488	2665		488	3			N	-0-			-0-
*01	T. A.	581	-0-	581	3246		581	3			N	-0-			-0-
*02	3538 X	292	-0-	-3246	-0-		292	3			N	-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		461	RRCID ->	167704	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6162 - 6190			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		M385 D	RRCID ->	168821	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	5226 - 5243			
*09	T. A.	207	-0-	207	381		207	3			N	-0-			-0-
*10	T. A.	151	-0-	151	532		151	3			N	-0-			-0-
*11	T. A.	164	-0-	164	696		164	3			N	-0-			-0-
*12	T. A.	611	-0-	611	1307		611	3			N	-0-			-0-
*01	T. A.	1828	-0-	1828	3135		1828	3			N	-0-			-0-
*02	3462 X	327	-0-	-3135	-0-		327	3			N	-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		455	RRCID ->	170891	COMPL. DATE	09/29/1998	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5598 - 5607			
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	71						N	-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	71						N	-0-			-0-
*11	T. A.	787	-0-	787	858		787	3			N	-0-			-0-
*12	T. A.	326	-0-	326	1184		326	3			N	-0-			-0-
*01	T. A.	323	-0-	323	1507		323	3			N	-0-			-0-
02	T. A.	936	-0-	936	2443		936	3			N	-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		390 D	RRCID ->	173886	COMPL. DATE	01/07/1998	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5935 - 5942			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		560DF	RRCID ->	184762	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	7098	PERF.	5276 - 5908			
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	3928	-0-	3928	3928		3928	3			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	3140	-0-	3140	7068		3140	3			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	3321	-0-	3321	10389		3321	3			N	-0-			-0-

STATE-MARSHALL		WELL #:		48DF	RRCID ->	193817	COMPL. DATE	08/28/2002	TOTAL DEPTH	7625	PERF.	6114 - 6352			
*09	T. A.	1287	-0-	1287	5035		1287	3			N	-0-			-0-
*10	T. A.	682	-0-	682	5717		682	3			N	-0-			-0-
*11	7162 X	1445	-0-	-5717	-0-		1445	3			N	-0-			-0-
*12	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-		1027	3			N	-0-			-0-
*01	1209 X	1075	-0-	-134	-0-		1075	3			N	-0-			-0-
02	T. A.	807	-0-	807	807		807	3			N	-0-			-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.// 48630 030		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.// 257128							
STATE-MARSHALL		WELL #: 49DF		RRCID -> 195041	COMPL. DATE 02/23/2006	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 5354	- 5498	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	176	-0-	176	176	176 3			-0-

BASS, A.M.K. MRS. "B"		WELL #: 25DF		RRCID -> 195213	COMPL. DATE 04/06/2012	TOTAL DEPTH 6897	PERF. 5145	- 5149	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

STATE MARSHALL		WELL #: 50DF		RRCID -> 196373	COMPL. DATE 02/24/2006	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 5486	- 6284	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-

STATE MARSHALL		WELL #: 53DF		RRCID -> 203198	COMPL. DATE 12/15/2006	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 5652	- 6316	
*09	T. A.	964	-0-	964	2698	964 3			-0-
*10	T. A.	689	-0-	689	3387	689 3			-0-
*11	3635 X	248	-0-	-3387	-0-	248 3			-0-
*12	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	1625 3			-0-
*01	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 3			-0-
02	T. A.	7	-0-	7	7	7 3			-0-

BASS, A. M. K., MRS.		WELL #: 51		RRCID -> 207019	COMPL. DATE 01/03/2005	TOTAL DEPTH 8294	PERF. N/A		
*09	T. A.	224	-0-	224	387	224 3			-0-
*10	T. A.	167	-0-	167	554	167 3			-0-
*11	T. A.	339	-0-	339	893	339 3			-0-
*12	T. A.	384	-0-	384	1277	384 3			-0-
*01	T. A.	413	-0-	413	1690	413 3			-0-
02	T. A.	335	-0-	335	2025	335 3			-0-

KELSEY UNIT		WELL #: 573F		RRCID -> 212253	COMPL. DATE 06/28/2005	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 5806	- 5908	
*09	T. A.	4108	-0-	4108	7417	4108 3			-0-
*10	T. A.	2089	-0-	2089	9506	2089 3			-0-
*11	11794 X	2288	-0-	-9506	-0-	2288 3			-0-
*12	1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	1086 3			-0-
*01	4247 X	781	-0-	-3466	-0-	781 3			-0-
02	3973 X	725	-0-	-3248	-0-	725 3			-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.// 48630 030		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.// 257128										
STATE MARSHALL		WELL #: 57 F		RRCID -> 214027		COMPL. DATE 07/14/2012		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5028 - 5034				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #: 567DF		RRCID -> 218742		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4947 - 4978				
*09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-			-0-
*10	434 N	100	-0-	-334	-0-	100	3	N	-0-			-0-
*11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	N	-0-			-0-
*12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-			-0-
*01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3	N	-0-			-0-
*02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3	N	-0-			-0-

KELSEY UNIT		WELL #: S 56MF		RRCID -> 220829		COMPL. DATE 06/02/2009		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5608 - 5614				
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #: 570DF		RRCID -> 221930		COMPL. DATE 04/02/2010		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5429 - 5623				
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #: 574 F		RRCID -> 225758		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6619 - 6826				
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STATE-MARSHALL		WELL #: 47DF		RRCID -> 226602		COMPL. DATE 09/23/2012		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5845 - 5916				
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #: 395		RRCID -> 249018		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5188 - 5195				
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.//		48630 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR							
WAGNER OIL COMPANY				891175											
GARCIA, JOSE "A"				WELL #: 10	RRCID -> 125561	COMPL. DATE 05/04/1984	TOTAL DEPTH 7517	PERF. 6003	- 6030						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

VILLARREAL				WELL #: 13	RRCID -> 127258	COMPL. DATE 05/13/1988	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 5900	- 5908						
09	960 N	878	-0-	-82	-0-	393 1	462 2	Y	21	21 1					5
						23 9									
10	924 N	924	-0-	-0-	-0-	388 1	510 2	Y	24	24 1					5
						26 9									
11	870 N	852	-0-	-18	-0-	397 1	433 2	Y	20	22 1					3
						22 9									
12	899 N	833	-0-	-66	-0-	426 1	387 2	Y	18	13 1					8
						20 9									
01	930 N	844	-0-	-86	-0-	407 1	415 2	Y	20	27 1					1
						22 9									
02	812 N	803	-0-	-9	-0-	376 1	406 2	Y	19	17 1					3
						21 9									

GARCIA, JOSE G. DR.				WELL #: A 7	RRCID -> 129058	COMPL. DATE 11/18/1992	TOTAL DEPTH 6754	PERF. 5711	- 5716						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-

DR. GARCIA, JOSE G.				WELL #: 8	RRCID -> 129367	COMPL. DATE 10/26/1988	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 6107	- 6111						
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

GARCIA, JOSE DR.				WELL #: 6	RRCID -> 129563	COMPL. DATE 10/28/1988	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 5768	- 5771						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

OLIVAREZ, MIGUEL				WELL #: 3	RRCID -> 146163	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7517	PERF. 5831	- 6006						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.//		48630 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
VILLARREAL		WELL #:		33	RRCID ->	195186	COMPL. DATE	05/30/2003	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6388 - 6410	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		540 N	446	-0-	-94	-0-	11 1	74 2	Y	328	333 1		77
							361 9						
10		558 N	476	-0-	-82	-0-	11 1	83 2	Y	347	351 1		73
							382 9						
11		450 N	369	-0-	-81	-0-	11 1	72 2	Y	260	291 1		42
							286 9						
12		465 N	52	-0-	-413	-0-	2 1	8 2	Y	38	63 1		17
							42 9						
01		465 N	331	-0-	-134	-0-	17 1	95 2	Y	199	203 1		13
							219 9						
*02		366 N	366	-0-	-0-	-0-	15 1	101 2	Y	227	203 1		37
							250 9						

WALLIS ENERGY, INC.		893997		WELL #:		45 L	RRCID ->	125690	COMPL. DATE	06/30/1987	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6950 - 6960
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		48630 800		WELL #:		600	RRCID ->	224467	COMPL. DATE	12/31/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8312 - 9780
CANTERA OPERATING, LLC		129692												
MCGILL BROS.														
09	30 N	12	-0-	-18 B	-0-	1 1	5 2	N		-0-				5
						6 3								
10	31 N	13	-0-	-18 B	-0-	1 1	5 2	N		-0-				5
						7 3								
11	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	3 1	15 2	N		-0-				5
						20 3								
12	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	12 1	60 2	N		-0-				5
						80 3	2 4							
01	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	4 1	21 2	N		-0-				5
						28 3	1 4							
*02	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	3 1	14 2	N		-0-				5
						19 3								

MCGILL BROS.		WELL #:		601	RRCID ->	225843	COMPL. DATE	06/29/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8534 - 8544
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-32203				N	-0-		27
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-32203				N	-0-		27
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-32203				N	-0-		27
12	0 N	21	-0-	21 B	-32182	2 1	8 2	N		-0-		27
						11 3						
01	0 N	60	-0-	60 B	-32122	4 1	24 2	N		-0-		27
						31 3	1 4					
02	0 N	107	-0-	107 B	-32015	8 1	42 2	N		-0-		27
						56 3	1 4					

 KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 MCGILL BROS. WELL #: 602 RRCID -> 225845 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10344 - 10676

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		4528 X	4528	-0-	-0- B	304 1	1741 2	N	71	96 1	10 8	37
						2405 3	78 9					
10		4556 X	4556	-0-	-0- B	301 1	1803 2	N	55	2 0	67 1	22
						2391 3	61 9			1 8		
11		4290 X	3846	-0-	-444 B	272 1	1505 2	N	66	1 8		87
						1996 3	73 9					
12		4575 X	4575	-0-	-0- B	340 1	1749 2	N	91	106 1		72
						2318 3	68 4					
01		4433 X	3826	-0-	-607 B	269 1	1484 2	N	46	88 1		30
						1967 3	55 4					
02		4147 X	3573	-0-	-574 B	249 1	1398 2	N	43			73
						1852 3	27 4					

 MCGILL BROS. WELL #: 603 RRCID -> 226152 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8403 - 8444

09		2609 N	2609	-0-	-0- B	178 1	1021 2	N	-0-			-0-
						1410 3						
10		1787 N	1787	-0-	-0- B	120 1	717 2	N	-0-			-0-
						950 3						
11		917 X	917	-0-	-0- B	66 1	366 2	N	-0-			-0-
						485 3						
12		1485 X	1485	-0-	-0- B	113 1	580 2	N	-0-			-0-
						769 3	23 4					
01		1480 X	1480	-0-	-0- B	105 1	582 2	N	-0-			-0-
						771 3	22 4					
*02		1394 X	1394	-0-	-0- B	99 1	552 2	N	-0-			-0-
						732 3	11 4					

 MCGILL BROS. WELL #: 605 RRCID -> 226968 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9857 - 9990

09		510 N	421	-0-	-89 B	27 1	155 2	N	23	7 8		33
						214 3	25 9					
10		341 N	300	-0-	-41 B	19 1	116 2	N	10	1 0		42
						154 3	11 9					
11		360 N	290	-0-	-70 B	20 1	113 2	N	7	1 8		48
						149 3	8 9					
12		434 N	601	-0-	167 B	43 1	220 2	N	34			82
						292 3	9 4					
01		310 N	588	-0-	278 B	40 1	221 2	N	24	91 1		15
						293 3	8 4					
02		290 N	450	-0-	160 B	32 1	177 2	N	3			18
						235 3	3 4					

 MCGILL BROS. WELL #: 604 RRCID -> 227027 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8976 - 10066

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-64537			N	-0-			55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-64537			N	4	36 1		23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-64537			N	-0-			23
12	92 K	92	-0-	-0- B	-64537	7 1	36 2	N	-0-			23
						48 3	1 4					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-64537			N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-64537			N	-0-			23

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)			//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO	
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692								
MCGILL BROS.			WELL #:		607	RRCID ->		228597	COMPL. DATE		06/27/2007	TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9788 - 9884	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		1770 N	1754	-0-	-16 B	-118323	119 1	684 2	N	6	6 8		30
							944 3	7 9					
10		1767 N	1720	-0-	-47 B	-118323	115 1	689 2	N	2	1 0	1 8	30
							914 3	2 9					
11		1680 N	1334	-0-	-346 B	-118323	96 1	532 2	N	-0-			30
							706 3						
12		1798 N	463	-0-	-1335 B	-118323	35 1	181 2	N	-0-			30
							240 3	7 4					
01		1705 N	1684	-0-	-21 B	-118323	120 1	662 2	N	-0-			30
							877 3	25 4					
02		1276 N	1555	-0-	279 B	-118044	110 1	616 2	N	-0-			30
							817 3	12 4					

MCGILL BROS.			WELL #:		606	RRCID ->		228927	COMPL. DATE		06/10/2007	TOTAL DEPTH 11310 PERF.10644 - 10718	

09		1500 N	1059	-0-	-441 B	-8931	70 1	403 2	N	27	20 8		17
							556 3	30 9					
10		1023 N	1169	-0-	146 B	-8785	75 1	449 2	N	45	3 0	2 8	57
							595 3	50 9					
11		1110 N	1051	-0-	-59 B	-8785	73 1	401 2	N	41	1 8		97
							532 3	45 9					
12		1085 N	1132	-0-	47 B	-8738	84 1	434 2	N	20			117
							575 3	17 4					
01		1178 N	1104	-0-	-74 B	-8738	76 1	421 2	N	29	109 1		37
							559 3	16 4					
02		1015 N	975	-0-	-40 B	-8738	67 1	377 2	N	23			60
							499 3	7 4					

MCGILL BROS.			WELL #:		609	RRCID ->		231957	COMPL. DATE		04/26/2008	TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8034 - 11212	

09		780 N	784	-0-	4 B	-272368	52 1	295 2	N	26	8 8		31
							408 3	29 9					
10		806 N	761	-0-	-45 B	-272368	48 1	285 2	N	45	1 0	55 1	20
							378 3	50 9					
11		720 N	627	-0-	-93 B	-272368	41 1	227 2	N	54	59 1	1 8	14
							300 3	59 9					
12		806 N	669	-0-	-137 B	-272368	48 1	249 2	N	28			42
							331 3	10 4					
01		775 N	633	-0-	-142 B	-272368	44 1	243 2	N	14			56
							322 3	9 4					
02		609 N	305	-0-	-304 B	-272368	20 1	113 2	N	18			74
							150 3	2 4					

MCGILL BROS.			WELL #:		610	RRCID ->		233203	COMPL. DATE		11/16/2008	TOTAL DEPTH 12520 PERF.10157 - 10172	

09		3810 X	3781	-0-	-29 B	-0-	250 1	1432 2	N	110	18 8		132
							1978 3	121 9					
10		3812 X	3812	-0-	-0- B	-0-	250 1	1500 2	N	66	3 0	145 1	49
							1989 3	73 9			1 8		
11		3630 X	3541	-0-	-89 B	-0-	251 1	1386 2	N	61	1 8		109
							1837 3	67 9					
12		3952 X	3952	-0-	-0- B	-0-	292 1	1503 2	N	95	169 1		35
							1993 3	59 4					
01		3835 X	3835	-0-	-0- B	-0-	267 1	1476 2	N	74	89 1		20
							1956 3	55 4					
*02		3549 X	3549	-0-	-0- B	-0-	245 1	1374 2	N	74			94
							1822 3	27 4					

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692									
MCGILL BROS.		WELL #:		612	RRCID ->	233207	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9760 - 10602	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		273 N	273	-0-	-0- B	-0-	19 1	107 2	N	-0-			54
							147 3						
10		279 N	275	-0-	-4 B	-0-	17 1	100 2	N	24	1 8		77
							132 3	26 9					
11		345 N	345	-0-	-0- B	-0-	20 1	113 2	N	57	116 1	1 8	17
							149 3	63 9					
12		279 N	271	-0-	-8 B	-0-	20 1	105 2	N	3			20
							139 3	4 4					
01		279 N	248	-0-	-31 B	-0-	18 1	97 2	N	-0-			20
							129 3	4 4					
02		348 N	175	-0-	-173 B	-0-	12 1	70 2	N	-0-			20
							92 3	1 4					

MCGILL BROS.		WELL #:		611	RRCID ->	233649	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10346 - 10620	
09		1939 N	1939	-0-	-0- B	-0-	132 1	754 2	N	11	11 8		60
							1041 3	12 9					
10		2015 N	1955	-0-	-60 B	-0-	129 1	772 2	N	28	2 0	66 1	19
							1023 3	31 9			1 8		
11		1860 N	1648	-0-	-212 B	-0-	119 1	657 2	N	1	1 8		19
							871 3	1 9					
12		2015 N	1194	-0-	-821 B	-0-	91 1	467 2	N	-0-			19
							618 3	18 4					
01		1953 N	1674	-0-	-279 B	-0-	119 1	658 2	N	-0-			19
							872 3	25 4					
*02		1700 N	1700	-0-	-0- B	-0-	120 1	674 2	N	-0-			19
							893 3	13 4					

MCGILL BROS.		WELL #:		614	RRCID ->	234893	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10327 - 10503	
09		1687 N	1687	-0-	-0- B	-0-	113 1	649 2	N	26	11 8		25
							896 3	29 9					
10		1612 N	1434	-0-	-178 B	-0-	95 1	572 2	N	8	2 0	1 8	30
							758 3	9 9					
11		1590 N	994	-0-	-596 B	-0-	72 1	396 2	N	1	1 8		30
							525 3	1 9					
12		1736 N	1445	-0-	-291 B	-0-	110 1	565 2	N	-0-			30
							748 3	22 4					
01		1426 N	1392	-0-	-34 B	-0-	98 1	544 2	N	9			39
							720 3	20 4					
*02		1448 N	1448	-0-	-0- B	-0-	102 1	574 2	N	-0-			39
							761 3	11 4					

MCGILL BROS.		WELL #:		613	RRCID ->	235229	COMPL. DATE	12/28/2007	TOTAL DEPTH	11736	PERF.	9030 - 9760	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-221			N	-0-			17
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-221			N	-0-			17
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-221			N	-0-			17
12		14B2 EXT	1410	-0-	1410 B	1189	107 1	551 2	N	-0-			17
							730 3	22 4					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1189			N	-0-			17
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1189			N	-0-			17

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692								
MCGILL BROS.		WELL #:		621	RRCID ->	242208	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9850 - 10390
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

09		90 N	89	-0-	-1 B	-183246	6 1	35 2	N	-0-		65
							48 3					
10		124 N	80	-0-	-44 B	-183246	5 1	32 2	N	-0-		65
							43 3					
11		180 N	66	-0-	-114 B	-183246	5 1	26 2	N	-0-		65
							35 3					
12		93 N	56	-0-	-37 B	-183246	4 1	22 2	N	-0-		65
							29 3					
01		93 N	95	-0-	2 B	-183244	7 1	37 2	N	-0-		65
							50 3					
02		58 N	68	-0-	10 B	-183234	5 1	27 2	N	-0-		65
							35 3					

MCGILL BROS.		WELL #:		618	RRCID ->	242850	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	11315	PERF.	9624 - 10862

09		519 N	519	-0-	-0- B	-0-	34 1	194 2	N	22	19 8	36
							267 3					
10		682 N	402	-0-	-280 B	-0-	27 1	160 2	N	3	3 0	36
							212 3					
11		630 N	577	-0-	-53 B	-0-	42 1	230 2	N	-0-		36
							305 3					
12		527 N	507	-0-	-20 B	-0-	38 1	198 2	N	-0-		36
							263 3					
01		601 N	601	-0-	-0- B	-0-	43 1	236 2	N	-0-		36
							313 3					
02		551 N	298	-0-	-253 B	-0-	21 1	118 2	N	-0-		36
							157 3					

MCGILL BROS.		WELL #:		622	RRCID ->	243480	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8942 - 9173

09		7320 X	835	-0-	-6485 B	-6544	57 1	327 2	N	-0-		13
							451 3					
10		6913 X	646	-0-	-6267 B	-6544	43 1	259 2	N	-0-		13
							344 3					
11		6660 X	179	-0-	-6481 B	-6544	13 1	71 2	N	-0-		13
							95 3					
12		2883 X	13	-0-	-2870 B	-6544	1 1	5 2	N	-0-		13
							7 3					
01		1023 X	288	-0-	-735 B	-6544	21 1	113 2	N	-0-		13
							150 3					
02		812 X	469	-0-	-343 B	-6544	33 1	186 2	N	-0-		13
							246 3					

MCGILL BROS.		WELL #:		623	RRCID ->	243671	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10134 - 10970

09		6030 X	5587	-0-	-443 B	-453463	380 1	2176 2	N	24	11 8	72
							3005 3					
10		6045 X	5698	-0-	-347 B	-453463	379 1	2267 2	N	42	2 0	112
							3006 3					
11		5730 X	3625	-0-	-2105 B	-453463	257 1	1421 2	N	57	103 1	66
							1884 3					
12		5921 X	5702	-0-	-219 B	-453463	433 1	2227 2	N	3		69
							2952 3					
01		5859 X	5687	-0-	-172 B	-453463	395 1	2180 2	N	129	162 1	36
							2889 3					
02		5394 X	5153	-0-	-241 B	-453463	361 1	2021 2	N	49		85
							2678 3					

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.// 48630 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO						
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692														
MCGILL BROS.		WELL #: 627		RRCID -> 243685		COMPL. DATE 11/25/2008				TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9926 - 10148						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	300 N	223	-0-	-77 B	-14903	15	1	84	2	N	7	7	8			20
						116	3	8	9							
10	341 N	252	-0-	-89 B	-14903	17	1	100	2	N	2	1	0	1	8	20
						133	3	2	9							
11	330 N	254	-0-	-76 B	-14903	18	1	100	2	N	4	1	8			23
						132	3	4	9							
12	217 N	210	-0-	-7 B	-14903	15	1	78	2	N	10					33
						103	3	3	4							
01	248 N	267	-0-	19 B	-14884	19	1	105	2	N	-0-					33
						139	3	4	4							
02	232 N	226	-0-	-6 B	-14884	16	1	88	2	N	3					36
						117	3	2	4							

MCGILL BROS.		WELL #: 624		RRCID -> 245459		COMPL. DATE 10/27/2008				TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9812 - 10933						
09	1380 N	219	-0-	-1161 B	-186250	15	1	86	2	N	-0-					13
						118	3									
10	2263 N	281	-0-	-1982 B	-186250	19	1	113	2	N	-0-					13
						149	3									
11	270 N	213	-0-	-57 B	-186250	15	1	85	2	N	-0-					13
						113	3									
12	217 N	179	-0-	-38 B	-186250	14	1	70	2	N	-0-					13
						92	3	3	4							
01	279 N	242	-0-	-37 B	-186250	17	1	95	2	N	-0-					13
						126	3	4	4							
02	203 N	190	-0-	-13 B	-186250	13	1	76	2	N	-0-					13
						100	3	1	4							

MCGILL BROS.		WELL #: 620		RRCID -> 245803		COMPL. DATE 08/18/2008				TOTAL DEPTH 11465 PERF. 9542 - 11130						
09	5400 X	9672	-0-	4272 B	-689118	651	1	3731	2	N	125	92	1	14	8	44
						5152	3	138	9							
10	10664 X	10835	-0-	171 B	-688947	716	1	4289	2	N	131	2	0	108	1	65
						5686	3	144	9							
11	10320 X	9164	-0-	-1156 B	-688947	649	1	3591	2	N	148	101	1	1	8	111
						4760	3	1	4							
12	10664 X	7511	-0-	-3153 B	-688947	563	1	2900	2	N	82					193
						3844	3	114	4							
01	10664 X	9220	-0-	-1444 B	-688947	652	1	3599	2	N	59	151	1			101
						4770	3	134	4							
02	9976 X	10632	-0-	656 B	-688291	741	1	4151	2	N	143	184	1			60
						5502	3	81	4							

MCGILL BROS.		WELL #: 626		RRCID -> 246613		COMPL. DATE 10/25/2008				TOTAL DEPTH 11534 PERF.10546 - 11226						
09	810 N	1024	-0-	214 B	-10872	69	1	397	2	N	9	9	8			79
						548	3	10	9							
10	1240 N	840	-0-	-400 B	-10872	56	1	336	2	N	2	1	0	1	8	79
						446	3	2	9							
11	1110 N	587	-0-	-523 B	-10872	42	1	234	2	N	1	1	8			79
						310	3	1	9							
12	1054 N	1090	-0-	36 B	-10836	83	1	426	2	N	-0-					79
						564	3	17	4							
01	837 N	888	-0-	51 B	-10785	60	1	329	2	N	46	87	1			38
						436	3	12	4							
02	580 N	555	-0-	-25 B	-10785	39	1	216	2	N	8					46
						287	3	4	4							

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)			//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692									
MCGILL BROS.			WELL #:		625	RRCID ->		247282	COMPL. DATE	01/05/2009	TOTAL DEPTH	11535 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(I)	(-)	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
09		2640 X	11001	-0-	8361 B	-691231	739 1	4235 2	N		163	13 8		216
							5848 3	179 9						
10		2728 X	10719	-0-	7991 B	-683240	712 1	4266 2	N		77	2 0	164 1	126
							5656 3	85 9				1 8		
11		2640 X	9776	-0-	7136 B	-676104	699 1	3864 2	N		82	63 1	1 8	144
							5122 3	1 4						
12		2728 X	9899	-0-	7171 B	-668933	750 1	3859 2	N		23			167
							5114 3	151 4						
01		2728 X	11603	-0-	8875 B	-660058	817 1	4511 2	N		115	181 1		101
							5979 3	169 4						
02		2552 X	10265	-0-	7713 B	-652345	717 1	4017 2	N		117	166 1		52
							5324 3	78 4						

MCGILL BROS.			WELL #:		630	RRCID ->		247363	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	11563 PERF. 9470 - 11072		
09		9030 X	5524	-0-	-3506 B	-252706	376 1	2156 2	N		14	14 8		48
							2977 3	15 9						
10		6572 X	5909	-0-	-663 B	-252706	391 1	2343 2	N		63	2 0	76 1	32
							3106 3	69 9				1 8		
11		6360 X	5497	-0-	-863 B	-252706	389 1	2153 2	N		91	88 1	1 8	34
							2854 3	1 4						
12		6572 X	6117	-0-	-455 B	-252706	459 1	2365 2	N		59			93
							3135 3	93 4						
01		5921 X	6249	-0-	328 B	-252378	440 1	2427 2	N		67	58 1		102
							3217 3	91 4						
02		5539 X	5951	-0-	412 B	-251966	415 1	2329 2	N		68	88 1		82
							3087 3	45 4						

MCGILL BROS.			WELL #:		636	RRCID ->		250097	COMPL. DATE	07/11/2009	TOTAL DEPTH	11270 PERF. 9986 - 11142		
09		3060 X	1961	-0-	-1099 B	-504559	133 1	763 2	N		10	10 8		58
							1054 3	11 9						
10		2263 X	1051	-0-	-1212 B	-504559	67 1	403 2	N		43	2 0		99
							534 3	47 9						
11		2700 X	855	-0-	-1845 B	-504559	62 1	340 2	N		2			101
							451 3	2 9						
12		2790 X	3524	-0-	734 B	-503825	264 1	1361 2	N		38	77 1		62
							1804 3	53 4						
01		2790 X	1519	-0-	-1271 B	-503825	108 1	594 2	N		6			68
							788 3	22 4						
02		1885 X	668	-0-	-1217 B	-503825	47 1	265 2	N		-0-			68
							351 3	5 4						

MCGILL BROS.			WELL #:		633	RRCID ->		251209	COMPL. DATE	03/01/2009	TOTAL DEPTH	11296 PERF. 10177 - 11042		
09		2586 N	2586	-0-	-0- B	-0-	173 1	993 2	N		44	12 8		72
							1372 3	48 9						
10		7781 X	7781	-0-	-0- B	-0-	519 1	3107 2	N		33	2 0	74 1	28
							4119 3	36 9				1 8		
11		3811 X	3811	-0-	-0- B	-0-	271 1	1500 2	N		46	1 8		73
							1989 3	51 9						
12		2344 N	2344	-0-	-0- B	-0-	172 1	887 2	N		67			140
							1176 3	35 4						
01		3204 X	3204	-0-	-0- B	-0-	224 1	1235 2	N		56	164 1		32
							1637 3	46 4						
*02		2881 X	2881	-0-	-0- B	-0-	199 1	1114 2	N		63			95
							1477 3	22 4						

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) CANTERA OPERATING, LLC MCGILL BROS.		//CONT.// //CONT.//	48630 800 129692	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
		WELL #:	629	RRCID ->	253403	COMPL. DATE	01/30/2010	TOTAL DEPTH	11522	PERF.	9290	- 10010			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	7465 X	7465	-0-	-0- B	-0-	501 1	2869 2	121	N	76 1	16 8			113	
						3962 3	133 9								
10	7347 X	7347	-0-	-0- B	-0-	487 1	2916 2	71	N	3 0	108 1			72	
						3866 3	78 9			1 8					
11	7140 X	6695	-0-	-445 B	-0-	480 1	2656 2	34	N	57 1	1 8			48	
						3521 3	1 4								
12	7378 X	6043	-0-	-1335 B	-0-	454 1	2335 2	62	N					110	
						3095 3	91 4								
01	7378 X	6592	-0-	-786 B	-0-	466 1	2574 2	41	N					151	
						3411 3	96 4								
02	6902 X	5694	-0-	-1208 B	-0-	399 1	2236 2	47	N	98 1				100	
						2963 3	44 4								

MCGILL BROS.				WELL #:	632	RRCID ->	254954	COMPL. DATE	02/09/2010	TOTAL DEPTH	12198	PERF.	10174	- 11634	
09	5723 X	5723	-0-	-0- B	-0-	384 1	2202 2	88	N	84 1				47	
						3040 3	97 9								
10	7440 X	6778	-0-	-662 B	-0-	452 1	2708 2	25	N					72	
						3590 3	28 9								
11	7200 X	5655	-0-	-1545 B	-0-	405 1	2237 2	42	N					114	
						2966 3	1 4								
12	6944 X	6322	-0-	-622 B	-0-	475 1	2447 2	55	N	97 1				72	
						3243 3	96 4								
01	6789 X	5671	-0-	-1118 B	-0-	401 1	2214 2	35	N					107	
						2934 3	83 4								
02	6351 X	5923	-0-	-428 B	-0-	417 1	2336 2	25	N					132	
						3096 3	46 4								

MCGILL BROS.				WELL #:	634	RRCID ->	256021	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	11490	PERF.	9378	- 11236	
09	5760 X	5606	-0-	-154 B	-0-	375 1	2148 2	106	N	106 1				45	
						2966 3	117 9								
10	5983 X	5470	-0-	-513 B	-0-	362 1	2170 2	55	N					100	
						2877 3	61 9								
11	5790 X	5223	-0-	-567 B	-0-	373 1	2060 2	53	N	120 1				33	
						2731 3	1 4								
12	5983 X	5629	-0-	-354 B	-0-	420 1	2161 2	89	N					122	
						2865 3	85 4								
01	5797 X	5477	-0-	-320 B	-0-	378 1	2085 2	156	N	179 1				99	
						2764 3	78 4								
02	5423 X	5035	-0-	-388 B	-0-	347 1	1944 2	117	N	79 1				137	
						2577 3	38 4								

EXXON MOBIL CORPORATION MCGILL BROS.				257128 WELL #:	321	RRCID ->	034906	COMPL. DATE	09/05/1996	TOTAL DEPTH	9785	PERF.	8953	- 8977	
*09	0 N	996	-0-	996 B	-11676	996 3			N	-0-				-0-	
*10	DLQ G-10	280	-0-	280 B	-11396	280 3			N	-0-				-0-	
*11	DLQ G-10	1171	-0-	1171 B	-10225	1171 3			N	-0-				-0-	
*12	0 N	701	-0-	701 B	-9524	701 3			N	-0-				-0-	
*01	279 N	1783	-0-	1504 B	-8020	1783 3			N	-0-				-0-	
02	1131 N	484	-0-	-647 B	-8020	484 3			N	-0-				-0-	

MCGILL BROS.				WELL #:	540	RRCID ->	157593	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9020	- 9042	
*09	1395 N	1623	-0-	228 B	-0-	1623 3			N	-0-				-0-	
*10	DLQ G-10	445	-0-	445 B	445 3	445 3			N	-0-				-0-	
*11	T. A.	1541	-0-	1541 B	1986	1541 3			N	-0-				-0-	
*12	T. A.	286	-0-	286 B	2272	286 3			N	-0-				-0-	
*01	T. A.	1045	-0-	1045 B	3317	1045 3			N	-0-				-0-	
02	T. A.	1702	-0-	1702 B	5019	1702 3			N	-0-				-0-	

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.// 48630 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.// 257128										
MCGILL BROS.		WELL #: 546		RRCID -> 162385		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 10879 PERF. 8644 - 8678				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*09	810 X	2823	-0-	2013 B	-1657	2823	3		N	-0-	-0-	
*10	DLQ G-10	1652	-0-	1652 B	-5	1652	3		N	-0-	-0-	
*11	T. A.	2435	-0-	2435 B	2430	2435	3		N	-0-	-0-	
*12	T. A.	1630	-0-	1630 B	4060	1630	3		N	-0-	-0-	
*01	T. A.	1196	-0-	1196 B	5256	1196	3		N	-0-	-0-	
02	T. A.	1268	-0-	1268 B	6524	1268	3		N	-0-	-0-	

MCGILL BROS.		WELL #: 549		RRCID -> 165891		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8355 - 8548				
*09	1221 N	1221	-0-	-0- B	-0-	1221	3		N	-0-	-0-	
*10	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557	3		N	-0-	-0-	
*11	1260 X	453	-0-	-807 B	-0-	453	3		N	-0-	-0-	
*12	1302 X	483	-0-	-819 B	-0-	483	3		N	-0-	-0-	
*01	1302 X	427	-0-	-875 B	-0-	427	3		N	-0-	-0-	
02	1189 X	243	-0-	-946 B	-0-	243	3		N	-0-	-0-	

MCGILL BROS.		WELL #: 553		RRCID -> 171792		COMPL. DATE 01/17/2000		TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8584 - 8606				
*09	T. A.	2117	-0-	2117 B	4727	2117	3		N	-0-	-0-	
*10	T. A.	152	-0-	152 B	4879	152	3		N	-0-	-0-	
*11	6700 X	1821	-0-	-4879 B	-0-	1821	3		N	-0-	-0-	
*12	1332 X	1332	-0-	-0- B	-0-	1332	3		N	-0-	-0-	
*01	1894 N	1894	-0-	-0- B	-0-	1894	3		N	-0-	-0-	
*02	1862 N	1862	-0-	-0- B	-0-	1862	3		N	-0-	-0-	

MCGILL BROS.		WELL #: 550		RRCID -> 171938		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 10808 - 10841				
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14810				N	-0-	-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14810				N	-0-	-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14810				N	-0-	-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14810				N	-0-	-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14810				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14810				N	-0-	-0-	

MCGILL BROS.		WELL #: 554		RRCID -> 172847		COMPL. DATE 08/08/2001		TOTAL DEPTH 9528 PERF. 8964 - 8976				
*09	2247 N	2247	-0-	-0- B	-0-	2247	3		N	-0-	-0-	
*10	DLQ G-10	477	-0-	477 B	477	477	3		N	-0-	-0-	
*11	T. A.	1624	-0-	1624 B	2101	1624	3		N	-0-	-0-	
*12	T. A.	1785	-0-	1785 B	3886	1785	3		N	-0-	-0-	
*01	T. A.	1945	-0-	1945 B	5831	1945	3		N	-0-	-0-	
02	T. A.	995	-0-	995 B	6826	995	3		N	-0-	-0-	

MCGILL BROS.		WELL #: 555		RRCID -> 187374		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8624 - 8846				
*09	210 X	381	-0-	171 B	-125319	381	3		N	-0-	-0-	
*10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-125319				N	-0-	-0-	
*11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-125319				N	-0-	-0-	
*12	T. A.	345	-0-	345 B	-124974	345	3		N	-0-	-0-	
*01	T. A.	247	-0-	247 B	-124727	247	3		N	-0-	-0-	
02	T. A.	1046	-0-	1046 B	-123681	1046	3		N	-0-	-0-	

MCGILL BROS.		WELL #: 564DF		RRCID -> 190934		COMPL. DATE 10/04/2007		TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7140 - 7150				
*09	0 N	1211	-0-	1211 B	-35160	1211	3		N	-0-	-0-	
*10	DLQ G-10	562	-0-	562 B	-34598	562	3		N	-0-	-0-	
*11	0 X	1431	-0-	1431 B	-33167	1431	3		N	-0-	-0-	
*12	3193 X	1330	-0-	-1863 B	-33167	1330	3		N	-0-	-0-	
*01	3193 X	1480	-0-	-1713 B	-33167	1480	3		N	-0-	-0-	
02	1392 X	1717	-0-	325 B	-32842	1717	3		N	-0-	-0-	

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
LA RUCIA "A"				WELL #: 1	RRCID -> 185926	COMPL. DATE 01/04/2002	TOTAL DEPTH 16120	PERF.13934	- 15189			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		4740 X	3308	-0-	-1432 B	-0-	372 1	2936 2	N	-0-		157
10		4371 X	3441	-0-	-930 B	-0-	372 1	3069 2	N	-0-		157
11		3990 X	2921	-0-	-1069 B	-0-	372 1	2549 2	N	-0-		157
12		3534 X	3327	-0-	-207 B	-0-	372 1	2952 2	N	3	3 8	157
							3 9					
01		3534 X	3150	-0-	-384 B	-0-	372 1	2778 2	N	-0-		157
*02		3266 X	3266	-0-	-0- B	-0-	372 1	2894 2	N	-0-		157
WAGNER OIL COMPANY				891175		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
VILLARREAL				WELL #: 28		RRCID -> 129651	COMPL. DATE 12/06/1988	TOTAL DEPTH 8242	PERF. 7016	- 7020		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
KELSEY, DEEP (ZONE 18-A,NW)				48631 221		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JIM HOGG		
J.P. OIL COMPANY, INC.				427858								
BASS, A.M.K. "B" MRS.				WELL #: 19		RRCID -> 138105	COMPL. DATE 02/06/1991	TOTAL DEPTH 7020	PERF. 6242	- 6252		
09		248 N	248	-0-	-0-	-0-	100 2	148 3	N	-0-		-0-
10		207 N	207	-0-	-0-	-0-	106 2	101 3	N	-0-		-0-
11		241 N	241	-0-	-0-	-0-	99 2	142 3	N	-0-		-0-
12		261 N	261	-0-	-0-	-0-	103 2	158 3	N	-0-		-0-
01		266 N	266	-0-	-0-	-0-	103 2	163 3	N	-0-		-0-
*02		257 N	257	-0-	-0-	-0-	120 2	137 3	N	-0-		-0-
KELSEY, DEEP (ZONE 19-A, SEG 7)				48631 313		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JIM HOGG		
J.P. OIL COMPANY, INC.				427858								
BASS, A.M.K. MRS., -B-				WELL #: 18 F		RRCID -> 080917	COMPL. DATE 06/03/1986	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5824	- 5832		
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
KELSEY, DEEP (ZONE 19A,W. SEG 2)				48631 324		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS		
ELAND ENERGY, INC.				246565								
MARSHALL BROS.				WELL #: 7 C		RRCID -> 132892	COMPL. DATE 10/17/1989	TOTAL DEPTH 7515	PERF. 5976	- 5989		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	530			N	-0-		40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	530			N	-0-		40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	530			N	-0-		40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	530			N	-0-		40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	530			N	-0-		40
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	530			N	NO RPT		40

KELSEY, DEEP (ZONE 19-B, BASS)			48631 326		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM HOGG		
J.P. OIL COMPANY, INC.			427858									
BASS, MRS. A.M.K.			WELL #:	40	RRCID ->	148251	COMPL. DATE	07/29/1993	TOTAL DEPTH	8927	PERF.	6457 - 6473
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	100	2	148	3	N	-0-	-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	97	2	92	3	N	-0-	-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	99	2	142	3	N	-0-	-0-
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	103	2	158	3	N	-0-	-0-
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	103	2	163	3	N	-0-	-0-
02	232 N	111	-0-	-121	-0-	52	2	59	3	N	-0-	-0-

KELSEY, DEEP (ZONE 19-H)			48631 336		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS		
WALLIS ENERGY, INC.			893997									
STATE-MARSHALL			WELL #:	45 U	RRCID ->	133959	COMPL. DATE	01/12/1990	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5981 - 5993
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

KELSEY, DEEP (ZONE 19-K, SEG. 7)			48631 394		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM HOGG		
J.P. OIL COMPANY, INC.			427858									
BASS, A.M.K., MRS. "B"			WELL #:	18 D	RRCID ->	080913	COMPL. DATE	11/07/1978	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6311 - 6325
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	102	2	153	3	N	-0-	-0-
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	109	2	105	3	N	-0-	-0-
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	101	2	146	3	N	-0-	-0-
12	279 N	268	-0-	-11	-0-	106	2	162	3	N	-0-	-0-
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	106	2	168	3	N	-0-	-0-
*02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	120	2	137	3	N	-0-	-0-

KELSEY, DEEP (ZONE 22-H)			48631 823		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS		
ELAND ENERGY, INC.			246565									
MARSHALL BROS.			WELL #:	7 T	RRCID ->	132891	COMPL. DATE	10/17/1989	TOTAL DEPTH	7515	PERF.	7238 - 7250
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KELSEY, DEEP (6110)			48631 956		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM HOGG		
J.P. OIL COMPANY, INC.			427858									
BASS, A.M.K. MRS			WELL #:	41	RRCID ->	139540	COMPL. DATE	08/14/1991	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6110 - 6117
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KELSEY, SOUTH (CLARK, UP.)		48635 014		ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR				
STONEGATE OPERATORS, INC.		823814										
GONZALES, B. P., UNIT -A-		WELL #: 7		RRCID -> 043267		COMPL. DATE 06/05/1967		TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5609 - 5709				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KELSEY, SOUTH (VICKSBURG 7103)		48635 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
MESSY OIL AND GAS, LLC		562067										
DE GARZA, J.M.		WELL #: 2		RRCID -> 098444		COMPL. DATE 12/23/1981		TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7103 - 7114				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KELSEY, SOUTH (5350)		48635 770		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR				
STONEGATE OPERATORS, INC.		823814										
GONZALES, B.P. UNIT -A-		WELL #: 6		RRCID -> 061298		COMPL. DATE 11/01/1974		TOTAL DEPTH 6306 PERF. N/A				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KELSEY, SOUTH (5530)		48635 786		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
XOG OPERATING LLC		945921										
DE PENNA, V. L.		WELL #: 1		RRCID -> 143491		COMPL. DATE 12/01/1992		TOTAL DEPTH 7491 PERF. 5530 - 5540				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KELSEY, SOUTH (6080)		48635 832		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR				
STONEGATE OPERATORS, INC.		823814										
GONZALES, B.P., UNIT -A-		WELL #: 3		RRCID -> 060501		COMPL. DATE 11/11/1974		TOTAL DEPTH 7506 PERF. N/A				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

KELSEY, SOUTH (6280) 48635 885 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 MESSY OIL AND GAS, LLC 562067
 DE GARZA, J.M. WELL #: 1 RRCID -> 088353 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6276 - 6286

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	500				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	500				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	500				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	500				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	500				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	500				N	NO RPT			-0-

KIMBER (17,000) 49278 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 VANGUARD OPERATING, LLC 881585
 ZAMORA, ESTELLA WELL #: 1 RRCID -> 210342 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 21243 PERF.17124 - 17793

09	1380 #	1210	-0-	-170	-0-	1210	3		N	-0-			40
10	1426 #	1232	-0-	-194	-0-	1232	3		N	-0-			40
11	1320 #	1154	-0-	-166	-0-	1154	3		N	-0-			40
12	1364 #	1155	-0-	-209	-0-	1155	3		N	-0-			40
01	1271 #	1184	-0-	-87	-0-	1184	3		N	-0-			40
02	1160 #	1033	-0-	-127	-0-	1033	3		N	-0-			40

KINGSVILLE 49506 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
 DIETZ HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 248430 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 2854 - 2864

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

KINGSVILLE (MIOCENE) 49506 188 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 EAST, ALLEN WELL #: A 3 RRCID -> 191792 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1355 - 1367

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

KINGSVILLE (2400) 49506 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 EAST, ALLEN WELL #: 7 RRCID -> 150687 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2395 - 2399

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

KINGSVILLE (4260)
FORBES, JOHN OPERATING
KIVLIN, K.J.

49506 695 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
275608
WELL #: 2 RRCID -> 144450 COMPL. DATE 12/00/1960 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 1950 - 2000

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

KINGSVILLE (4700)
NADSOILCO LLC
KIVLIN

49506 714 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
598945
WELL #: 1 RRCID -> 200395 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 5668 PERF. 4031 - 4038

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			112
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112

KINGSVILLE, SW (COCHITI)
OXY USA INC.
SMITH GAS UNIT 1

49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
630591
WELL #: 1 RRCID -> 187132 COMPL. DATE 10/07/2001 TOTAL DEPTH 13760 PERF.12332 - 12596

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

SW KINGSVILLE SWD

WELL #: 1 RRCID -> 190469 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2802 - 3008

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

SMITH GAS UNIT 1

WELL #: 2 RRCID -> 190615 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12582 - 13188

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

SMITH GAS UNIT 1

WELL #: 3 RRCID -> 192504 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 14495 PERF.12526 - 13032

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

KINGSVILLE, SW (COCHITI) //CONT.// 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG															
OXY USA INC. //CONT.// 630591															
SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 193119 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12310 - 12818															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09		1350 N	1143	-0-	-207	-0-	176	1	528	2	Y	399	284	0	340
							439	9							
10		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	82	1	1156	2	Y	403	440	0	303
							443	9							
11		1140 N	656	-0-	-484	-0-	67	1	165	2	Y	385	436	0	252
							424	9							
12		1178 N	890	-0-	-288	-0-	100	1	357	2	Y	394	449	0	197
							433	9							
01		1674 N	1017	-0-	-657	-0-	255	1	329	2	Y	394	297	0	294
							433	9							
*02		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	264	1	916	2	Y	365	427	0	232
							402	9							
OTTO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 194247 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12502 - 13064															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
OTTO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 195099 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 13153 PERF.12423 - 12948															
09		1710 X	1479	-0-	-231	-0-	212	1	637	2	Y	573	189	0	366
							630	9							
10		1767 X	1285	-0-	-482	-0-	60	1	841	2	Y	349	193	0	333
							384	9							
11		1620 N	435	-0-	-1185	-0-	24	1	58	2	Y	321	189	0	271
							353	9							
12		1674 X	270	-0-	-1404	-0-	19	1	67	2	Y	167	194	0	244
							184	9							
01		1674 X	203	-0-	-1471	-0-	24	1	30	2	Y	135			379
							149	9							
02		1421 X	268	-0-	-1153	-0-	31	1	107	2	Y	118	197	1	300
							130	9							
SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 196968 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 14113 PERF.12514 - 13024															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209132 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12570 - 12714															
09		1170 N	746	-0-	-424	-0-	153	1	459	2	Y	122	99	0	118
							134	9							
10		3100 N	3557	-0-	457	457	226	1	3195	2	Y	124	135	0	107
							136	9							
11		1606 N	1149	-0-	-457	-0-	294	1	725	2	Y	118	134	0	91
							130	9							
12		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	342	1	1220	2	Y	121	138	0	74
							133	9							
01		1550 X	737	-0-	-813	-0-	264	1	340	2	Y	121	91	0	104
							133	9							
*02		1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	298	1	1032	2	Y	112	131	0	85
							123	9							

KINGSVILLE, SW (COCHITI)		//CONT.//		49516 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KLEBERG		
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
SMITH GAS UNIT ONE		WELL #:		7	RRCID ->	209774	COMPL. DATE	02/23/2005	TOTAL DEPTH	13515	PERF.	12820 - 12928	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

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

KINGSVILLE, SW (TAOS)				49516 380	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KLEBERG		
EOG RESOURCES, INC.				253162									
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M107E	RRCID ->	191780	COMPL. DATE	10/02/2002	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11530 - 11645	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M106E	RRCID ->	191781	COMPL. DATE	04/08/2003	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	11558 - 11568	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M103E	RRCID ->	195064	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	12080	PERF.	11534 - 11591	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M101E	RRCID ->	195072	COMPL. DATE	05/14/2003	TOTAL DEPTH	12493	PERF.	11616 - 11736	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	159				Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	159				Y	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	159				Y	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	159				Y	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	159				Y	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	159				Y	NO RPT	-0-	

HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
SMITH GAS UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	198225	COMPL. DATE	10/16/2003	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	12012 - 12020	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19				N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19				N	-0-	-0-	
11	19		-0-	-0-	-19					N	-0-	-0-	
12	0		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

PLUGGED AND ABANDONED _____ 12/03/2015 - P/A 12/03/2015													

KINGSVILLE, SW (TAOS)		//CONT.//		49516 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KLEBERG					
OXY USA INC.				630591											
YEAR	WELL #:	1	RRCID ->	188873	COMPL. DATE	01/03/2002	TOTAL DEPTH	14210	PERF.	11906	-	12104			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	690 N	330	-0-	-360	-0-	64	1	192	2	Y	67	87	0		177
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-	74	9			Y	46	61	0		162
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-	44	0		118
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	1	12	0		107
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				107
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				107

YEAR	WELL #:	2	RRCID ->	189833	COMPL. DATE	04/17/2002	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	11304	-	11470			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WALKER GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	191422	COMPL. DATE	11/18/2006	TOTAL DEPTH	12558	PERF.	11050	-	11572
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

YEAR	WELL #:	3	RRCID ->	191695	COMPL. DATE	10/03/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11350	-	11572			
09	1230 N	210	-0-	-1020	-0-	23	1	68	2	Y	108	77	0		201
10	3100 N	3537	-0-	437	437	119	9	3205	2	Y	95	93	0		203
11	1032 X	595	-0-	-437	-0-	105	9	353	2	Y	89	86	0		206
12	601 X	601	-0-	-0-	-0-	144	1	415	2	Y	64	105	0		165
01	3534 X	113	-0-	-3421	-0-	98	9	50	2	Y	23				188
02	3306 X	-0-	-0-	-3306	-0-	116	1			Y	30				218
						70	9								
						38	1								
						25	9								

YEAR	WELL #:	4	RRCID ->	191865	COMPL. DATE	11/14/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11400	-	11574			
09	690 N	610	-0-	-80	-0-	139	1	416	2	Y	50	29	0		99
10	589 N	553	-0-	-36	-0-	55	9	442	2	Y	73	43	0		129
11	780 N	70	-0-	-710	-0-	31	1	69	9	Y	63	62	0		130
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-	80	9			Y	45	74	0		101
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-	1	2			Y	16				117
02	58 N	24	-0-	-34	-0-			23	9	Y	21				138

WALKER GAS UNIT 1				WELL #:	2	RRCID ->	192179	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	12465	PERF.	11436	-	11660
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

 KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 193078 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 12709 PERF.11389 - 12413

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				139
10	T. A.	15635	-0-	15635	15635	977	1	13803	2	Y	777	723	0		193
						855	9								
11	19530 X	3895	-0-	-15635	-0-	1018	1	2505	2	Y	338	353	0		178
						372	9								
12	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	1075	1	3832	2	Y	248	183	0		243
						273	9								
01	15624 X	318	-0-	-15306	-0-	82	1	106	2	Y	118	184	0		177
						130	9								
02	14616 X	2827	-0-	-11789	-0-	579	1	2004	2	Y	222	167	0		232
						244	9								

 WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 194255 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11178 - 12406

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

 WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 194709 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 12521 PERF.11362 - 12162

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

 WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 195774 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.11280 - 11680

09	12270 X	6040	-0-	-6230	-0-	1484	1	4451	2	Y	95				191
						105	9								
10	12679 X	10991	-0-	-1688	-0-	722	1	10192	2	Y	70	206	0		55
						77	9								
11	12270 X	3362	-0-	-8908	-0-	964	1	2373	2	Y	23	27	0		51
						25	9								
12	11005 X	5521	-0-	-5484	-0-	1206	1	4295	2	Y	18	13	0		56
						20	9								
01	11005 X	4971	-0-	-6034	-0-	2167	1	2795	2	Y	8	13	0		51
						9	9								
02	10295 X	6232	-0-	-4063	-0-	1392	1	4822	2	Y	16	12	0		55
						18	9								

 YEARY WELL #: 5 RRCID -> 196869 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11558 - 11658

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

KINGSVILLE, SW (TAOS)			//CONT.//		49516 380	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KLEBERG
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC					775854							
BEVAN BROS.			WELL #:		2	RRCID -> 196971			COMPL. DATE 06/21/2004			TOTAL DEPTH 13600 PERF.11818 - 11835
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/19/2013 - P&A 12/19/13												

KITTY HAWK (FRIO 800)					49780 525	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC					627006							
DOYNO			WELL #:		3	RRCID -> 129196			COMPL. DATE 09/02/1988			TOTAL DEPTH 860 PERF. 788 - 796
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KLUMP (9760)					49860 666	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HIDALGO
MIDAS RESOURCES, INC.					564682							
DOFFING, MARY BELL ET AL			WELL #:		1	RRCID -> 223461			COMPL. DATE 08/01/2012			TOTAL DEPTH 14600 PERF. 9987 - 10002
09	1350 N	1295	-0-	-55	-0-	1265	2	30	9	N	27	222
10	1395 N	1120	-0-	-275	-0-	1091	2	29	9	N	26	248
11	1350 N	937	-0-	-413	-0-	909	2	28	9	N	25	273
12	1333 N	871	-0-	-462	-0-	845	2	26	9	N	24	297
01	1116 N	770	-0-	-346	-0-	749	2	21	9	N	19	316
02	899 N	653	-0-	-246	-0-	10	1	625	2	N	16	332
18 9												

KOHLER (COLE)					50084 166	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC					452996							
KOHLER, V. -A-			WELL #:		192	RRCID -> 164073			COMPL. DATE 06/03/1997			TOTAL DEPTH 3550 PERF. 1742 - 1748
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KOHLER, DEEP (COLE MIDDLE)					50085 152	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: DUVAL
LORAC, INC.					508936							
PETERS, LEILA, EST. -J-			WELL #:		2	RRCID -> 039766			COMPL. DATE 03/08/1966			TOTAL DEPTH 2655 PERF. N/A
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KOHLER, DEEP (GOVERNMENT WELLS) 50085 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 LORAC, INC. 508936
 PETERS, W. R. "D" WELL #: C 2 RRCID -> 011151 COMPL. DATE 08/26/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOHLER, DEEP (HOCKLEY 1950) 50085 608 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 KD ENERGY, LLC 452996
 KOHLER, V. -A- WELL #: 175 RRCID -> 193537 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 1888 - 1895

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

KOHLER, NORTH (GOVERNMENT WELLS) 50087 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 LORAC, INC. 508936
 PETERS, LELIA C., -B- WELL #: 1 L RRCID -> 011152 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

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

KOHLER, NORTH (MIRANDO) 50087 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 LORAC, INC. 508936
 PETERS, LELIA C., -B- WELL #: 1 L RRCID -> 011154 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

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

KOHLER, NE. (B-57) 50088 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 KD ENERGY, LLC 452996
 KOHLER, V. "A" WELL #: 142 RRCID -> 159045 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2378 - 2386

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

KOHLER, N.E. (HOCKLEY 2270)		50088 132		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
KD ENERGY, LLC		452996														
KOHLER, V. "A"		WELL #: 144		RRCID -> 154824		COMPL. DATE 06/12/1995		TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2209 - 2219								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, V "A"		WELL #: 152		RRCID -> 159034		COMPL. DATE 05/14/1996		TOTAL DEPTH 2788 PERF. 2188 - 2202								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, V. "A"		WELL #: 161		RRCID -> 159049		COMPL. DATE 04/19/1996		TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2090 - 2100								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, V. -A-		WELL #: 136		RRCID -> 191116		COMPL. DATE 08/25/2002		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2310 - 2317								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, V. "A"		WELL #: 178		RRCID -> 195030		COMPL. DATE 02/06/2003		TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2214 - 2222								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KD KOHLER		WELL #: 211		RRCID -> 277381		COMPL. DATE 05/16/2012		TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2114 - 2332								
09	SHUT IN	1650	-0-	1650	36950	1650	1			N	-0-					-0-
10	0 W	1575	-0-	1575	38525	1575	1			N	-0-					-0-
11	0 W	1500	-0-	1500	40025	1500	1			N	-0-					-0-
12	3100 N	1550	-0-	-1550	38475	1550	1			N	-0-					-0-
01	3100 N	1647	-0-	-1453	37022	1647	1			N	-0-					-0-
*02	2900 N	1015	-0-	-1885	35137	1015	1			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

KOHLER, NE. (KAYLA)		50088 137		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
KD ENERGY, LLC		452996										
KOHLER, V. "A"		WELL #: 184		RRCID -> 155373		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 2765		PERF. 1033 - 1120		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KOHLER, NE. (MIRANDO #1)		50088 142		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
KD ENERGY, LLC		452996										
KOHLER, V. -A-		WELL #: 184		RRCID -> 011155		COMPL. DATE 10/03/1960		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2592 - 2598		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/06/2013												

KOHLER, NE. (QUEEN CITY 1ST)		50088 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
KD ENERGY, LLC		452996										
KOHLER, V. "A"		WELL #: 133		RRCID -> 158685		COMPL. DATE 04/19/1996		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5772 - 5782		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KOHLER, NE. (QUEEN CITY 4TH)		50088 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
KD ENERGY, LLC		452996										
KOHLER, V. -A-		WELL #: 201		RRCID -> 197818		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 6054 - 6058		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KOHLER, NE. (VEESY)		50088 645		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
KD ENERGY, LLC		452996										
KOHLER, V. "A"		WELL #: 185		RRCID -> 155372		COMPL. DATE 06/25/1995		TOTAL DEPTH 2755		PERF. 590 - 604		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KOHLER, NE. (YEGUA-8)		50088 720		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
KD ENERGY, LLC		452996										
KOHLER, V. 'A'		WELL #: 196		RRCID -> 168953		COMPL. DATE 08/27/1997		TOTAL DEPTH 6498		PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

KOHLER, V. -A-		WELL #: 189		RRCID -> 182792	COMPL. DATE 12/12/2000	TOTAL DEPTH 2070	PERF. 999 - 1005
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

KOHLER, NE. (970)		WELL #: 89 F		RRCID -> 206471	COMPL. DATE 05/24/2004	TOTAL DEPTH 6503	PERF. 976 - 977
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-

KOHLER, V. "A"		WELL #: 186		RRCID -> 209695	COMPL. DATE 11/03/2004	TOTAL DEPTH 2760	PERF. 946 - 952
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-

KOOPMAN (YEGUA 7300)		WELL #: 2		RRCID -> 256295	COMPL. DATE 04/01/2010	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7238 - 7256
09	2070 #	1020	-0-	-1050	-0-	1020 2	N -0-
10	1767 #	1494	-0-	-273	-0-	1494 2	N -0-
11	1500 #	1410	-0-	-90	-0-	1410 2	N -0-
12	1519 #	1311	-0-	-208	-0-	1311 2	N -0-
01	1519 #	1142	-0-	-377	-0-	1142 2	N -0-
02	1392 #	1181	-0-	-211	-0-	1181 2	N -0-

J-BAR		WELL #: 1		RRCID -> 256359	COMPL. DATE 03/25/2010	TOTAL DEPTH 7503	PERF. 7182 - 7199
09	1890 #	1140	-0-	-750	-0-	1129 2	11 9 N 10 10 8 100
10	1860 #	1460	-0-	-400	-0-	1460 2	N -0-
11	1703 R	1703	-0-	-0-	-0-	1703 2	N -0-
12	1555 R	1555	-0-	-0-	-0-	1555 2	N -0-
01	1457 #	1409	-0-	-48	-0-	1409 2	N -0-
02	1653 #	1350	-0-	-303	-0-	1350 2	N -0-

KRISTI (HOCKLEY) 50300 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MILAM PETROLEUM COMPANY 566810
SALINAS, DORA M. WELL #: 1 RRCID -> 124009 COMPL. DATE 01/17/1987 TOTAL DEPTH 852 PERF. 773 - 781

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

SALINAS, DORA M WELL #: 3 RRCID -> 124379 COMPL. DATE 04/14/1987 TOTAL DEPTH 849 PERF. 784 - 791

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

SALINAS, DORA M. WELL #: 4 RRCID -> 125439 COMPL. DATE 09/06/1987 TOTAL DEPTH 850 PERF. 772 - 781

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

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED) 50658 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
C.N.G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142552 COMPL. DATE 08/17/1992 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7124 - 7144

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

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 011328 COMPL. DATE 05/20/1961 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7623 - 7635

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 011338 COMPL. DATE 05/20/1961 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7971 - 8012

09	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	258	1	5385	2	Y	-0-					-0-
10	5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	250	1	5508	2	Y	21	17	1			4
						23	9									
11	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	243	1	5093	2	Y	31	35	1			-0-
						34	9									
12	6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	286	1	5977	2	Y	30	25	1			5
						33	9									
01	5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	260	1	5498	2	Y	31	24	1			12
						34	9									
*02	5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	2			Y	-0-					12

OIL AND GAS DIVISION

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED)		//CONT.//		50658 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		8 T	RRCID ->	011341	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9081	PERF. 6603 -	6632
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	038552	COMPL. DATE	03/23/1966	TOTAL DEPTH	8430	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	038833	COMPL. DATE	04/25/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	039408	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	9763	PERF. 7585 -	7646
09	780 N	483	-0-	-297	-0-	22	1	461	2	Y	-0-	28
10	744 N	712	-0-	-32	-0-	31	1	681	2	Y	-0-	28
11	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	62	1	1294	2	Y	-0-	28
12	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	63	1	1317	2	Y	-0-	28
01	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	64	1	1355	2	Y	-0-	28
*02	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-	28

LA BLANCA GU		WELL #:		1	RRCID ->	043522	COMPL. DATE	02/25/1968	TOTAL DEPTH	7850	PERF. N/A	
09	3390 X	3189	-0-	-201	-0-	146	1	3043	2	Y	-0-	4
10	4681 X	3425	-0-	-1256	-0-	149	1	3276	2	Y	-0-	4
11	4530 X	3262	-0-	-1268	-0-	148	1	3114	2	Y	-0-	4
12	4681 X	3327	-0-	-1354	-0-	152	1	3175	2	Y	-0-	4
01	3410 X	3195	-0-	-215	-0-	144	1	3051	2	Y	-0-	4
02	3190 X	2664	-0-	-526	-0-	2664	2			Y	-0-	4

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	047896	COMPL. DATE	01/31/1986	TOTAL DEPTH	9454	PERF. 7278 -	7292
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED)		//CONT.//		50658 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035							
LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	101372	COMPL. DATE	08/16/1982	TOTAL DEPTH	9081	PERF. 6606 - 6632
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

LA BLANCA FIELD UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	138237	COMPL. DATE	08/14/1989	TOTAL DEPTH	9454	PERF. 7926 - 7969
09	6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	288	1	6002	2	Y	26
10	6448 X	6199	-0-	-249	-0-	268	1	5908	2	Y	30
						23	9				
11	6240 X	5526	-0-	-714	-0-	250	1	5250	2	Y	19
						26	9				
12	6448 X	4830	-0-	-1618	-0-	220	1	4610	2	Y	19
01	6510 X	5580	-0-	-930	-0-	252	1	5328	2	Y	19
02	6090 X	2972	-0-	-3118	-0-	2904	2	68	9	Y	25

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		34	RRCID ->	265843	COMPL. DATE	09/16/2011	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 7774 - 7982
09	7950 X	5221	-0-	-2729	-0-	239	1	4982	2	N	-0-
10	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	244	1	5388	2	N	4
						23	9				
11	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	236	1	4952	2	N	-0-
						34	9				
12	5332 X	4883	-0-	-449	-0-	221	1	4629	2	N	5
						33	9				
01	5332 X	4916	-0-	-416	-0-	221	1	4661	2	N	12
						34	9				
02	4988 X	4134	-0-	-854	-0-	4134	2			N	12

LA BLANCA (FRIO 6890)		50658 006		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179									
LA BLANCA G.U.		WELL #:		45 C	RRCID ->	170444	COMPL. DATE	07/09/1998	TOTAL DEPTH	8655	PERF. 6996 - 7005
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
CANTU		WELL #:		1	RRCID ->	244506	COMPL. DATE	12/08/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6860 - 6862
09	1050 X	255	-0-	-795	-0-	255	2			N	56
10	1023 X	325	-0-	-698	-0-	278	2	47	9	N	-0-
11	990 X	478	-0-	-512	-0-	464	2	14	9	N	13
12	1023 X	497	-0-	-526	-0-	497	2			N	13
01	282 X	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	13
*02	350 X	350	-0-	-0-	-0-	347	2	3	9	N	16

LA BLANCA (FRIO 8090) 50658 009 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
 LA BLANCA G.U. WELL #: 45 T RRCID -> 170447 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8218 - 8230

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

LA BLANCA (FRIO 11300) 50658 013 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 167196 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11230 - 11240

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

LA BLANCA (6600) 50658 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
 BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
 LA BLANCA 46 WELL #: 46 RRCID -> 187395 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 7014 PERF. N/A

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA (7150) 50658 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 VENTEX OPERATING CORP. 884527
 ROSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218546 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7452 - 7462

09	720	N	116	-0-	-604	-0-	116	3			N	-0-					75
10	P&A-COND		-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					75
11	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75	1			-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/29/2015 - PLUGGED 10/29/15

LA BLANCA (9400) 50658 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 011350 COMPL. DATE 09/24/1957 TOTAL DEPTH 9552 PERF. N/A

09	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	150	1	3133	2	Y	-0-					1
10	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	161	1	3558	2	Y	21	17	1			5
							23	9									
11	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	161	1	3388	2	Y	30	35	1			-0-
							33	9									
12	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	161	1	3367	2	Y	-0-					-0-
01	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	158	1	3344	2	Y	-0-					-0-
*02	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2794	2	160	9	Y	145	130	1			15

LA BLANCA (9400)		//CONT.// 50658 825		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
LA BLANCA GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 011352		COMPL. DATE 12/22/1958			TOTAL DEPTH 9490 PERF. N/A							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3840 X	3646	-0-	-194	-0-	156	1	235	9	3255	2	Y	214	188	1	132
10	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	156	1	160	9	3437	2	Y	145	117	1	160
11	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	159	1	182	9	3337	2	Y	165	237	1	88
12	3751 X	3609	-0-	-142	-0-	156	1	190	9	3263	2	Y	173	144	1	117
01	3751 X	3712	-0-	-39	-0-	159	1	199	9	3354	2	Y	181	143	1	155
02	3509 X	2764	-0-	-745	-0-	2764	2					Y	-0-			155
LA BLANCA GAS UNIT		WELL #: 41		RRCID -> 163818		COMPL. DATE 05/12/1997			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9305 - 9382							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LA BLANCA GAS UNIT		WELL #: 39		RRCID -> 167274		COMPL. DATE 02/23/1998			TOTAL DEPTH 13477 PERF. 9163 - 9210							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LA BURRITA CREEK (JACKSON)		50675 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR							
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736														
GARCIA LAND AND LIVESTOCK		WELL #: 1		RRCID -> 276342		COMPL. DATE 01/06/2015			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 4750 - 4768							
09	32550 #	24456	-0-	-8094	-0-	1621	1	171	9	22664	2	N	155	161	1	144
10	33635 #	22890	-0-	-10745	-0-	1607	1	142	9	21141	2	N	129	166	1	107
11	32550 #	20321	-0-	-12229	-0-	1448	1	144	9	18729	2	N	131	167	1	71
12	31310 #	19784	-0-	-11526	-0-	1571	1	111	9	18102	2	N	101			172
01	27900 #	19422	-0-	-8478	-0-	1385	1	62	9	17975	2	N	56	172	1	56
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
LA COPITA (FRIO -A- 4800)		50700 116		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR							
OXY USA INC.		630591														
BENTSEN BROS. "B"		WELL #: 12		RRCID -> 177166		COMPL. DATE 04/24/2000			TOTAL DEPTH 9481 PERF. 4823 - 4835							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (FRIO 5100)		50700 464		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
OXY USA INC.		630591														
BENTSEN BROS. "B"		WELL #: 8		RRCID -> 216783		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 10019 PERF. 5095 - 5130								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		50700 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701														
BENTSEN BROS. -A-		WELL #: 3		RRCID -> 011368		COMPL. DATE 02/23/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
HOWELL, J.J.		263701														
HOWELL, J.J.		WELL #: 5		RRCID -> 174738		COMPL. DATE 09/17/1999		TOTAL DEPTH 9805 PERF. 9082 - 9290								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOWELL, J.J.		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
HOWELL, J.J.		263701														
HOWELL, J.J.		WELL #: 6		RRCID -> 178689		COMPL. DATE 07/17/2000		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8506 - 8938								
09	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	77	1	1161	3	Y	-0-					-0-
10	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	80	1	1244	3	Y	-0-					-0-
11	1290 N	1060	-0-	-230	-0-	69	1	991	3	Y	-0-					-0-
12	1271 N	1196	-0-	-75	-0-	81	1	1114	3	Y	1					1
						1	9									
*01	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	155	1	1254	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	1015 N	NO RPT	-0-	-1015	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOWELL, J.J.		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
HOWELL, J.J.		263701														
HOWELL, J.J.		WELL #: 7		RRCID -> 182346		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9234 - 9258								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOWELL J J		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
HOWELL J J		263701														
HOWELL J J		WELL #: 8		RRCID -> 187270		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8743 - 8836								
09	4380 X	3486	-0-	-894	-0-	215	1	3240	3	Y	28					92
						31	9									
10	3844 X	3705	-0-	-139	-0-	221	1	3448	3	Y	33					125
						36	9									
11	3720 X	3591	-0-	-129	-0-	231	1	3295	3	Y	59					184
						65	9									
12	3813 X	3074	-0-	-739	-0-	203	1	2814	3	Y	52					236
						57	9									
01	3813 X	2954	-0-	-859	-0-	316	1	2576	3	Y	56	193	1			99
						62	9									
02	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					99

OIL AND GAS DIVISION

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) OXY USA INC. JUDD ESTATE-STATE		//CONT.// 50700 620 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3		RRCID -> 047953		COMPL. DATE 02/19/2000			TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8630 - 8691			
09	1380 X	1066	-0-	-314	-0-	56 1 19 9	991 2	Y	17	17 0		2
10	682 X	538	-0-	-144	-0-	29 1 28 9	481 2	Y	25	26 0		1
11	1530 X	919	-0-	-611	-0-	33 1 29 9	857 2	Y	26	25 0		2
12	1581 X	619	-0-	-962	-0-	22 1 21 9	576 2	Y	19	20 0		1
01	1581 X	817	-0-	-764	-0-	29 1 31 9	757 2	Y	28	27 0		2
02	1044 X	679	-0-	-365	-0-	25 1 25 9	629 2	Y	23	23 0		2
BARRERA, F. - STATE		WELL #: 1		RRCID -> 056420		COMPL. DATE 12/02/1999			TOTAL DEPTH 10392 PERF. 7704 - 8000			
09	4500 X	3189	-0-	-1311	-0-	167 1 55 9	2967 2	Y	50	50 0		5
10	4650 X	2976	-0-	-1674	-0-	165 1 35 9	2776 2	Y	32	35 0		2
11	4500 X	4239	-0-	-261	-0-	156 1 29 9	4054 2	Y	26	26 0		2
12	4650 X	4327	-0-	-323	-0-	160 1 34 9	4133 2	Y	31	31 0		2
01	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	151 1 36 9	3999 2	Y	33	32 0		3
02	4089 X	3937	-0-	-152	-0-	149 1 33 9	3755 2	Y	30	30 0		3
BENTSEN BROS. - STATE		WELL #: 4		RRCID -> 067228		COMPL. DATE 11/07/1995			TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7630 - 8536			
09	18900 X	13448	-0-	-5452	-0-	703 1 231 9	12514 2	Y	210	209 0		19
10	19530 X	12951	-0-	-6579	-0-	723 1 26 9	12202 2	Y	24	42 0		1
11	18390 X	18108	-0-	-282	-0-	671 1 21 9	17416 2	Y	19	19 0		1
12	18347 X	18347	-0-	-0-	-0-	682 1 24 9	17641 2	Y	22	22 0		1
01	17884 X	17884	-0-	-0-	-0-	651 1 26 9	17207 2	Y	24	23 0		2
02	17516 X	17068	-0-	-448	-0-	648 1 24 9	16396 2	Y	22	22 0		2
BENTSEN BROS. - STATE		WELL #: 7		RRCID -> 076318		COMPL. DATE 01/25/1995			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7858 - 8869			
09	10950 X	5900	-0-	-5050	-0-	308 1 102 9	5490 2	Y	93	91 0		9
10	11315 X	276	-0-	-11039	-0-	15 1 1 9	260 2	Y	1	10 0		-0-
11	10950 X	270	-0-	-10680	-0-	10 1 1 9	259 2	Y	1	1 0		-0-
12	8556 X	341	-0-	-8215	-0-	13 1 1 9	327 2	Y	1	1 0		-0-
01	6107 X	681	-0-	-5426	-0-	25 1 3 9	653 2	Y	3	3 0		-0-
02	2726 X	269	-0-	-2457	-0-	10 1 1 9	258 2	Y	1	1 0		-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
MARTINEZ-STATE		WELL #:		1	RRCID -> 080451		COMPL. DATE	12/20/1993	TOTAL DEPTH	9525	PERF.	9040 - 9250	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	8100 X	5739	-0-	-2361	-0-	300 1	5340 2	Y	90	82 0			8
10	8370 X	-0-	-0-	-8370	-0-	99 9		Y	5	13 0			-0-
11	8185 X	8185	-0-	-0-	-0-	300 1	7783 2	Y	93	87 0			6
12	8370 X	291	-0-	-8079	-0-	102 9		Y	3	9 0			-0-
01	5921 X	4814	-0-	-1107	-0-	11 1	277 2	Y	70	64 0			6
02	7917 X	1111	-0-	-6806	-0-	3 9		Y	15	20 0			1
						42 1	1052 2	Y					
						17 9							

NEBLETT, G.E. ET AL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 082017		COMPL. DATE	02/13/1995	TOTAL DEPTH	10373	PERF.	8000 - 9237	
09	11520 X	9133	-0-	-2387	-0-	477 1	8500 2	Y	142	142 0			13
10	11904 X	9129	-0-	-2775	-0-	156 9		Y	66	76 0			3
11	13051 X	13051	-0-	-0-	-0-	507 1	8549 2	Y	53	53 0			3
12	11904 X	7847	-0-	-4057	-0-	73 9		Y	38	39 0			2
01	12563 X	12563	-0-	-0-	-0-	482 1	12511 2	Y	65	62 0			5
*02	12062 X	12062	-0-	-0-	-0-	58 9		Y	61	60 0			6
						291 1	7514 2	Y					
						42 9							
						455 1	12036 2	Y					
						72 9							
						456 1	11539 2	Y					
						67 9							

HOWELL, J.J.		WELL #:		3	RRCID -> 082859		COMPL. DATE	05/27/1994	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9064 - 9245
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BARRERA, F. - STATE		WELL #:		3	RRCID -> 086124		COMPL. DATE	01/12/2010	TOTAL DEPTH	10376	PERF.	7720 - 7784	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	8 1	128 2	Y	4	4 0			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	4 9		Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-				-0-
02	145 X	-0-	-0-	-145	-0-			Y	-0-				-0-

BARRERA, F. - STATE		WELL #:		4	RRCID -> 087686		COMPL. DATE	02/14/2002	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	7565 - 7574
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) OXY USA INC. HOWELL, J.J.		//CONT.// 50700 620 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	129 1	2301 2	Y	39	39 0		4
10	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	43 9	4020 2	Y	-0-	4 0		-0-
11	6399 X	6399	-0-	-0-	-0-	238 1	6162 2	Y	-0-			-0-
12	7241 X	7241	-0-	-0-	-0-	237 1	6971 2	Y	-0-			-0-
01	7452 X	7452	-0-	-0-	-0-	270 1	7180 2	Y	-0-			-0-
*02	7188 X	7188	-0-	-0-	-0-	272 1	6915 2	Y	-0-			-0-

HOWELL, J.J. WELL #: 4 RRCID -> 092087 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9056 - 9144												

09	7320 X	6095	-0-	-1225	-0-	129 1	5672 2	Y	95	95 0		9
10	7564 X	6773	-0-	-791	-0-	43 9	6361 2	Y	32	39 0		2
11	9207 X	9207	-0-	-0-	-0-	35 9	8838 2	Y	25	25 0		2
12	9901 X	9901	-0-	-0-	-0-	341 1	9500 2	Y	31	31 0		2
01	9791 X	9791	-0-	-0-	-0-	28 9	9398 2	Y	34	33 0		3
*02	9312 X	9312	-0-	-0-	-0-	367 1	8925 2	Y	31	31 0		3

NEBLETT G.E. ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 093203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8734 - 9170												

09	3870 X	2146	-0-	-1724	-0-	112 1	1997 2	Y	34	35 0		3
10	3999 X	2282	-0-	-1717	-0-	37 9	2147 2	Y	7	10 0		-0-
11	3000 X	2383	-0-	-617	-0-	127 1	2291 2	Y	4	4 0		-0-
12	3100 X	2823	-0-	-277	-0-	8 9	2711 2	Y	6	6 0		-0-
01	3100 X	2971	-0-	-129	-0-	4 9	2854 2	Y	8	7 0		1
*02	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	105 1	4113 2	Y	9	9 0		1

BENTSEN BROS. "B" RPU WELL #: 4 RRCID -> 093756 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 7742 - 8486												

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221			Y	-0-			-0-

JUDD ESTATE- STATE RPU WELL #: 10 RRCID -> 100061 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 6658 - 6716												

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		8	RRCID ->	123719	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	10176	PERF. 7840 - 7860	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BENTSEN BROS. "B"		WELL #:		11	RRCID ->	133177	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL DEPTH	10011	PERF. 6656 - 6666	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		4	RRCID ->	142542	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10183	PERF. 7998 - 8018	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		6	RRCID ->	143018	COMPL. DATE	10/12/2000	TOTAL DEPTH	10165	PERF. 8296 - 8690	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BENTSEN BROS. "B"		WELL #:		9	RRCID ->	150643	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	9975	PERF. 7720 - 7792			
09	3900 X	2341	-0-	-1559	-0-	122	1	2179	2	Y	36	37	0	3
						40	9							
10	3875 X	2256	-0-	-1619	-0-	124	1	2098	2	Y	31	32	0	2
						34	9							
11	3750 X	2890	-0-	-860	-0-	106	1	2761	2	Y	21	22	0	1
						23	9							
12	3844 X	2873	-0-	-971	-0-	106	1	2737	2	Y	27	26	0	2
						30	9							
01	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	93	1	2470	2	Y	25	25	0	2
						28	9							
02	2784 X	2542	-0-	-242	-0-	96	1	2420	2	Y	24	24	0	2
						26	9							

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 50700 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
LA COPITA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 151468		COMPL. DATE 09/29/1994		TOTAL DEPTH 9732		PERF. 8645 - 9052			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	300 X	-0-	-0-	-300	-0-				Y	-0-			-0-
10	310 X	139	-0-	-171	-0-	5	1	92	2	Y	38	36	0
						42	9						2
11	150 X	86	-0-	-64	-0-	3	1	69	2	Y	13	14	0
						14	9						1
12	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	1	0
01	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		-0-
*02	170 X	170	-0-	-0-	-0-	6	1	164	2	Y	-0-		-0-

HOWELL, J.J.		WELL #: 2		RRCID -> 151766		COMPL. DATE 11/02/1994		TOTAL DEPTH 10240		PERF. 8494 - 10151			
09	4680 X	2670	-0-	-2010	-0-	139	1	2485	2	Y	42	44	0
						46	9						4
10	4216 X	2751	-0-	-1465	-0-	154	1	2597	2	Y	-0-	4	0
11	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	163	1	4239	2	Y	-0-		-0-
12	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	161	1	4152	2	Y	-0-		-0-
01	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	167	1	4404	2	Y	-0-		-0-
*02	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	183	1	4632	2	Y	-0-		-0-

BENTSEN BROS. - STATE		WELL #: 6		RRCID -> 152686		COMPL. DATE 01/11/1995		TOTAL DEPTH 10282		PERF. 7960 - 8570			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

G. E. NEBLETT ET AL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 155703		COMPL. DATE 10/11/1995		TOTAL DEPTH 10521		PERF. 7678 - 8466			
09	9990 X	8522	-0-	-1468	-0-	445	1	7932	2	Y	132	132	0
						145	9						12
10	10323 X	8195	-0-	-2128	-0-	442	1	7456	2	Y	270	268	0
						297	9						14
11	10735 X	10735	-0-	-0-	-0-	390	1	10125	2	Y	200	202	0
						220	9						12
12	11850 X	11850	-0-	-0-	-0-	430	1	11128	2	Y	265	260	0
						292	9						17
01	12149 X	12149	-0-	-0-	-0-	431	1	11401	2	Y	288	281	0
						317	9						24
*02	11309 X	11309	-0-	-0-	-0-	419	1	10604	2	Y	260	260	0
						286	9						24

HOWELL, J. J.		WELL #: 6		RRCID -> 156755		COMPL. DATE 11/09/1999		TOTAL DEPTH 9630		PERF. 6576 - 9000			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)				//CONT.//	50700 620	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: STARR		
OXY USA INC.				//CONT.//	630591										
BENTSEN BROS. - STATE				WELL #:	9	RRCID -> 173707				COMPL. DATE	12/13/2002	TOTAL DEPTH	10218	PERF.	8366 - 8630
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

09		8100 X	6363	-0-	-1737	-0-	332 1	5922 2	Y	99	99	97	0	9	
							109 9								
10		5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	324 1	5469 2	Y	35	35	42	0	2	
							39 9								
11		7673 X	7673	-0-	-0-	-0-	284 1	7360 2	Y	26	26	26	0	2	
							29 9								
12		6572 X	6529	-0-	-43	-0-	242 1	6258 2	Y	26	26	26	0	2	
							29 9								
01		6895 X	6895	-0-	-0-	-0-	250 1	6614 2	Y	28	28	28	0	2	
							31 9								
02		7424 X	6290	-0-	-1134	-0-	238 1	6023 2	Y	26	26	26	0	2	
							29 9								

JUDD ESTATE-STATE				WELL #:	10	RRCID -> 176288				COMPL. DATE	12/19/2002	TOTAL DEPTH	9711	PERF.	7974 - 8876

09		4170 X	2651	-0-	-1519	-0-	138 1	2467 2	Y	42	42	42	0	4	
							46 9								
10		4309 X	2623	-0-	-1686	-0-	136 1	2302 2	Y	168	168	163	0	9	
							185 9								
11		4170 X	3571	-0-	-599	-0-	127 1	3300 2	Y	131	131	132	0	8	
							144 9								
12		4216 X	3814	-0-	-402	-0-	135 1	3494 2	Y	168	168	165	0	11	
							185 9								
01		3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	126 1	3331 2	Y	169	169	166	0	14	
							186 9								
02		3393 X	3269	-0-	-124	-0-	118 1	2989 2	Y	147	147	148	0	13	
							162 9								

LA COPITA GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 185714				COMPL. DATE	07/02/2002	TOTAL DEPTH	9540	PERF.	7687 - 9070

09		7260 X	6828	-0-	-432	-0-	357 1	6354 2	Y	106	106	106	0	10	
							117 9								
10		7502 X	6725	-0-	-777	-0-	370 1	6242 2	Y	103	103	108	0	5	
							113 9								
11		9703 X	9703	-0-	-0-	-0-	357 1	9254 2	Y	84	84	84	0	5	
							92 9								
12		10380 X	10380	-0-	-0-	-0-	382 1	9879 2	Y	108	108	106	0	7	
							119 9								
01		10079 X	10079	-0-	-0-	-0-	363 1	9594 2	Y	111	111	109	0	9	
							122 9								
*02		9077 X	9077	-0-	-0-	-0-	341 1	8629 2	Y	97	97	97	0	9	
							107 9								

G. E. NEBLETT ET AL GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 190113				COMPL. DATE	06/17/2003	TOTAL DEPTH	9555	PERF.	9038 - 9132

09		8490 X	8490	-0-	-0-	-0-	444 1	7901 2	Y	132	132	131	0	12	
							145 9								
10		8072 X	8072	-0-	-0-	-0-	404 1	6813 2	Y	777	777	748	0	41	
							855 9								
11		11123 X	11123	-0-	-0-	-0-	387 1	10046 2	Y	627	627	629	0	39	
							690 9								
12		11258 X	11258	-0-	-0-	-0-	388 1	10043 2	Y	752	752	744	0	47	
							827 9								
01		10622 X	10622	-0-	-0-	-0-	357 1	9437 2	Y	753	753	737	0	63	
							828 9								
*02		9922 X	9922	-0-	-0-	-0-	349 1	8824 2	Y	681	681	682	0	62	
							749 9								

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
BARRERA, F. - STATE		WELL #:		6	RRCID -> 191858	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	9580	PERF.	8668 -	8766	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	3780 X	3072	-0-	-708	-0-	160	1	2859	2	Y	48	48 0	4
10	3906 X	2428	-0-	-1478	-0-	135	1	2274	2	Y	17	20 0	1
11	3780 X	3421	-0-	-359	-0-	126	1	3281	2	Y	13	13 0	1
12	3906 X	3455	-0-	-451	-0-	128	1	3309	2	Y	16	16 0	1
01	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	119	1	3134	2	Y	16	16 0	1
02	3306 X	3081	-0-	-225	-0-	117	1	2949	2	Y	14	14 0	1

JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		11	RRCID -> 195623	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	7062 -	7790	
09	4590 X	3571	-0-	-1019	-0-	187	1	3323	2	Y	55	56 0	5
10	4743 X	3649	-0-	-1094	-0-	199	1	3351	2	Y	90	90 0	5
11	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	185	1	4801	2	Y	70	71 0	4
12	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	188	1	4855	2	Y	85	84 0	5
01	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	179	1	4720	2	Y	88	86 0	7
02	4901 X	4586	-0-	-315	-0-	171	1	4328	2	Y	79	79 0	7

BARRERA, F. - STATE		WELL #:		7	RRCID -> 199162	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	9580	PERF.	8936 -	9370	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

BENTSEN BROS. "B"		WELL #:		14	RRCID -> 199557	COMPL. DATE	01/13/2010	TOTAL DEPTH	9355	PERF.	6964 -	7056	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-	-0-	

JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		12	RRCID -> 199634	COMPL. DATE	02/17/2004	TOTAL DEPTH	10005	PERF.	9605 -	9794	
09	1800 N	1423	-0-	-377	-0-	74	1	1325	2	Y	22	22 0	2
10	2046 N	1075	-0-	-971	-0-	59	1	993	2	Y	21	22 0	1
11	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	51	1	1311	2	Y	15	15 0	1
12	1457 N	1359	-0-	-98	-0-	50	1	1289	2	Y	18	18 0	1
01	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	44	1	1175	2	Y	17	17 0	1
*02	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	53	1	1336	2	Y	20	19 0	2

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)				//CONT.// 50700 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
OXY USA INC.				//CONT.// 630591										
BENTSEN BROS. "B"				WELL #: 15		RRCID -> 203830		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		9621 PERF. 7221 - 8192	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

09		4770 X	813	-0-	-3957	-0-	43 1	757 2	Y	12	14	0		1
							13 9							
10		2945 X	785	-0-	-2160	-0-	42 1	715 2	Y	25	25	0		1
							28 9							
11		2850 X	1569	-0-	-1281	-0-	57 1	1480 2	Y	29	28	0		2
							32 9							
12		2945 X	2031	-0-	-914	-0-	74 1	1909 2	Y	44	43	0		3
							48 9							
01		1860 X	1445	-0-	-415	-0-	51 1	1358 2	Y	33	33	0		3
							36 9							
*02		1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	62 1	1570 2	Y	37	37	0		3
							41 9							

NEBLETT, G.E. ET AL GAS UNIT				WELL #: 7		RRCID -> 205373		COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL DEPTH		9300 PERF. 7746 - 8774		
09		2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	149 1	2660 2	Y	44	45	0		4
							48 9							
10		3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	206 1	3476 2	Y	-0-	4	0		-0-
							196 1	5082 2	Y	-0-				-0-
11		5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	296 1	7644 2	Y	-0-				-0-
							253 1	6695 2	Y	-0-				-0-
12		7940 X	7940	-0-	-0-	-0-	238 1	6026 2	Y	-0-				-0-
01		6948 X	6948	-0-	-0-	-0-								-0-
														-0-
*02		6264 X	6264	-0-	-0-	-0-								-0-
														-0-

BENTSEN BROS. - STATE				WELL #: 10		RRCID -> 206391		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH		9378 PERF. 7250 - 8798		
09		17370 X	11315	-0-	-6055	-0-	591 1	10529 2	Y	177	175	0		16
							195 9							
10		17949 X	10385	-0-	-7564	-0-	572 1	9648 2	Y	150	158	0		8
							165 9							
11		15870 X	12816	-0-	-3054	-0-	471 1	12232 2	Y	103	105	0		6
							113 9							
12		14570 X	13682	-0-	-888	-0-	504 1	13033 2	Y	132	130	0		8
							145 9							
01		13618 X	13618	-0-	-0-	-0-	491 1	12972 2	Y	141	137	0		12
							155 9							
02		12383 X	5728	-0-	-6655	-0-	216 1	5449 2	Y	57	64	0		5
							63 9							

JUDD ESTATE-STATE				WELL #: 13		RRCID -> 208626		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH		10017 PERF. 9212 - 9543		
09		3960 X	2373	-0-	-1587	-0-	124 1	2209 2	Y	36	37	0		3
							40 9							
10		4092 X	2683	-0-	-1409	-0-	139 1	2351 2	Y	175	169	0		9
							193 9							
11		4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	149 1	3877 2	Y	158	157	0		10
							174 9							
12		4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	170 1	4386 2	Y	215	211	0		14
							237 9							
01		4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	166 1	4384 2	Y	228	223	0		19
							251 9							
*02		4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	161 1	4065 2	Y	205	205	0		19
							226 9							

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 50700 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
LA COPITA GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 208845		COMPL. DATE 04/14/2008			TOTAL DEPTH 9115 PERF. 7133 - 8253			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	6720 X	3921	-0-	-2799	-0-	205 1	3648 2	Y	62	62 0		6
10	6944 X	3377	-0-	-3567	-0-	188 1	3171 2	Y	16	21 0		1
11	6720 X	6140	-0-	-580	-0-	227 1	5894 2	Y	17	17 0		1
12	6665 X	1160	-0-	-5505	-0-	43 1	1113 2	Y	4	5 0		-0-
01	4681 X	2857	-0-	-1824	-0-	104 1	2742 2	Y	10	9 0		1
02	5945 X	1707	-0-	-4238	-0-	65 1	1635 2	Y	6	6 0		1

SAGA		WELL #: 1		RRCID -> 212783		COMPL. DATE 09/17/2005			TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9556 - 10481			
09	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1937 2	30 9	Y	27			92
10	1705 N	1007	-0-	-698	-0-	974 2	33 9	Y	30			122
11	1560 N	824	-0-	-736	-0-	752 2	72 9	Y	65			187
12	1860 N	907	-0-	-953	-0-	903 2	4 9	Y	4			191
*01	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1062 2	151 9	Y	137			328
*02	919 N	919	-0-	-0-	-0-	868 2	51 9	Y	46	240 0		134

LA COPITA GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 213687		COMPL. DATE 10/01/2005			TOTAL DEPTH 9738 PERF. 7696 - 8846			
09	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	125 1	2230 2	Y	37	38 0		3
10	1465 X	1465	-0-	-0-	-0-	81 1	1359 2	Y	23	25 0		1
11	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	73 1	1902 2	Y	17	17 0		1
12	806 X	329	-0-	-477	-0-	12 1	314 2	Y	3	4 0		-0-
01	806 N	787	-0-	-19	-0-	28 1	749 2	Y	9	8 0		1
*02	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	81 1	2059 2	Y	23	22 0		2

BENTSEN BROS. - STATE		WELL #: 11		RRCID -> 214065		COMPL. DATE 12/01/2005			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7435 - 8884			
09	3720 X	2248	-0-	-1472	-0-	117 1	2092 2	Y	35	36 0		3
10	3844 X	2517	-0-	-1327	-0-	141 1	2376 2	Y	-0-	3 0		-0-
11	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	141 1	3672 2	Y	-0-			-0-
12	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	147 1	3795 2	Y	-0-			-0-
01	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	154 1	4075 2	Y	-0-			-0-
*02	8422 X	8422	-0-	-0-	-0-	320 1	8102 2	Y	-0-			-0-

BENTSEN BROS. "B"		WELL #: 16		RRCID -> 215048		COMPL. DATE 10/08/2009			TOTAL DEPTH 9133 PERF. 6826 - 6836			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591										
JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		14	RRCID ->	215481	COMPL. DATE	05/19/2005	TOTAL DEPTH	9061	PERF.	6870 -	6880	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	4410 X	3422	-0-	-988	-0-	179	1	3185	2	Y	53	51	0	5
						58	9							
10	4650 X	3153	-0-	-1497	-0-	176	1	2977	2	Y	-0-	5	0	-0-
11	4500 X	4001	-0-	-499	-0-	148	1	3853	2	Y	-0-			-0-
12	4650 X	3551	-0-	-1099	-0-	132	1	3419	2	Y	-0-			-0-
01	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	142	1	3766	2	Y	-0-			-0-
02	3857 X	3814	-0-	-43	-0-	145	1	3669	2	Y	-0-			-0-

SAGA		WELL #:		3	RRCID ->	219650	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9752 -	10426	
09	1200 N	1168	-0-	-32	-0-	1146	2	22	9	N	20			203
10	1240 N	815	-0-	-425	-0-	804	2	11	9	N	10			213
11	1080 N	626	-0-	-454	-0-	600	2	26	9	N	24			237
12	1209 N	777	-0-	-432	-0-	777	2			N	-0-			237
*01	806 N	723	-0-	-83	-0-	701	2	22	9	N	20			257
*02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-	225	0	32

SAGA		WELL #:		2	RRCID ->	220401	COMPL. DATE	02/21/2006	TOTAL DEPTH	10606	PERF.	9536 -	10308	
09	6000 X	4319	-0-	-1681	-0-	4312	2	7	9	Y	6			42
10	6200 X	1789	-0-	-4411	-0-	1757	2	32	9	Y	29			71
11	6000 X	847	-0-	-5153	-0-	840	2	7	9	Y	6			77
12	5704 X	1168	-0-	-4536	-0-	1164	2	4	9	Y	4			81
*01	9270 X	9270	-0-	-0-	-0-	9211	2	59	9	Y	54			135
*02	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3881	2	10	9	Y	9	106	0	38

NEBLETT, G. E. ET AL GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	220751	COMPL. DATE	01/15/2007	TOTAL DEPTH	9166	PERF.	7096 -	8091	
09	5850 X	4422	-0-	-1428	-0-	231	1	4115	2	Y	69	70	0	6
						76	9							
10	6045 X	3666	-0-	-2379	-0-	205	1	3461	2	Y	-0-	6	0	-0-
11	7636 X	7636	-0-	-0-	-0-	283	1	7353	2	Y	-0-			-0-
12	10163 X	10163	-0-	-0-	-0-	378	1	9785	2	Y	-0-			-0-
01	9694 X	9694	-0-	-0-	-0-	353	1	9341	2	Y	-0-			-0-
*02	8926 X	8926	-0-	-0-	-0-	340	1	8586	2	Y	-0-			-0-

SAGA		WELL #:		4	RRCID ->	221665	COMPL. DATE	06/25/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	N/A		
09	300 N	188	-0-	-112	-0-	176	2	12	9	N	11			44
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	345	2	11	9	N	10			54
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	5			59
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			59
*01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			59
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BENTSON BROS. - STATE		WELL #:		14	RRCID ->	225619	COMPL. DATE	11/09/2009	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	7864 -	8344	
09	6870 X	6005	-0-	-865	-0-	314	1	5588	2	Y	94	93	0	9
						103	9							
10	7099 X	5599	-0-	-1500	-0-	309	1	5220	2	Y	64	70	0	3
						70	9							
11	9389 X	9389	-0-	-0-	-0-	346	1	8975	2	Y	62	61	0	4
						68	9							
12	9298 X	9298	-0-	-0-	-0-	343	1	8875	2	Y	73	72	0	5
						80	9							
01	8539 X	8539	-0-	-0-	-0-	308	1	8153	2	Y	71	70	0	6
						78	9							
02	7946 X	7526	-0-	-420	-0-	284	1	7175	2	Y	61	61	0	6
						67	9							

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591										
JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		15	RRCID ->	229293	COMPL. DATE	09/07/2007	TOTAL DEPTH	19140	PERF.	8358 - 8997		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE

09		30 X	11	-0-	-19	-0-	1 1	10 2	Y	-0-				-0-
10		93 X	74	-0-	-19	-0-	3 1	58 2	Y	12	11 0			1
							13 9							
11		90 X	68	-0-	-22	-0-	2 1	59 2	Y	6	7 0			-0-
							7 9							
12		93 X	45	-0-	-48	-0-	1 1	38 2	Y	5	5 0			-0-
							6 9							
01		62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-				-0-
02		58 X	-0-	-0-	-58	-0-			Y	-0-				-0-

BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		13	RRCID ->	229344	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8402 - 8412		

09		198 N	198	-0-	-0-	-0-	10 1	186 2	Y	2	3 0			-0-
							2 9							
10		72 N	72	-0-	-0-	-0-	4 1	68 2	Y	-0-				-0-
11		360 N	84	-0-	-276	-0-	3 1	81 2	Y	-0-				-0-
12		344 N	344	-0-	-0-	-0-	13 1	331 2	Y	-0-				-0-
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	2 1	60 2	Y	-0-				-0-
02		203 X	137	-0-	-66	-0-	5 1	132 2	Y	-0-				-0-

JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		16	RRCID ->	242274	COMPL. DATE	10/09/2009	TOTAL DEPTH	10315	PERF.	7974 - 8272		

09		7800 X	3161	-0-	-4639	-0-	165 1	2941 2	Y	50	52 0			5
							55 9							
10		8060 X	4403	-0-	-3657	-0-	245 1	4136 2	Y	20	24 0			1
							22 9							
11		8529 X	8529	-0-	-0-	-0-	316 1	8189 2	Y	22	22 0			1
							24 9							
12		8430 X	8430	-0-	-0-	-0-	313 1	8086 2	Y	28	27 0			2
							31 9							
01		8184 X	8184	-0-	-0-	-0-	297 1	7857 2	Y	27	27 0			2
							30 9							
02		8236 X	7592	-0-	-644	-0-	288 1	7276 2	Y	25	25 0			2
							28 9							

HOWELL, J. J.		WELL #:		7	RRCID ->	248025	COMPL. DATE	04/09/2009	TOTAL DEPTH	10089	PERF.	7720 - 8190		

09		7680 X	5091	-0-	-2589	-0-	266 1	4738 2	Y	79	80 0			7
							87 9							
10		7936 X	5359	-0-	-2577	-0-	295 1	4976 2	Y	80	83 0			4
							88 9							
11		7680 X	6395	-0-	-1285	-0-	235 1	6101 2	Y	54	55 0			3
							59 9							
12		7874 X	7748	-0-	-126	-0-	285 1	7377 2	Y	78	76 0			5
							86 9							
01		7789 X	7789	-0-	-0-	-0-	281 1	7417 2	Y	83	81 0			7
							91 9							
*02		7779 X	7779	-0-	-0-	-0-	293 1	7398 2	Y	80	80 0			7
							88 9							

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 HOWELL, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 248455 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 7680 - 7900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1470 N	1234	-0-	-236	-0-	64	1	1149	2	Y	19	19	0		2
						21	9								
10	1767 N	1306	-0-	-461	-0-	68	1	1143	2	Y	86	83	0		5
						95	9								
11	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	68	1	1754	2	Y	71	72	0		4
						78	9								
12	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	66	1	1715	2	Y	84	83	0		5
						92	9								
01	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	64	1	1694	2	Y	89	87	0		7
						98	9								
02	1711 N	1695	-0-	-16	-0-	61	1	1547	2	Y	79	79	0		7
						87	9								

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 17 RRCID -> 265949 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8825 - 9518

09	6540 X	4245	-0-	-2295	-0-	222	1	3950	2	Y	66	66	0		6
						73	9								
10	7068 X	4746	-0-	-2322	-0-	261	1	4399	2	Y	78	80	0		4
						86	9								
11	6840 X	6662	-0-	-178	-0-	245	1	6349	2	Y	62	62	0		4
						68	9								
12	7309 X	7309	-0-	-0-	-0-	269	1	6951	2	Y	81	80	0		5
						89	9								
01	7220 X	7220	-0-	-0-	-0-	260	1	6866	2	Y	85	83	0		7
						94	9								
*02	6687 X	6687	-0-	-0-	-0-	251	1	6351	2	Y	77	77	0		7
						85	9								

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 15 RRCID -> 265965 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8354 - 9174

09	19830 X	19223	-0-	-607	-0-	1004	1	17889	2	Y	300	293	0		28
						330	9								
10	20367 X	16187	-0-	-4180	-0-	881	1	14867	2	Y	399	406	0		21
						439	9								
11	24545 X	24545	-0-	-0-	-0-	897	1	23272	2	Y	342	342	0		21
						376	9								
12	22282 X	22282	-0-	-0-	-0-	814	1	21060	2	Y	371	369	0		23
						408	9								
01	23585 X	23585	-0-	-0-	-0-	843	1	22281	2	Y	419	407	0		35
						461	9								
02	23722 X	16193	-0-	-7529	-0-	604	1	15283	2	Y	278	288	0		25
						306	9								

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 18 RRCID -> 265966 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7774 - 8980

09	1560 N	810	-0-	-750	-0-	42	1	754	2	Y	13	13	0		1
						14	9								
10	1519 N	859	-0-	-660	-0-	48	1	811	2	Y	-0-	1	0		-0-
11	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	50	1	1300	2	Y	-0-				-0-
12	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	42	1	1076	2	Y	-0-				-0-
01	868 N	859	-0-	-9	-0-	31	1	828	2	Y	-0-				-0-
02	1305 N	1189	-0-	-116	-0-	45	1	1144	2	Y	-0-				-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR						
WAGNER OIL COMPANY				891175												
GARZA-HITCHCOCK ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 067153	COMPL. DATE	05/26/1976	TOTAL DEPTH	10027	PERF.	N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-		30	1	218	2	Y	-0-			-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-		31	1	196	2	Y	-0-			-0-
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-		107	1	838	2	Y	-0-			-0-
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-		88	1	668	2	Y	-0-			-0-
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-		43	1	301	2	Y	-0-			-0-
02	928	N	491	-0-	-437	-0-		69	1	422	2	Y	-0-			-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 116797	COMPL. DATE	05/07/1985	TOTAL DEPTH	10719	PERF.	9975 - 10018					
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GARZA HITCHCOCK ET AL UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 139699	COMPL. DATE	07/05/1996	TOTAL DEPTH	10593	PERF.	9710 - 10030					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HEARD		WELL #:		1	RRCID -> 161039	COMPL. DATE	11/14/1996	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9433 - 10600					
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-				75
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				75
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75

BRANNAN		WELL #:		1	RRCID -> 165080	COMPL. DATE	08/01/1997	TOTAL DEPTH	9992	PERF.	9542 - 9682					
09	3060	X	2354	-0-	-706	-0-		286	1	2032	2	Y	33	32	1	28
								36	9							
10	3162	X	2365	-0-	-797	-0-		320	1	2044	2	Y	1	25	1	4
								1	9							
11	3030	X	2481	-0-	-549	-0-		282	1	2199	2	Y	-0-	4	1	-0-
12	2976	X	2715	-0-	-261	-0-		317	1	2398	2	Y	-0-			-0-
01	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-		426	1	2990	2	Y	-0-			-0-
*02	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-		420	1	2566	2	Y	-0-			-0-

DON CAMERON ET AL G. U.		WELL #:		6A	RRCID -> 166618	COMPL. DATE	10/21/1997	TOTAL DEPTH	10301	PERF.	8096 - 10200					
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-		75	2			N	-0-			70
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-			70
11	60	N	24	-0-	-36	-0-		24	2			N	-0-			70
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-			70
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			70
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-						N	-0-			70

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175							
NIMMO GAS UNIT NO.1		WELL #:		3P	RRCID -> 168052	COMPL. DATE	09/01/1997	TOTAL DEPTH	10280	PERF. 9000 - 9198	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		287 N	287	-0-	-0-	287	2	N	-0-	-0-	-0-
10		416 N	416	-0-	-0-	416	2	N	-0-	-0-	-0-
11		439 N	439	-0-	-0-	439	2	N	-0-	-0-	-0-
12		432 N	432	-0-	-0-	432	2	N	-0-	-0-	-0-
01		372 N	344	-0-	-28	344	2	N	-0-	-0-	-0-
02		348 N	225	-0-	-123	225	2	N	-0-	-0-	-0-

BRANNAN		WELL #:		2	RRCID -> 179274	COMPL. DATE	09/05/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8648 - 8680				
09	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	239	1	4923	2	Y	89	68	1	77
						98	9							
10	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	251	1	5078	2	Y	82	68	1	91
						90	9							
11	5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	263	1	5276	2	Y	81	78	1	94
						89	9							
12	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	257	1	4998	2	Y	137	155	1	76
						151	9							
01	5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	339	1	5378	2	Y	102	78	1	100
						112	9							
*02	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	406	1	5174	2	Y	72	79	1	93
						79	9							

DON CAMERON ET AL G. U.		WELL #:		7A	RRCID -> 184748	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	9955	PERF. 8538 - 9677	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

BRANNAN		WELL #:		3	RRCID -> 186019	COMPL. DATE	12/30/2003	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8355 - 8662				
09	1260 N	1215	-0-	-45	-0-	56	1	1150	2	Y	8	8	1	7
						9	9							
10	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	62	1	1259	2	Y	7	6	1	8
						8	9							
11	1410 N	1167	-0-	-243	-0-	55	1	1104	2	Y	7	7	1	8
						8	9							
12	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	66	1	1290	2	Y	13	14	1	7
						14	9							
01	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	88	1	1402	2	Y	9	7	1	9
						10	9							
*02	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	102	1	1297	2	Y	7	7	1	9
						8	9							

BRANNAN		WELL #:		4	RRCID -> 190698	COMPL. DATE	08/18/2002	TOTAL DEPTH	10235	PERF. 8918 - 9837				
09	9518 X	9518	-0-	-0-	-0-	436	1	9006	2	Y	69	37	1	59
						76	9							
10	7080 X	7080	-0-	-0-	-0-	329	1	6668	2	Y	75	53	1	81
						83	9							
11	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	249	1	4988	2	Y	76	69	1	88
						84	9							
12	5115 X	3967	-0-	-1148	-0-	187	1	3645	2	Y	123	143	1	68
						135	9							
01	7028 X	7028	-0-	-0-	-0-	411	1	6512	2	Y	95	70	1	93
						105	9							
02	9193 X	5777	-0-	-3416	-0-	415	1	5286	2	Y	69	73	1	89
						76	9							

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
NIMMO GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5P	RRCID ->	191114	COMPL. DATE	08/30/2002	TOTAL DEPTH	8910	PERF.	8814 - 8846	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1410	2	32	9	N	29	179 1	55
10	1240 N	1064	-0-	-176	-0-	1028	2	36	9	N	33		88
11	1200 N	929	-0-	-271	-0-	897	2	32	9	N	29		117
12	1488 N	836	-0-	-652	-0-	801	2	35	9	N	32		149
01	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1098	2	37	9	N	34		183
02	899 N	810	-0-	-89	-0-	782	2	28	9	N	25		208

NIMMO GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7P	RRCID ->	192918	COMPL. DATE	12/19/2002	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	7970 - 9020	
09	3030 X	1822	-0-	-1208	-0-	1811	2	11	9	N	10		138
10	3038 X	2268	-0-	-770	-0-	2251	2	17	9	N	15		153
11	2670 X	1900	-0-	-770	-0-	1886	2	14	9	N	13		166
12	2759 X	2640	-0-	-119	-0-	2632	2	8	9	N	7		173
01	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	2358	2	17	9	N	15		188
02	1827 N	1782	-0-	-45	-0-	1765	2	17	9	N	15		203

DON CAMERON ET AL GAS UNIT		WELL #:		8A	RRCID ->	193947	COMPL. DATE	03/10/2003	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9190 - 9288	
09	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			Y	-0-		-0-
10	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			Y	-0-		-0-
11	1200 N	556	-0-	-644	-0-	556	2			Y	-0-		-0-
12	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			Y	-0-		-0-
01	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-		-0-
*02	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			Y	-0-		-0-

NIMMO GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6P	RRCID ->	194405	COMPL. DATE	01/31/2003	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8416 - 9640	
09	990 N	850	-0-	-140	-0-	752	2	98	9	N	89	192 1	94
10	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1268	2	88	9	N	80		174
11	877 N	877	-0-	-0-	-0-	798	2	79	9	N	72		246
12	868 N	818	-0-	-50	-0-	749	2	69	9	N	63	196 1	113
01	1364 N	703	-0-	-661	-0-	622	2	81	9	N	74		187
02	841 N	653	-0-	-188	-0-	601	2	52	9	N	47		234

DON CAMERON ET AL G.U.		WELL #:		9A	RRCID ->	197762	COMPL. DATE	10/15/2003	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8380 - 8448	
09	2700 X	1184	-0-	-1516	-0-	1170	2	14	9	N	13		189
10	1581 X	445	-0-	-1136	-0-	435	2	10	9	N	9		198
11	1170 X	434	-0-	-736	-0-	434	2			N	-0-		198
12	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	1304	2	25	9	N	23		221
01	1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	1832	2	80	9	N	73		294
*02	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	2122	2	11	9	N	10		304

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		4	RRCID ->	200442	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9790 - 9878	
09	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	83	1	1730	2	Y	27	28 1	16
						30	9						
10	1891 N	1658	-0-	-233	-0-	76	1	1542	2	Y	36	40 1	12
						40	9						
11	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	87	1	1748	2	Y	26	20 1	18
						29	9						
12	1891 N	1496	-0-	-395	-0-	71	1	1391	2	Y	31	30 1	19
						34	9						
01	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	108	1	1719	2	Y	33	32 1	20
						36	9						
02	1856 N	1557	-0-	-299	-0-	111	1	1410	2	Y	33	41 1	12
						36	9						

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		5	RRCID ->	201258	COMPL. DATE	05/03/2004	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9304 - 9964		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		2645 N	2645	-0-	-0-	120	1	2514	2	Y	10	7	1	6
						11	9							
10		2790 N	2325	-0-	-465	108	1	2199	2	Y	16	17	1	5
						18	9							
11		2640 N	2431	-0-	-209	114	1	2303	2	Y	13	9	1	9
						14	9							
12		2728 N	2324	-0-	-404	112	1	2198	2	Y	13	14	1	8
						14	9							
01		2368 N	2368	-0-	-0-	139	1	2212	2	Y	15	14	1	9
						17	9							
*02		2560 X	2560	-0-	-0-	185	1	2357	2	Y	16	19	1	6
						18	9							

HEARD		WELL #:		2	RRCID ->	202189	COMPL. DATE	06/14/2004	TOTAL DEPTH	9710	PERF.	9114 - 9593		
09		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		6	RRCID ->	206628	COMPL. DATE	12/15/2004	TOTAL DEPTH	10612	PERF.	9993 - 10300		
09		2550 N	1194	-0-	-1356	55	1	1139	2	Y	-0-			-0-
10		1240 N	1102	-0-	-138	52	1	1050	2	Y	-0-			-0-
11		1220 N	1220	-0-	-0-	58	1	1162	2	Y	-0-			-0-
12		1912 N	1912	-0-	-0-	93	1	1819	2	Y	-0-			-0-
01		1756 N	1756	-0-	-0-	104	1	1652	2	Y	-0-			-0-
02		1218 N	1109	-0-	-109	81	1	1028	2	Y	-0-			-0-

HEARD		WELL #:		3	RRCID ->	207519	COMPL. DATE	11/18/2004	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9498 - 9760		
09		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	2117	-0-	2117	2117	2	2117	2	Y	-0-			-0-
11		T. A.	1854	-0-	1854	3971	2	1854	2	Y	-0-			-0-
12		T. A.	1523	-0-	1523	5494	2	1523	2	Y	-0-			-0-
01		T. A.	1507	-0-	1507	7001	2	1507	2	Y	-0-			-0-
*02		2900 N	1510	-0-	-1390	5611	2	1510	2	Y	-0-			-0-

DON CAMERON ET AL G.U.		WELL #:		10	RRCID ->	207916	COMPL. DATE	01/29/2005	TOTAL DEPTH	9518	PERF.	9036 - 9350		
09		1312 N	1312	-0-	-0-	1301	2	11	9	Y	10			127
10		1474 N	1474	-0-	-0-	1461	2	13	9	Y	12			139
11		1370 N	1370	-0-	-0-	1363	2	7	9	Y	6			145
12		1364 N	948	-0-	-416	933	2	15	9	Y	14			159
01		1488 N	1285	-0-	-203	1221	2	64	9	Y	58			217
02		1334 N	933	-0-	-401	927	2	6	9	Y	5			222

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		7	RRCID -> 208762		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10425		PERF. 9482 - 9773		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	2490 N	1569	-0-	-921	-0-	70	1	1455	2	Y	40	42 1	23
						44	9						
10	2015 N	1636	-0-	-379	-0-	74	1	1501	2	Y	55	60 1	18
						61	9						
11	1710 N	1645	-0-	-65	-0-	76	1	1522	2	Y	43	31 1	30
						47	9						
12	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	86	1	1673	2	Y	46	48 1	28
						51	9						
01	1643 N	1554	-0-	-89	-0-	89	1	1411	2	Y	49	47 1	30
						54	9						
02	1624 N	1289	-0-	-335	-0-	91	1	1152	2	Y	42	56 1	16
						46	9						

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		8	RRCID -> 218682		COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH 10450		PERF. 9490 - 10332		
09	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	88	1	1834	2	Y	2	24 1	1
						2	9						
10	3100 N	3666	-0-	566	566	172	1	3494	2	Y	-0-	1 1	-0-
11	3000 N	3735	-0-	735	1301	177	1	3558	2	Y	-0-		-0-
12	3100 N	3272	-0-	172	1473	160	1	3112	2	Y	-0-		-0-
01	4687 X	3214	-0-	-1473	-0-	191	1	3023	2	Y	-0-		-0-
02	3712 X	2799	-0-	-913	-0-	204	1	2595	2	Y	-0-		-0-

BRANNAN		WELL #:		6	RRCID -> 218794		COMPL. DATE	08/03/2011	TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9391 - 10065		
09	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	141	1	1005	2	Y	-0-		-0-
10	1023 N	754	-0-	-269	-0-	102	1	652	2	Y	-0-		-0-
11	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	119	1	927	2	Y	-0-		-0-
12	1023 N	882	-0-	-141	-0-	103	1	779	2	Y	-0-		-0-
01	744 N	692	-0-	-52	-0-	86	1	606	2	Y	-0-		-0-
02	1044 N	485	-0-	-559	-0-	68	1	417	2	Y	-0-		-0-

BRANNAN		WELL #:		5	RRCID -> 218967		COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8414 - 9175		
09	2760 N	2581	-0-	-179	-0-	117	1	2419	2	Y	41	40 1	35
						45	9						
10	2697 N	2426	-0-	-271	-0-	112	1	2273	2	Y	37	31 1	41
						41	9						
11	2250 N	1829	-0-	-421	-0-	85	1	1702	2	Y	38	36 1	43
						42	9						
12	2666 N	1794	-0-	-872	-0-	84	1	1642	2	Y	62	70 1	35
						68	9						
01	2418 N	1694	-0-	-724	-0-	97	1	1545	2	Y	47	36 1	46
						52	9						
02	2494 X	1631	-0-	-863	-0-	116	1	1480	2	Y	32	36 1	42
						35	9						

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		9	RRCID -> 222801		COMPL. DATE	09/12/2006	TOTAL DEPTH 10580		PERF. 9565 - 9937		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
 GARZA-HITCHCOCK G.U. WELL #: 11 RRCID -> 238481 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9458 - 9940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	106	1	2219	2	Y	40	42	23
						44	9						
10	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	110	1	2237	2	Y	55	60	18
						61	9						
11	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	115	1	2320	2	Y	43	31	30
						47	9						
12	2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	140	1	2739	2	Y	46	48	28
						51	9						
01	2170 N	2091	-0-	-79	-0-	121	1	1915	2	Y	50	47	31
						55	9						
02	2320 N	1106	-0-	-1214	-0-	76	1	975	2	Y	50	62	19
						55	9						

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 17 RRCID -> 241093 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9404 - 9869

09	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	128	1	2681	2	Y	79	83	47
						87	9						
10	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	138	1	2796	2	Y	108	120	35
						119	9						
11	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	139	1	2791	2	Y	86	62	59
						95	9						
12	3007 X	2870	-0-	-137	-0-	135	1	2634	2	Y	92	95	56
						101	9						
01	3038 X	2923	-0-	-115	-0-	167	1	2646	2	Y	100	95	61
						110	9						
02	2987 X	2379	-0-	-608	-0-	165	1	2105	2	Y	99	123	37
						109	9						

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 18 RRCID -> 245379 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9360 - 9714

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

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 19 RRCID -> 253728 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9396 - 9536

09	2760 N	2709	-0-	-51	-0-	122	1	2556	2	Y	28	31	16
						31	9						
10	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	160	1	3242	2	Y	38	42	12
						42	9						
11	3000 X	2934	-0-	-66	-0-	137	1	2765	2	Y	29	21	20
						32	9						
12	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	155	1	3029	2	Y	32	33	19
						35	9						
01	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	186	1	2958	2	Y	35	33	21
						39	9						
02	2987 X	2829	-0-	-158	-0-	203	1	2587	2	Y	35	43	13
						39	9						

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
BRANNAN		WELL #:		7	RRCID ->	254191	COMPL. DATE	12/07/2009	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8375 - 8422
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	5430 X	4440	-0-	-990	-0-	205	1	4228	2	Y	6	5 1
10	5673 X	4673	-0-	-1000	-0-	220	1	4453	2	Y	-0-	4 1
11	5490 X	4237	-0-	-1253	-0-	201	1	4036	2	Y	-0-	1
12	5673 X	4048	-0-	-1625	-0-	198	1	3850	2	Y	-0-	1
01	5363 X	4250	-0-	-1113	-0-	252	1	3998	2	Y	-0-	1
02	4379 X	4125	-0-	-254	-0-	300	1	3825	2	Y	-0-	1

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		21	RRCID ->	256160	COMPL. DATE	07/26/2010	TOTAL DEPTH	9806	PERF.	9342 - 9686
09	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	93	1	1941	2	Y	149	162 1
10	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	164	9	1919	2	Y	209	229 1
11	2430 N	1314	-0-	-1116	-0-	230	9	1095	2	Y	150	115 1
12	2263 N	1189	-0-	-1074	-0-	54	1	964	2	Y	160	165 1
01	2232 N	2191	-0-	-41	-0-	165	9	1859	2	Y	195	172 1
*02	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	49	1	2068	2	Y	198	243 1
						176	9					2 8
						117	1					96
						215	9					119
						162	1					74
						218	9					

HEARD		WELL #:		12	RRCID ->	256318	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9115 - 9393
09	8640 X	4495	-0-	-4145	-0-	4415	2	80	9	Y	73	186 1
10	7533 X	4141	-0-	-3392	-0-	4055	2	86	9	Y	78	192
11	7290 X	3967	-0-	-3323	-0-	3825	2	142	9	Y	129	191 1
12	5580 X	3982	-0-	-1598	-0-	3872	2	110	9	Y	100	2 8
01	4991 X	3740	-0-	-1251	-0-	3644	2	96	9	Y	87	195 1
02	4350 X	3261	-0-	-1089	-0-	3133	2	128	9	Y	116	236

BRANNAN		WELL #:		11	RRCID ->	258071	COMPL. DATE	08/14/2010	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9636 - 9755
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HEARD		WELL #:		18	RRCID ->	258166	COMPL. DATE	09/15/2010	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9590 - 9608
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-	-0-
10	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	2			Y	-0-	-0-
11	240 N	179	-0-	-61	-0-	179	2			Y	-0-	-0-
12	279 N	183	-0-	-96	-0-	183	2			Y	-0-	-0-
01	248 N	125	-0-	-123	-0-	125	2			Y	-0-	-0-
02	174 N	165	-0-	-9	-0-	165	2			Y	-0-	-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		27	RRCID ->	258370	COMPL. DATE	10/21/2010	TOTAL DEPTH	9538	PERF.	9356 - 9428
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
HEARD		WELL #:		4	RRCID ->	258514	COMPL. DATE	07/23/2010	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9904 - 10135	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LA COYOTA (QUEEN CITY)				50705 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
CICO OIL & GAS COMPANY				153410										
GARCIA HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	255541	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	8515	PERF.	7210 - 7234		
09	15407 X	15407	-0-	-0-	-0-	53	1	15237	2	N	106	174	1	97
						117	9							
10	15872 X	15372	-0-	-500	-0-	53	1	15188	2	N	119	2	8	214
						131	9							
11	15360 X	15154	-0-	-206	-0-	52	1	14974	2	N	116	180	1	150
						128	9							
12	15872 X	14214	-0-	-1658	-0-	49	1	14024	2	N	128	189	1	89
						141	9							
01	15872 X	13942	-0-	-1930	-0-	48	1	13756	2	N	125			214
						138	9							
*02	12959 X	12959	-0-	-0-	-0-	45	1	12783	2	N	119	189	1	144
						131	9							

GARCIA HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	262319	COMPL. DATE	08/22/2011	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7184 - 7204		
09	10897 X	10897	-0-	-0-	-0-	38	1	10771	2	N	80	168	1	52
						88	9							
10	10881 X	10881	-0-	-0-	-0-	38	1	10742	2	N	92			144
						101	9							
11	10500 X	9709	-0-	-791	-0-	33	1	9569	2	N	97			241
						107	9							
12	10850 X	10453	-0-	-397	-0-	36	1	10314	2	N	94	195	1	140
						103	9							
01	10422 X	10422	-0-	-0-	-0-	36	1	10266	2	N	109			249
						120	9							
*02	9214 X	9214	-0-	-0-	-0-	32	1	9080	2	N	93			342
						102	9							

LA CRUZ (ESCONDIDO)				50709 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978										
BENAVIDES-CNR		WELL #:		23	RRCID ->	096188	COMPL. DATE	04/14/1981	TOTAL DEPTH	7760	PERF.	4896 - 5065		
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	205	1	225	3	N	-0-			-0-
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	52	1	290	3	N	-0-			-0-
12	434 N	23	-0-	-411	-0-	4	1	19	3	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	53	1	369	3	N	-0-			-0-

BENAVIDES-CNR		WELL #:		24	RRCID ->	096838	COMPL. DATE	04/07/1981	TOTAL DEPTH	7971	PERF.	4887 - 5123		
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	151	1	166	3	N	-0-			-0-
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	59	1	335	3	N	-0-			-0-
12	785 N	785	-0-	-0-	-0-	132	1	653	3	N	-0-			-0-
01	684 N	684	-0-	-0-	-0-	78	1	606	3	N	-0-			-0-
*02	545 N	545	-0-	-0-	-0-	68	1	477	3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
LA ENCANTADA (VICKSBURG E)		50715 505		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS						
D90 ENERGY, LLC		195797		WELL #: 1		RRCID -> 173316		COMPL. DATE 09/04/1999		TOTAL DEPTH 10910		PERF. 8562 - 8760		
MANGEL A														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			62
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			62
LA ENCANTADA, E. (I-60)		50716 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS						
BELLOW OPERATING CO., L. C.		063857		WELL #: 1		RRCID -> 180783		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 5005 - 5015		
VENEZIA-MANGEL GU														
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EOG RESOURCES, INC.		253162		WELL #: 1		RRCID -> 173790		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10910		PERF. 8562 - 8581		
MANGEL A														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LA GLORIA (ATLEE -A- ZONE)		50744 026		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS						
EOG RESOURCES, INC.		253162		WELL #: 126		RRCID -> 275511		COMPL. DATE 12/02/2014		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6802 - 6808		
LA GLORIA GAS UNIT														
09	11640 #	8149	-0-	-3491	-0-	8149	2			N	-0-			-0-
10	8649 #	8287	-0-	-362	-0-	8287	2			N	-0-			-0-
11	10560 #	7577	-0-	-2983	-0-	7577	2			N	-0-			-0-
12	10912 #	4823	-0-	-6089	-0-	4823	2			N	-0-			-0-
01	10912 #	4544	-0-	-6368	-0-	4544	2			N	-0-			-0-
02	7888 #	3165	-0-	-4723	-0-	3165	2			N	-0-			-0-
LA GLORIA (ATLEE -B- ZONE)		50744 039		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS						
EOG RESOURCES, INC.		253162		WELL #: 1		RRCID -> 270911		COMPL. DATE 12/06/2013		TOTAL DEPTH 7712		PERF. 7498 - 7504		
MURPHY-KRUSE GU														
09	14820 X	-0-	-0-	-14820	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

LA GLORIA (ATLEE -B- ZONE) //CONT.// 50744 039 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 14 RRCID -> 274216 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7484 - 7540

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	33300 X	30985	-0-	-2315 B	-0-	179 1 1664 9	29142 2	Y	1513	1315 1	327
10	34410 X	24934	-0-	-9476 B	-0-	185 1 707 9	24042 2	Y	643	926 1	44
11	33300 X	18179	-0-	-15121 B	-0-	201 1 587 9	17391 2	Y	534	263 1	315
12	31372 X	23333	-0-	-8039 B	-0-	225 1 710 9	22398 2	Y	645	717 1	243
01	31711 X	31711	-0-	-0- B	-0-	223 1 810 9	30678 2	Y	736	756 1	223
02	29348 X	28843	-0-	-505 B	-0-	212 1 748 9	27883 2	Y	680	818 1	85

CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 13 RRCID -> 274225 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 7504 - 7511

09	26212 X	26212	-0-	-0- B	-0-	181 1 1576 9	24455 2	Y	1433	1244 1	310
10	27993 X	11666	-0-	-16327 B	-0-	127 1 1519 9	10020 2	Y	1381	1597 1	94
11	27090 X	-0-	-0-	-27090 B	-0-			Y	-0-	94 1	-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13982 12/01/2015

CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 15 RRCID -> 275302 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7472 - 7476

09	28080 X	7650	-0-	-20430 B	-0-	112 1 110 9	7428 2	N	100	87 1	22
10	29016 X	2388	-0-	-26628 B	-0-	20 1 200 9	2168 2	N	182	192 1	12
11	24150 X	-0-	-0-	-24150 B	-0-			N	-0-	12 1	-0-
12	12648 X	-0-	-0-	-12648 B	-0-			N	-0-		-0-
01	8556 X	-0-	-0-	-8556 B	-0-			N	-0-		-0-
02	7395 X	-0-	-0-	-7395 B	-0-			N	-0-		-0-

ROYKO OIL COMPANY 732198
 JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 139689 COMPL. DATE 07/20/1991 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6832 - 6840

09	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	62			Y	NO RPT		-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	62			Y	NO RPT		-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	62			Y	NO RPT		-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	62			Y	NO RPT		-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	62			Y	NO RPT		-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	62			Y	NO RPT		-0-

LA GLORIA (ATLEE -F- ZONE) 50744 078 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 114C RRCID -> 256358 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6997 - 7013

09	3840 #	1812	-0-	-2028	-0-	1812 2		Y	-0-		-0-
10	3069	2689	-0-	-380	-0-	2689 2		Y	-0-		-0-
11	2970	1893	-0-	-1077	-0-	1893 2		Y	-0-		-0-
12	2914 #	639	-0-	-2275	-0-	639 2		Y	-0-		-0-
01	2697 #	591	-0-	-2106	-0-	591 2		Y	-0-		-0-
02	2523 #	510	-0-	-2013	-0-	510 2		Y	-0-		-0-

LA GLORIA (BRANSON) GOLDSTON OIL CORPORATION MYRICK		50744 195 313990		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS						
WELL #:		1		RRCID -> 248712		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 8547		PERF. 8091 - 8138				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		2310 #	-0-	-0-	-2310	-0-				Y	-0-			80
10		1984 #	-0-	-0-	-1984	-0-				Y	-0-			80
11		1650 #	-0-	-0-	-1650	-0-				Y	-0-			80
12		1705 #	-0-	-0-	-1705	-0-				Y	-0-			80
01		310 #	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-			80
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			80

LOGAS ENERGY, LLC CHURCH OF THE BRETHERN UNIT		505860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS						
WELL #:		9 F		RRCID -> 179758		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL DEPTH 9355		PERF. 8226 - 8247				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CHURCH OF THE BRETHERN		505860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS						
WELL #:		7		RRCID -> 196624		COMPL. DATE 07/15/2003		TOTAL DEPTH 10220		PERF. 8290 - 8294				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA GLORIA (EARNEST, LO.) LOGAS ENERGY, LLC LA GLORIA GAS UNIT		50744 312 505860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS						
WELL #:		57		RRCID -> 140491		COMPL. DATE 12/03/1991		TOTAL DEPTH 8208		PERF. 7778 - 7791				
09	DLQ G-10	234	-0-	234	1105	234	2			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	203	-0-	203	1308	203	2			N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	267	-0-	267	1575	267	2			N	-0-			-0-
12	1837 N	262	-0-	-1575	-0-	262	2			N	-0-			-0-
*01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-			-0-
*02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-			-0-

LA GLORIA (EL PAISANO) LOGAS ENERGY, LLC LA GLORIA GAS UNIT		50744 338 505860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS						
WELL #:		51		RRCID -> 058929		COMPL. DATE 05/20/1974		TOTAL DEPTH 7800		PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA GLORIA (ELOISE) FAULCONER, VERNON E., INC. SCOTT & HERNANDEZ UNIT 1		50744 351 263701		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS						
WELL #:		2 C		RRCID -> 164943		COMPL. DATE 07/14/1997		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7540 - 7633				
09	7449	6478	-0-	-971	-0-	6478	2			Y	-0-			-0-
10	6510	4287	-0-	-2223	-0-	4287	2			Y	-0-			-0-
11	6300	5324	-0-	-976	-0-	5324	2			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	6213	-0-	6213	6213	6092	2	121	9	Y	110			110
01	6866	6866	-0-	-0-	6213	6782	2	84	9	Y	76			186
*02	6263	6263	-0-	-0-	6213	6259	2	4	9	Y	4			190

LA GLORIA (FRANK) 50744 377 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 57 RRCID -> 035893 COMPL. DATE 02/02/1965 TOTAL DEPTH 8208 PERF. N/A

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

LA GLORIA (HELEN) 50744 429 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
SEELIGSON, A. A. WELL #: 4 T RRCID -> 011453 COMPL. DATE 05/12/1949 TOTAL DEPTH 8188 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DELO PR	753	-0-	753	753	753 2		N	-0-			-0-
11	DELO PR	917	-0-	917	1670	917 2		N	-0-			-0-
12	DELO PR	906	-0-	906	2576	906 2		N	-0-			-0-
*01	3100 N	847	-0-	-2253	323	847 2		N	-0-			-0-
*02	1073 N	750	-0-	-323	-0-	750 2		N	-0-			-0-

LA GLORIA (HORNSBY -A-) 50744 442 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. 253162
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 114T RRCID -> 256364 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7231 - 7270

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

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 274868 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7116 - 7260

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	5490 X	2123	-0-	-3367	-0-	2123 2		N	-0-			-0-
10	4712 X	2500	-0-	-2212	-0-	2500 2		N	-0-			-0-
11	4560 X	2685	-0-	-1875	-0-	2685 2		N	-0-			-0-
12	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	2581 2		N	-0-			-0-
01	5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	5904 2		N	-0-			-0-
*02	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	4467 2		N	-0-			-0-

ROYKO OIL COMPANY 732198
JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 096958 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 7180 - 7194

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

LA GLORIA (JORDAN) 50744 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SCOTT & HERNANDEZ UNIT 1 WELL #: 2 T RRCID -> 164944 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7958 - 7968

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

OIL AND GAS DIVISION

LA GLORIA (LOHMAN)
EOG RESOURCES, INC.
SAENZ

50744 637 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
253162

WELL #: 1 RRCID -> 200003 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8924 - 8952

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

CHURCH OF THE BRETHREN

WELL #: 11 RRCID -> 257842 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8644 - 8716

09 0 -0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/13/2015 - W/O TO 04-278150

LOGAS ENERGY, LLC

CHURCH OF THE BRETHREN UNIT

505860

WELL #: 9 D RRCID -> 179762 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8948 - 8970

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

CHURCH OF THE BRETHREN UNIT

WELL #: 10 RRCID -> 190382 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8810 - 9342

09	60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-				Y	NO RPT					127
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					127
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					127
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					127
01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	357	357	1			127
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					127

LA GLORIA (LOS OLMOS)
DCP MIDSTREAM, LP
LA GLORIA GAS UNIT

50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
195918

WELL #: 42 RRCID -> 116013 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5927 - 5967

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

EOG RESOURCES, INC.
LA GLORIA GAS UNIT

253162

WELL #: 116 RRCID -> 262047 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6468 - 6538

09	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2			Y	-0-					-0-
10	4247 X	2760	-0-	-1487	-0-	2760	2			Y	-0-					-0-
11	4110 X	713	-0-	-3397	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
12	4650 X	823	-0-	-3827	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
01	4650 X	1934	-0-	-2716	-0-	1934	2			Y	-0-					-0-
02	4350 X	2775	-0-	-1575	-0-	2775	2			Y	-0-					-0-

LA GLORIA GAS UNIT

WELL #: 118 RRCID -> 268872 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 5976 - 5996

09	6510 X	5176	-0-	-1334	-0-	5176	2			Y	-0-					-0-
10	5704 X	5380	-0-	-324	-0-	5380	2			Y	-0-					-0-
11	5520 X	5080	-0-	-440	-0-	5080	2			Y	-0-					-0-
12	5363 X	5030	-0-	-333	-0-	5030	2			Y	-0-					-0-
01	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			Y	-0-					-0-
02	5046 X	4483	-0-	-563	-0-	4483	2			Y	-0-					-0-

LA GLORIA (LOS OLMO)		//CONT.//		50744 663	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		119	RRCID ->	270802	COMPL. DATE	07/30/2013	TOTAL DEPTH	6610	PERF. 6008 - 6013			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		120	RRCID ->	274766	COMPL. DATE	04/29/2014	TOTAL DEPTH	6906	PERF. 5446 - 6627			
09	15570 X	11503	-0-	-4067	-0-	11503	2		N	-0-			-0-	
10	16089 X	8315	-0-	-7774	-0-	8315	2		N	-0-			-0-	
11	15570 X	6440	-0-	-9130	-0-	6440	2		N	-0-			-0-	
12	10766 X	10766	-0-	-0-	-0-	10766	2		N	-0-			-0-	
01	10230 X	8863	-0-	-1367	-0-	8863	2		N	-0-			-0-	
02	9570 X	7482	-0-	-2088	-0-	7482	2		N	-0-			-0-	

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		121	RRCID ->	275515	COMPL. DATE	12/04/2014	TOTAL DEPTH	6804	PERF. 5459 - 6662			
09	6930 X	6380	-0-	-550	-0-	6380	2		N	-0-			-0-	
10	7161 X	1989	-0-	-5172	-0-	1989	2		N	-0-			-0-	
11	6300 X	5176	-0-	-1124	-0-	5176	2		N	-0-			-0-	
12	T. A.	7199	-0-	7199	7199	7199	2		N	-0-			-0-	
01	T. A.	5696	-0-	5696	12895	5696	2		N	-0-			-0-	
02	T. A.	3090	-0-	3090	15985	3090	2		N	-0-			-0-	

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		115	RRCID ->	276357	COMPL. DATE	12/05/2014	TOTAL DEPTH	8309	PERF. N/A			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

FAULCONER, VERNON E., INC.				263701										
SCOTT & HERNANDEZ UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	160080	COMPL. DATE	07/16/1996	TOTAL DEPTH	8216	PERF. 7122 - 7142			
09	971 X	971	-0-	-0-	-0-	971	2		Y	-0-			-0-	
10	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2		Y	-0-			-0-	
11	765 X	765	-0-	-0-	-0-	765	2		Y	-0-			-0-	
12	DLQ G-10	253	-0-	253	253	247	2	6 9	Y	5			5	
01	253 N	-0-	-0-	-253	-0-				Y	-0-			5	
*02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		Y	-0-	5 7		-0-	

LOGAS ENERGY, LLC				505860										
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		3 C	RRCID ->	011395	COMPL. DATE	06/07/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09	3000 N	1688	-0-	-1312	7364	1688	2		N	-0-			-0-	
10	3100 N	1761	-0-	-1339	6025	1761	2		N	-0-			-0-	
11	3000 N	1706	-0-	-1294	4731	1706	2		N	-0-			-0-	
12	3100 N	1754	-0-	-1346	3385	1754	2		N	-0-			-0-	
*01	3100 N	1726	-0-	-1374	2011	1726	2		N	-0-			-0-	
*02	2900 N	1586	-0-	-1314	697	1586	2		N	-0-			-0-	

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.// 50744 663		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.// 505860										
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 27 T		RRCID -> 011400		COMPL. DATE 03/29/1950		TOTAL DEPTH 7966 PERF. N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 8 T		RRCID -> 011403		COMPL. DATE 01/28/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-			-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-			-0-
*01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-			-0-
*02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-			-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 3 T		RRCID -> 011406		COMPL. DATE 06/07/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 27 C		RRCID -> 011412		COMPL. DATE 03/29/1950		TOTAL DEPTH 7966 PERF. 5954 - 5980				
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 4 L		RRCID -> 011415		COMPL. DATE 02/25/1959		TOTAL DEPTH 7229 PERF. N/A				
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 011440		COMPL. DATE 05/07/1985		TOTAL DEPTH 7759 PERF. 6023 - 6038				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 25 C		RRCID -> 011444		COMPL. DATE 05/25/1948		TOTAL DEPTH 7560 PERF. N/A				
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.// 50744 663		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.// 505860										
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 25 T		RRCID -> 011459		COMPL. DATE 01/06/1972		TOTAL DEPTH 7560		PERF. 6982 - 7003		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2	N	-0-			-0-
10	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2	N	-0-			-0-
11	3000 X	2040	-0-	-960	-0-	2040	2	N	-0-			-0-
12	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2	N	-0-			-0-
*01	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2	N	-0-			-0-
02	2987 X	2164	-0-	-823	-0-	2164	2	N	-0-			-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 4 M		RRCID -> 040267		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 7229		PERF. 5405 - 5707		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 4 U		RRCID -> 040268		COMPL. DATE 05/31/1966		TOTAL DEPTH 7229		PERF. N/A		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 66		RRCID -> 044825		COMPL. DATE 08/04/1968		TOTAL DEPTH 7350		PERF. N/A		
09	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2	N	-0-			-0-
10	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2	N	-0-			-0-
11	3270 X	3175	-0-	-95	-0-	3175	2	N	-0-			-0-
12	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2	N	-0-			-0-
*01	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	2	N	-0-			-0-
*02	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2	N	-0-			-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 10 C		RRCID -> 045760		COMPL. DATE 09/17/1955		TOTAL DEPTH 6774		PERF. 6290 - 6308		
09	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2	N	-0-			-0-
10	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2	N	-0-			-0-
11	4170 X	1813	-0-	-2357	-0-	1813	2	N	-0-			-0-
12	4216 X	3226	-0-	-990	-0-	3226	2	N	-0-			-0-
01	4123 X	3361	-0-	-762	-0-	3361	2	N	-0-			-0-
02	3857 X	2996	-0-	-861	-0-	2996	2	N	-0-			-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 54		RRCID -> 045880		COMPL. DATE 12/01/1991		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 5956 - 5972		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 10 T		RRCID -> 047257		COMPL. DATE 09/17/1955		TOTAL DEPTH 6774		PERF. N/A		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.// 50744 663		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.// 505860										
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 69		RRCID -> 047568		COMPL. DATE 01/05/1970		TOTAL DEPTH 7505 PERF. N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 70		RRCID -> 047737		COMPL. DATE 02/02/1970		TOTAL DEPTH 6998 PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 049798		COMPL. DATE 02/07/1971		TOTAL DEPTH 6570 PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 65		RRCID -> 054459		COMPL. DATE 02/09/1973		TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A				
09	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	5137	2	N	-0-			-0-
10	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	2	N	-0-			-0-
11	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	2	N	-0-			-0-
12	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	2	N	-0-			-0-
*01	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	2	N	-0-			-0-
*02	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	2	N	-0-			-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 057083		COMPL. DATE 10/02/1992		TOTAL DEPTH 7462 PERF. 5560 - 6320				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 20 L		RRCID -> 058540		COMPL. DATE 05/01/1974		TOTAL DEPTH 7704 PERF. N/A				
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 20 U		RRCID -> 058541		COMPL. DATE 05/01/1974		TOTAL DEPTH 7704 PERF. N/A				
09	6489 X	6489	-0-	-0-	-0-	6489	2	N	-0-			-0-
10	6523 X	6523	-0-	-0-	-0-	6523	2	N	-0-			-0-
11	6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	2	N	-0-			-0-
12	6666 X	6666	-0-	-0-	-0-	6666	2	N	-0-			-0-
01	6696 X	6015	-0-	-681	-0-	6015	2	N	-0-			-0-
02	6264 X	5280	-0-	-984	-0-	5280	2	N	-0-			-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.// 50744 663		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS							
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.// 505860													
LA GLORIA G.U.		WELL #: 89		RRCID -> 064490		COMPL. DATE 06/17/1986		TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6170 - 6185							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 99		RRCID -> 104031		COMPL. DATE 04/20/1992		TOTAL DEPTH 7508 PERF. 5680 - 6654							
09	15120	X	14412	-0-	-708	-0-	14412	2		N	-0-				-0-
10	16066	X	16066	-0-	-0-	-0-	16066	2		N	-0-				-0-
11	15570	X	15570	-0-	-0-	-0-	15570	2		N	-0-				-0-
12	15276	X	15276	-0-	-0-	-0-	15276	2		N	-0-				-0-
01	16058	X	14894	-0-	-1164	-0-	14894	2		N	-0-				-0-
02	15022	X	13644	-0-	-1378	-0-	13644	2		N	-0-				-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 83		RRCID -> 107952		COMPL. DATE 04/12/1987		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5780 - 5802							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 114049		COMPL. DATE 10/24/1984		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5497 - 5542							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 105		RRCID -> 114057		COMPL. DATE 05/12/1992		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5534 - 5946							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 117437		COMPL. DATE 04/25/1985		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6150 - 6178							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 97		RRCID -> 119345		COMPL. DATE 07/23/1992		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 5680 - 5918							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.//		50744 663	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860							
SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	120344	COMPL. DATE	02/10/1986	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 6140 - 6180
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	BALANCE
09	620 N	620	-0-	-0-	-0-		620 2		N	-0-	-0-
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-		316 2		N	-0-	-0-
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-		232 2		N	-0-	-0-
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-		555 2		N	-0-	-0-
*01	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-		1189 2		N	-0-	-0-
*02	888 N	888	-0-	-0-	-0-		888 2		N	-0-	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		102	RRCID ->	121249	COMPL. DATE	06/22/1993	TOTAL DEPTH	7355	PERF. 5672 - 6557
09	3000 N	2561	-0-	-439	28984		2561 2		N	-0-	-0-
10	3100 N	2693	-0-	-407	28577		2693 2		N	-0-	-0-
11	3000 N	2645	-0-	-355	28222		2645 2		N	-0-	-0-
12	3100 N	2743	-0-	-357	27865		2743 2		N	-0-	-0-
*01	3100 N	2700	-0-	-400	27465		2700 2		N	-0-	-0-
*02	2900 N	2502	-0-	-398	27067		2502 2		N	-0-	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		108	RRCID ->	124046	COMPL. DATE	09/28/1992	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 5662 - 6634
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		68	RRCID ->	126258	COMPL. DATE	12/17/1987	TOTAL DEPTH	7499	PERF. 6240 - 6260
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		111	RRCID ->	129870	COMPL. DATE	07/11/1999	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 5652 - 5879
09	600 X	600	-0-	-0-	-0-		600 2		N	-0-	-0-
10	600 X	600	-0-	-0-	-0-		600 2		N	-0-	-0-
*11	600 N	600	-0-	-0-	-0-		600 2		N	-0-	-0-
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-		600 2		N	-0-	-0-
*01	600 N	600	-0-	-0-	-0-		600 2		N	-0-	-0-
*02	600 N	600	-0-	-0-	-0-		600 2		N	-0-	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		110	RRCID ->	133161	COMPL. DATE	10/27/1989	TOTAL DEPTH	6697	PERF. 5716 - 5750
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		32	RRCID ->	133165	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	7740	PERF. 5836 - 5846
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.//		50744 663	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860								
SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	138038	COMPL. DATE	03/02/1991	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6170 - 6179	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		100	RRCID ->	139055	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 5470 - 5478	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		109	RRCID ->	146057	COMPL. DATE	06/03/1993	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 5502 - 6568	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		106	RRCID ->	146059	COMPL. DATE	06/07/1993	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 5439 - 6527	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/22/2016 - PLUGGED 02/22/16												

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		112	RRCID ->	150614	COMPL. DATE	10/30/1999	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6022 - 6028	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		98	RRCID ->	151470	COMPL. DATE	10/06/1994	TOTAL DEPTH	8013	PERF. 6615 - 6800	
09	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2		N	-0-		-0-
10	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2		N	-0-		-0-
11	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2		N	-0-		-0-
12	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2		N	-0-		-0-
*01	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2		N	-0-		-0-
*02	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.//		50744 663	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS			
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860								
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		113	RRCID ->	208073	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6313 - 6693
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	697 X	697	-0-	-0-	-0-	697 2	N	-0-				-0-
10	722 X	722	-0-	-0-	-0-	722 2	N	-0-				-0-
11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 2	N	-0-				-0-
12	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 2	N	-0-				-0-
*01	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191 2	N	-0-				-0-
*02	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 2	N	-0-				-0-

LA GLORIA (LOUELLA)				50744 670	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
SALT CREEK PRODUCTION, INC.				744277								
MILLER		WELL #:		1	RRCID ->	125814	COMPL. DATE	10/17/1987	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9233 - 9278
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2	N	-0-				-0-
10	372 N	342	-0-	-30	-0-	342 2	N	-0-				-0-
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2	N	-0-				-0-
*12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2	N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-

HOPPER				WELL #:	1	RRCID ->	129785	COMPL. DATE	11/12/1988	TOTAL DEPTH	9575	PERF.	9018 - 9034
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2	N	-0-				-0-	
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 2	N	-0-				-0-	
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2	N	-0-				-0-	
*12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2	N	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-	

LA GLORIA (MCGEHEE -A-)				50744 702	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
GOLDSTON OIL CORPORATION				313990								
MYRICK		WELL #:		1	RRCID ->	223048	COMPL. DATE	10/28/2006	TOTAL DEPTH	8547	PERF.	8476 - 8505
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

MYRICK				WELL #:	2	RRCID ->	238512	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8380 - 8424
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				20	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				20	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				20	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				20	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				20	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				20	

LA GLORIA (MYRICK)				50744 715	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS			
EOG RESOURCES, INC.				253162								
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		115	RRCID ->	273005	COMPL. DATE	02/13/2014	TOTAL DEPTH	8309	PERF.	8015 - 8035
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA GLORIA (MYRICK) //CONT.// 50744 715 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 11 RRCID -> 278150 COMPL. DATE 07/17/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7956 - 7964

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	20556	18887	-0-	-1669	37926	625 1	17913 2	N 317	280 1	68
10	35402	12471	-0-	-22931	14995	349 9	11854 2	N 29	95 1	2
11	34260	14006	-0-	-20254	-0-	32 9	13316 2	N 36	17 1	21
12	35402	10818	-0-	-24584	-0-	650 1	10173 2	N 26	37 1	10
01	35402	9653	-0-	-25749	-0-	40 9	9137 2	N 19	23 1	6
02	18270 #	7662	-0-	-10608	-0-	616 1	7536 2	N 16	20 1	2
						29 9				
						495 1				
						21 9				
						108 1				
						18 9				

LA GLORIA (ROMONA) 50744 793 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
SEELIGSON, A. A. WELL #: 4 C RRCID -> 011452 COMPL. DATE 05/12/1949 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7022 - 7030

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA GLORIA, N. (7750) 50746 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
S. MONTEMAYOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210182 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7756 - 7768

09	1050 #	851	-0-	-199	-0-	851 3		N	-0-	193
10	1085 #	957	-0-	-128	-0-	957 3		N	-0-	193
11	1050 #	846	-0-	-204	-0-	846 3		N	-0-	193
12	1054 #	784	-0-	-270	-0-	784 3		N	-0-	193
01	1054 #	809	-0-	-245	-0-	809 3		N	-0-	193
02	899 #	845	-0-	-54	-0-	845 3		N	-0-	193

LA GLORIA, S. (ATLEE -E- ZONE) 50749 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 75 RRCID -> 114882 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7120 - 7145

09	4500 X	4447	-0-	-53	-0-	4447 2		N	-0-	-0-
10	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3854 2		N	-0-	-0-
11	5220 X	5082	-0-	-138	-0-	5082 2		N	-0-	-0-
12	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	4979 2		N	-0-	-0-
*01	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	5072 2		N	-0-	-0-
*02	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	4591 2		N	-0-	-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 80 RRCID -> 138644 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7303 - 7308

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

OIL AND GAS DIVISION

LA GLORIA, S. (GILLRING 7900) 50749 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
DIXON/PENLY WELL #: 1 RRCID -> 210974 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7994 - 8250

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		1833 R	1833	-0-	-0-	-0-	1794	3	39	9	N	35				106
10		1798 #	1778	-0-	-20	-0-	1748	3	30	9	N	27				133
11		1860 #	1780	-0-	-80	-0-	1690	3	90	9	N	82	181	1		34
12		1922 #	1787	-0-	-135	-0-	1735	3	52	9	N	47				81
01		1922 #	1792	-0-	-130	-0-	1740	3	52	9	N	47				128
02		1769 #	1736	-0-	-33	-0-	1657	3	79	9	N	72	172	1		28

LA GRULLA (YEGUA 7100) 50780 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250187 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6490 - 6510

09	10	11	12	01	02	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		17580 X	17181	-0-	-399	-0-	1135	1	15878	2	N	153	181	1		275				
10		18166 X	17654	-0-	-512	-0-	1232	1	16210	2	N	193	179	1		289				
11		17580 X	16480	-0-	-1100	-0-	1173	1	15171	2	N	124	188	1		225				
12		18011 X	16519	-0-	-1492	-0-	1304	1	15036	2	N	163	180	1		208				
01		17763 X	16421	-0-	-1342	-0-	1162	1	15071	2	N	171	183	1		196				
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	188	9			N	NO RPT				196				

FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 258774 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 6462 - 6482

09	10	11	12	01	02	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		3810 X	3328	-0-	-482	-0-	222	1	3102	2	N	4				172				
10		3937 X	3462	-0-	-475	-0-	243	1	3196	2	N	21				193				
11		3780 X	3112	-0-	-668	-0-	223	1	2881	2	N	7				200				
12		3596 X	3305	-0-	-291	-0-	263	1	3032	2	N	9				209				
01		3472 X	3107	-0-	-365	-0-	220	1	2859	2	N	25	177	1		57				
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28	9			N	NO RPT				57				

REILLY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 262660 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6776 - 6792

09	10	11	12	01	02	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		2220 N	1975	-0-	-245	-0-	129	1	1800	2	N	42				159				
10		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	145	1	1914	2	N	18				177				
11		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	150	1	1934	2	N	10				187				
12		2046 N	988	-0-	-1058	-0-	79	1	909	2	N	-0-				187				
01		2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-				187				
02		2030 N	NO RPT	-0-	-2030	-0-					N	NO RPT				187				

LA GRULLA (YEGUA 7100)		//CONT.// 50780 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		//CONT.// 411736									
BLOCK		WELL #: 1		RRCID -> 277340		COMPL. DATE 12/16/2014			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6346 - 6368		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	20130 X	10780	-0-	-9350	-0-	713	1 9971 2	N	87		181
10	15004 X	10270	-0-	-4734	-0-	96	720 1 9476 2	N	67	162 1	86
11	12870 X	9798	-0-	-3072	-0-	74	699 1 9040 2	N	54		140
12	11904 X	9183	-0-	-2721	-0-	59	730 1 8417 2	N	33		173
01	11129 X	9401	-0-	-1728	-0-	36	669 1 8673 2	N	54	175 1	52
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59		N	NO RPT		52
SMITH PRODUCTION INC.		789662									
REILLY HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 267332		COMPL. DATE 03/23/2012			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6979 - 6989		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		870311									
GARCIA HEIRS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 161076		COMPL. DATE 03/13/2002			TOTAL DEPTH 13951 PERF. 7139 - 8264		
09	720 N	431	-0-	-289	-0-	87	1 344 3	N	-0-		168
10	775 N	251	-0-	-524	-0-	87	1 164 3	N	-0-		168
11	600 N	153	-0-	-447	-0-	43	1 110 3	N	-0-		168
12	434 N	259	-0-	-175	-0-	69	1 190 3	N	-0-		168
01	248 N	241	-0-	-7	-0-	58	1 183 2	N	-0-		168
*02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	46	1 117 2	N	-0-	9 1	172
VERA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 162883		COMPL. DATE 04/27/1997			TOTAL DEPTH 8499 PERF. 6370 - 6970		
09	1680 N	1022	-0-	-658	-0-	208	1 814 3	N	-0-		14
10	1736 N	603	-0-	-1133	-0-	206	1 388 3	N	8		22
11	1410 N	671	-0-	-739	-0-	9	182 1 465 3	N	22		44
12	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	24	327 1 903 3	N	33		77
*01	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	36	359 1 1141 2	N	7		84
*02	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	8	487 1 1233 2	N	1	9 1	270
GARCIA HEIRS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 164057		COMPL. DATE 07/28/1997			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6459 - 6970		
09	990 N	509	-0-	-481	-0-	103	1 406 3	N	-0-		87
10	961 N	296	-0-	-665	-0-	103	1 193 3	N	-0-		87
11	690 N	551	-0-	-139	-0-	155	1 396 3	N	-0-		87
12	946 N	946	-0-	-0-	-0-	252	1 694 3	N	-0-		87
*01	925 N	925	-0-	-0-	-0-	222	1 703 2	N	-0-		87
02	522 N	21	-0-	-501	-0-	5	1 14 2	N	2	1 1	94

LA GRULLA, DEEP (11,300 SAND)		50783 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
JILPETCO, INC.		432469								
HINOJOSA, ISIDRO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 159653		COMPL. DATE 02/27/1996		TOTAL DEPTH 13740 PERF.11524 - 11730		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		870311		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
IAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 157021		COMPL. DATE 01/15/1996		TOTAL DEPTH 14830 PERF.11530 - 11602		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GARCIA HEIRS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 159644		COMPL. DATE 04/08/1996		TOTAL DEPTH 14820 PERF.12094 - 12166		
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					-0-
10	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	18	1	56	2	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				9 1	4

FLORES GAS UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 217031		COMPL. DATE 01/19/2006		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9175 - 9598		
09	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	404	1	1197	3	26
						3	9			
10	1581 X	1453	-0-	-128	-0-	417	1	1035	3	27
						1	9			
11	1650 X	1590	-0-	-60	-0-	409	1	1178	3	30
						3	9			
12	1705 X	664	-0-	-1041	-0-	389	1	274	3	31
						1	9			
*01	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	583	1	1872	2	36
						6	9			
*02	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	585	1	1792	2	36

LA JARA (FRIO)		50827 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954								
MCALLEN, A.A.		WELL #: 2		RRCID -> 076054		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 13934 PERF. 9800 - 9830		
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2015 - P/A 02-25-2015										

MCALLEN, A. A.		WELL #: 1		RRCID -> 107789		COMPL. DATE 09/10/1983		TOTAL DEPTH 11468 PERF. 9606 - 9744		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA MANGANA (WILCOX 7800)			50848 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
PENA, HELEN L.			WELL #: 1		RRCID -> 164021		COMPL. DATE 05/20/1997			TOTAL DEPTH 9142 PERF. 7580 - 7586		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

LA MOCA RANCH (ESCONDIDO)			50876 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WEBB		
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC			254231									
VETERANS LAND BOARD			WELL #: 1		RRCID -> 199289		COMPL. DATE 08/04/2004			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5780 - 7710		
09	1371 R	1371	-0-	-0-	-0-	74	1	1297	2	N	-0-	42
10	1333 #	1288	-0-	-45	-0-	74	1	1214	2	N	-0-	42
11	1290 #	1146	-0-	-144	-0-	85	1	1061	2	N	-0-	42
12	1426 #	1157	-0-	-269	-0-	98	1	1059	2	N	-0-	42
01	1426 #	1223	-0-	-203	-0-	133	1	1090	2	N	-0-	42
02	1334 #	NO RPT	-0-	-1334	-0-					N	NO RPT	42

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			499978		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WEBB		
VESTER			WELL #: 1		RRCID -> 134189		COMPL. DATE 12/19/1989			TOTAL DEPTH 5765 PERF. 4182 - 4184		
09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	46	1	221	3	N	-0-	-0-
10	279 N	257	-0-	-22	-0-	46	1	211	3	N	-0-	-0-
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	46	1	206	3	N	-0-	-0-
12	279 N	126	-0-	-153	-0-	12	1	114	3	N	-0-	-0-
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	24	1	295	3	N	1	8
						1	9					
02	232 N	155	-0-	-77	-0-	19	1	136	3	N	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)			50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC			076861									
HUBBERD ESTATE F			WELL #: 1		RRCID -> 135920		COMPL. DATE 06/17/1992			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8109 - 8418		
09	3060 X	2760	-0-	-300	-0-	209	1	2542	2	Y	8	45 1
						9	9					
10	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	213	1	2481	2	Y	4	17
						4	9					
11	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	209	1	2297	2	Y	24	41
						26	9					
12	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	183	1	2374	2	Y	23	64
						25	9					
01	2449 X	1506	-0-	-943	-0-	128	1	1348	2	Y	27	32 1
						30	9					
*02	2291 X	1181	-0-	-1110	-0-	110	1	1062	2	Y	8	67
						9	9					

HUBBERD ESTATE E			WELL #: 5		RRCID -> 135994		COMPL. DATE 09/14/1990			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8694 - 8709		
09	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	166	1	2023	2	Y	7	36 1
						8	9					
10	3317 X	2177	-0-	-1140	-0-	172	1	2005	2	Y	-0-	1
11	3210 X	1948	-0-	-1262	-0-	161	1	1767	2	Y	18	19
						20	9					
12	2883 X	1657	-0-	-1226	-0-	118	1	1527	2	Y	11	30
						12	9					
01	2480 X	2283	-0-	-197	-0-	193	1	2044	2	Y	42	49 1
						46	9					
02	2117 X	2003	-0-	-114	-0-	187	1	1802	2	Y	13	36
						14	9					

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 HUBBERD ESTATE A WELL #: 7 RRCID -> 141057 COMPL. DATE 11/02/1991 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 8080 - 8718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	348	1	4235	2	Y	13	61 1	-0-
						14	9						
10	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	373	1	4342	2	Y	-0-		-0-
11	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	352	1	3870	2	Y	40		40
						44	9						
12	4309 X	3759	-0-	-550	-0-	268	1	3467	2	Y	22		62
						24	9						
01	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	418	1	4420	2	Y	92	106 1	48
						101	9						
*02	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	401	1	3856	2	Y	27		75
						30	9						

HUBBERD ESTATE D WELL #: 8 RRCID -> 141748 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8647 - 9214

09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	18	1	216	2	Y	-0-	4 1	15
10	310 N	161	-0-	-149	-0-	12	1	142	2	Y	6		21
						7	9						
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-		21
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	11		32
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		32

HUBBERD ESTATE "G" WELL #: 2 RRCID -> 159532 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 8512

09	1410 N	1343	-0-	-67	-0-	102	1	1237	2	Y	4	22 1	24
						4	9						
10	1488 N	1372	-0-	-116	-0-	108	1	1255	2	Y	8		32
						9	9						
11	1350 N	1238	-0-	-112	-0-	102	1	1123	2	Y	12		44
						13	9						
12	1395 N	1201	-0-	-194	-0-	84	1	1091	2	Y	24		68
						26	9						
01	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	126	1	1333	2	Y	28	32 1	64
						31	9						
*02	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	123	1	1180	2	Y	8		72
						9	9						

MECOM, J. W. WELL #: 96 RRCID -> 172592 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9188 - 9770

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

MECOM, J. W. WELL #: 94 RRCID -> 173202 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

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

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
STATE TRACT M-99142 WELL #: 1 RRCID -> 173218 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8354 - 9384												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE

09		240 N	229	-0-	-11	-0-		15	1	214	2	-0-
10		248 N	225	-0-	-23	-0-		14	1	211	2	-0-
11		240 N	210	-0-	-30	-0-		14	1	196	2	-0-
12		248 N	219	-0-	-29	-0-		14	1	205	2	-0-
01		226 N	226	-0-	-0-	-0-		15	1	211	2	-0-
*02		219 N	219	-0-	-0-	-0-		14	1	205	2	-0-

MECOM, J. W. WELL #: 107 RRCID -> 181504 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6760 - 6770												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

JARAL WELL #: 4 RRCID -> 185497 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11485 - 11585												
09		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-		632	1	1259	2	-0-
10		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-		659	1	1399	2	-0-
11		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-		484	1	1305	2	-0-
12		1302 N	1277	-0-	-25	-0-		362	1	915	2	-0-
01		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-		589	1	1366	2	-0-
*02		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-		383	1	953	2	-0-

MECOM, J. W. WELL #: 73 RRCID -> 261465 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MECOM, J. W. WELL #: 71 RRCID -> 261855 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313												
MARTINEZ, B.M. WELL #: 3 RRCID -> 145854 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7721 - 7779												
09		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-		55	1	1180	3	-0-
10		1085 N	961	-0-	-124	-0-		53	1	908	3	-0-
11		990 N	715	-0-	-275	-0-		12	1	701	3	2
								2	9			
12		1271 N	896	-0-	-375	-0-		42	1	854	3	-0-
01		961 N	585	-0-	-376	-0-		42	1	543	3	-0-
02		696 N	NO RPT	-0-	-696	-0-						7

LA PERLA (LOBO CONS.) COLUMBUS ENERGY, LLC MARTINEZ, B.M.		//CONT.// 50925 015 //CONT.// 169313	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
		WELL #: 4	RRCID -> 146422	COMPL. DATE 07/06/1993	TOTAL DEPTH 8220	PERF. 7373	-		7453			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	15 1	317 3	N	-0-			2
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	18 1	311 3	N	-0-			2
11	270 N	213	-0-	-57	-0-	4 1	209 3	N	-0-			2
12	341 N	297	-0-	-44	-0-	14 1	283 3	N	-0-			2
01	341 N	248	-0-	-93	-0-	18 1	230 3	N	-0-			2
02	203 N	NO RPT	-0-	-203	-0-			N	NO RPT			2

BRIONES, J.E. "A"		WELL #: 2	RRCID -> 147343	COMPL. DATE 10/28/1993	TOTAL DEPTH 8940	PERF. 7562	-		8293			
09	8700 X	7838	-0-	-862	-0-	404 1	7401 3	Y	30			149
10	8434 X	8434	-0-	-0-	-0-	406 1	8006 3	Y	20	151 1		18
11	5730 X	5596	-0-	-134	-0-	285 1	5305 3	Y	5			23
12	8344 X	8344	-0-	-0-	-0-	413 1	7899 3	Y	29			52
01	8462 X	8462	-0-	-0-	-0-	443 1	7988 3	Y	28			80
02	5539 X	NO RPT	-0-	-5539	-0-			Y	NO RPT			80

BRIONES, J.E. "A"		WELL #: 4	RRCID -> 149234	COMPL. DATE 04/08/1994	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8008	-		8280			
09	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	131 1	2392 3	Y	-0-			-0-
10	3007 X	2421	-0-	-586	-0-	117 1	2304 3	Y	-0-			-0-
11	2910 X	1823	-0-	-1087	-0-	93 1	1730 3	Y	-0-			-0-
12	3007 X	1849	-0-	-1158	-0-	92 1	1757 3	Y	-0-			-0-
01	2976 X	1791	-0-	-1185	-0-	94 1	1697 3	Y	-0-			-0-
02	2436 X	NO RPT	-0-	-2436	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRIONES, J. E. "B"		WELL #: 6	RRCID -> 155190	COMPL. DATE 06/29/1995	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8166	-		8178			
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	27 1	489 3	N	-0-			-0-
10	589 N	475	-0-	-114	-0-	23 1	452 3	N	-0-			-0-
11	570 N	301	-0-	-269	-0-	15 1	286 3	N	-0-			-0-
12	527 N	351	-0-	-176	-0-	17 1	334 3	N	-0-			-0-
01	465 N	379	-0-	-86	-0-	20 1	359 3	N	-0-			-0-
02	290 N	NO RPT	-0-	-290	-0-			N	NO RPT			-0-

BRIONES, J.E. "A"		WELL #: 5	RRCID -> 157499	COMPL. DATE 01/23/2007	TOTAL DEPTH 8975	PERF. 8150	-		8848			
09	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	105 1	1926 3	N	-0-			-0-
10	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	87 1	1717 3	N	-0-			-0-
11	2070 N	1632	-0-	-438	-0-	83 1	1549 3	N	-0-			-0-
12	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	106 1	2021 3	N	-0-			-0-
01	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	100 1	1803 3	N	-0-			-0-
02	1566 N	NO RPT	-0-	-1566	-0-			N	NO RPT			-0-

EAGLE OIL & GAS CO. BMT		238634 WELL #: 1	RRCID -> 232481	COMPL. DATE 10/09/2007	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 9124	-		10750			
09	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768 2		N	-0-			19
10	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937 2		N	-0-			19
11	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686 2		N	-0-			19
12	1829 N	700	-0-	-1129	-0-	700 2		N	-0-			19
01	1922 N	538	-0-	-1384	-0-	538 2		N	-0-			19
02	1624 N	469	-0-	-1155	-0-	469 2		N	-0-			19

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
FALCON PRODUCTION CO.				260263							
CANTU				WELL #: 6	RRCID -> 173546	COMPL. DATE 06/11/1999	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7200	- 7214		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FRAN INVESTMENTS, INC.				282790				TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8114 - 8140			
OCTAVIO SALINAS GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 148999	COMPL. DATE 03/10/1994	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 8114	- 8140		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5

OCTAVIO SALINAS GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 149407	COMPL. DATE 01/31/1994	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7276	- 7312		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		132
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		132
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		132
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		132
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		132
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		132

SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 151289	COMPL. DATE 08/21/1994	TOTAL DEPTH 8420	PERF. 7316	- 7354		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		39
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		39
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		39
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		39
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		39
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		39

HILCORP ENERGY COMPANY				386310				TOTAL DEPTH 8993 PERF. N/A			
HERBST, M. V.				WELL #: 1	RRCID -> 062293	COMPL. DATE 05/01/1975	TOTAL DEPTH 8993	PERF. N/A			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		N	-0-		-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-		-0-
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-		-0-
*01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	34 1	501 2	N	-0-		-0-
						89 3					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCMURREY, WM.				WELL #: 3	RRCID -> 062841	COMPL. DATE 06/10/1975	TOTAL DEPTH 10000	PERF. N/A			
09	270 N	260	-0-	-10	-0-	260 2		N	-0-		-0-
10	279 N	275	-0-	-4	-0-	275 2		N	-0-		-0-
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		N	-0-		-0-
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		N	-0-		-0-
*01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	14 1	230 2	N	-0-		-0-
						43 3					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
MCMURREY, WM.		WELL #: 12		RRCID -> 063917		COMPL. DATE 08/12/1975		TOTAL DEPTH 9782 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	2760 N	1947	-0-	-813	-0-	1947 2	N	-0-		-0-
10	2914 N	2658	-0-	-256	-0-	2658 2	N	-0-		-0-
11	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	2885 2	N	-0-		-0-
12	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533 2	N	-0-		-0-
01	2666 N	712	-0-	-1954	-0-	36 1	N	-0-	571 2	-0-
						105 3				
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 10		RRCID -> 065056		COMPL. DATE 12/11/1975		TOTAL DEPTH 9290 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #: 3		RRCID -> 066461		COMPL. DATE 05/03/1976		TOTAL DEPTH 9740 PERF. N/A		
09	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4003 2	N	-0-		-0-
10	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	4106 2	N	-0-		-0-
11	3870 X	3839	-0-	-31	-0-	3839 2	N	-0-		-0-
12	3999 X	3661	-0-	-338	-0-	3661 2	N	-0-		-0-
*01	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	226 1	N	-0-	3418 2	-0-
						613 3				
02	3741 X	NO RPT	-0-	-3741	-0-		N	NO RPT		-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 23		RRCID -> 067223		COMPL. DATE 09/14/1985		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8666 - 9672		
09	660 N	362	-0-	-298	-0-	362 2	N	-0-		-0-
10	682 N	152	-0-	-530	-0-	152 2	N	-0-		-0-
11	360 N	111	-0-	-249	-0-	111 2	N	-0-		-0-
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2	N	-0-		-0-
*01	784 N	784	-0-	-0-	-0-	40 1	N	-0-	629 2	-0-
						115 3				
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 21		RRCID -> 068912		COMPL. DATE 11/05/1976		TOTAL DEPTH 10334 PERF. N/A		
09	870 N	553	-0-	-317	-0-	553 2	N	-0-		-0-
10	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897 2	N	-0-		-0-
11	570 N	537	-0-	-33	-0-	537 2	N	-0-		-0-
12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2	N	-0-		-0-
*01	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	149 1	N	-0-	2252 2	-0-
						405 3				
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 26		RRCID -> 072384		COMPL. DATE 07/06/1977		TOTAL DEPTH 10165 PERF. N/A		
09	810 N	635	-0-	-175	-0-	635 2	N	-0-		-0-
10	837 N	567	-0-	-270	-0-	567 2	N	-0-		-0-
11	810 N	691	-0-	-119	-0-	691 2	N	-0-		-0-
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2	N	-0-		-0-
01	558 N	493	-0-	-65	-0-	26 1	N	-0-	396 2	-0-
						71 3				
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 15		RRCID -> 073795		COMPL. DATE 10/19/1977		TOTAL DEPTH 9907 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	2		N	-0-		-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-		-0-
11	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	2		N	-0-		-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-		-0-
*01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	184	2	N	-0-	-0-
						35	3					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #: 14		RRCID -> 073806		COMPL. DATE 10/10/1977		TOTAL DEPTH 10113 PERF. N/A				
09	7477 X	7477	-0-	-0-	-0-	7477	2		N	-0-		-0-
10	7696 X	7696	-0-	-0-	-0-	7696	2		N	-0-		-0-
11	7029 X	7029	-0-	-0-	-0-	7029	2		N	-0-		-0-
12	6795 X	6795	-0-	-0-	-0-	6795	2		N	-0-		-0-
*01	7113 X	7113	-0-	-0-	-0-	377	1	5707	2	N	-0-	-0-
						1029	3					
02	2900 X	NO RPT	-0-	-2900	-0-				N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #: 16		RRCID -> 074875		COMPL. DATE 01/16/1978		TOTAL DEPTH 9545 PERF. N/A				
09	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2		N	-0-		-0-
10	1302 N	946	-0-	-356	-0-	946	2		N	-0-		-0-
11	1230 N	962	-0-	-268	-0-	962	2		N	-0-		-0-
12	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2		N	-0-		-0-
*01	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	61	1	921	2	N	-0-	-0-
						164	3					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 2		RRCID -> 075318		COMPL. DATE 02/19/1978		TOTAL DEPTH 9408 PERF. N/A				
09	2550 X	2273	-0-	-277	-0-	2273	2		N	-0-		-0-
10	2635 X	522	-0-	-2113	-0-	522	2		N	-0-		-0-
11	2250 X	1	-0-	-2249	-0-	1	2		N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-
*01	3100 N	3534	-0-	434	434	188	1	2837	2	N	-0-	-0-
						509	3					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	434				N	NO RPT		-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 27		RRCID -> 076571		COMPL. DATE 03/21/1978		TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8800 - 8960				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #: 19		RRCID -> 076841		COMPL. DATE 05/09/1978		TOTAL DEPTH 9867 PERF. N/A				
09	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2		N	-0-		-0-
10	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2		N	-0-		-0-
11	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2		N	-0-		-0-
12	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2		N	-0-		-0-
*01	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	69	1	1054	2	N	-0-	-0-
						191	3					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 21		RRCID -> 078488		COMPL. DATE 09/16/1978		TOTAL DEPTH 9869 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	4560 X	4182	-0-	-378	-0-	4182	2		N	-0-		-0-
10	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2		N	-0-		-0-
11	4080 X	4064	-0-	-16	-0-	4064	2		N	-0-		-0-
12	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2		N	-0-		-0-
01	4216 X	3663	-0-	-553	-0-	194	1	2940 2	N	-0-		-0-
						529	3					
02	3944 X	NO RPT	-0-	-3944	-0-				N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #: 23		RRCID -> 078959		COMPL. DATE 10/15/1978		TOTAL DEPTH 9897 PERF. N/A				
09	2490 N	1811	-0-	-679	-0-	1811	2		N	-0-		-0-
10	2480 N	2258	-0-	-222	-0-	2258	2		N	-0-		-0-
11	2220 N	1245	-0-	-975	-0-	1245	2		N	-0-		-0-
12	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2		N	-0-		-0-
*01	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	135	1	2052 2	N	-0-		-0-
						369	3					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #: 22		RRCID -> 079712		COMPL. DATE 11/23/1978		TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9024 - 9623				
09	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2		N	-0-		-0-
10	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2		N	-0-		-0-
11	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2		N	-0-		-0-
12	1829 X	1771	-0-	-58	-0-	1771	2		N	-0-		-0-
01	1829 X	1423	-0-	-406	-0-	76	1	1142 2	N	-0-		-0-
						205	3					
02	1711 X	NO RPT	-0-	-1711	-0-				N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #: 20		RRCID -> 080282		COMPL. DATE 12/22/1978		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8527 - 8768				
09	7410 X	5748	-0-	-1662	-0-	254	1	5480 2	N	13		30
						14	9					
10	7693 X	7693	-0-	-0-	-0-	305	1	7388 2	N	-0-		30
11	7410 X	6610	-0-	-800	-0-	305	1	6305 2	N	-0-		30
12	7595 X	7403	-0-	-192	-0-	298	1	7105 2	N	-0-		30
*01	7688 X	6815	-0-	-873	-0-	363	1	5469 2	N	-0-	30 7	-0-
						983	3					
02	7192 X	NO RPT	-0-	-7192	-0-				N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #: 26		RRCID -> 082016		COMPL. DATE 04/18/1979		TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8965 - 9085				
09	510 N	54	-0-	-456	-0-	54	2		N	-0-		-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MARTINEZ, C.		WELL #: 2		RRCID -> 083875		COMPL. DATE 05/15/1979		TOTAL DEPTH 9089 PERF. 8675 - 8745				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2		N	-0-		-0-
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-		-0-
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-		-0-
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-		-0-
*01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	17	1	206	2	N	-0-	-0-
						37	3					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #: 27		RRCID -> 083997		COMPL. DATE 06/08/1979		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9245 - 9360				
09	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2		N	-0-		-0-
10	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2		N	-0-		-0-
11	1470 N	1361	-0-	-109	-0-	1361	2		N	-0-		-0-
12	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2		N	-0-		-0-
*01	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	91	1	1368	2	N	-0-	-0-
						246	3					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CANALES		WELL #: 1		RRCID -> 084448		COMPL. DATE 04/14/1979		TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9222 - 9243				
09	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2		N	-0-		-0-
10	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2		N	-0-		-0-
11	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2		N	-0-		-0-
12	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2		N	-0-		-0-
*01	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	79	1	1198	2	N	-0-	-0-
						217	3					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA PERLA "A"		WELL #: 1		RRCID -> 084896		COMPL. DATE 09/17/1979		TOTAL DEPTH 9742 PERF. 9084 - 9325				
09	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2		N	-0-		-0-
10	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2		N	-0-		-0-
11	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2		N	-0-		-0-
12	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2		N	-0-		-0-
01	2666 X	2528	-0-	-138	-0-	134	1	2029	2	N	-0-	-0-
						365	3					
02	2494 X	NO RPT	-0-	-2494	-0-				N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #: 30		RRCID -> 087311		COMPL. DATE 08/08/1980		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8786 - 9398				
09	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2		N	-0-		-0-
10	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2		N	-0-		-0-
11	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2		N	-0-		-0-
12	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2		N	-0-		-0-
01	4185 X	3700	-0-	-485	-0-	196	1	2969	2	N	-0-	-0-
						535	3					
02	3915 X	NO RPT	-0-	-3915	-0-				N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310		WELL #: 3		RRCID -> 088354		COMPL. DATE 02/20/1980		TOTAL DEPTH 9497		PERF. 8948 - 9060	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-			-0-	
10		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2	N	-0-			-0-	
11		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-			-0-	
12		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-			-0-	
01		93 N	34	-0-	-59	-0-	2 1	N	-0-	27 2		-0-	
							5 3						
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

LA PERLA		WELL #: 33		RRCID -> 092219		COMPL. DATE 10/16/1980		TOTAL DEPTH 10225		PERF. 8306 - 8496			
09		120 N	113	-0-	-7	-0-	113 2	N	-0-			-0-	
10		124 N	116	-0-	-8	-0-	116 2	N	-0-			-0-	
11		120 N	109	-0-	-11	-0-	109 2	N	-0-			-0-	
12		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2	N	-0-			-0-	
01		124 N	120	-0-	-4	-0-	9 1	N	-0-	95 2		-0-	
							16 3						
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

MCASKILL		WELL #: 4		RRCID -> 092236		COMPL. DATE 10/21/1980		TOTAL DEPTH 11310		PERF.10166 - 10272			
09		889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 2	N	-0-			-0-	
10		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2	N	-0-			-0-	
11		300 N	83	-0-	-217	-0-	83 2	N	-0-			-0-	
12		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2	N	-0-			-0-	
01		310 N	242	-0-	-68	-0-	12 1	N	-0-	194 2		-0-	
							36 3						
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

LA PERLA		WELL #: 36		RRCID -> 093190		COMPL. DATE 03/23/1981		TOTAL DEPTH 9655		PERF. 8043 - 8153			
09		4440 X	3290	-0-	-1150	-0-	3290 2	N	-0-			-0-	
10		4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	4585 2	N	-0-			-0-	
11		4410 X	3980	-0-	-430	-0-	3980 2	N	-0-			-0-	
12		4557 X	3949	-0-	-608	-0-	3949 2	N	-0-			-0-	
01		4557 X	4515	-0-	-42	-0-	240 1	N	-0-	3621 2		-0-	
							654 3						
02		4263 X	NO RPT	-0-	-4263	-0-		N	NO RPT			-0-	

LA PERLA		WELL #: 37		RRCID -> 095556		COMPL. DATE 12/09/1983		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8830 - 9323			
09		2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238 2	Y	-0-			-0-	
10		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003 2	Y	-0-			-0-	
11		1650 N	1571	-0-	-79	-0-	1571 2	Y	-0-			-0-	
12		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660 2	Y	-0-			-0-	
01		1705 N	1024	-0-	-681	-0-	54 1	Y	-0-	821 2		-0-	
							149 3						
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
MCASKILL		WELL #: 7		RRCID -> 098658		COMPL. DATE 12/30/1981		TOTAL DEPTH 11650 PERF.11307 - 11324								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	210 N	136	-0-	-74	-0-	136	2			N	-0-					-0-
10	186 N	82	-0-	-104	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	240 N	141	-0-	-99	-0-	141	2			N	-0-					-0-
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
*01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	22	1	342	2	N	-0-					-0-
						62	3									
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA		WELL #: 40		RRCID -> 102216		COMPL. DATE 05/20/1982		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8831 - 9031								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	192	-0-	192	192	11	1	153	2	N	-0-					-0-
						28	3									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	192					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 102747		COMPL. DATE 07/12/1982		TOTAL DEPTH 10141 PERF. 8166 - 8240								
09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
*01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	38	1	441	2	N	-0-					-0-
						77	3									
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA "A"		WELL #: 3		RRCID -> 103498		COMPL. DATE 11/18/1982		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9020 - 9326								
09	1380 N	1331	-0-	-49	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
10	1395 N	1371	-0-	-24	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
11	1350 N	1344	-0-	-6	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
12	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
*01	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	93	1	1422	2	N	-0-					-0-
						258	3									
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCASKILL		WELL #: 9		RRCID -> 103708		COMPL. DATE 05/25/2002		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10921 - 11052								
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
10	279 N	167	-0-	-112	-0-	167	2			N	-0-					-0-
11	210 N	120	-0-	-90	-0-	120	2			N	-0-					-0-
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
*01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	157	2	N	-0-					-0-
						30	3									
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LA PERLA		WELL #: 43		RRCID -> 104103		COMPL. DATE 12/28/1982		TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8833 - 9006		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	6180 X	6144	-0-	-36	-0-	6144 2		N	-0-	-0-
10	6355 X	6209	-0-	-146	-0-	6209 2		N	-0-	-0-
11	6090 X	5849	-0-	-241	-0-	5849 2		N	-0-	-0-
12	6014 X	5778	-0-	-236	-0-	5778 2		N	-0-	-0-
01	6355 X	6097	-0-	-258	-0-	323 1	4893 2	N	-0-	-0-
						881 3				
02	5945 X	NO RPT	-0-	-5945	-0-			N	NO RPT	-0-

LA PERLA		WELL #: 44		RRCID -> 104589		COMPL. DATE 02/26/1983		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8759 - 8956		
09	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3507 2		N	-0-	-0-
10	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3414 2		N	-0-	-0-
11	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3663 2		N	-0-	-0-
12	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3630 2		N	-0-	-0-
*01	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	187 1	2819 2	N	-0-	-0-
						507 3				
02	609 X	NO RPT	-0-	-609	-0-			N	NO RPT	-0-

MCASKILL		WELL #: 10		RRCID -> 104773		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10874 - 10890		
09	390 N	346	-0-	-44	-0-	346 2		N	-0-	-0-
10	310 N	254	-0-	-56	-0-	254 2		N	-0-	-0-
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		N	-0-	-0-
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2		N	-0-	-0-
*01	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	95 1	1444 2	N	-0-	-0-
						259 3				
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 31		RRCID -> 105696		COMPL. DATE 04/22/1983		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 8876		
09	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3956 2		N	-0-	-0-
10	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975 2		N	-0-	-0-
11	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3565 2		N	-0-	-0-
12	2914 X	2634	-0-	-280	-0-	2634 2		N	-0-	-0-
*01	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	178 1	2703 2	N	-0-	-0-
						488 3				
02	2726 X	NO RPT	-0-	-2726	-0-			N	NO RPT	-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 32		RRCID -> 105709		COMPL. DATE 05/03/1983		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8753 - 8992		
09	3000 N	3344	-0-	344	344	3344 2		N	-0-	-0-
10	3100 N	2980	-0-	-120	224	2980 2		N	-0-	-0-
11	2730 N	2506	-0-	-224	-0-	2506 2		N	-0-	-0-
12	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389 2		N	-0-	-0-
*01	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	209 1	3156 2	N	-0-	-0-
						568 3				
02	2407 X	NO RPT	-0-	-2407	-0-			N	NO RPT	-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 34		RRCID -> 105805		COMPL. DATE 04/02/1983		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8764 - 9517		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MCMURREY, WM.		WELL #:		28	RRCID ->	106412	COMPL. DATE	04/27/1983	TOTAL DEPTH	10284	PERF.	8413 - 9960
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		18750 X	17086	-0-	-1664	-0-	17086 2		N	-0-		-0-
10		18352 X	17302	-0-	-1050	-0-	17302 2		N	-0-		-0-
11		17460 X	15824	-0-	-1636	-0-	15824 2		N	-0-		-0-
12		17546 X	14608	-0-	-2938	-0-	14608 2		N	-0-		-0-
01		17670 X	17470	-0-	-200	-0-	928 1	14021 2	N	-0-		-0-
							2521 3					
02		16530 X	NO RPT	-0-	-16530	-0-			N	NO RPT		-0-

MCMURREY, WM.		WELL #:		30	RRCID ->	106531	COMPL. DATE	06/23/1983	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9054 - 9250
09		5879 X	5879	-0-	-0-	-0-	5879 2		N	-0-		-0-
10		6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	6520 2		N	-0-		-0-
11		6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	6084 2		N	-0-		-0-
12		5797 X	4463	-0-	-1334	-0-	4463 2		N	-0-		-0-
*01		6821 X	6821	-0-	-0-	-0-	363 1	5474 2	N	-0-		-0-
							984 3					
02		5423 X	NO RPT	-0-	-5423	-0-			N	NO RPT		-0-

MCMURREY, WM.		WELL #:		29	RRCID ->	107093	COMPL. DATE	05/17/1983	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8691 - 8981
09		2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2529 2		N	-0-		-0-
10		2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2590 2		N	-0-		-0-
11		2520 N	2336	-0-	-184	-0-	2336 2		N	-0-		-0-
12		2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525 2		N	-0-		-0-
01		2604 N	2541	-0-	-63	-0-	135 1	2040 2	N	-0-		-0-
							366 3					
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCASKILL		WELL #:		13	RRCID ->	107442	COMPL. DATE	08/28/1983	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11386 - 11550
09		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272 2		N	-0-		-0-
10		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 2		N	-0-		-0-
11		660 N	645	-0-	-15	-0-	645 2		N	-0-		-0-
12		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325 2		N	-0-		-0-
*01		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	71 1	1077 2	N	-0-		-0-
							193 3					
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCMURREY, WM.		WELL #:		33	RRCID ->	107636	COMPL. DATE	07/12/1983	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9062 - 10025
09		2730 N	2195	-0-	-535	-0-	2195 2		N	-0-		-0-
10		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077 2		N	-0-		-0-
11		2220 N	1910	-0-	-310	-0-	1910 2		N	-0-		-0-
12		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878 2		N	-0-		-0-
01		2077 N	1866	-0-	-211	-0-	99 1	1498 2	N	-0-		-0-
							269 3					
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 45		RRCID -> 107670		COMPL. DATE 07/26/1983		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8857 - 9018			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2	N	-0-		-0-
10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2	N	-0-		-0-
11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2	N	-0-		-0-
12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2	N	-0-		-0-
*01	911 N	911	-0-	-0-	-0-	49	1	N	-0-	732 2	-0-
						130	3				
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTINEZ, R.		WELL #: 2		RRCID -> 107687		COMPL. DATE 08/17/1983		TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8478 - 8780			
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-		-0-
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-		-0-
11	330 N	309	-0-	-21	-0-	309	2	N	-0-		-0-
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2	N	-0-		-0-
*01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-	356 2	-0-
						62	3				
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #: 46		RRCID -> 108095		COMPL. DATE 10/07/1983		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7926 - 8894			
09	330 N	323	-0-	-7	-0-	323	2	N	-0-		-0-
10	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2	N	-0-		-0-
11	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2	N	-0-		-0-
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2	N	-0-		-0-
01	1116 N	217	-0-	-899	-0-	11	1	N	-0-	173 2	-0-
						33	3				
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #: 47		RRCID -> 108549		COMPL. DATE 10/07/1983		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8728 - 9052			
09	7290 X	7025	-0-	-265	-0-	282	1	N	-0-	6743 2	-0-
10	6944 X	6785	-0-	-159	-0-	262	1	N	-0-	6523 2	-0-
11	7075 X	7075	-0-	-0-	-0-	280	1	N	-0-	6795 2	-0-
12	6944 X	5073	-0-	-1871	-0-	239	1	N	-0-	4834 2	-0-
*01	7722 X	7722	-0-	-0-	-0-	411	1	N	-0-	6197 2	-0-
						1114	3				
02	6496 X	NO RPT	-0-	-6496	-0-			N	NO RPT		-0-

M.L.E.I.-PENNA, H. L.		WELL #: 1		RRCID -> 109224		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8334 - 8408			
09	840 N	763	-0-	-77	-0-	235	1	Y	-0-	528 3	7
10	930 N	482	-0-	-448	-0-	251	1	Y	-0-	231 3	7
11	900 N	295	-0-	-605	-0-	161	1	Y	-0-	134 3	7
12	775 N	282	-0-	-493	-0-	110	1	Y	3	169 3	10
						3	9				
01	496 N	113	-0-	-383	-0-	29	1	Y	-0-	84 3	10
02	290 N	NO RPT	-0-	-290	-0-			Y	NO RPT		10

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BRUNI RANCH		WELL #: 13		RRCID -> 109782		COMPL. DATE 01/30/1984		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9274 - 9514			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	180 N	83	-0-	-97	-0-	83	2	N	-0-		-0-
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-		-0-
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-		-0-
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-		-0-
01	341 N	158	-0-	-183	-0-	11	1	N	-0-	125 2	-0-
						22	3				
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCASKILL		WELL #: 14		RRCID -> 111155		COMPL. DATE 05/03/1984		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10823 - 11246			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CANALES		WELL #: 2		RRCID -> 111568		COMPL. DATE 06/10/1984		TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8718 - 9037			
09	9150 X	8626	-0-	-524	-0-	8626	2	N	-0-		-0-
10	10106 X	9915	-0-	-191	-0-	9915	2	N	-0-		-0-
11	9954 X	9954	-0-	-0-	-0-	9954	2	N	-0-		-0-
12	11485 X	11485	-0-	-0-	-0-	11485	2	N	-0-		-0-
01	10106 X	8714	-0-	-1392	-0-	465	1	N	-0-	6993 2	-0-
						1256	3				
02	9280 X	NO RPT	-0-	-9280	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #: 49		RRCID -> 112092		COMPL. DATE 07/08/1984		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8750 - 8820			
09	1080 N	389	-0-	-691	-0-	389	2	N	-0-		-0-
10	1054 N	421	-0-	-633	-0-	421	2	N	-0-		-0-
11	870 N	421	-0-	-449	-0-	421	2	N	-0-		-0-
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2	N	-0-		-0-
*01	818 N	818	-0-	-0-	-0-	43	1	N	-0-	655 2	-0-
						120	3				
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #: 50		RRCID -> 112384		COMPL. DATE 05/25/1984		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8564 - 8874			
09	10573 X	10573	-0-	-0-	-0-	10573	2	N	-0-		-0-
10	11160 X	10461	-0-	-699	-0-	10461	2	N	-0-		-0-
11	10800 X	8949	-0-	-1851	-0-	8949	2	N	-0-		-0-
12	11160 X	10034	-0-	-1126	-0-	10034	2	N	-0-		-0-
01	11129 X	9287	-0-	-1842	-0-	494	1	N	-0-	7453 2	-0-
						1340	3				
02	10208 X	NO RPT	-0-	-10208	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #: 51		RRCID -> 112841		COMPL. DATE 07/18/1984		TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9486 - 9862			
09	600 N	307	-0-	-293	-0-	307	2	N	-0-		-0-
10	372 N	310	-0-	-62	-0-	310	2	N	-0-		-0-
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2	N	-0-		-0-
12	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2	N	-0-		-0-
*01	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	117	1	N	-0-	1773 2	-0-
						319	3				
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MCMURREY, WM.		WELL #: 36		RRCID -> 114567		COMPL. DATE 11/13/1984		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8495 - 9860				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2		N	-0-			-0-
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2		N	-0-			-0-
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		N	-0-			-0-
12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2		N	-0-			-0-
*01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	32 1	473 2	N	-0-			-0-
						83 3						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 54		RRCID -> 115175		COMPL. DATE 02/06/1985		TOTAL DEPTH 9566 PERF. 8952 - 9212				
09	1920 N	1276	-0-	-644	-0-	1276 2		N	-0-			-0-
10	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175 2		N	-0-			-0-
11	1800 N	1453	-0-	-347	-0-	1453 2		N	-0-			-0-
12	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770 2		N	-0-			-0-
01	2170 N	1876	-0-	-294	-0-	100 1	1505 2	N	-0-			-0-
						271 3						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 115214		COMPL. DATE 02/18/1985		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8601 - 9002				
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-			-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-			-0-
11	60 N	32	-0-	-28	-0-	32 2		N	-0-			-0-
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-			-0-
01	93 N	27	-0-	-66	-0-	1 1	22 2	N	-0-			-0-
						4 3						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 40		RRCID -> 116138		COMPL. DATE 04/09/1985		TOTAL DEPTH 10358 PERF. 8966 - 10048				
09	5280 X	4718	-0-	-562	-0-	4718 2		N	-0-			-0-
10	5084 X	4703	-0-	-381	-0-	4703 2		N	-0-			-0-
11	4920 X	4516	-0-	-404	-0-	4516 2		N	-0-			-0-
12	4650 X	4075	-0-	-575	-0-	4075 2		N	-0-			-0-
*01	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	267 1	4026 2	N	-0-			-0-
						723 3						
02	4553 X	NO RPT	-0-	-4553	-0-			N	NO RPT			-0-

CANALES		WELL #: 4		RRCID -> 116617		COMPL. DATE 04/24/1985		TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8579 - 9952				
09	5490 X	5239	-0-	-251	-0-	210 1	5029 2	N	-0-			-0-
10	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	223 1	5602 2	N	-0-			-0-
11	5520 X	5077	-0-	-443	-0-	190 1	4887 2	N	-0-			-0-
12	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	127 1	5818 2	N	-0-			-0-
01	5704 X	5446	-0-	-258	-0-	290 1	4371 2	N	-0-			-0-
						785 3						
02	5336 X	NO RPT	-0-	-5336	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
CANALES		WELL #: 3		RRCID -> 116952		COMPL. DATE 06/11/1985		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8541 - 9698		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2	N	-0-		-0-
10	403 N	399	-0-	-4	-0-	399 2	N	-0-		-0-
11	390 N	328	-0-	-62	-0-	328 2	N	-0-		-0-
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2	N	-0-		-0-
01	403 N	312	-0-	-91	-0-	15 1	N	-0-	250 2	-0-
						47 3				
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 7		RRCID -> 117034		COMPL. DATE 06/12/1985		TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7604 - 7750		
09	8333 X	8333	-0-	-0-	-0-	8333 2	N	-0-		48
10	8716 X	8716	-0-	-0-	-0-	8716 2	N	-0-		48
11	8392 X	8392	-0-	-0-	-0-	8392 2	N	-0-		48
12	6568 X	6568	-0-	-0-	-0-	6568 2	N	-0-		48
*01	5611 X	4754	-0-	-857	-0-	252 1	N	-0-	3814 2	-0-
						688 3			48 7	
02	5249 X	NO RPT	-0-	-5249	-0-		N	NO RPT		-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 6 C		RRCID -> 117318		COMPL. DATE 07/02/1985		TOTAL DEPTH 9232 PERF. 7220 - 7991		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 42		RRCID -> 117876		COMPL. DATE 08/21/1985		TOTAL DEPTH 9154 PERF. 8676 - 8990		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KING "B"		WELL #: 1		RRCID -> 117937		COMPL. DATE 08/12/1985		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7161 - 7390		
09	7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	7607 2	N	-0-		-0-
10	7894 X	7894	-0-	-0-	-0-	7894 2	N	-0-		-0-
11	7419 X	7419	-0-	-0-	-0-	7419 2	N	-0-		-0-
12	2387 X	1663	-0-	-724	-0-	1663 2	N	-0-		-0-
01	2387 X	1975	-0-	-412	-0-	106 1	N	-0-	1585 2	-0-
						284 3				
02	2233 X	NO RPT	-0-	-2233	-0-		N	NO RPT		-0-

CANALES		WELL #: 5		RRCID -> 118278		COMPL. DATE 09/17/1985		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8460 - 9546		
09	11040 X	9783	-0-	-1257	-0-	291 1	N	-0-		-0-
10	10338 X	10338	-0-	-0-	-0-	300 1	N	-0-	10038 2	-0-
11	9825 X	9825	-0-	-0-	-0-	326 1	N	-0-	9499 2	-0-
12	9897 X	9897	-0-	-0-	-0-	285 1	N	-0-	9612 2	-0-
*01	9795 X	9795	-0-	-0-	-0-	522 1	N	-0-	7861 2	-0-
						1412 3				
02	7482 X	NO RPT	-0-	-7482	-0-		N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 57		RRCID -> 118573		COMPL. DATE 10/12/1985		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2	N	-0-			-0-
10	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2	N	-0-			-0-
11	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2	N	-0-			-0-
12	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2	N	-0-			-0-
01	2077 N	1853	-0-	-224	-0-	98	1	N	-0-	1487	2	-0-
						268	3					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 59		RRCID -> 118574		COMPL. DATE 10/10/1985		TOTAL DEPTH 10280		PERF. 9718 - 10121		
09	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2	N	-0-			-0-
10	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2	N	-0-			-0-
11	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2	N	-0-			-0-
12	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2	N	-0-			-0-
*01	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	198	1	N	-0-	2988	2	-0-
						538	3					
02	2262 X	NO RPT	-0-	-2262	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 38R		RRCID -> 118702		COMPL. DATE 10/22/1985		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8640 - 9760		
09	4830 X	4718	-0-	-112	-0-	270	1	N	-0-			-0-
10	4836 X	4664	-0-	-172	-0-	279	1	N	-0-			-0-
11	4680 X	2940	-0-	-1740	-0-	279	1	N	-0-			-0-
12	4836 X	3939	-0-	-897	-0-	279	1	N	-0-			-0-
01	4836 X	2925	-0-	-1911	-0-	154	1	N	-0-	2348	2	-0-
						423	3					
02	4524 X	NO RPT	-0-	-4524	-0-			N	NO RPT			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 119006		COMPL. DATE 10/29/1985		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 8466 - 9162		
09	6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	6787	2	N	-0-			-0-
10	6710 X	6710	-0-	-0-	-0-	6710	2	N	-0-			-0-
11	6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	6718	2	N	-0-			-0-
12	6546 X	6546	-0-	-0-	-0-	6546	2	N	-0-			-0-
*01	6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	424	1	N	-0-	4911	2	-0-
						859	3					
02	58 X	NO RPT	-0-	-58	-0-			N	NO RPT			-0-

PUIG-KING GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 119007		COMPL. DATE 11/11/1985		TOTAL DEPTH 9710		PERF. 8086 - 8210		
09	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	239	1	N	-0-			-0-
10	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	54	1	N	-0-			-0-
11	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	139	1	N	-0-			-0-
12	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	52	1	N	-0-			-0-
01	2976 X	1838	-0-	-1138	-0-	97	1	N	-0-	1474	2	-0-
						267	3					
02	2784 X	NO RPT	-0-	-2784	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 60		RRCID -> 119319		COMPL. DATE 11/29/1985		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8282 - 8722				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3000 X	2991	-0-	-9	-0-	2991 2		N	-0-			-0-
10	3317 X	3075	-0-	-242	-0-	3075 2		N	-0-			-0-
11	3210 X	2650	-0-	-560	-0-	2650 2		N	-0-			-0-
12	3317 X	2195	-0-	-1122	-0-	2195 2		N	-0-			-0-
01	3100 X	2645	-0-	-455	-0-	140 1	2123 2	N	-0-			-0-
						382 3						
02	2900 X	NO RPT	-0-	-2900	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 58		RRCID -> 119347		COMPL. DATE 11/26/1986		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7760 - 7956				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCASKILL		WELL #: 17		RRCID -> 119388		COMPL. DATE 12/16/1985		TOTAL DEPTH 11795 PERF. 10842 - 11491				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 62		RRCID -> 119765		COMPL. DATE 01/18/1986		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8700 - 9492				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTINEZ, C.		WELL #: 4 C		RRCID -> 120034		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8738 - 9974				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 64		RRCID -> 120037		COMPL. DATE 02/04/1986		TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8706 - 9730				
09	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	170 1	5580 2	N	-0-			-0-
10	7564 X	5088	-0-	-2476	-0-	194 1	4894 2	N	-0-			-0-
11	7320 X	4108	-0-	-3212	-0-	143 1	3965 2	N	-0-			-0-
12	6851 X	5091	-0-	-1760	-0-	167 1	4924 2	N	-0-			-0-
01	6851 X	4981	-0-	-1870	-0-	264 1	3998 2	N	-0-			-0-
						719 3						
02	5568 X	NO RPT	-0-	-5568	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 67		RRCID -> 120162		COMPL. DATE 02/09/1986		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8550 - 9665				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2	N	-0-		-0-
10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2	N	-0-		-0-
11	1230	N	1198	-0-	-32	-0-	1198	2	N	-0-		-0-
12	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2	N	-0-		-0-
01	1271	N	1240	-0-	-31	-0-	66	1	N	-0-	994	2
							180	3				-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CANALES		WELL #: 8		RRCID -> 120191		COMPL. DATE 02/14/1986		TOTAL DEPTH 10429 PERF. 8682 - 9626				
09	13920	X	13651	-0-	-269	-0-	13618	2	N	30		80
10	14291	X	14034	-0-	-257	-0-	14034	2	N	-0-		80
11	13830	X	13445	-0-	-385	-0-	13445	2	N	-0-		80
12	14291	X	13705	-0-	-586	-0-	13705	2	N	-0-		80
*01	14234	X	14234	-0-	-0-	-0-	757	1	N	-0-	11423	2
							2054	3			80	7
02	13195	X	NO RPT	-0-	-13195	-0-			N	NO RPT		-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 43		RRCID -> 120498		COMPL. DATE 03/15/1986		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8358 - 9482				
09	5790	X	5550	-0-	-240	-0-	311	1	N	-0-		-0-
10	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	340	1	N	-0-		-0-
11	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	301	1	N	-0-		-0-
12	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	310	1	N	-0-		-0-
01	5611	X	5438	-0-	-173	-0-	289	1	N	-0-		-0-
							785	3				-0-
02	5249	X	NO RPT	-0-	-5249	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #: 63		RRCID -> 120694		COMPL. DATE 03/27/1986		TOTAL DEPTH 10182 PERF. 8615 - 9670				
09	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	2	N	-0-		-0-
10	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	2	N	-0-		-0-
11	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	5815	2	N	-0-		-0-
12	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5780	2	N	-0-		-0-
*01	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	319	1	N	-0-	4821	2
							867	3				-0-
02	928	X	NO RPT	-0-	-928	-0-			N	NO RPT		-0-

CANALES		WELL #: 6		RRCID -> 120798		COMPL. DATE 04/12/1986		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9258 - 9700				
09	1230	N	780	-0-	-450	-0-	780	2	N	-0-		-0-
10	1178	N	697	-0-	-481	-0-	697	2	N	-0-		-0-
11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2	N	-0-		-0-
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2	N	-0-		-0-
01	682	N	364	-0-	-318	-0-	19	1	N	-0-	292	2
							53	3				-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 66		RRCID -> 120799		COMPL. DATE 04/07/1986		TOTAL DEPTH 10243 PERF. 8592 - 9694				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	5940 X	4942	-0-	-998	-0-	4942	2		N	-0-		-0-
10	5766 X	5078	-0-	-688	-0-	5078	2		N	-0-		-0-
11	5580 X	4731	-0-	-849	-0-	4731	2		N	-0-		-0-
12	5766 X	4521	-0-	-1245	-0-	4521	2		N	-0-		-0-
01	5766 X	5539	-0-	-227	-0-	293	1	4445 2	N	-0-		-0-
						801	3					
02	4785 X	NO RPT	-0-	-4785	-0-				N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #: 61		RRCID -> 120802		COMPL. DATE 04/07/1986		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8456 - 9710				
09	7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	7055	2		N	-0-		-0-
10	7452 X	7452	-0-	-0-	-0-	7452	2		N	-0-		-0-
11	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	2		N	-0-		-0-
12	7270 X	7270	-0-	-0-	-0-	7270	2		N	-0-		-0-
*01	7495 X	7495	-0-	-0-	-0-	397	1	6014 2	N	-0-		-0-
						1084	3					
02	1827 X	NO RPT	-0-	-1827	-0-				N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #: 69		RRCID -> 121650		COMPL. DATE 06/21/1986		TOTAL DEPTH 10079 PERF. 9450 - 9542				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

LA PERLA "B"		WELL #: 1		RRCID -> 121964		COMPL. DATE 08/16/1986		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7943 - 8154				
09	6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	6938	2		N	-0-		-0-
10	7069 X	7069	-0-	-0-	-0-	7069	2		N	-0-		-0-
11	7059 X	7059	-0-	-0-	-0-	7059	2		N	-0-		-0-
12	6646 X	6646	-0-	-0-	-0-	6646	2		N	-0-		-0-
*01	7537 X	7537	-0-	-0-	-0-	400	1	6048 2	N	-0-		-0-
						1089	3					
02	6206 X	NO RPT	-0-	-6206	-0-				N	NO RPT		-0-

SANCHEZ-MARTIN GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 122470		COMPL. DATE 10/02/1986		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8060 - 9271				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 44		RRCID -> 122825		COMPL. DATE 12/04/1986		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8580 - 8924				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
KING "B"		WELL #: 2 D		RRCID -> 122902		COMPL. DATE 10/26/1986		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8114 - 8190				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 2		N	-0-			-0-
10	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 2		N	-0-			-0-
11	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2		N	-0-			-0-
12	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 2		N	-0-			-0-
*01	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	66 1	1006 2	N	-0-			-0-
						183 3						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 73		RRCID -> 122998		COMPL. DATE 12/14/1986		TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8676 - 8878				
09	4680 X	2919	-0-	-1761	-0-	2919 2		N	-0-			-0-
10	4774 X	3566	-0-	-1208	-0-	3566 2		N	-0-			-0-
11	4620 X	3333	-0-	-1287	-0-	3333 2		N	-0-			-0-
12	4774 X	2762	-0-	-2012	-0-	2762 2		N	-0-			-0-
01	3720 X	2152	-0-	-1568	-0-	113 1	1728 2	N	-0-			-0-
						311 3						
02	3335 X	NO RPT	-0-	-3335	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA "B"		WELL #: 3		RRCID -> 123376		COMPL. DATE 01/31/1987		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7937 - 7948				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 19		RRCID -> 123610		COMPL. DATE 02/26/1987		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8862 - 8960				
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 76 C		RRCID -> 124155		COMPL. DATE 03/11/1987		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7660 - 7879				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 74		RRCID -> 124671		COMPL. DATE 07/13/1987		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9176 - 9527				
09	4020 X	3532	-0-	-488	-0-	3532 2		N	-0-			-0-
10	4154 X	3629	-0-	-525	-0-	3629 2		N	-0-			-0-
11	3840 X	3755	-0-	-85	-0-	3755 2		N	-0-			-0-
12	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018 2		N	-0-			-0-
*01	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	207 1	3138 2	N	-0-			-0-
						564 3						
02	3422 X	NO RPT	-0-	-3422	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA "A"		WELL #: 5 T		RRCID -> 124676		COMPL. DATE 07/13/1987		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8676 - 8708				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2806 2		N	-0-			-0-
10	6547 X	6547	-0-	-0-	-0-	6547 2		N	-0-			-0-
11	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2937 2		N	-0-			-0-
12	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2781 2		N	-0-			-0-
*01	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	147 1	2207 2	N	-0-			-0-
						397 3						
02	2291 X	NO RPT	-0-	-2291	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA "B"		WELL #: 2		RRCID -> 125038		COMPL. DATE 08/20/1987		TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8156 - 8270				
09	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2761 2		N	-0-			-0-
10	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3781 2		N	-0-			-0-
11	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820 2		N	-0-			-0-
12	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3677 2		N	-0-			-0-
*01	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	202 1	3050 2	N	-0-			-0-
						549 3						
02	2581 X	NO RPT	-0-	-2581	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 75		RRCID -> 125205		COMPL. DATE 09/09/1987		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8401 - 8636				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 8		RRCID -> 125325		COMPL. DATE 09/23/1987		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7542 - 8329				
09	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	157 1	1143 2	N	-0-			-0-
10	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	168 1	1062 2	N	-0-			-0-
11	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	141 1	1035 2	N	-0-			-0-
12	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	125 1	881 2	N	-0-			-0-
01	868 N	668	-0-	-200	-0-	35 1	536 2	N	-0-			-0-
						97 3						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 9		RRCID -> 125457		COMPL. DATE 10/10/1987		TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7984 - 8117				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 45		RRCID -> 126542		COMPL. DATE 02/12/1988		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8733 - 9626				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LA PERLA		WELL #: 78		RRCID -> 126688		COMPL. DATE 02/24/1988		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9100 - 9554								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	2			N	-0-					-0-
10	5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
11	5280 X	4876	-0-	-404	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
12	5456 X	5291	-0-	-165	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
01	5456 X	5382	-0-	-74	-0-	286	1	4320	2	N	-0-					-0-
						776	3									
02	5104 X	NO RPT	-0-	-5104	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA		WELL #: 79		RRCID -> 127206		COMPL. DATE 04/26/1988		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8919 - 9328								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIDAURRI, R.		WELL #: 8		RRCID -> 127254		COMPL. DATE 05/03/1988		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8254 - 8276								
09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
12	434 N	182	-0-	-252	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
*01	793 N	793	-0-	-0-	-0-	672	2	121	3	Y	-0-					-0-
02	406 N	NO RPT	-0-	-406	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA		WELL #: 80		RRCID -> 128152		COMPL. DATE 10/23/1997		TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8606 - 9104								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA		WELL #: 81		RRCID -> 128414		COMPL. DATE 08/19/1988		TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9263 - 9576								
09	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
10	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
11	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
12	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
*01	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	133	1	2018	2	N	-0-					-0-
						364	3									
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA		WELL #: 84		RRCID -> 128569		COMPL. DATE 09/18/1988		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8616 - 9656								
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
11	210 N	65	-0-	-145	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
01	155 N	124	-0-	-31	-0-	8	1	99	2	N	-0-					-0-
						17	3									
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
STATE TRACT M80131		WELL #:		2		RRCID -> 129033		COMPL. DATE 10/07/1988		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 7807 - 7997
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

09		11940 X	10918	-0-	-1022	-0-	861 1	10057 2		N	-0-	-0-
10		13164 X	13164	-0-	-0-	-0-	875 1	12289 2		N	-0-	-0-
11		12917 X	12917	-0-	-0-	-0-	1297 1	11620 2		N	-0-	-0-
12		12006 X	12006	-0-	-0-	-0-	1251 1	10755 2		N	-0-	-0-
01		12648 X	10121	-0-	-2527	-0-	537 1	8121 2		N	-0-	-0-
							1463 3					
02		11832 X	NO RPT	-0-	-11832	-0-				N	NO RPT	-0-

LA PERLA		WELL #:		82		RRCID -> 129185		COMPL. DATE 11/26/1988		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9006 - 9483
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	438	-0-	438	438	22 1	351 2		N	-0-	-0-
							65 3					
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	438				N	NO RPT	-0-

LA PERLA		WELL #:		83		RRCID -> 129647		COMPL. DATE 12/31/1988		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8310 - 8943
09		9335 X	9335	-0-	-0-	-0-	9335 2			N	-0-	-0-
10		9703 X	9610	-0-	-93	-0-	9610 2			N	-0-	-0-
11		9390 X	8412	-0-	-978	-0-	8412 2			N	-0-	-0-
12		9703 X	9326	-0-	-377	-0-	9326 2			N	-0-	-0-
*01		9707 X	9707	-0-	-0-	-0-	515 1	7790 2		N	-0-	-0-
							1402 3					
02		9019 X	NO RPT	-0-	-9019	-0-				N	NO RPT	-0-

PUIG-KING GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 130128		COMPL. DATE 03/06/1989		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8258 - 8364
09		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2			N	-0-	-0-
10		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2			N	-0-	-0-
11		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2			N	-0-	-0-
12		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2			N	-0-	-0-
*01		296 N	296	-0-	-0-	-0-	14 1	238 2		N	-0-	-0-
							44 3					
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LA PERLA		WELL #:		85		RRCID -> 130148		COMPL. DATE 02/25/1989		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9334 - 9791
09		2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	2744 2			N	-0-	-0-
10		2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	2825 2			N	-0-	-0-
11		2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2638 2			N	-0-	-0-
12		2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2715 2			N	-0-	-0-
*01		2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	154 1	2331 2		N	-0-	-0-
							420 3					
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
DYE, J.D.		WELL #: 7		RRCID -> 130240		COMPL. DATE 03/08/1989		TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8088 - 8230				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229 2		N	-0-			-0-
10	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126 2		N	-0-			-0-
11	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	2266 2		N	-0-			-0-
12	2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	2238 2		N	-0-			-0-
*01	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	134 1	2025 2	N	-0-			-0-
						364 3						
02	1769 X	NO RPT	-0-	-1769	-0-			N	NO RPT			-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 11		RRCID -> 130262		COMPL. DATE 03/10/1989		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7726 - 7790				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 86		RRCID -> 130329		COMPL. DATE 03/18/1989		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8219 - 8310				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 87		RRCID -> 130706		COMPL. DATE 05/07/1989		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8738 - 8982				
09	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3391 2		N	-0-			-0-
10	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3529 2		N	-0-			-0-
11	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3360 2		N	-0-			-0-
12	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379 2		N	-0-			-0-
01	3503 X	3174	-0-	-329	-0-	170 1	2546 2	N	-0-			-0-
						458 3						
02	3277 X	NO RPT	-0-	-3277	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 88		RRCID -> 130741		COMPL. DATE 04/29/1989		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7904 - 8572				
09	90 N	56	-0-	-34	-0-	56 2		N	-0-			-0-
10	124 N	98	-0-	-26	-0-	98 2		N	-0-			-0-
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	75 2		N	-0-			-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
*01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	9 1	95 2	N	-0-			-0-
						16 3						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 89		RRCID -> 131211		COMPL. DATE 06/16/1989		TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8421 - 9650				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MARTINEZ, C.		WELL #: 6		RRCID -> 131351		COMPL. DATE 06/30/1989		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7974 - 8010				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	1140 N	1105	-0-	-35	-0-	1105	2	N	-0-			27
10	1178 N	1095	-0-	-83	-0-	1095	2	N	-0-			27
11	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2	N	-0-			27
12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2	N	-0-			27
*01	1085 N	750	-0-	-335	-0-	52	1	N	-0-	27	7	-0-
						104	3					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 90		RRCID -> 131352		COMPL. DATE 06/26/1989		TOTAL DEPTH 10307 PERF. 8487 - 8654				
09	5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			-0-
10	5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	5775	2	N	-0-			-0-
11	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	2	N	-0-			-0-
12	5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	2	N	-0-			-0-
*01	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	308	1	N	-0-			-0-
						840	3					
02	870 X	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 91		RRCID -> 131587		COMPL. DATE 07/23/1989		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8867 - 9038				
09	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2	N	-0-			-0-
10	837 N	718	-0-	-119	-0-	718	2	N	-0-			-0-
11	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2	N	-0-			-0-
12	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2	N	-0-			-0-
*01	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	65	1	N	-0-			-0-
						181	3					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 131590		COMPL. DATE 04/06/1989		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7520 - 7603				
09	10932 X	10932	-0-	-0-	-0-	541	1	Y	-0-			40
10	10308 X	10308	-0-	-0-	-0-	536	1	Y	-0-			40
11	8430 X	8430	-0-	-0-	-0-	558	1	Y	-0-			40
12	9917 X	9917	-0-	-0-	-0-	9917	3	Y	-0-			40
*01	9750 X	9750	-0-	-0-	-0-	538	1	Y	-0-			40
02	7279 X	NO RPT	-0-	-7279	-0-			Y	NO RPT			40

LA PERLA -B-		WELL #: 6		RRCID -> 131665		COMPL. DATE 07/04/1989		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9842 - 9846				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 92		RRCID -> 131668		COMPL. DATE 07/31/1989		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8400 - 8581				
09	6911 X	6911	-0-	-0-	-0-	348	1	N	-0-			-0-
10	7099 X	6604	-0-	-495	-0-	133	1	N	-0-			-0-
11	7050 X	6982	-0-	-68	-0-	309	1	N	-0-			-0-
12	7285 X	5500	-0-	-1785	-0-	372	1	N	-0-			-0-
01	7285 X	7064	-0-	-221	-0-	375	1	N	-0-			-0-
						1022	3					
02	6670 X	NO RPT	-0-	-6670	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
VIDAURRI STATE GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	131780	COMPL. DATE	08/18/1989	TOTAL DEPTH	9270	PERF. 7690 - 8280
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		90 N	78	-0-	-12	-0-	78 2		Y	-0-	6
10		93 N	91	-0-	-2	-0-	91 2		Y	-0-	6
11		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		Y	-0-	6
12		93 N	85	-0-	-8	-0-	85 2		Y	-0-	6
*01		104 N	104	-0-	-0-	-0-	88 2	16 3	Y	-0-	6
02		87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-			Y	NO RPT	6

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #:		14	RRCID ->	131943	COMPL. DATE	09/03/1989	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7758 - 8571
09		3990 X	3034	-0-	-956	-0-	3034 2		Y	-0-	6
10		15496 X	15496	-0-	-0-	-0-	15496 2		Y	-0-	6
11		9981 X	9981	-0-	-0-	-0-	9981 2		Y	-0-	6
12		12765 X	12765	-0-	-0-	-0-	12765 2		Y	-0-	6
*01		6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	5504 2	991 3	Y	-0-	6
02		841 X	NO RPT	-0-	-841	-0-			Y	NO RPT	6

LA PERLA		WELL #:		94	RRCID ->	131961	COMPL. DATE	09/08/1989	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8626 - 9520
09		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2		N	-0-	-0-
10		527 N	526	-0-	-1	-0-	526 2		N	-0-	-0-
11		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2		N	-0-	-0-
12		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		N	-0-	-0-
01		527 N	515	-0-	-12	-0-	28 1	413 2	N	-0-	-0-
							74 3				
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA PERLA		WELL #:		95	RRCID ->	132026	COMPL. DATE	09/04/1989	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8392 - 8426
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA PERLA		WELL #:		96	RRCID ->	132057	COMPL. DATE	09/26/1989	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 8726 - 8924
09		3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3862 2		N	-0-	-0-
10		1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	1847 2		N	-0-	-0-
11		1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	1268 2		N	-0-	-0-
12		1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	1315 2		N	-0-	-0-
*01		1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	75 1	1131 2	N	-0-	-0-
							202 3				
02		870 X	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT	-0-

LA PERLA		WELL #:		93	RRCID ->	132235	COMPL. DATE	10/04/1989	TOTAL DEPTH	10365	PERF. 8214 - 9687
09		18000 X	11445	-0-	-6555	-0-	11445 2		N	-0-	-0-
10		11656 X	11116	-0-	-540	-0-	11116 2		N	-0-	-0-
11		11280 X	7935	-0-	-3345	-0-	7935 2		N	-0-	-0-
12		11656 X	5792	-0-	-5864	-0-	5792 2		N	-0-	-0-
01		11656 X	8918	-0-	-2738	-0-	474 1	7156 2	N	-0-	-0-
							1288 3				
02		10904 X	NO RPT	-0-	-10904	-0-			N	NO RPT	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
BRUNI RANCH		WELL #: 21		RRCID -> 132249		COMPL. DATE 07/10/1989		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8677 - 8720							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-		15	2			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	15 N	-0-	-0-	-15	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 15		RRCID -> 132280		COMPL. DATE 09/28/1989		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7512 - 8314							
09	9718 X	9718	-0-	-0-	-0-		9718	2			Y	-0-			-0-
10	11098 X	8518	-0-	-2580	-0-		8518	2			Y	-0-			-0-
11	10740 X	8332	-0-	-2408	-0-		8332	2			Y	-0-			-0-
12	11067 X	6991	-0-	-4076	-0-		6991	2			Y	-0-			-0-
01	11067 X	4032	-0-	-7035	-0-		3417	2	615	3	Y	-0-			-0-
02	9396 X	NO RPT	-0-	-9396	-0-						Y	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 97		RRCID -> 132295		COMPL. DATE 10/16/1989		TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8243 - 8398							
09	930 N	854	-0-	-76	-0-		854	2			N	-0-			-0-
10	899 N	771	-0-	-128	-0-		771	2			N	-0-			-0-
11	930 N	800	-0-	-130	-0-		800	2			N	-0-			-0-
12	897 N	897	-0-	-0-	-0-		897	2			N	-0-			-0-
*01	891 N	891	-0-	-0-	-0-		48	1	715	2	N	-0-			-0-
							128	3							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 98		RRCID -> 132422		COMPL. DATE 10/27/1989		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8780 - 8926							
09	4170 X	4169	-0-	-1	-0-		4169	2			N	-0-			-0-
10	4402 X	3641	-0-	-761	-0-		3641	2			N	-0-			-0-
11	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-		4271	2			N	-0-			-0-
12	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-		4375	2			N	-0-			-0-
*01	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-		236	1	3558	2	N	-0-			-0-
							640	3							
02	4031 X	NO RPT	-0-	-4031	-0-						N	NO RPT			-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 46		RRCID -> 132464		COMPL. DATE 10/29/1989		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8507 - 9657							
09	11016 X	11016	-0-	-0-	-0-		11016	2			N	-0-			-0-
10	16243 X	16243	-0-	-0-	-0-		16243	2			N	-0-			-0-
11	15300 X	14978	-0-	-322	-0-		14978	2			N	-0-			-0-
12	15810 X	12117	-0-	-3693	-0-		12117	2			N	-0-			-0-
01	15934 X	3918	-0-	-12016	-0-		208	1	3144	2	N	-0-			-0-
							566	3							
02	14906 X	NO RPT	-0-	-14906	-0-						N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 99		RRCID -> 132469		COMPL. DATE 11/02/1989		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9787 - 10012							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 100		RRCID -> 132667		COMPL. DATE 11/13/1989		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8706 - 9356				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2	N	-0-			-0-
10	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2	N	-0-			-0-
11	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2	N	-0-			-0-
12	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2	N	-0-			-0-
*01	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	131	1	N	-0-	1995	2	-0-
						359	3					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 102		RRCID -> 132814		COMPL. DATE 11/26/1989		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8804 - 10000				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 103		RRCID -> 132815		COMPL. DATE 11/28/1989		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8106 - 9106				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7	7	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 107		RRCID -> 133004		COMPL. DATE 12/16/1989		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8822 - 9669				
09	3000 N	3102	-0-	102	102	3102	2	N	-0-			-0-
10	2519 N	2417	-0-	-102	-0-	2417	2	N	-0-			-0-
11	2310 X	2220	-0-	-90	-0-	2220	2	N	-0-			-0-
12	2387 X	1915	-0-	-472	-0-	1915	2	N	-0-			-0-
01	2387 X	1871	-0-	-516	-0-	99	1	N	-0-	1502	2	-0-
						270	3					
02	2233 X	NO RPT	-0-	-2233	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 106		RRCID -> 133153		COMPL. DATE 12/27/1989		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8502 - 8556				
09	1200 N	1059	-0-	-141	-0-	1059	2	N	-0-			20
10	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2	N	-0-			20
11	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2	N	-0-			20
12	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2	N	-0-			20
*01	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	59	1	N	-0-	895	2	-0-
						162	3			20	7	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 105		RRCID -> 133158		COMPL. DATE 01/03/1990		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9176 - 9666				
09	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2	N	-0-			-0-
10	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2	N	-0-			-0-
11	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2	N	-0-			-0-
12	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2	N	-0-			-0-
*01	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	95	1	N	-0-	1443	2	-0-
						259	3					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MARTINEZ, ANTONIO ET AL "B"		WELL #: 4		RRCID -> 133362		COMPL. DATE 11/29/1989		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7726 - 7860			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	2190 N	2138	-0-	-52	-0-	2138	2		Y	-0-	-0-
10	2232 N	2015	-0-	-217	-0-	2015	2		Y	-0-	-0-
11	1650 N	1168	-0-	-482	-0-	1168	2		Y	-0-	-0-
12	2201 N	865	-0-	-1336	-0-	865	2		Y	-0-	-0-
01	2015 N	1113	-0-	-902	-0-	943	2	170 3	Y	-0-	-0-
02	1131 N	NO RPT	-0-	-1131	-0-				Y	NO RPT	-0-

LAPERLA		WELL #: 101		RRCID -> 133498		COMPL. DATE 12/17/1989		TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9092 - 9491			
09	1560 N	1509	-0-	-51	-0-	1509	2		N	-0-	-0-
10	1581 N	1554	-0-	-27	-0-	1554	2		N	-0-	-0-
11	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2		N	-0-	-0-
12	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2		N	-0-	-0-
01	1550 N	683	-0-	-867	-0-	36	1	548 2	N	-0-	-0-
						99	3				
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 22		RRCID -> 133948		COMPL. DATE 01/31/1990		TOTAL DEPTH 9244 PERF. 8192 - 8682			
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-	-0-
10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-	-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-	-0-
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-	-0-
01	558 N	461	-0-	-97	-0-	32	1	365 2	N	-0-	-0-
						64	3				
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LA PERLA		WELL #: 122		RRCID -> 133960		COMPL. DATE 02/13/1990		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9258 - 9378			
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2		N	-0-	-0-
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-	-0-
11	180 N	138	-0-	-42	-0-	138	2		N	-0-	-0-
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-	-0-
*01	494 N	494	-0-	-0-	-0-	26	1	397 2	N	-0-	-0-
						71	3				
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LA PERLA		WELL #: 121		RRCID -> 133961		COMPL. DATE 02/06/1990		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8992 - 9028			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LA PERLA		WELL #: 123		RRCID -> 133962		COMPL. DATE 03/15/1990		TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8430 - 8546			
09	5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	5778	2		N	-0-	-0-
10	6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	6038	2		N	-0-	-0-
11	5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	2		N	-0-	-0-
12	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	5969	2		N	-0-	-0-
*01	6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	342	1	5153 2	N	-0-	-0-
						928	3				
02	2639 X	NO RPT	-0-	-2639	-0-				N	NO RPT	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 104		RRCID -> 134074		COMPL. DATE 01/21/1990		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8249 - 9683				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-		2638 2		N	-0-		-0-
10	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-		2480 2		N	-0-		-0-
11	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-		2207 2		N	-0-		-0-
12	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-		2728 2		N	-0-		-0-
*01	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-		139 1	2108 2	N	-0-		-0-
							380 3					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 134181		COMPL. DATE 03/25/1990		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7420 - 7483				
09	8723 X	8723	-0-	-0-	-0-		431 1	8292 3	Y	-0-		-0-
10	7355 X	7355	-0-	-0-	-0-		382 1	6973 3	Y	-0-		-0-
11	6851 X	6851	-0-	-0-	-0-		453 1	6398 3	Y	-0-		-0-
12	7733 X	7733	-0-	-0-	-0-		7733 3		Y	-0-		-0-
*01	7464 X	7464	-0-	-0-	-0-		412 1	7052 3	Y	-0-		-0-
02	5771 X	NO RPT	-0-	-5771	-0-				Y	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #: 117		RRCID -> 134525		COMPL. DATE 06/13/1990		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8292 - 8409				
09	11223 X	11223	-0-	-0-	-0-		11223 2		N	-0-		-0-
10	12998 X	12998	-0-	-0-	-0-		12998 2		N	-0-		-0-
11	12257 X	12257	-0-	-0-	-0-		12257 2		N	-0-		-0-
12	12383 X	12383	-0-	-0-	-0-		12383 2		N	-0-		-0-
*01	12230 X	12230	-0-	-0-	-0-		650 1	9814 2	N	-0-		-0-
							1766 3					
02	8816 X	NO RPT	-0-	-8816	-0-				N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #: 124		RRCID -> 134564		COMPL. DATE 05/06/1990		TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8510 - 9724				
09	2910 X	2836	-0-	-74	-0-		2836 2		N	-0-		-0-
10	3007 X	2765	-0-	-242	-0-		2765 2		N	-0-		-0-
11	2880 N	2796	-0-	-84	-0-		2796 2		N	-0-		-0-
12	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-		2466 2		N	-0-		-0-
01	2759 N	1439	-0-	-1320	-0-		77 1	1155 2	N	-0-		-0-
							207 3					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #: 119		RRCID -> 135917		COMPL. DATE 07/01/1990		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8630 - 9302				
09	19320 X	17497	-0-	-1823	-0-		17497 2		N	-0-		-0-
10	19003 X	17537	-0-	-1466	-0-		17537 2		N	-0-		-0-
11	17700 X	16701	-0-	-999	-0-		16701 2		N	-0-		-0-
12	18290 X	16833	-0-	-1457	-0-		16833 2		N	-0-		-0-
01	18290 X	17240	-0-	-1050	-0-		917 1	13836 2	N	-0-		-0-
							2487 3					
02	16907 X	NO RPT	-0-	-16907	-0-				N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #: 114		RRCID -> 135952		COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8744 - 8896				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LA PERLA		WELL #: 126		RRCID -> 135954		COMPL. DATE 07/09/1990		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8784 - 9604		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	9930 X	9149	-0-	-781	-0-	9149	2			-0-
10	9858 X	9396	-0-	-462	-0-	9396	2			-0-
11	9540 X	9315	-0-	-225	-0-	9315	2			-0-
12	9858 X	9500	-0-	-358	-0-	9500	2			-0-
01	9858 X	9133	-0-	-725	-0-	486	1	7329	2	-0-
						1318	3			-0-
02	8845 X	NO RPT	-0-	-8845	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 17		RRCID -> 135975		COMPL. DATE 08/01/1990		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7720 - 8340		
09	300 N	80	-0-	-220	-0-	80	2			-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			-0-
12	93 N	44	-0-	-49	-0-	44	2			-0-
*01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	72	2	14	3	-0-
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 18		RRCID -> 135976		COMPL. DATE 08/02/1990		TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8108 - 8138		
09	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			-0-
10	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			-0-
11	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			-0-
12	620 N	517	-0-	-103	-0-	517	2			-0-
*01	792 N	792	-0-	-0-	-0-	671	2	121	3	-0-
02	580 N	NO RPT	-0-	-580	-0-					-0-

LA PERLA		WELL #: 127		RRCID -> 135988		COMPL. DATE 06/04/1990		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8911 - 9029		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LA PERLA		WELL #: 129		RRCID -> 135989		COMPL. DATE 08/12/1990		TOTAL DEPTH 10446 PERF. 8833 - 9310		
09	2220 X	643	-0-	-1577	-0-	643	2			-0-
10	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			-0-
11	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			-0-
12	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			-0-
*01	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	116	1	1755	2	-0-
						316	3			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LA PERLA		WELL #: 131		RRCID -> 136006		COMPL. DATE 09/01/1990		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8956 - 9830		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 130		RRCID -> 136196		COMPL. DATE 09/28/1990		TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8524 - 9336				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2		N	-0-		-0-
10	2015 N	1907	-0-	-108	-0-	1907	2		N	-0-		-0-
11	1950 N	1895	-0-	-55	-0-	1895	2		N	-0-		-0-
12	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2		N	-0-		-0-
01	1922 N	538	-0-	-1384	-0-	30	1	430	2	N	-0-	-0-
						78	3					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #: 116		RRCID -> 137015		COMPL. DATE 10/08/1990		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8837 - 8918				
09	1740 N	1690	-0-	-50	-0-	1690	2		N	-0-		-0-
10	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2		N	-0-		-0-
11	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2		N	-0-		-0-
12	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2		N	-0-		-0-
*01	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	103	1	1550	2	N	-0-	-0-
						279	3					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #: 133		RRCID -> 137019		COMPL. DATE 09/17/1990		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9092 - 9468				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #: 111		RRCID -> 137235		COMPL. DATE 12/05/1990		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8551 - 8664				
09	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2		N	-0-		-0-
10	3100 X	2659	-0-	-441	-0-	2659	2		N	-0-		-0-
11	3000 X	2810	-0-	-190	-0-	2810	2		N	-0-		-0-
12	3100 X	2604	-0-	-496	-0-	2604	2		N	-0-		-0-
*01	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	178	1	2681	2	N	-0-	-0-
						483	3					
02	2900 X	NO RPT	-0-	-2900	-0-				N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #: 132		RRCID -> 137237		COMPL. DATE 11/11/1990		TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9547 - 9958				
09	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2		N	-0-		-0-
10	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2		N	-0-		-0-
11	1950 N	997	-0-	-953	-0-	997	2		N	-0-		-0-
12	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2		N	-0-		-0-
*01	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	110	1	1677	2	N	-0-	-0-
						304	3					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #: 125		RRCID -> 137238		COMPL. DATE 11/26/1990		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9102 - 9113				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 120		RRCID -> 137348		COMPL. DATE 12/30/1990		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8532 - 8775				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2303	N	2303	-0-	-0-	2303	2	N	-0-			-0-
10	2294	N	2189	-0-	-105	2189	2	N	-0-			-0-
11	2092	N	2092	-0-	-0-	2092	2	N	-0-			-0-
12	2220	N	2220	-0-	-0-	2220	2	N	-0-			-0-
*01	2243	N	2243	-0-	-0-	120	1	N	-0-	1799	2	-0-
						324	3					
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 112		RRCID -> 137353		COMPL. DATE 01/08/1991		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8982 - 9156				
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 113		RRCID -> 137883		COMPL. DATE 02/19/1991		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9418 - 10074				
09	317	N	317	-0-	-0-	317	2	N	-0-			-0-
10	302	N	302	-0-	-0-	302	2	N	-0-			-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	370	2	N	-0-			-0-
12	329	N	329	-0-	-0-	329	2	N	-0-			-0-
*01	326	N	326	-0-	-0-	16	1	N	-0-	262	2	-0-
						48	3					
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 118		RRCID -> 137987		COMPL. DATE 03/21/1991		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8388 - 8436				
09	505	N	505	-0-	-0-	505	2	N	-0-			-0-
10	719	N	719	-0-	-0-	719	2	N	-0-			-0-
11	468	N	468	-0-	-0-	468	2	N	-0-			-0-
12	475	N	475	-0-	-0-	475	2	N	-0-			-0-
*01	433	N	433	-0-	-0-	22	1	N	-0-	346	2	-0-
						65	3					
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 136		RRCID -> 137988		COMPL. DATE 03/05/1991		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8705 - 9932				
09	5130	X	4501	-0-	-629	241	1	N	-0-	4260	2	-0-
10	3999	X	3430	-0-	-569	216	1	N	-0-	3214	2	-0-
11	3870	X	3827	-0-	-43	270	1	N	-0-	3557	2	-0-
12	3627	X	1904	-0-	-1723	300	1	N	-0-	1604	2	-0-
01	3999	X	1431	-0-	-2568	77	1	N	-0-	1147	2	-0-
						207	3					
02	3741	X	NO RPT	-0-	-3741			N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 137		RRCID -> 138005		COMPL. DATE 03/14/1991		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7947 - 8056				
09	2597	X	2597	-0-	-0-	142	1	N	-0-	2455	2	-0-
10	3736	X	3736	-0-	-0-	284	1	N	-0-	3452	2	-0-
11	4105	X	4105	-0-	-0-	215	1	N	-0-	3890	2	-0-
12	4661	X	4661	-0-	-0-	266	1	N	-0-	4395	2	-0-
*01	4110	X	4110	-0-	-0-	218	1	N	-0-	3299	2	-0-
						593	3					
02	1537	X	NO RPT	-0-	-1537			N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 140		RRCID -> 138006		COMPL. DATE 04/09/1991		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8473 - 8584			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-		-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-		-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2	N	-0-		-0-
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2	N	-0-		-0-
*01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	25	1	N	-0-	381 2	-0-
						69	3				
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #: 138		RRCID -> 138501		COMPL. DATE 04/24/1991		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8286 - 8462			
09	1590 N	881	-0-	-709	-0-	881	2	N	-0-		-0-
10	1519 N	1256	-0-	-263	-0-	1256	2	N	-0-		-0-
11	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2	N	-0-		-0-
12	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2	N	-0-		-0-
*01	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	95	1	N	-0-	1450 2	-0-
						262	3				
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #: 139		RRCID -> 138503		COMPL. DATE 04/21/1991		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8907 - 9544			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #: 142		RRCID -> 138617		COMPL. DATE 05/17/1991		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9081 - 9474			
09	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2	N	-0-		-0-
10	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2	N	-0-		-0-
11	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2	N	-0-		-0-
12	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2	N	-0-		-0-
*01	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	248	1	N	-0-	3737 2	-0-
						671	3				
02	2813 X	NO RPT	-0-	-2813	-0-			N	NO RPT		-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 12		RRCID -> 139109		COMPL. DATE 08/15/1991		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7932 - 8062			
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		-0-
10	651 N	104	-0-	-547	-0-	104	2	N	-0-		-0-
11	240 N	58	-0-	-182	-0-	58	2	N	-0-		-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-		-0-
01	93 N	68	-0-	-25	-0-	5	1	N	-0-	54 2	-0-
						9	3				
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #: 141		RRCID -> 139155		COMPL. DATE 06/14/1991		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8522 - 9046			
09	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	5437	2	N	-0-		-0-
10	5859 X	5162	-0-	-697	-0-	5162	2	N	-0-		-0-
11	5670 X	5183	-0-	-487	-0-	5183	2	N	-0-		-0-
12	5859 X	5263	-0-	-596	-0-	5263	2	N	-0-		-0-
01	5859 X	5594	-0-	-265	-0-	296	1	N	-0-	4488 2	-0-
						810	3				
02	5249 X	NO RPT	-0-	-5249	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LA PERLA		WELL #: 144		RRCID -> 139164		COMPL. DATE 06/24/1991		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8441 - 8644		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			-0-
10	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			-0-
11	2850 X	2841	-0-	-9	-0-	2841	2			-0-
12	2945 X	2791	-0-	-154	-0-	2791	2			-0-
*01	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	196	1	2964	2	-0-
						535	3			
02	2755 X	NO RPT	-0-	-2755	-0-					-0-

LA PERLA		WELL #: 115		RRCID -> 139236		COMPL. DATE 07/17/1991		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9228 - 9334		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LA PERLA		WELL #: 148		RRCID -> 139399		COMPL. DATE 08/01/1991		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8170 - 8444		
09	1200 N	1091	-0-	-109	-0-	1091	2			-0-
10	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			-0-
11	1200 N	990	-0-	-210	-0-	990	2			-0-
12	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			-0-
01	1147 N	973	-0-	-174	-0-	51	1	781	2	-0-
						141	3			
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 47		RRCID -> 139430		COMPL. DATE 09/06/1991		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9625 - 9920		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LA PERLA		WELL #: 145		RRCID -> 139562		COMPL. DATE 07/29/1991		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7890 - 8911		
09	1200 N	667	-0-	-533	-0-	667	2			-0-
10	1240 N	644	-0-	-596	-0-	644	2			-0-
11	840 N	586	-0-	-254	-0-	586	2			-0-
12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			-0-
*01	885 N	885	-0-	-0-	-0-	47	1	710	2	-0-
						128	3			
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LA PERLA		WELL #: 146		RRCID -> 139651		COMPL. DATE 08/27/1991		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8904 - 9822		
09	5520 X	5150	-0-	-370	-0-	5150	2			-0-
10	5611 X	5294	-0-	-317	-0-	5294	2			-0-
11	5430 X	4700	-0-	-730	-0-	4700	2			-0-
12	5611 X	5381	-0-	-230	-0-	5381	2			-0-
*01	5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	283	1	4287	2	-0-
						773	3			
02	4988 X	NO RPT	-0-	-4988	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 153		RRCID -> 139653		COMPL. DATE 10/06/1991		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 9101				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2	N	-0-			-0-
10	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2	N	-0-			-0-
11	1800 N	1607	-0-	-193	-0-	1607	2	N	-0-			-0-
12	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2	N	-0-			-0-
01	1736 N	1460	-0-	-276	-0-	79	1	N	-0-	1171	2	-0-
						210	3					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 147		RRCID -> 139654		COMPL. DATE 08/11/1991		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9221 - 9620				
09	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2	N	-0-			-0-
10	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2	N	-0-			-0-
11	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2	N	-0-			-0-
12	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2	N	-0-			-0-
*01	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	79	1	N	-0-	1186	2	-0-
						212	3					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 150		RRCID -> 139655		COMPL. DATE 09/26/1991		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9405 - 9770				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 151		RRCID -> 140144		COMPL. DATE 11/09/1991		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9231 - 9414				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 155		RRCID -> 140151		COMPL. DATE 11/22/1991		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9402 - 9930				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 156		RRCID -> 140152		COMPL. DATE 11/21/1991		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9131 - 9370				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 20		RRCID -> 140205		COMPL. DATE 12/11/1991		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7694 - 7866							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			Y	-0-				-0-
10	2635 X	1981	-0-	-654	-0-	1981	2			Y	-0-				-0-
11	2550 X	1963	-0-	-587	-0-	1963	2			Y	-0-				-0-
12	2418 N	1849	-0-	-569	-0-	1849	2			Y	-0-				-0-
*01	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	1866	2	335	3	Y	-0-				-0-
02	1885 N	NO RPT	-0-	-1885	-0-					Y	NO RPT				-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 13		RRCID -> 140578		COMPL. DATE 12/25/1991		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7884 - 8534							
09	870 N	728	-0-	-142	-0-	728	2			N	-0-				-0-
10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-				-0-
11	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-				-0-
12	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-				-0-
*01	879 N	879	-0-	-0-	-0-	47	1	706	2	N	-0-				-0-
						126	3								
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LA PERLA		WELL #: 154		RRCID -> 140581		COMPL. DATE 01/03/1992		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9159 - 9220							
09	990 N	619	-0-	-371	-0-	619	2			N	-0-				-0-
10	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-				-0-
11	900 N	877	-0-	-23	-0-	877	2			N	-0-				-0-
12	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-				-0-
*01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	44	1	677	2	N	-0-				-0-
						121	3								
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LA PERLA		WELL #: 157		RRCID -> 140585		COMPL. DATE 01/24/1992		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8230 - 8623							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LA PERLA		WELL #: 158		RRCID -> 140794		COMPL. DATE 02/11/1992		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9494 - 10108							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LA PERLA		WELL #: 160		RRCID -> 140797		COMPL. DATE 02/20/1992		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9034 - 9490							
09	930 N	813	-0-	-117	-0-	813	2			N	-0-				-0-
10	1550 N	527	-0-	-1023	-0-	527	2			N	-0-				-0-
11	1290 N	428	-0-	-862	-0-	428	2			N	-0-				-0-
12	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-				-0-
*01	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	77	1	1157	2	N	-0-				-0-
						207	3								
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HERBST, M.V.		WELL #: 14		RRCID -> 141051		COMPL. DATE 03/09/1992		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7934 - 8875				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2		N	-0-		-0-
10	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2		N	-0-		-0-
11	1380 N	614	-0-	-766	-0-	614	2		N	-0-		-0-
12	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2		N	-0-		-0-
01	1426 N	1216	-0-	-210	-0-	64	1	976 2	N	-0-		-0-
						176	3					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #: 161		RRCID -> 141054		COMPL. DATE 03/20/1992		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8781 - 9288				
09	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	4482	2	10 9	N	9		21
10	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	2		N	-0-		21
11	4500 X	4418	-0-	-82	-0-	4418	2		N	-0-		21
12	4650 X	4398	-0-	-252	-0-	4398	2		N	-0-		21
*01	4650 X	4619	-0-	-31	-0-	245	1	3708 2	N	-0-	21 7	-0-
						666	3					
02	4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-				N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #: 163		RRCID -> 141343		COMPL. DATE 05/10/1992		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8432 - 8506				
09	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2		N	-0-		-0-
10	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2		N	-0-		-0-
11	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2		N	-0-		-0-
12	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2		N	-0-		-0-
*01	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	175	1	2653 2	N	-0-		-0-
						477	3					
02	2842 X	NO RPT	-0-	-2842	-0-				N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #: 162		RRCID -> 141455		COMPL. DATE 05/03/1992		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9232 - 10172				
09	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2		N	-0-		-0-
10	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2		N	-0-		-0-
11	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2		N	-0-		-0-
12	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2		N	-0-		-0-
*01	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	140	1	2097 2	N	-0-		-0-
						378	3					
02	2349 X	NO RPT	-0-	-2349	-0-				N	NO RPT		-0-

CANALES		WELL #: 9		RRCID -> 141460		COMPL. DATE 05/20/1992		TOTAL DEPTH 10870 PERF.10077 - 10159				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #: 165		RRCID -> 141463		COMPL. DATE 05/16/1992		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8512 - 8558				
09	180 N	92	-0-	-88	-0-	92	2		N	-0-		-0-
10	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2		N	-0-		-0-
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-		-0-
12	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2		N	-0-		-0-
*01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	36	1	533 2	N	-0-		-0-
						96	3					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VIDAURRI, R.		WELL #:		13-U	RRCID ->	141657	COMPL. DATE	06/27/1992	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7904 - 9352	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

LA PERLA		WELL #:		164	RRCID ->	141829	COMPL. DATE	06/15/1992	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9990 - 10026	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LA PERLA "A"		WELL #:		6	RRCID ->	141878	COMPL. DATE	07/06/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8696 - 8772	
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-	-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-	-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-	-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-	-0-
01	93 N	53	-0-	-40	-0-	4	1	42	2	N	-0-	-0-
						7	3					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LA PERLA		WELL #:		167	RRCID ->	142453	COMPL. DATE	08/11/1992	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8440 - 9652	
09	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-	-0-
10	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-	-0-
11	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-	-0-
12	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-	-0-
*01	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	76	1	1138	2	N	-0-	-0-
						203	3					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HERBST, M.V.		WELL #:		15	RRCID ->	142459	COMPL. DATE	08/19/1992	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7648 - 8294	
09	1800 N	1774	-0-	-26	-0-	1774	2			N	-0-	-0-
10	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-	-0-
11	1800 N	1670	-0-	-130	-0-	1670	2			N	-0-	-0-
12	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-	-0-
01	1860 N	1627	-0-	-233	-0-	87	1	1304	2	N	-0-	-0-
						236	3					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LA PERLA		WELL #:		166	RRCID ->	142484	COMPL. DATE	08/29/1992	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9123 - 9218	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CANALES		WELL #: 10		RRCID -> 142511		COMPL. DATE 07/29/1992		TOTAL DEPTH 10831 PERF. 9771 - 10346				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	660 N	410	-0-	-250	-0-	410	2		N	-0-		-0-
10	682 N	431	-0-	-251	-0-	431	2		N	-0-		-0-
11	630 N	549	-0-	-81	-0-	549	2		N	-0-		-0-
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-		-0-
*01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	23	1	355	2	N	-0-	-0-
						65	3					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #: 168		RRCID -> 142536		COMPL. DATE 08/19/1992		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9614 - 9734				
09	330 N	329	-0-	-1	-0-	329	2		N	-0-		-0-
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-		-0-
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-		-0-
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-		-0-
*01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	29	1	426	2	N	-0-	-0-
						75	3					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 142538		COMPL. DATE 08/23/1992		TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8114 - 8932				
09	3000 N	2706	-0-	-294	3253	134	1	2572	3	Y	-0-	-0-
10	3100 N	2848	-0-	-252	3001	148	1	2700	3	Y	-0-	-0-
11	3000 N	2313	-0-	-687	2314	153	1	2160	3	Y	-0-	-0-
12	3100 N	2533	-0-	-567	1747	2533	3			Y	-0-	-0-
*01	3100 N	2589	-0-	-511	1236	143	1	2446	3	Y	-0-	-0-
02	1711 N	NO RPT	-0-	-1711	-0-					Y	NO RPT	-0-

CANALES		WELL #: 11		RRCID -> 142623		COMPL. DATE 10/02/1992		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9818 - 10011				
09	3300 X	3289	-0-	-11	-0-	3289	2		N	-0-		-0-
10	3379 X	3201	-0-	-178	-0-	3201	2		N	-0-		-0-
11	3390 X	3308	-0-	-82	-0-	3308	2		N	-0-		-0-
12	3503 X	3253	-0-	-250	-0-	3253	2		N	-0-		-0-
01	3503 X	3409	-0-	-94	-0-	181	1	2734	2	N	-0-	-0-
						494	3					
02	3190 X	NO RPT	-0-	-3190	-0-				N	NO RPT		-0-

LA PERLA "A"		WELL #: 7		RRCID -> 143009		COMPL. DATE 10/26/1992		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9590 - 9698				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #: 169		RRCID -> 143058		COMPL. DATE 10/25/1992		TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9872 - 10231				
09	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2		N	-0-		-0-
10	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	2		N	-0-		-0-
11	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2		N	-0-		-0-
12	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	2		N	-0-		-0-
*01	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	277	1	4187	2	N	-0-	-0-
						754	3					
02	4321 X	NO RPT	-0-	-4321	-0-				N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LA PERLA		WELL #: 170		RRCID -> 143692		COMPL. DATE 12/11/1992		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 9796		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #: 171		RRCID -> 143722		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8930 - 8978		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 144238		COMPL. DATE 12/26/1992		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7380 - 7690		
09	450 N	399	-0-	-51	-0-	33 1	366 3	Y	-0-	-0-
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	36 1	394 3	Y	-0-	-0-
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	38 1	348 3	Y	-0-	-0-
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	20 1	424 3	Y	-0-	-0-
*01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	44 1	403 3	Y	-0-	-0-
02	377 N	NO RPT	-0-	-377	-0-			Y	NO RPT	-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 48		RRCID -> 144301		COMPL. DATE 02/19/1993		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 9086		
09	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524 2		N	-0-	-0-
10	2356 N	2338	-0-	-18	-0-	2338 2		N	-0-	-0-
11	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246 2		N	-0-	-0-
12	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306 2		N	-0-	-0-
01	2325 N	2317	-0-	-8	-0-	123 1	1860 2	N	-0-	-0-
						334 3				
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 144343		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7980 - 8115		
09	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	205 1	3933 3	Y	-0-	-0-
10	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	206 1	3764 3	Y	-0-	-0-
11	3090 X	2373	-0-	-717	-0-	157 1	2216 3	Y	-0-	-0-
12	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	4562 3		Y	-0-	-0-
*01	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	208 1	3553 3	Y	-0-	-0-
02	2987 X	NO RPT	-0-	-2987	-0-			Y	NO RPT	-0-

LA PERLA		WELL #: 173		RRCID -> 144531		COMPL. DATE 03/06/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8396 - 8520		
09	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 2		N	-0-	-0-
10	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2		N	-0-	-0-
11	930 N	632	-0-	-298	-0-	632 2		N	-0-	-0-
12	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 2		N	-0-	-0-
*01	711 N	711	-0-	-0-	-0-	36 1	570 2	N	-0-	-0-
						105 3				
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CANALES		WELL #: 13		RRCID -> 144564		COMPL. DATE 03/12/1993		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10020 - 10572				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2		N	-0-		-0-
10	1302 N	1178	-0-	-124	-0-	1178	2		N	-0-		-0-
11	1140 N	1138	-0-	-2	-0-	1138	2		N	-0-		-0-
12	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2		N	-0-		-0-
*01	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	66	1	1015	2	N	-0-	-0-
						185	3					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 16		RRCID -> 144565		COMPL. DATE 03/09/1993		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7510 - 7705				
09	990 N	971	-0-	-19	-0-	963	2	8	9	N	7	30
10	1054 N	946	-0-	-108	-0-	946	2			N	-0-	30
11	990 N	766	-0-	-224	-0-	766	2			N	-0-	30
12	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-	30
*01	961 N	925	-0-	-36	-0-	50	1	743	2	N	-0-	-0-
						132	3				30	7
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 22		RRCID -> 144620		COMPL. DATE 03/07/1993		TOTAL DEPTH 9271 PERF. 7342 - 7676				
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-	-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-	-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-	-0-
12	186 N	136	-0-	-50	-0-	136	2			Y	-0-	-0-
*01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	222	2	40	3	Y	-0-	-0-
02	145 N	NO RPT	-0-	-145	-0-					Y	NO RPT	-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 49		RRCID -> 144633		COMPL. DATE 03/16/1993		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9244 - 9417				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 24		RRCID -> 144716		COMPL. DATE 03/17/1993		TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7963 - 8556				
09	6540 X	6254	-0-	-286	-0-	6254	2			Y	-0-	-0-
10	6851 X	5735	-0-	-1116	-0-	5735	2			Y	-0-	-0-
11	6630 X	5675	-0-	-955	-0-	5675	2			Y	-0-	-0-
12	6851 X	5438	-0-	-1413	-0-	5438	2			Y	-0-	-0-
01	6851 X	6487	-0-	-364	-0-	5498	2	989	3	Y	-0-	-0-
02	6032 X	NO RPT	-0-	-6032	-0-					Y	NO RPT	-0-

LA PERLA		WELL #: 42		RRCID -> 144860		COMPL. DATE 03/22/1993		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8924 - 8966				
09	510 N	508	-0-	-2	-0-	508	2			N	-0-	-0-
10	527 N	505	-0-	-22	-0-	505	2			N	-0-	-0-
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-	-0-
12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-	-0-
*01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	31	1	462	2	N	-0-	-0-
						83	3					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 25		RRCID -> 145677		COMPL. DATE 04/25/1993		TOTAL DEPTH 8341 PERF. 7470 - 8083		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	3000 N	1670	-0-	-1330	1678	1670 2		Y	-0-	-0-
10	3100 N	1496	-0-	-1604	74	1496 2		Y	-0-	-0-
11	2010 N	1509	-0-	-501	-0-	1509 2		Y	-0-	-0-
12	1736 N	1184	-0-	-552	-0-	1184 2		Y	-0-	-0-
*01	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1300 2	234 3	Y	-0-	-0-
02	1450 N	NO RPT	-0-	-1450	-0-			Y	NO RPT	-0-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 26		RRCID -> 145747		COMPL. DATE 05/10/1993		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7520 - 7632		
09	600 N	505	-0-	-95	-0-	505 2		Y	-0-	-0-
10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2		Y	-0-	-0-
11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2		Y	-0-	-0-
12	434 N	414	-0-	-20	-0-	414 2		Y	-0-	-0-
*01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	414 2	75 3	Y	-0-	-0-
02	406 N	NO RPT	-0-	-406	-0-			Y	NO RPT	-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 17		RRCID -> 145953		COMPL. DATE 06/25/1993		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7690 - 8320		
09	1230 X	693	-0-	-537	-0-	693 2		N	-0-	-0-
10	1271 X	676	-0-	-595	-0-	676 2		N	-0-	-0-
11	1110 X	629	-0-	-481	-0-	629 2		N	-0-	-0-
12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2		N	-0-	-0-
01	682 N	627	-0-	-55	-0-	34 1	504 2	N	-0-	-0-
						89 3				
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA PERLA		WELL #: 176		RRCID -> 146038		COMPL. DATE 07/02/1993		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9800 - 9922		
09	3720 X	3528	-0-	-192	-0-	3528 2		N	-0-	-0-
10	3751 X	3396	-0-	-355	-0-	3396 2		N	-0-	-0-
11	3630 X	3212	-0-	-418	-0-	3212 2		N	-0-	-0-
12	3751 X	3300	-0-	-451	-0-	3300 2		N	-0-	-0-
01	3751 X	3517	-0-	-234	-0-	187 1	2822 2	N	-0-	-0-
						508 3				
02	3422 X	NO RPT	-0-	-3422	-0-			N	NO RPT	-0-

CANALES		WELL #: 15		RRCID -> 146226		COMPL. DATE 08/01/1993		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9302 - 10492		
09	780 N	771	-0-	-9	-0-	771 2		N	-0-	-0-
10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 2		N	-0-	-0-
11	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 2		N	-0-	-0-
12	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2		N	-0-	-0-
01	806 N	595	-0-	-211	-0-	33 1	478 2	N	-0-	-0-
						84 3				
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEIN TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 146451		COMPL. DATE 08/07/1993		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10271 - 10575		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)			//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
HERBST, M.V.			WELL #:		18 C	RRCID ->	146461	COMPL. DATE	10/26/1993	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 7942 - 8114			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI	MULT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI	MULT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI	MULT	2421	-0-	2421	2421		129 1	1943 2		N	-0-			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	2421		349 3			N	NO RPT			-0-

VIDAURRI, R. ET AL			WELL #:		27	RRCID ->	146503	COMPL. DATE	08/11/1993	TOTAL DEPTH	9582	PERF. 7558 - 7678			
09		3000 N	2679	-0-	-321	4711	2679 2				Y	-0-			-0-
10		3100 N	2271	-0-	-829	3882	2271 2				Y	-0-			-0-
11		3000 N	2252	-0-	-748	3134	2252 2				Y	-0-			-0-
12		3100 N	2470	-0-	-630	2504	2470 2				Y	-0-			-0-
*01		3100 N	2447	-0-	-653	1851	2074 2	373 3			Y	-0-			-0-
02		2175 N	NO RPT	-0-	-2175	-0-					Y	NO RPT			-0-

CANALES			WELL #:		14	RRCID ->	146796	COMPL. DATE	05/26/1993	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9844 - 10714			
09		720 N	716	-0-	-4	-0-	716 2				N	-0-			-0-
10		744 N	658	-0-	-86	-0-	658 2				N	-0-			-0-
11		720 N	683	-0-	-37	-0-	683 2				N	-0-			-0-
12		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 2				N	-0-			-0-
*01		797 N	797	-0-	-0-	-0-	41 1	640 2			N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	116 3				N	NO RPT			-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST			WELL #:		29	RRCID ->	146852	COMPL. DATE	10/02/1993	TOTAL DEPTH	8215	PERF. 7268 - 7906			
09		3420 X	3344	-0-	-76	-0-	171 1	3144 3		Y	26	24 1			12
10		3534 X	3287	-0-	-247	-0-	184 1	3070 3		Y	30	26 1			16
11		3420 X	2330	-0-	-1090	-0-	124 1	2176 3		Y	27	25 1			18
12		3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	194 1	3464 3		Y	28	31 1			15
01		3441 X	3269	-0-	-172	-0-	172 1	3075 3		Y	20	28 1			7
02		3219 X	NO RPT	-0-	-3219	-0-	22 9			Y	NO RPT				7

MARTINEZ, E.C.			WELL #:		2	RRCID ->	146870	COMPL. DATE	10/01/1993	TOTAL DEPTH	8320	PERF. 7678 - 7742			
09		549 N	549	-0-	-0-	-0-	51 1	498 3		Y	-0-				-0-
10		607 N	607	-0-	-0-	-0-	53 1	554 3		Y	-0-				-0-
11		480 N	404	-0-	-76	-0-	41 1	363 3		Y	-0-				-0-
12		556 N	556	-0-	-0-	-0-	14 1	540 3		Y	2				2
*01		648 N	648	-0-	-0-	-0-	41 1	607 3		Y	-0-				2
02		377 N	NO RPT	-0-	-377	-0-				Y	NO RPT				2

LA PERLA			WELL #:		177	RRCID ->	146878	COMPL. DATE	10/02/1993	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10040 - 10153			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 31		RRCID -> 147241		COMPL. DATE 11/09/1993		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7324 - 7946							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	2490 X	2430	-0-	-60	-0-			126	1	2304	3	Y	-0-		-0-
10	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-			139	1	2328	3	Y	-0-		-0-
11	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-			99	1	1742	3	Y	-0-		-0-
12	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-			133	1	2387	3	Y	-0-		-0-
01	2480 N	2318	-0-	-162	-0-			123	1	2195	3	Y	-0-		-0-
02	1769 N	NO RPT	-0-	-1769	-0-							Y	NO RPT		-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 19		RRCID -> 147322		COMPL. DATE 11/05/1993		TOTAL DEPTH 9171 PERF. 7667 - 8390							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARRILLO, O. P.		WELL #: 1		RRCID -> 147335		COMPL. DATE 11/12/1993		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7985 - 8750							
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-			366	2			N	-0-		-0-
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-			413	2			N	-0-		-0-
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-			425	2			N	-0-		-0-
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-			469	2			N	-0-		-0-
*01	511 N	511	-0-	-0-	-0-			28	1	410	2	N	-0-		-0-
								73	3						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 20		RRCID -> 147344		COMPL. DATE 11/18/1993		TOTAL DEPTH 9262 PERF. 7518 - 7557							
09	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-			1242	2			N	-0-		17
10	720 N	720	-0-	-0-	-0-			720	2			N	-0-		17
11	510 N	370	-0-	-140	-0-			370	2			N	-0-		17
12	583 N	583	-0-	-0-	-0-			583	2			N	-0-		17
*01	713 N	254	-0-	-459	-0-			11	1	204	2	N	-0-	17 7	-0-
								39	3						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-

RANCHO NUEVO		WELL #: 1		RRCID -> 147605		COMPL. DATE 12/16/1993		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8238 - 8303							
09	2400 N	15	-0-	-2385	-0-			15	2			N	-0-		51
10	1643 N	588	-0-	-1055	-0-			584	2	4	9	N	4		55
11	2040 N	1455	-0-	-585	-0-			1455	2			N	-0-		55
12	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-			1764	2			N	-0-		55
*01	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-			104	1	1570	2	N	-0-	55 7	-0-
								283	3						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 33		RRCID -> 147608		COMPL. DATE 12/23/1993		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 1493 - 7900							
09	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-			85	1	1555	3	Y	-0-		-0-
10	2983 N	2983	-0-	-0-	-0-			169	1	2814	3	Y	-0-		-0-
11	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-			85	1	1487	3	Y	-0-		-0-
12	3100 N	3176	-0-	-76	-76			168	1	3008	3	Y	-0-		-0-
*01	2672 N	2596	-0-	-76	-0-			138	1	2458	3	Y	-0-		-0-
02	1508 N	NO RPT	-0-	-1508	-0-							Y	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		32	RRCID ->	147615	COMPL. DATE	05/20/1994	TOTAL DEPTH	8730	PERF.	7790 - 7904	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		6745 X	6745	-0-	-0-	-0-	349 1	6396 3	Y	-0-			-0-
10		6448 X	5370	-0-	-1078	-0-	303 1	5067 3	Y	-0-			-0-
11		5850 X	4146	-0-	-1704	-0-	223 1	3923 3	Y	-0-			-0-
12		6541 X	6433	-0-	-108	-0-	340 1	6093 3	Y	-0-			-0-
01		6541 X	6044	-0-	-497	-0-	321 1	5723 3	Y	-0-			-0-
02		6119 X	NO RPT	-0-	-6119	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCMURREY, WM.		WELL #:		50	RRCID ->	147697	COMPL. DATE	12/28/1993	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9497 - 9694	
09		8490 X	7424	-0-	-1066	-0-	7424 2		N	-0-			-0-
10		7471 X	7409	-0-	-62	-0-	7409 2		N	-0-			-0-
11		7230 X	6808	-0-	-422	-0-	6808 2		N	-0-			-0-
12		7471 X	7002	-0-	-469	-0-	7002 2		N	-0-			-0-
01		7471 X	6990	-0-	-481	-0-	371 1	5608 2	N	-0-			-0-
							1011 3						
02		7163 X	NO RPT	-0-	-7163	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTINEZ, E.T.		WELL #:		5	RRCID ->	147805	COMPL. DATE	01/05/1994	TOTAL DEPTH	8513	PERF.	8073 - 8151	
09		960 N	932	-0-	-28	-0-	53 1	879 3	Y	-0-			-0-
10		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	67 1	1071 3	Y	-0-			-0-
11		930 N	892	-0-	-38	-0-	51 1	841 3	Y	-0-			-0-
12		961 N	875	-0-	-86	-0-	57 1	811 3	Y	6			6
							7 9						
*01		992 N	762	-0-	-230	-0-	52 1	710 3	Y	-0-			6
02		870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			Y	NO RPT			6

LA PERLA		WELL #:		135	RRCID ->	148151	COMPL. DATE	11/20/1994	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8148 - 8753	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANCHO NUEVO		WELL #:		2	RRCID ->	148279	COMPL. DATE	02/07/1994	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8248 - 8611	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #:		175	RRCID ->	148280	COMPL. DATE	02/13/1994	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7878 - 8861	
09		8730 X	8507	-0-	-223	-0-	8507 2		N	-0-			-0-
10		9283 X	9283	-0-	-0-	-0-	9283 2		N	-0-			-0-
11		8850 X	8259	-0-	-591	-0-	8259 2		N	-0-			-0-
12		8269 X	8269	-0-	-0-	-0-	8269 2		N	-0-			-0-
01		9238 X	8899	-0-	-339	-0-	472 1	7141 2	N	-0-			-0-
							1286 3						
02		8642 X	NO RPT	-0-	-8642	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
A. MARTINEZ UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 148338		COMPL. DATE 02/10/1994		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7513 - 7590		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	309 1	3053 3	Y	-0-	-0-
10	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	294 1	3130 3	Y	-0-	-0-
11	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	260 1	2641 3	Y	-0-	-0-
12	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	153 1	3291 3	Y	2	2
						2 9				
*01	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	268 1	3176 3	Y	15	17
						17 9				
02	2523 X	NO RPT	-0-	-2523	-0-			Y	NO RPT	17

LA PERLA		WELL #: 179		RRCID -> 148453		COMPL. DATE 02/24/1994		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8782 - 9332		
09	6600 X	6036	-0-	-564	-0-	6036 2		N	-0-	-0-
10	7084 X	7084	-0-	-0-	-0-	7084 2		N	-0-	-0-
11	6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	6491 2		N	-0-	-0-
12	6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	6404 2		N	-0-	-0-
01	7068 X	7052	-0-	-16	-0-	374 1	5658 2	N	-0-	-0-
						1020 3				
02	6612 X	NO RPT	-0-	-6612	-0-			N	NO RPT	-0-

MARTINEZ, E.C.		WELL #: 3		RRCID -> 148708		COMPL. DATE 03/05/1994		TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7449 - 8088		
09	4080 X	3931	-0-	-149	-0-	362 1	3569 3	Y	-0-	-0-
10	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	355 1	3743 3	Y	-0-	-0-
11	3840 X	3764	-0-	-76	-0-	386 1	3378 3	Y	-0-	-0-
12	3968 X	3956	-0-	-12	-0-	97 1	3858 3	Y	1	1
						1 9				
01	3968 X	3459	-0-	-509	-0-	217 1	3242 3	Y	-0-	1
02	3712 X	NO RPT	-0-	-3712	-0-			Y	NO RPT	1

MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 148974		COMPL. DATE 02/25/1994		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7142 - 7262		
09	720 N	655	-0-	-65	-0-	41 1	614 3	Y	-0-	3
10	738 N	738	-0-	-0-	-0-	47 1	691 3	Y	-0-	3
11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	64 1	663 3	Y	-0-	3
12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	24 1	747 3	Y	-0-	3
*01	897 N	897	-0-	-0-	-0-	58 1	839 3	Y	-0-	3
02	696 N	NO RPT	-0-	-696	-0-			Y	NO RPT	3

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 28		RRCID -> 149923		COMPL. DATE 06/08/1994		TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8150 - 8760		
09	T. A.	3802	-0-	3802	16000	3802 2		Y	-0-	-0-
10	19885 X	3885	-0-	-16000	-0-	3885 2		Y	-0-	-0-
11	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3898 2		Y	-0-	-0-
12	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3252 2		Y	-0-	-0-
*01	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3090 2	556 3	Y	-0-	-0-
02	2958 X	NO RPT	-0-	-2958	-0-			Y	NO RPT	-0-

RANCHO NUEVO		WELL #: 3-C		RRCID -> 150072		COMPL. DATE 06/09/1994		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7978 - 8384		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 150087		COMPL. DATE 06/23/1994		TOTAL DEPTH 8191 PERF. 7470 - 7752								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		3057 X	3057	-0-	-0-		151 1	2906 3		Y	-0-					-0-
10		3379 X	2739	-0-	-640		142 1	2597 3		Y	-0-					-0-
11		3270 X	1162	-0-	-2108		77 1	1085 3		Y	-0-					-0-
12		3229 X	3229	-0-	-0-		3229 3			Y	-0-					-0-
01		3162 X	2748	-0-	-414		152 1	2596 3		Y	-0-					-0-
02		2958 X	NO RPT	-0-	-2958					Y	NO RPT					-0-

RANCHO NUEVO		WELL #: 4		RRCID -> 150177		COMPL. DATE 06/02/1994		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8397 - 8828								
09		210 N	67	-0-	-143		67 2			N	-0-					-0-
10		205 N	205	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		263 N	263	-0-	-0-		263 2			N	-0-					-0-
12		295 N	295	-0-	-0-		295 2			N	-0-					-0-
01		217 N	169	-0-	-48		10 1	136 2		N	-0-					-0-
							23 3									
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 22		RRCID -> 150254		COMPL. DATE 06/30/1994		TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8093 - 8112								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 51		RRCID -> 150312		COMPL. DATE 07/13/1994		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9045 - 9561								
09		554 N	554	-0-	-0-		554 2			N	-0-					-0-
10		558 N	548	-0-	-10		548 2			N	-0-					-0-
11		1100 N	1100	-0-	-0-		1100 2			N	-0-					-0-
12		644 N	644	-0-	-0-		644 2			N	-0-					-0-
*01		674 N	674	-0-	-0-		35 1	541 2		N	-0-					-0-
							98 3									
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO NUEVO		WELL #: 6		RRCID -> 150326		COMPL. DATE 07/12/1994		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8506 - 8856								
09		950 N	950	-0-	-0-		950 2			N	-0-					28
10		1457 N	660	-0-	-797		660 2			N	-0-					28
11		1380 N	612	-0-	-768		612 2			N	-0-					28
12		757 N	757	-0-	-0-		757 2			N	-0-					28
*01		818 N	818	-0-	-0-		43 1	655 2		N	-0-	28 7				-0-
							120 3									
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIONES, E.L.		WELL #: 2		RRCID -> 150751		COMPL. DATE 08/13/1994		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8050 - 8664								
09		1658 N	1658	-0-	-0-		1658 2			N	-0-					-0-
10		1410 N	1410	-0-	-0-		1410 2			N	-0-					-0-
11		1500 N	1035	-0-	-465		1035 2			N	-0-					-0-
12		1497 N	1497	-0-	-0-		1497 2			N	-0-					-0-
*01		1814 N	1814	-0-	-0-		95 1	1456 2		N	-0-					-0-
							263 3									
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
L & P		WELL #:		1		RRCID -> 151089		COMPL. DATE 05/13/1994		TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8936 - 9345		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 2		N	-0-		-0-
10		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 2		N	-0-		-0-
11		990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 2		N	-0-		-0-
12		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 2		N	-0-		-0-
01		1147 N	1028	-0-	-119	-0-	55 1	824 2	N	-0-		-0-
							149 3					
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARRILLO, O.P.		WELL #:		2		RRCID -> 151091		COMPL. DATE 05/03/1994		TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8270 - 8824		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

L & P		WELL #:		2		RRCID -> 151138		COMPL. DATE 08/14/1994		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8405 - 8448		
09		1530 N	499	-0-	-1031	-0-	499 2		N	-0-		-0-
10		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2		N	-0-		-0-
11		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 2		N	-0-		-0-
12		892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 2		N	-0-		-0-
*01		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	67 1	1028 2	N	-0-		-0-
							185 3					
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RANCHO NUEVO		WELL #:		5		RRCID -> 151206		COMPL. DATE 08/29/1994		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8481 - 8648		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
12		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 2		N	-0-		-0-
*01		956 N	956	-0-	-0-	-0-	51 1	767 2	N	-0-		-0-
							138 3					
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RANCHO NUEVO		WELL #:		8		RRCID -> 151910		COMPL. DATE 10/24/1994		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8076 - 8410		
09		270 N	147	-0-	-123	-0-	147 2		N	-0-		-0-
10		310 N	72	-0-	-238	-0-	72 2		N	-0-		-0-
11		300 N	63	-0-	-237	-0-	63 2		N	-0-		-0-
12		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-		-0-
*01		229 N	229	-0-	-0-	-0-	10 1	184 2	N	-0-		-0-
							35 3					
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARRILLO, O.P.		WELL #:		3		RRCID -> 152251		COMPL. DATE 12/14/1994		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8274 - 8711		
09		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923 2		N	-0-		-0-
10		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184 2		N	-0-		-0-
11		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046 2		N	-0-		-0-
12		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000 2		N	-0-		-0-
*01		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	72 1	1100 2	N	-0-		-0-
							197 3					
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
RANCHO NUEVO		WELL #: 9		RRCID -> 152447		COMPL. DATE 11/27/1994		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8265 - 8323				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-		1960 2		N	-0-		-0-
10	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-		1881 2		N	-0-		-0-
11	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-		1835 2		N	-0-		-0-
12	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-		1730 2		N	-0-		-0-
*01	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-		90 1	1370 2	N	-0-		-0-
							246 3					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 153159		COMPL. DATE 01/23/1995		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 868 - 7898				
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-		22 1	426 3	Y	-0-		-0-
10	560 N	560	-0-	-0-	-0-		30 1	530 3	Y	-0-		-0-
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-		16 1	221 3	Y	-0-		-0-
12	310 N	60	-0-	-250	-0-		60 3		Y	-0-		-0-
01	310 N	37	-0-	-273	-0-		2 1	35 3	Y	-0-		-0-
02	232 N	NO RPT	-0-	-232	-0-				Y	NO RPT		-0-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 29		RRCID -> 153536		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8156 - 8360				
09	210 N	204	-0-	-6	-0-		204 2		Y	-0-		-0-
10	217 N	171	-0-	-46	-0-		171 2		Y	-0-		-0-
11	210 N	167	-0-	-43	-0-		167 2		Y	-0-		-0-
12	217 N	171	-0-	-46	-0-		171 2		Y	-0-		-0-
*01	211 N	211	-0-	-0-	-0-		179 2	32 3	Y	-0-		-0-
02	174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-				Y	NO RPT		-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 30		RRCID -> 153792		COMPL. DATE 03/07/1995		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9655 - 10275				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 31		RRCID -> 153866		COMPL. DATE 03/19/1995		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 10096 - 10602				
09	870 N	428	-0-	-442	-0-		428 2		N	-0-		-0-
10	589 N	332	-0-	-257	-0-		332 2		N	-0-		-0-
11	998 N	998	-0-	-0-	-0-		998 2		N	-0-		-0-
12	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-		1265 2		N	-0-		-0-
01	341 N	258	-0-	-83	-0-		17 1	205 2	N	-0-		-0-
							36 3					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 29		RRCID -> 153959		COMPL. DATE 04/20/1995		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8084 - 8124				
09	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-		1117 2	6 9	N	5		30
10	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-		1432 2		N	-0-		30
11	1290 N	699	-0-	-591	-0-		699 2		N	-0-		30
12	750 N	750	-0-	-0-	-0-		750 2		N	-0-		30
*01	1364 N	989	-0-	-375	-0-		67 1	785 2	N	-0-	30 7	-0-
							137 3					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
RANCHO NUEVO		WELL #: 7		RRCID -> 154125		COMPL. DATE 10/17/1994		TOTAL DEPTH 9779 PERF. 8150 - 8734			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-		110
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	110 7	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEIN TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 154234		COMPL. DATE 04/26/1995		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11216 - 11314			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

L & P		WELL #: 4		RRCID -> 154278		COMPL. DATE 03/19/1995		TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8476 - 8526			
09	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2	N	-0-		-0-
10	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2	N	-0-		-0-
11	1680 N	698	-0-	-982	-0-	698	2	N	-0-		-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-		-0-
01	1798 N	192	-0-	-1606	-0-	10	1	N	-0-	153 2	-0-
						29	3				
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 27		RRCID -> 155026		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7192 - 9104			
09	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2	N	-0-		-0-
10	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2	N	-0-		-0-
11	1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2	N	-0-		-0-
12	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2	N	-0-		-0-
01	837 N	314	-0-	-523	-0-	21	1	N	-0-	249 2	-0-
						44	3				
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 32		RRCID -> 155350		COMPL. DATE 08/09/1995		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10426 - 10492			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #: 72		RRCID -> 155797		COMPL. DATE 10/13/1995		TOTAL DEPTH 9892 PERF. 8205 - 8247			
09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5 7	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
3-D RANCHES		WELL #:		2	RRCID ->	156362	COMPL. DATE	11/08/1995	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8810 - 8945	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RANCHO NUEVO		WELL #:		10	RRCID ->	156577	COMPL. DATE	04/22/2007	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7960 - 8724	
09		810 N	373	-0-	-437	-0-	373	2	N	-0-		37
10		589 N	90	-0-	-499	-0-	90	2	N	-0-		37
11		480 N	93	-0-	-387	-0-	93	2	N	-0-		37
12		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-		37
*01		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	63	1	N	-0-	37 7	-0-
							170	3				
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RANCHO NUEVO		WELL #:		12	RRCID ->	157440	COMPL. DATE	12/12/1995	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8136 - 8568	
09		1800 N	1237	-0-	-563	-0-	1237	2	N	-0-		-0-
10		1550 N	900	-0-	-650	-0-	900	2	N	-0-		-0-
11		1140 N	989	-0-	-151	-0-	989	2	N	-0-		-0-
12		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2	N	-0-		-0-
01		899 N	897	-0-	-2	-0-	48	1	N	-0-		-0-
							130	3				
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #:		182	RRCID ->	157516	COMPL. DATE	03/14/1996	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9660 - 9664	
09		3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2	N	-0-		-0-
10		3441 X	3352	-0-	-89	-0-	3352	2	N	-0-		-0-
11		3330 X	3187	-0-	-143	-0-	3187	2	N	-0-		-0-
12		3441 X	3052	-0-	-389	-0-	3052	2	N	-0-		-0-
01		3441 X	3181	-0-	-260	-0-	170	1	N	-0-		-0-
							458	3				
02		3219 X	NO RPT	-0-	-3219	-0-			N	NO RPT		-0-

MCASKILL		WELL #:		19	RRCID ->	157794	COMPL. DATE	04/12/1996	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10872 - 11433	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RANCHO NUEVO		WELL #:		13	RRCID ->	157822	COMPL. DATE	03/13/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8120 - 8174	
09		4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2	N	-0-		22
10		4743 X	4677	-0-	-66	-0-	4677	2	N	-0-		22
11		4590 X	4441	-0-	-149	-0-	4416	2	N	23		45
12		4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2	N	-0-		45
*01		4681 X	4536	-0-	-145	-0-	241	1	N	-0-	45 7	-0-
							655	3				
02		4437 X	NO RPT	-0-	-4437	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MARTINEZ, C.		WELL #: 7		RRCID -> 158277		COMPL. DATE 05/09/1996		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8890 - 8938			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2	N	-0-		-0-
10	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2	N	-0-		-0-
11	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2	N	-0-		-0-
12	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2	N	-0-		-0-
*01	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	282	1	N	-0-	3269 2	-0-
						572	3				
02	2871 X	NO RPT	-0-	-2871	-0-			N	NO RPT		-0-

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 26		RRCID -> 158738		COMPL. DATE 05/14/1996		TOTAL DEPTH 9119 PERF. 8744 - 8851			
09	8310 X	627	-0-	-7683	-0-	43	1	Y	1	1 1	1
						1	9				
10	372 X	320	-0-	-52	-0-	22	1	Y	-0-		1
11	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	151	1	Y	-0-	1 1	-0-
12	537 X	537	-0-	-0-	-0-	34	1	Y	1	1 1	-0-
						1	9				
01	372 X	289	-0-	-83	-0-	18	1	Y	-0-		-0-
02	348 N	NO RPT	-0-	-348	-0-			Y	NO RPT		-0-

CANALES		WELL #: 16		RRCID -> 158740		COMPL. DATE 05/09/1996		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9030 - 9572			
09	10437 X	10437	-0-	-0-	-0-	10437	2	N	-0-		-0-
10	10611 X	10611	-0-	-0-	-0-	10611	2	N	-0-		-0-
11	10320 X	10320	-0-	-0-	-0-	10320	2	N	-0-		-0-
12	8662 X	8662	-0-	-0-	-0-	8662	2	N	-0-		-0-
*01	7913 X	7913	-0-	-0-	-0-	420	1	N	-0-	6350 2	-0-
						1143	3				
02	377 X	NO RPT	-0-	-377	-0-			N	NO RPT		-0-

3-D RANCHES		WELL #: 4		RRCID -> 159352		COMPL. DATE 07/02/1996		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8802 - 8912			
09	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2	N	-0-		-0-
10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2	N	-0-		-0-
11	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2	N	-0-		-0-
12	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2	N	-0-		-0-
*01	877 N	877	-0-	-0-	-0-	47	1	N	-0-	704 2	-0-
						126	3				
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

3-D RANCHES		WELL #: 3		RRCID -> 159655		COMPL. DATE 03/01/1996		TOTAL DEPTH 9549 PERF. 8541 - 8911			
09	5790 X	5550	-0-	-240	-0-	5550	2	N	-0-		-0-
10	5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	5694	2	N	-0-		-0-
11	5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	5537	2	N	-0-		-0-
12	5642 X	5600	-0-	-42	-0-	5600	2	N	-0-		-0-
*01	5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	306	1	N	-0-	4611 2	-0-
						830	3				
02	5278 X	NO RPT	-0-	-5278	-0-			N	NO RPT		-0-

BRIONES, E.L.		WELL #: 3		RRCID -> 160335		COMPL. DATE 10/16/1996		TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8338 - 8364			
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-		-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BRUNI RANCH		WELL #:		34	RRCID ->	160387	COMPL. DATE	10/04/1996	TOTAL DEPTH	11100 PERF. 9599 - 9676			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

L & P		WELL #:		6	RRCID ->	160625	COMPL. DATE	02/29/1996	TOTAL DEPTH	9420 PERF. 8272 - 8922			
09	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2		N	-0-			-0-
10	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2		N	-0-			-0-
11	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2		N	-0-			-0-
12	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2		N	-0-			-0-
*01	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	132	1	1998	2	N			-0-
						360	3						
02	1682 X	NO RPT	-0-	-1682	-0-				N	NO RPT			-0-

MARTINEZ, C.		WELL #:		8	RRCID ->	161188	COMPL. DATE	11/21/1996	TOTAL DEPTH	11296 PERF. 8992 - 9127			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

3-D RANCHES		WELL #:		5	RRCID ->	161411	COMPL. DATE	10/31/1996	TOTAL DEPTH	9966 PERF. 8906 - 8984			
09	2953 N	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2		N	-0-			-0-
10	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2		N	-0-			-0-
11	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2		N	-0-			-0-
12	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2		N	-0-			-0-
01	2759 N	1932	-0-	-827	-0-	103	1	1550	2	N			-0-
						279	3						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

L & P		WELL #:		8	RRCID ->	162124	COMPL. DATE	02/05/1997	TOTAL DEPTH	9700 PERF. 7964 - 8810			
09	3570 X	3541	-0-	-29	-0-	3534	2	7	9	N			22
10	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2			N			22
11	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3444	2	2	9	N			24
12	3410 X	3047	-0-	-363	-0-	3047	2			N			24
*01	3410 X	2797	-0-	-613	-0-	149	1	2245	2	N			-0-
						403	3						
02	3190 X	NO RPT	-0-	-3190	-0-					N			-0-

LA PERLA		WELL #:		184	RRCID ->	162238	COMPL. DATE	02/22/1997	TOTAL DEPTH	10065 PERF. 8276 - 8884			
09	960 N	847	-0-	-113	-0-	847	2			N			-0-
10	1147 N	722	-0-	-425	-0-	722	2			N			-0-
11	900 N	780	-0-	-120	-0-	780	2			N			-0-
12	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N			-0-
01	713 N	705	-0-	-8	-0-	36	1	565	2	N			-0-
						104	3						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
L & P		WELL #: 7		RRCID -> 162653		COMPL. DATE 04/11/1996			TOTAL DEPTH 9689 PERF. 7971 - 8804				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	120 N	81	-0-	-39	-0-	81	2		N	-0-			-0-
10	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	2		N	-0-			-0-
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 163643		COMPL. DATE 06/14/1997			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9356 - 9384				
09	870 N	14	-0-	-856	-0-	14	2		N	-0-			31
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-			31
11	450 N	22	-0-	-428	-0-	22	2		N	-0-			31
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
*01	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-	31	7	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 41		RRCID -> 163917		COMPL. DATE 07/06/1997			TOTAL DEPTH 9921 PERF. 8480 - 8499				
09	780 N	716	-0-	-64	-0-	716	2		N	-0-			-0-
10	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2		N	-0-			-0-
11	750 N	716	-0-	-34	-0-	716	2		N	-0-			-0-
12	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2		N	-0-			-0-
*01	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	139	1	2090	2	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	374	3		N	NO RPT			-0-

BRIONES, E. L.		WELL #: 5		RRCID -> 164155		COMPL. DATE 08/14/1997			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8526 - 8682				
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2		N	-0-			-0-
10	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2		N	-0-			-0-
11	1020 N	986	-0-	-34	-0-	986	2		N	-0-			-0-
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-			-0-
*01	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	100	1	1506	2	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	271	3		N	NO RPT			-0-

MARTINEZ, E. C.		WELL #: 4		RRCID -> 164349		COMPL. DATE 08/30/1997			TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7506 - 7511				
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	46	1	445	3	Y	-0-		-0-
10	892 N	892	-0-	-0-	-0-	77	1	815	3	Y	-0-		-0-
11	847 N	847	-0-	-0-	-0-	87	1	760	3	Y	-0-		-0-
12	727 N	727	-0-	-0-	-0-	18	1	707	3	Y	2		2
*01	839 N	839	-0-	-0-	-0-	2	9						
02	232 N	NO RPT	-0-	-232	-0-	51	1	759	3	Y	26		28
02	232 N	NO RPT	-0-	-232	-0-	29	9		Y	NO RPT			28

3-D RANCHES		WELL #: 6		RRCID -> 164829		COMPL. DATE 03/12/1997			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9192 - 9290				
09	390 N	148	-0-	-242	-0-	148	2		N	-0-			-0-
10	248 N	118	-0-	-130	-0-	118	2		N	-0-			-0-
11	300 N	105	-0-	-195	-0-	105	2		N	-0-			-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
*01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	39	1	613	2	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	113	3		N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 152		RRCID -> 164908		COMPL. DATE 10/04/1997		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 8883				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	420	N	378	-0-	-42	-0-	378 2	N	-0-			-0-
10	651	N	135	-0-	-516	-0-	135 2	N	-0-			-0-
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713 2	N	-0-			-0-
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622 2	N	-0-			-0-
*01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	29 1	N	-0-	425 2		-0-
							74 3					
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 77		RRCID -> 164917		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8519 - 8562				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 35		RRCID -> 165326		COMPL. DATE 10/26/1997		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 8762				
09	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386 2	N	-0-			-0-
10	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493 2	N	-0-			-0-
11	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515 2	N	-0-			-0-
12	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587 2	N	-0-			-0-
*01	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	141 1	N	-0-	2132 2		-0-
							385 3					
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEIN "C"		WELL #: 1		RRCID -> 165676		COMPL. DATE 11/18/1997		TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9484 - 9704				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424 2	N	-0-			-0-
*01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	15 1	N	-0-	178 2		-0-
							31 3					
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 185		RRCID -> 165715		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8188 - 8355				
09	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121 2	Y	-0-			-0-
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269 2	Y	-0-			-0-
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611 2	Y	-0-			-0-
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267 2	Y	-0-			-0-
*01	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	95 1	Y	-0-	1449 2		-0-
							262 3					
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 186		RRCID -> 165807		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8345 - 8400				
09	240	N	223	-0-	-17	-0-	223 2	N	-0-			-0-
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	245 2	N	-0-			-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231 2	N	-0-			-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135 2	N	-0-			-0-
01	248	N	111	-0-	-137	-0-	8 1	N	-0-	87 2		-0-
							16 3					
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//	50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310								
LA PERLA		WELL #:	178	RRCID ->	166325	COMPL. DATE	12/18/1997	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9563 - 9638	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #:	183	RRCID ->	166736	COMPL. DATE	01/20/1998	TOTAL DEPTH	9860	PERF. 8018 - 9497	
09	2370	N	1999	-0-	-371	-0-	1999 2	N	-0-		-0-
10	2294	N	2108	-0-	-186	-0-	2108 2	N	-0-		-0-
11	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048 2	N	-0-		-0-
12	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693 2	N	-0-		-0-
01	2108	N	1823	-0-	-285	-0-	96 1	N	-0-	1462 2	-0-
							265 3				
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #:	187	RRCID ->	167304	COMPL. DATE	12/19/1998	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8542 - 8598	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #:	188	RRCID ->	167560	COMPL. DATE	03/04/1998	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8250 - 8294	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #:	30	RRCID ->	167563	COMPL. DATE	05/09/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7800 - 8814	
09	4110	X	3583	-0-	-527	-0-	3583 2	Y	-0-		-0-
10	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082 2	Y	-0-		-0-
11	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244 2	Y	-0-		-0-
12	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2296 2	Y	-0-		-0-
01	1798	X	697	-0-	-1101	-0-	591 2	Y	-0-	106 3	-0-
02	1682	X	NO RPT	-0-	-1682	-0-		Y	NO RPT		-0-

LA PERLA B		WELL #:	8	RRCID ->	167760	COMPL. DATE	04/09/1998	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8479 - 9349	
09	480	N	331	-0-	-149	-0-	331 2	N	-0-		-0-
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459 2	N	-0-		-0-
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564 2	N	-0-		-0-
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346 2	N	-0-		-0-
*01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	27 1	N	-0-	403 2	-0-
							73 3				
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LA PERLA A		WELL #:		9	RRCID ->	167961	COMPL. DATE	03/12/1998	TOTAL DEPTH	10100 PERF. 7742 - 8917		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		30 N	15	-0-	-15	-0-		15 2	N	-0-		-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
11		12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		-0-
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2	N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PERLA B		WELL #:		9	RRCID ->	168506	COMPL. DATE	05/09/1998	TOTAL DEPTH	10000 PERF. 8655 - 8860		
09		9687 X	9687	-0-	-0-	-0-		795 1	8892 2	N	-0-	-0-
10		9703 X	8923	-0-	-780	-0-		739 1	8184 2	N	-0-	-0-
11		9390 X	7323	-0-	-2067	-0-		613 1	6710 2	N	-0-	-0-
12		9703 X	8063	-0-	-1640	-0-		657 1	7406 2	N	-0-	-0-
01		9703 X	8743	-0-	-960	-0-		465 1	7015 2	N	-0-	-0-
								1263 3				
02		9077 X	NO RPT	-0-	-9077	-0-			N	NO RPT		-0-

VIDAURRI-STATE GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	168960	COMPL. DATE	03/07/1998	TOTAL DEPTH	8020 PERF. 7596 - 7606		
09		17880 X	-0-	-0-	-17880	-0-			Y	-0-		-0-
10		12431 X	-0-	-0-	-12431	-0-			Y	-0-		-0-
11		12030 X	-0-	-0-	-12030	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		38	RRCID ->	169354	COMPL. DATE	07/14/1998	TOTAL DEPTH	10000 PERF. 9518 - 9582		
09		480 N	455	-0-	-25	-0-		455 2	N	-0-		-0-
10		465 N	458	-0-	-7	-0-		458 2	N	-0-		-0-
11		450 N	446	-0-	-4	-0-		446 2	N	-0-		-0-
12		466 N	466	-0-	-0-	-0-		466 2	N	-0-		-0-
*01		713 N	713	-0-	-0-	-0-		49 1	565 2	N	-0-	-0-
								99 3				
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #:		192	RRCID ->	169551	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	9967 PERF. 8704 - 8854		
09		6690 X	6675	-0-	-15	-0-		6675 2	N	-0-		-0-
10		6882 X	6752	-0-	-130	-0-		6752 2	N	-0-		-0-
11		6510 X	6066	-0-	-444	-0-		6066 2	N	-0-		-0-
12		6541 X	5875	-0-	-666	-0-		5875 2	N	-0-		-0-
01		6882 X	6869	-0-	-13	-0-		365 1	5511 2	N	-0-	-0-
								993 3				
02		6438 X	NO RPT	-0-	-6438	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #:		191	RRCID ->	170460	COMPL. DATE	09/07/1998	TOTAL DEPTH	9260 PERF. 8360 - 8540		
09		3336 X	3336	-0-	-0-	-0-		3336 2	N	-0-		-0-
10		3410 X	3337	-0-	-73	-0-		3337 2	N	-0-		-0-
11		3420 X	3218	-0-	-202	-0-		3218 2	N	-0-		-0-
12		3586 X	3586	-0-	-0-	-0-		3586 2	N	-0-		-0-
*01		3914 X	3914	-0-	-0-	-0-		208 1	3142 2	N	-0-	-0-
								564 3				
02		3219 X	NO RPT	-0-	-3219	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 193		RRCID -> 171096		COMPL. DATE 10/17/1998		TOTAL DEPTH 9448 PERF. 8925 - 9077				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	810 N	722	-0-	-88	-0-	722	2	Y	-0-			-0-
10	899 N	881	-0-	-18	-0-	881	2	Y	-0-			-0-
11	900 N	738	-0-	-162	-0-	738	2	Y	-0-			-0-
12	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2	Y	-0-			-0-
01	868 N	845	-0-	-23	-0-	45	1	Y	-0-	678	2	-0-
						122	3					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 195		RRCID -> 171783		COMPL. DATE 12/15/1998		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9112 - 9422				
09	3000 N	4136	-0-	1136	1136	4136	2	Y	-0-			-0-
10	5045 X	3909	-0-	-1136	-0-	3909	2	Y	-0-			-0-
11	5490 X	3692	-0-	-1798	-0-	3692	2	Y	-0-			-0-
12	5673 X	3515	-0-	-2158	-0-	3515	2	Y	-0-			-0-
01	5673 X	3742	-0-	-1931	-0-	199	1	Y	-0-	3003	2	-0-
						540	3					
02	4002 X	NO RPT	-0-	-4002	-0-			Y	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 198		RRCID -> 171850		COMPL. DATE 01/04/1999		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8464 - 8680				
09	6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	675	1	N	-0-			-0-
10	9947 X	9947	-0-	-0-	-0-	1265	1	N	-0-			-0-
11	7707 X	7707	-0-	-0-	-0-	1065	1	N	-0-			-0-
12	6138 X	5619	-0-	-519	-0-	677	1	N	-0-			-0-
*01	7567 X	7567	-0-	-0-	-0-	402	1	N	-0-	6073	2	-0-
						1092	3					
02	5742 X	NO RPT	-0-	-5742	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 200		RRCID -> 172391		COMPL. DATE 01/12/1999		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7986 - 8594				
09	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2	Y	-0-			-0-
10	961 N	912	-0-	-49	-0-	912	2	Y	-0-			-0-
11	810 N	404	-0-	-406	-0-	404	2	Y	-0-			-0-
12	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2	Y	-0-			-0-
*01	932 N	932	-0-	-0-	-0-	51	1	Y	-0-	748	2	-0-
						133	3					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 197		RRCID -> 172413		COMPL. DATE 01/07/1999		TOTAL DEPTH 9207 PERF. 8780 - 9034				
09	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2	Y	-0-			-0-
10	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2	Y	-0-			-0-
11	1140 N	1132	-0-	-8	-0-	1132	2	Y	-0-			-0-
12	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2	Y	-0-			-0-
*01	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	74	1	Y	-0-	1123	2	-0-
						202	3					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 201		RRCID -> 172576		COMPL. DATE 03/09/1999		TOTAL DEPTH 9737 PERF. 8750 - 9474				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554 2		Y	-0-			-0-
10	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604 2		Y	-0-			-0-
11	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581 2		Y	-0-			-0-
12	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572 2		Y	-0-			-0-
*01	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	91 1	1380 2	Y	-0-			-0-
						248 3						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LA PERLA B1		WELL #: 10		RRCID -> 172610		COMPL. DATE 01/25/1999		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8172 - 8632				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANALES		WELL #: 18		RRCID -> 172835		COMPL. DATE 04/15/1999		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10129 - 10769				
09	60 N	37	-0-	-23	-0-	37 2		N	-0-			-0-
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-			-0-
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-			-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-			-0-
*01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	11 1	173 2	N	-0-			-0-
						32 3						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 203		RRCID -> 172846		COMPL. DATE 04/27/1999		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8588 - 9259				
09	2040 N	1907	-0-	-133	-0-	1907 2		Y	-0-			-0-
10	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158 2		Y	-0-			-0-
11	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964 2		Y	-0-			-0-
12	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829 2		Y	-0-			-0-
01	2046 N	2011	-0-	-35	-0-	108 1	1614 2	Y	-0-			-0-
						289 3						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 194		RRCID -> 172955		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8348 - 8453				
09	210 N	91	-0-	-119	-0-	91 2		Y	-0-			-0-
10	186 N	184	-0-	-2	-0-	184 2		Y	-0-			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-			-0-
12	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 2		Y	-0-			-0-
*01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	33 1	479 2	Y	-0-			-0-
						85 3						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 205		RRCID -> 173040		COMPL. DATE 05/06/1999		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8929 - 9420				
09	1320 N	1077	-0-	-243	-0-	1077 2		Y	-0-			-0-
10	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 2		Y	-0-			-0-
11	540 N	411	-0-	-129	-0-	411 2		Y	-0-			-0-
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		Y	-0-			-0-
*01	833 N	833	-0-	-0-	-0-	44 1	668 2	Y	-0-			-0-
						121 3						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
SPEAR, IRENE L.		WELL #: 1		RRCID -> 173279		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8722 - 9332				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		N	-0-			-0-
10	496 N	297	-0-	-199	-0-	297 2		N	-0-			-0-
11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2		N	-0-			-0-
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-			-0-
01	310 N	185	-0-	-125	-0-	11 1	148 2	N	-0-			-0-
						26 3						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 204		RRCID -> 173319		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 10004				
09	5670 X	5008	-0-	-662	-0-	5008 2		Y	-0-			-0-
10	5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	5345 2		Y	-0-			-0-
11	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	5098 2		Y	-0-			-0-
12	5146 X	5080	-0-	-66	-0-	5080 2		Y	-0-			-0-
*01	5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	307 1	4631 2	Y	-0-			-0-
						832 3						
02	4814 X	NO RPT	-0-	-4814	-0-			Y	NO RPT			-0-

KING B		WELL #: 4		RRCID -> 173320		COMPL. DATE 05/10/1999		TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8518 - 8856				
09	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 2		Y	-0-			-0-
10	930 N	781	-0-	-149	-0-	781 2		Y	-0-			-0-
11	720 N	603	-0-	-117	-0-	603 2		Y	-0-			-0-
12	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054 2		Y	-0-			-0-
*01	3100 N	4618	-0-	1518	1518	245 1	3707 2	Y	-0-			-0-
						666 3						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1518			Y	NO RPT			-0-

LUNDELL B		WELL #: 4		RRCID -> 173340		COMPL. DATE 06/09/1999		TOTAL DEPTH 11305 PERF.10064 - 10855				
09	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	4015 2		N	-0-			-0-
10	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	4006 2		N	-0-			-0-
11	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3989 2		N	-0-			-0-
12	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3978 2		N	-0-			-0-
*01	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	233 1	3548 2	N	-0-			-0-
						639 3						
02	116 X	NO RPT	-0-	-116	-0-			N	NO RPT			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 44		RRCID -> 173582		COMPL. DATE 06/02/1999		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9348 - 9467				
09	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284 2		N	-0-			-0-
10	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326 2		N	-0-			-0-
11	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3602 2		N	-0-			-0-
12	2139 X	1231	-0-	-908	-0-	1231 2		N	-0-			-0-
*01	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	290 1	3350 2	N	-0-			-0-
						585 3						
02	2001 X	NO RPT	-0-	-2001	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BRUNI RANCH		WELL #: 45		RRCID -> 173920		COMPL. DATE 07/16/1999		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10416 - 11257			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459 2		Y	-0-		-0-
10	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832 2		Y	-0-		-0-
11	3000 N	3301	-0-	301	301	3301 2		Y	-0-		-0-
12	3100 N	3482	-0-	382	683	3482 2		Y	-0-		-0-
*01	3100 N	4283	-0-	1183	1866	226 1	3438 2	Y	-0-		-0-
						619 3					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1866			Y	NO RPT		-0-

LA PERLA B2		WELL #: 11		RRCID -> 173923		COMPL. DATE 07/27/1999		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8020 - 9374			
09	660 N	644	-0-	-16	-0-	644 2		N	-0-		-0-
10	682 N	680	-0-	-2	-0-	680 2		N	-0-		-0-
11	660 N	621	-0-	-39	-0-	621 2		N	-0-		-0-
12	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 2		N	-0-		-0-
01	682 N	502	-0-	-180	-0-	27 1	402 2	N	-0-		-0-
						73 3					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #: 206		RRCID -> 174056		COMPL. DATE 06/29/1999		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9400 - 9736			
09	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326 2		Y	-0-		-0-
10	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410 2		Y	-0-		-0-
11	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385 2		Y	-0-		-0-
12	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 2		Y	-0-		-0-
*01	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	73 1	1104 2	Y	-0-		-0-
						199 3					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

KING-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174134		COMPL. DATE 09/02/1999		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8038 - 8559			
09	794 N	794	-0-	-0-	-0-	750 2	44 9	N	40		40
10	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 2		N	-0-		40
11	690 N	661	-0-	-29	-0-	661 2		N	-0-		40
12	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2		N	-0-		40
*01	744 N	639	-0-	-105	-0-	35 1	512 2	N	-0-	40 7	-0-
						92 3					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 52		RRCID -> 174260		COMPL. DATE 09/01/1999		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8638 - 10026			
09	10410 X	8708	-0-	-1702	-0-	8708 2		N	-0-		-0-
10	9121 X	9121	-0-	-0-	-0-	9121 2		N	-0-		-0-
11	8749 X	8749	-0-	-0-	-0-	8749 2		N	-0-		-0-
12	8928 X	8660	-0-	-268	-0-	8660 2		N	-0-		-0-
*01	8988 X	8988	-0-	-0-	-0-	478 1	7213 2	N	-0-		-0-
						1297 3					
02	8352 X	NO RPT	-0-	-8352	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PERLA B2		WELL #: 12		RRCID -> 174487		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8926 - 9066			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
BRUNI RANCH		WELL #: 46		RRCID -> 174532		COMPL. DATE 09/15/1999		TOTAL DEPTH 11613 PERF.11172 - 11302					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3480 X	3412	-0-	-68	-0-	3412	2		Y	-0-			-0-
10	3565 X	3498	-0-	-67	-0-	3498	2		Y	-0-			-0-
11	3390 X	3325	-0-	-65	-0-	3325	2		Y	-0-			-0-
12	3503 X	3422	-0-	-81	-0-	3422	2		Y	-0-			-0-
*01	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	201	1	3057 2	Y	-0-			-0-
						550	3						
02	3306 X	NO RPT	-0-	-3306	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 48		RRCID -> 174618		COMPL. DATE 09/20/1999		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9200 - 9415					
09	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2		N	-0-			-0-
10	2046 N	1767	-0-	-279	-0-	1767	2		N	-0-			-0-
11	1980 N	1926	-0-	-54	-0-	1926	2		N	-0-			-0-
12	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2		N	-0-			-0-
01	1767 N	1762	-0-	-5	-0-	121	1	1397 2	N	-0-			-0-
						244	3						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA PERLA B1		WELL #: 14		RRCID -> 174736		COMPL. DATE 10/11/1999		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8381 - 8407					
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-			-0-
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-			-0-
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-			-0-
12	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2		N	-0-			-0-
*01	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	70	1	1063 2	N	-0-			-0-
						192	3						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 41		RRCID -> 174892		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8759 - 9198					
09	390 N	356	-0-	-34	-0-	356	2		N	-0-			40
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-			40
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-			40
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-			40
*01	372 N	307	-0-	-65	-0-	21	1	244 2	N	-0-	40 7		-0-
						42	3						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 47		RRCID -> 175157		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 11350 PERF.11013 - 11100					
09	6540 X	4752	-0-	-1788	-0-	4752	2		Y	-0-			-0-
10	6293 X	6265	-0-	-28	-0-	6265	2		Y	-0-			-0-
11	6060 X	5401	-0-	-659	-0-	5401	2		Y	-0-			-0-
12	6107 X	5535	-0-	-572	-0-	5535	2		Y	-0-			-0-
*01	6872 X	6872	-0-	-0-	-0-	362	1	5517 2	Y	-0-			-0-
						993	3						
02	5858 X	NO RPT	-0-	-5858	-0-				Y	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LUNDELL B		WELL #: 5		RRCID -> 175159		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10107 - 10826				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1761 X	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2		N	-0-	-0-	
10	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2		N	-0-	-0-	
11	822 X	822	-0-	-0-	-0-	822	2		N	-0-	-0-	
12	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2		N	-0-	-0-	
*01	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	106	1	1604	2	N	-0-	
						289	3				-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

LA PERLA		WELL #: 207		RRCID -> 175304		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8639 - 9010				
09	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2		Y	-0-	-0-	
10	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2		Y	-0-	-0-	
11	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2		Y	-0-	-0-	
12	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2		Y	-0-	-0-	
*01	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	265	1	3988	2	Y	-0-	
						718	3				-0-	
02	4060 X	NO RPT	-0-	-4060	-0-				Y	NO RPT	-0-	

LA PERLA B2		WELL #: 13		RRCID -> 175446		COMPL. DATE 12/20/1999		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8654 - 9165				
09	2490 N	2278	-0-	-212	-0-	2278	2		N	-0-	-0-	
10	2511 N	1463	-0-	-1048	-0-	1463	2		N	-0-	-0-	
11	1860 N	1218	-0-	-642	-0-	1218	2		N	-0-	-0-	
12	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2		N	-0-	-0-	
*01	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	115	1	1743	2	N	-0-	
						315	3				-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

KING B		WELL #: 5		RRCID -> 175455		COMPL. DATE 11/22/1999		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7905 - 8692				
09	1740 N	1421	-0-	-319	-0-	1421	2		Y	-0-	-0-	
10	1798 N	1630	-0-	-168	-0-	1630	2		Y	-0-	-0-	
11	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2		Y	-0-	-0-	
12	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2		Y	-0-	-0-	
*01	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	98	1	1489	2	Y	-0-	
						268	3				-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

MARTIN, J. C.		WELL #: 16		RRCID -> 175790		COMPL. DATE 01/08/2000		TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8833 - 9512				
09	6660 X	5878	-0-	-782	-0-	5878	2		N	-0-	-0-	
10	6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	2		N	-0-	-0-	
11	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	5826	2		N	-0-	-0-	
12	5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	5676	2		N	-0-	-0-	
*01	6180 X	6180	-0-	-0-	-0-	329	1	4961	2	N	-0-	
						890	3				-0-	
02	4408 X	NO RPT	-0-	-4408	-0-				N	NO RPT	-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LEAL, F.		WELL #: 1		RRCID -> 175917		COMPL. DATE 02/08/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9501 - 9620				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2	Y	-0-			-0-
10	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2	Y	-0-			-0-
11	1380 N	1153	-0-	-227	-0-	1153	2	Y	-0-			-0-
12	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2	Y	-0-			-0-
*01	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	67	1	Y	-0-	1028	2	-0-
						185	3					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CANALES		WELL #: 20		RRCID -> 175918		COMPL. DATE 01/28/2000		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9998 - 10689				
09	1230 N	1069	-0-	-161	-0-	1069	2	N	-0-			-0-
10	1178 N	964	-0-	-214	-0-	964	2	N	-0-			-0-
11	1560 N	1187	-0-	-373	-0-	1187	2	N	-0-			-0-
12	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2	N	-0-			-0-
*01	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	77	1	N	-0-	1155	2	-0-
						207	3					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 52		RRCID -> 176001		COMPL. DATE 01/28/2000		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10615 - 11225				
09	4410 X	1126	-0-	-3284	-0-	1126	2	Y	-0-			-0-
10	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	2	Y	-0-			-0-
11	5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	2	Y	-0-			-0-
12	5425 X	4172	-0-	-1253	-0-	4172	2	Y	-0-			-0-
01	5766 X	5270	-0-	-496	-0-	278	1	Y	-0-	4230	2	-0-
						762	3					
02	5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 53		RRCID -> 176033		COMPL. DATE 02/09/2000		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10388 - 10816				
09	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2	Y	-0-			-0-
10	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2	Y	-0-			-0-
11	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2	Y	-0-			-0-
12	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2	Y	-0-			-0-
*01	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	89	1	Y	-0-	1351	2	-0-
						243	3					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BMT-MARTIN A		WELL #: 1		RRCID -> 176120		COMPL. DATE 12/29/1999		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9860 - 10501				
09	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2	Y	-0-			-0-
10	3193 X	2956	-0-	-237	-0-	2956	2	Y	-0-			-0-
11	3210 X	2666	-0-	-544	-0-	2666	2	Y	-0-			-0-
12	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2	Y	-0-			-0-
*01	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	187	1	Y	-0-	2819	2	-0-
						507	3					
02	2987 X	NO RPT	-0-	-2987	-0-			Y	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BRUNI RANCH		WELL #: 54		RRCID -> 176253		COMPL. DATE 02/15/2000		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10717 - 11221				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2	Y	-0-			-0-
10	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	2	Y	-0-			-0-
11	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2	Y	-0-			-0-
12	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	2	Y	-0-			-0-
*01	6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	318	1	Y	-0-	4835	2	-0-
						870	3					
02	4814 X	NO RPT	-0-	-4814	-0-			Y	NO RPT			-0-

BMT-FNB		WELL #: 1		RRCID -> 176267		COMPL. DATE 02/12/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9412 - 9506				
09	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2	Y	-0-			-0-
10	1395 N	1355	-0-	-40	-0-	1355	2	Y	-0-			-0-
11	1350 N	1342	-0-	-8	-0-	1342	2	Y	-0-			-0-
12	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2	Y	-0-			-0-
*01	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	83	1	Y	-0-	1265	2	-0-
						228	3					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 55		RRCID -> 176272		COMPL. DATE 02/18/2000		TOTAL DEPTH 11576 PERF.11190 - 11272				
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2	Y	-0-			-0-
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	Y	-0-			-0-
11	120 N	88	-0-	-32	-0-	88	2	Y	-0-			-0-
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	Y	-0-			-0-
*01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	Y	-0-	141	2	-0-
						26	3					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BMT-MARTIN B		WELL #: 2		RRCID -> 176327		COMPL. DATE 01/27/2000		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9010 - 9644				
09	270 X	206	-0-	-64	-0-	206	2	Y	-0-			-0-
10	248 N	196	-0-	-52	-0-	196	2	Y	-0-			-0-
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2	Y	-0-			-0-
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	Y	-0-			-0-
*01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	20	1	Y	-0-	301	2	-0-
						55	3					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 13		RRCID -> 176524		COMPL. DATE 03/02/2000		TOTAL DEPTH 8044 PERF. 7725 - 7814				
09	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	198	1	Y	-0-			-0-
10	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	205	1	Y	-0-			-0-
11	3660 X	2891	-0-	-769	-0-	191	1	Y	-0-			-0-
12	3782 X	3634	-0-	-148	-0-	3634	3	Y	-0-			-0-
01	3782 X	3618	-0-	-164	-0-	200	1	Y	-0-			-0-
02	3538 X	NO RPT	-0-	-3538	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 51		RRCID -> 176681		COMPL. DATE 03/30/2000		TOTAL DEPTH 11525 PERF.10671 - 10738				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LA PERLA		WELL #: 208		RRCID -> 176817		COMPL. DATE 03/06/2000		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8053 - 9186		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	5789 2		N	-0-	-0-
10	5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	5789 2		N	-0-	-0-
11	5670 X	5447	-0-	-223	-0-	5447 2		N	-0-	-0-
12	5859 X	5490	-0-	-369	-0-	5490 2		N	-0-	-0-
01	5859 X	5298	-0-	-561	-0-	282 1	4251 2	N	-0-	-0-
						765 3				
02	5597 X	NO RPT	-0-	-5597	-0-			N	NO RPT	-0-

BMT-MARTIN A		WELL #: 7		RRCID -> 176843		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9520 - 10568		
09	300 N	249	-0-	-51	-0-	249 2		Y	-0-	-0-
10	341 X	239	-0-	-102	-0-	239 2		Y	-0-	-0-
11	330 X	183	-0-	-147	-0-	183 2		Y	-0-	-0-
12	341 X	199	-0-	-142	-0-	199 2		Y	-0-	-0-
*01	265 X	265	-0-	-0-	-0-	12 1	212 2	Y	-0-	-0-
						41 3				
02	232 X	NO RPT	-0-	-232	-0-			Y	NO RPT	-0-

LUNDELL B		WELL #: 6		RRCID -> 176844		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10215 - 10985		
09	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 2		N	-0-	-0-
10	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 2		N	-0-	-0-
11	1110 N	1088	-0-	-22	-0-	1088 2		N	-0-	-0-
12	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 2		N	-0-	-0-
*01	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	66 1	1017 2	N	-0-	-0-
						183 3				
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 56		RRCID -> 176978		COMPL. DATE 04/06/2000		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10526 - 11208		
09	7380 X	4590	-0-	-2790	-0-	4590 2		Y	-0-	-0-
10	7626 X	5822	-0-	-1804	-0-	5822 2		Y	-0-	-0-
11	7380 X	3822	-0-	-3558	-0-	3822 2		Y	-0-	-0-
12	6386 X	4004	-0-	-2382	-0-	4004 2		Y	-0-	-0-
*01	6440 X	6440	-0-	-0-	-0-	339 1	5171 2	Y	-0-	-0-
						930 3				
02	5452 X	NO RPT	-0-	-5452	-0-			Y	NO RPT	-0-

BMT MARTIN B		WELL #: 9		RRCID -> 177046		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7785 - 9578		
09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2		Y	-0-	-0-
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2		Y	-0-	-0-
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2		Y	-0-	-0-
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2		Y	-0-	-0-
*01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	27 1	397 2	Y	-0-	-0-
						72 3				
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BMT-FNB		WELL #: 3		RRCID -> 177170		COMPL. DATE 05/03/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9394 - 9839				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	780 N	776	-0-	-4	-0-	776 2		Y	-0-			-0-
10	899 N	730	-0-	-169	-0-	730 2		Y	-0-			-0-
11	870 N	773	-0-	-97	-0-	773 2		Y	-0-			-0-
12	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 2		Y	-0-			-0-
*01	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	55 1	841 2	Y	-0-			-0-
						153 3						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LA PERLA B2		WELL #: 16		RRCID -> 177262		COMPL. DATE 04/28/2000		TOTAL DEPTH 8872 PERF. 8140 - 8283				
09	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2		N	-0-			-0-
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2		N	-0-			-0-
11	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 2		N	-0-			-0-
12	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2		N	-0-			-0-
01	682 N	540	-0-	-142	-0-	30 1	432 2	N	-0-			-0-
						78 3						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 57		RRCID -> 177268		COMPL. DATE 05/16/2000		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10682 - 11126				
09	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 2		Y	-0-			-0-
10	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2		Y	-0-			-0-
11	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 2		Y	-0-			-0-
12	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 2		Y	-0-			-0-
*01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	40 1	591 2	Y	-0-			-0-
						106 3						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HEIN MINERAL TRUST B		WELL #: 5		RRCID -> 177400		COMPL. DATE 05/27/2000		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9456 - 10436				
09	510 N	2	-0-	-508	-0-	2 2		N	-0-			-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEIN TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 177444		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10669 - 11328				
09	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3744 2		N	-0-			-0-
10	4061 X	2521	-0-	-1540	-0-	2521 2		N	-0-			-0-
11	3930 X	3126	-0-	-804	-0-	3126 2		N	-0-			-0-
12	4061 X	2982	-0-	-1079	-0-	2982 2		N	-0-			-0-
01	3875 X	2526	-0-	-1349	-0-	173 1	2003 2	N	-0-			-0-
						350 3						
02	3625 X	NO RPT	-0-	-3625	-0-			N	NO RPT			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 59		RRCID -> 177446		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11550 - 11762				
09	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2468 2		Y	-0-			-0-
10	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390 2		Y	-0-			-0-
11	2160 N	1991	-0-	-169	-0-	1991 2		Y	-0-			-0-
12	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145 2		Y	-0-			-0-
*01	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	160 1	1859 2	Y	-0-			-0-
						325 3						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LEAL, F.		WELL #: 2		RRCID -> 177452		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8842 - 9506			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2	Y	-0-		-0-
10	558 N	286	-0-	-272	-0-	286	2	Y	-0-		-0-
11	510 N	278	-0-	-232	-0-	278	2	Y	-0-		-0-
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	Y	-0-		-0-
*01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	31	1	Y	-0-	446 2	-0-
						79	3				
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MCASKILL		WELL #: 20		RRCID -> 177640		COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10910 - 11346			
09	3000 X	2574	-0-	-426	-0-	2574	2	Y	-0-		-0-
10	3317 X	2058	-0-	-1259	-0-	2058	2	Y	-0-		-0-
11	3210 X	3106	-0-	-104	-0-	3106	2	Y	-0-		-0-
12	3317 X	1825	-0-	-1492	-0-	1825	2	Y	-0-		-0-
*01	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	184	1	Y	-0-	2799 2	-0-
						504	3				
02	2494 X	NO RPT	-0-	-2494	-0-			Y	NO RPT		-0-

BMT MARTIN A		WELL #: 3		RRCID -> 177867		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9848 - 10502			
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	Y	-0-		-0-
10	124 N	80	-0-	-44	-0-	80	2	Y	-0-		-0-
11	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2	Y	-0-		-0-
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2	Y	-0-		-0-
*01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	11	1	Y	-0-	172 2	-0-
						30	3				
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BMT-MARTIN A		WELL #: 8		RRCID -> 177875		COMPL. DATE 06/28/2000		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9834 - 10128			
09	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2	Y	-0-		-0-
10	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2	Y	-0-		-0-
11	840 N	687	-0-	-153	-0-	687	2	Y	-0-		-0-
12	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2	Y	-0-		-0-
01	806 N	618	-0-	-188	-0-	34	1	Y	-0-	496 2	-0-
						88	3				
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 65		RRCID -> 177878		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11426 - 11490			
09	9750 X	3726	-0-	-6024	-0-	3726	2	Y	-0-		-0-
10	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2	Y	-0-		-0-
11	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2	Y	-0-		-0-
12	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	2	Y	-0-		-0-
01	3379 X	602	-0-	-2777	-0-	41	1	Y	-0-	477 2	-0-
						84	3				
02	3161 X	NO RPT	-0-	-3161	-0-			Y	NO RPT		-0-

HEIN TRUST C		WELL #: 2		RRCID -> 177977		COMPL. DATE 06/15/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9915 - 10380			
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-
10	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2	N	-0-		-0-
11	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2	N	-0-		-0-
12	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2	N	-0-		-0-
01	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
CANALES		WELL #: 21		RRCID -> 178012		COMPL. DATE 06/28/2000		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10040 - 10424	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1530 N	1476	-0-	-54	-0-	1476 2	N	-0-	-0-
10	1550 N	1500	-0-	-50	-0-	1500 2	N	-0-	-0-
11	1500 N	1187	-0-	-313	-0-	1187 2	N	-0-	-0-
12	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 2	N	-0-	-0-
*01	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	92 1	N	-0-	-0-
						250 3			
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 64		RRCID -> 178150		COMPL. DATE 07/17/2000		TOTAL DEPTH 11515 PERF.10898 - 10982	
09	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 2	Y	-0-	-0-
10	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 2	Y	-0-	-0-
11	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 2	Y	-0-	-0-
12	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 2	Y	-0-	-0-
*01	977 N	977	-0-	-0-	-0-	52 1	Y	-0-	-0-
						140 3			
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

B. M. T. - FNB		WELL #: 2		RRCID -> 178210		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9604 - 9724	
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2	Y	-0-	-0-
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	75 2	Y	-0-	-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2	Y	-0-	-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2	Y	-0-	-0-
*01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7 1	Y	-0-	-0-
						11 3			
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

HEIN TRUST		WELL #: 9		RRCID -> 178274		COMPL. DATE 08/01/2000		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11262 - 11355	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEIN MINERAL TRUST B		WELL #: 6		RRCID -> 178430		COMPL. DATE 07/21/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9474 - 10320	
09	1320 N	55	-0-	-1265	-0-	55 2	N	-0-	-0-
10	1023 N	163	-0-	-860	-0-	163 2	N	-0-	-0-
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2	N	-0-	-0-
12	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2	N	-0-	-0-
*01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	29 1	N	-0-	-0-
						57 3			
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEIN TRUST C		WELL #: 3		RRCID -> 178479		COMPL. DATE 04/08/2000		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9458 - 10468	
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-	-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-	-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
CANALES		WELL #: 17		RRCID -> 178526		COMPL. DATE 08/10/2000		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9568		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	10320 X	9957	-0-	-363	-0-	9957	2			-0-
10	10850 X	10162	-0-	-688	-0-	10162	2			-0-
11	10500 X	9951	-0-	-549	-0-	9951	2			-0-
12	10850 X	10303	-0-	-547	-0-	10303	2			-0-
01	10726 X	10524	-0-	-202	-0-	558	1	8444	2	-0-
						1522	3			
02	9628 X	NO RPT	-0-	-9628	-0-					-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 73		RRCID -> 178686		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9282 - 9396		
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			52
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			52
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			52
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			52
*01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	29	1	328	2	-0-
						57	3			
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LA PERLA		WELL #: 209		RRCID -> 178735		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8887 - 8942		
09	1080 N	957	-0-	-123	-0-	957	2			-0-
10	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			-0-
11	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			-0-
12	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			-0-
*01	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	60	1	903	2	-0-
						162	3			
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LA PERLA B1		WELL #: 15		RRCID -> 179099		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 9292 PERF. 8544 - 8911		
09	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			-0-
10	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			-0-
11	1860 N	1690	-0-	-170	-0-	1690	2			-0-
12	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			-0-
*01	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	99	1	1500	2	-0-
						269	3			
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SPEARS, IRENE L.		WELL #: 2		RRCID -> 179105		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8730 - 9314		
09	1380 N	1270	-0-	-110	-0-	1270	2			-0-
10	1395 N	1225	-0-	-170	-0-	1225	2			-0-
11	1290 N	1238	-0-	-52	-0-	1238	2			-0-
12	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			-0-
*01	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	66	1	1010	2	-0-
						183	3			
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MCASKILL		WELL #: 22		RRCID -> 179304		COMPL. DATE 09/19/2000		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11718 - 11866				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3140 2		Y	-0-			-0-
10	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280 2		Y	-0-			-0-
11	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279 2		Y	-0-			-0-
12	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3402 2		Y	-0-			-0-
*01	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	196 1	2987 2	Y	-0-			-0-
						537 3						
02	2465 X	NO RPT	-0-	-2465	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 53		RRCID -> 179574		COMPL. DATE 10/05/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8602 - 9680				
09	7999 X	7999	-0-	-0-	-0-	7999 2		N	-0-			-0-
10	7817 X	7817	-0-	-0-	-0-	7817 2		N	-0-			-0-
11	7050 X	7027	-0-	-23	-0-	7027 2		N	-0-			-0-
12	7285 X	3974	-0-	-3311	-0-	3974 2		N	-0-			-0-
*01	8047 X	8047	-0-	-0-	-0-	427 1	6457 2	N	-0-			-0-
						1163 3						-0-
02	6815 X	NO RPT	-0-	-6815	-0-			N	NO RPT			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 60		RRCID -> 179711		COMPL. DATE 07/08/2000		TOTAL DEPTH 11995 PERF.10540 - 10558				
09	570 N	557	-0-	-13	-0-	557 2		Y	-0-			-0-
10	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2		Y	-0-			-0-
11	570 N	548	-0-	-22	-0-	548 2		Y	-0-			-0-
12	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2		Y	-0-			-0-
*01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	43 1	500 2	Y	-0-			-0-
						87 3						-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 66		RRCID -> 179830		COMPL. DATE 10/21/2000		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10482 - 11014				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LEAL, F.		WELL #: 4		RRCID -> 179958		COMPL. DATE 11/05/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9488 - 9630				
09	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 2		Y	-0-			-0-
10	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 2		Y	-0-			-0-
11	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 2		Y	-0-			-0-
12	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 2		Y	-0-			-0-
*01	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	80 1	1204 2	Y	-0-			-0-
						218 3						-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 54		RRCID -> 180129		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8960 - 10280				
09	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	5010 2		N	-0-			-0-
10	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	5069 2		N	-0-			-0-
11	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	4574 2		N	-0-			-0-
12	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	4000 2		N	-0-			-0-
*01	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	130 1	1984 2	N	-0-			-0-
						357 3						-0-
02	435 X	NO RPT	-0-	-435	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BRUNI RANCH		WELL #:		67	RRCID ->	180187	COMPL. DATE	09/15/2000	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10400 - 10602	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	Y	-0-		-0-	
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2	Y	-0-		-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-	
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	Y	-0-		-0-	
*01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	-0-	47	2	-0-
						8	3					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

BRUNI RANCH		WELL #:		74	RRCID ->	180206	COMPL. DATE	11/02/2000	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10544 - 10636	
09	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2	Y	-0-		-0-	
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	Y	-0-		-0-	
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	Y	-0-		-0-	
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	Y	-0-		-0-	
*01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	-0-	54	2	-0-
						11	3					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

ELLIS		WELL #:		3	RRCID ->	180266	COMPL. DATE	10/26/2000	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 9408 - 9710	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HEIN TRUST		WELL #:		10	RRCID ->	180275	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	11850	PERF.10040 - 11512	
09	1140 N	796	-0-	-344	-0-	796	2	N	-0-		-0-	
10	1612 N	13	-0-	-1599	-0-	13	2	N	-0-		-0-	
11	3000 N	3203	-0-	203	203	3203	2	N	-0-		-0-	
12	1706 N	1503	-0-	-203	-0-	1503	2	N	-0-		-0-	
*01	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	69	1	N	-0-	804	2	-0-
						140	3					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HEIN MINERAL TRUST B		WELL #:		7	RRCID ->	180276	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9756 - 9846	
09	4320 X	3920	-0-	-400	-0-	3920	2	N	-0-		-0-	
10	4464 X	3741	-0-	-723	-0-	3741	2	N	-0-		-0-	
11	4320 X	3930	-0-	-390	-0-	3930	2	N	-0-		-0-	
12	4278 X	3806	-0-	-472	-0-	3806	2	N	-0-		-0-	
01	4278 X	3657	-0-	-621	-0-	251	1	N	-0-	2900	2	-0-
						506	3					
02	3799 X	NO RPT	-0-	-3799	-0-			N	NO RPT		-0-	

BRUNI RANCH		WELL #:		71	RRCID ->	180280	COMPL. DATE	01/03/2007	TOTAL DEPTH	9860	PERF. 8871 - 9440	
09	1200 X	327	-0-	-873	-0-	327	2	N	-0-		-0-	
10	1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2	N	-0-		-0-	
11	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2	N	-0-		-0-	
12	1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2	N	-0-		-0-	
*01	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	106	1	N	-0-	1227	2	-0-
						215	3					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 215		RRCID -> 180282		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8160 - 9308				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2		N	-0-		-0-
10	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2		N	-0-		-0-
11	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2		N	-0-		-0-
12	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2		N	-0-		-0-
*01	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	257	1	3878 2	N	-0-		-0-
						699	3					
02	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-				N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #: 216		RRCID -> 180285		COMPL. DATE 11/28/2000		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8140 - 8906				
09	3840 X	3314	-0-	-526	-0-	3314	2		N	-0-		-0-
10	3472 X	3294	-0-	-178	-0-	3294	2		N	-0-		-0-
11	3360 X	3177	-0-	-183	-0-	3177	2		N	-0-		-0-
12	3472 X	3248	-0-	-224	-0-	3248	2		N	-0-		-0-
01	3472 X	2585	-0-	-887	-0-	137	1	2074 2	N	-0-		-0-
						374	3					
02	3190 X	NO RPT	-0-	-3190	-0-				N	NO RPT		-0-

BMT FNB		WELL #: 4		RRCID -> 180490		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9472 - 9576				
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-		-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		Y	-0-		-0-
11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2		Y	-0-		-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		Y	-0-		-0-
01	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #: 213		RRCID -> 180507		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8492 - 9166				
09	270 N	206	-0-	-64	-0-	206	2		Y	-0-		-0-
10	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2		Y	-0-		-0-
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		Y	-0-		-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		Y	-0-		-0-
*01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	22	1	350 2	Y	-0-		-0-
						65	3					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 83		RRCID -> 180510		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11420 - 11484				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BMT MARTIN A		WELL #: 10		RRCID -> 180541		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9010 - 9664				
09	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2		N	-0-		-0-
10	1519 N	1491	-0-	-28	-0-	1491	2		N	-0-		-0-
11	1560 N	1373	-0-	-187	-0-	1373	2		N	-0-		-0-
12	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2		N	-0-		-0-
01	1488 N	1208	-0-	-280	-0-	64	1	970 2	N	-0-		-0-
						174	3					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BRUNI RANCH		WELL #:		58	RRCID ->	180542	COMPL. DATE	03/23/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 9484 - 11370	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		600 N	204	-0-	-396	-0-	204 2		Y	-0-		-0-
10		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 2		Y	-0-		-0-
11		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 2		Y	-0-		-0-
12		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2		Y	-0-		-0-
01		558 N	426	-0-	-132	-0-	22 1	342 2	Y	-0-		-0-
							62 3					
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		75	RRCID ->	180582	COMPL. DATE	01/02/2001	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10762 - 10860	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BMT MARTIN B		WELL #:		13	RRCID ->	180702	COMPL. DATE	12/06/2000	TOTAL DEPTH	9966	PERF. 9398 - 9562	
09		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228 2		Y	-0-		-0-
10		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201 2		Y	-0-		-0-
11		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086 2		Y	-0-		-0-
12		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114 2		Y	-0-		-0-
01		2077 N	1857	-0-	-220	-0-	98 1	1491 2	Y	-0-		-0-
							268 3					
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ELLIS		WELL #:		4	RRCID ->	180745	COMPL. DATE	01/03/2001	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 9618 - 10082	
09		3570 X	3439	-0-	-131	-0-	3439 2		N	-0-		-0-
10		3565 X	3560	-0-	-5	-0-	3560 2		N	-0-		-0-
11		3450 X	3441	-0-	-9	-0-	3441 2		N	-0-		-0-
12		3565 X	3501	-0-	-64	-0-	3501 2		N	-0-		-0-
*01		3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	194 1	2938 2	N	-0-		-0-
							529 3					
02		3335 X	NO RPT	-0-	-3335	-0-			N	NO RPT		-0-

MCASKILL		WELL #:		24	RRCID ->	180947	COMPL. DATE	01/13/2001	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11224 - 11286	
09		1020 N	962	-0-	-58	-0-	962 2		Y	-0-		-0-
10		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2		Y	-0-		-0-
11		981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 2		Y	-0-		-0-
12		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 2		Y	-0-		-0-
*01		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	71 1	1089 2	Y	-0-		-0-
							196 3					
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #:		212	RRCID ->	181169	COMPL. DATE	01/09/2001	TOTAL DEPTH	10386	PERF. 9456 - 10060	
09		2610 N	2339	-0-	-271	-0-	2339 2		N	-0-		-0-
10		2604 N	2364	-0-	-240	-0-	2364 2		N	-0-		-0-
11		2550 N	2398	-0-	-152	-0-	2398 2		N	-0-		-0-
12		2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485 2		N	-0-		-0-
*01		2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	136 1	2048 2	N	-0-		-0-
							368 3					
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BMT-MARTIN B		WELL #:		15	RRCID ->	181317	COMPL. DATE	08/26/2000	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9578 - 10196	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	Y	-0-		-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		-0-
12		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	Y	-0-		-0-
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		84	RRCID ->	181319	COMPL. DATE	01/24/2001	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11552 - 11748	
09		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2	Y	-0-		-0-
10		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2	Y	-0-		-0-
11		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2	Y	-0-		-0-
12		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2	Y	-0-		-0-
*01		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	89	1	Y	-0-		-0-
							179	3				
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		90	RRCID ->	181467	COMPL. DATE	11/08/2001	TOTAL DEPTH	12130	PERF. 9902 - 11945	
09		2730 X	2591	-0-	-139	-0-	2591	2	Y	-0-		-0-
10		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2	Y	-0-		-0-
11		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2	Y	-0-		-0-
12		3100 N	3380	-0-	280	-0-	3380	2	Y	-0-		-0-
*01		2437 N	2157	-0-	-280	-0-	148	1	Y	-0-		-0-
							298	3				
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		86	RRCID ->	181600	COMPL. DATE	02/07/2001	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10595 - 10736	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		76	RRCID ->	181691	COMPL. DATE	02/21/2001	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10680 - 10754	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PUIG KING GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	181816	COMPL. DATE	02/09/2001	TOTAL DEPTH	8846	PERF. 8181 - 8512	
*08		3224 X	3163	-0-	-61	-0-	3160	2	3	9	N	3
*09		3150 X	3038	-0-	-112	-0-	3038	2			N	-0-
*10		3131 X	3122	-0-	-9	-0-	3122	2			N	-0-
*11		3030 X	3014	-0-	-16	-0-	3014	2			N	-0-
*12		3131 X	3074	-0-	-57	-0-	3074	2			N	-0-
*01		3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	170	1	2552	2	N	-0-
							458	3				28
02		2929 X	NO RPT	-0-	-2929	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HEIN TRUST		WELL #: 11		RRCID -> 181823		COMPL. DATE 02/24/2001		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10608 - 10806				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-	-0-	
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-	-0-	
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-	-0-	
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-	-0-	
01	217 N	141	-0-	-76	-0-	9	1	112 2	N	-0-	-0-	
						20	3					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

BMT - FNB		WELL #: 5		RRCID -> 182094		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9601 - 10000		
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		Y	-0-	-0-	
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		Y	-0-	-0-	
11	150 N	75	-0-	-75	-0-	75	2		Y	-0-	-0-	
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		Y	-0-	-0-	
*01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	114 2	Y	-0-	-0-	
						21	3					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

DYE, J. D.		WELL #: 9		RRCID -> 182108		COMPL. DATE 02/28/2001		TOTAL DEPTH 9770		PERF. 8290 - 9580		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

BRUNI RANCH		WELL #: 91		RRCID -> 182126		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 11700		PERF.11360 - 11552		
09	1230 N	1111	-0-	-119	-0-	1111	2		Y	-0-	-0-	
10	1333 N	1150	-0-	-183	-0-	1150	2		Y	-0-	-0-	
11	1170 N	1017	-0-	-153	-0-	1017	2		Y	-0-	-0-	
12	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2		Y	-0-	-0-	
*01	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	91	1	1056 2	Y	-0-	-0-	
						185	3					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

F. LEAL		WELL #: 3		RRCID -> 182322		COMPL. DATE 03/23/2001		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9121 - 9454		
09	1200 N	938	-0-	-262	-0-	938	2		Y	-0-	-0-	
10	1333 N	1046	-0-	-287	-0-	1046	2		Y	-0-	-0-	
11	1260 N	982	-0-	-278	-0-	982	2		Y	-0-	-0-	
12	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2		Y	-0-	-0-	
01	1054 N	1009	-0-	-45	-0-	53	1	810 2	Y	-0-	-0-	
						146	3					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

CANALES		WELL #: 22		RRCID -> 182718		COMPL. DATE 04/16/2001		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9989 - 10240		
09	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2		N	-0-	-0-	
10	3968 X	3330	-0-	-638	-0-	3330	2		N	-0-	-0-	
11	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2		N	-0-	-0-	
12	3224 X	1632	-0-	-1592	-0-	1632	2		N	-0-	-0-	
*01	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	236	1	3586 2	N	-0-	-0-	
						645	3					
02	3712 X	NO RPT	-0-	-3712	-0-				N	NO RPT	-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
PENA, HELEN L.		WELL #: 1		RRCID -> 182720		COMPL. DATE 05/04/2001		TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8361 - 8430				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2460 N	1187	-0-	-1273	-0-	365	1	822	3	N	-0-	13
10	2263 N	686	-0-	-1577	-0-	359	1	327	3	N	-0-	13
11	1860 N	372	-0-	-1488	-0-	204	1	168	3	N	-0-	13
12	1240 N	279	-0-	-961	-0-	110	1	167	3	N	2	15
						2	9					
01	682 N	120	-0-	-562	-0-	31	1	89	3	N	-0-	15
02	348 N	NO RPT	-0-	-348	-0-					N	NO RPT	15

BMT MARTIN B		WELL #: 14		RRCID -> 182796		COMPL. DATE 04/14/2001		TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9350 - 9498				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

F. LEAL		WELL #: 5		RRCID -> 182804		COMPL. DATE 04/22/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8832 - 9552				
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-	-0-
10	93 N	38	-0-	-55	-0-	38	2			Y	-0-	-0-
11	90 N		-0-	-90	-0-					Y	-0-	-0-
12	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			Y	-0-	-0-
*01	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	88	1	1321	2	Y	-0-	-0-
						236	3					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 55		RRCID -> 182919		COMPL. DATE 04/23/2001		TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8675 - 8853				
09	7860 X	7653	-0-	-207	-0-	7653	2			N	-0-	32
10	8029 X	7791	-0-	-238	-0-	7791	2			N	-0-	32
11	7770 X	7383	-0-	-387	-0-	7383	2			N	-0-	32
12	8029 X	7507	-0-	-522	-0-	7507	2			N	-0-	32
*01	7936 X	7790	-0-	-146	-0-	415	1	6252	2	N	-0-	-0-
						1123	3					
02	7395 X	NO RPT	-0-	-7395	-0-					N	NO RPT	-0-

MCASKILL		WELL #: 25		RRCID -> 183137		COMPL. DATE 04/21/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10490 - 10938				
09	2340 N	2335	-0-	-5	-0-	2335	2			N	-0-	-0-
10	2325 N	2251	-0-	-74	-0-	2251	2			N	-0-	-0-
11	2220 N	1811	-0-	-409	-0-	1811	2			N	-0-	-0-
12	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-	-0-
*01	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	146	1	2229	2	N	-0-	-0-
						401	3					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LA PERLA		WELL #: 159ST		RRCID -> 183405		COMPL. DATE 04/27/2001		TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8598 - 9606				
09	2220 N	2156	-0-	-64	-0-	2156	2			N	-0-	-0-
10	2325 N	2188	-0-	-137	-0-	2188	2			N	-0-	-0-
11	2220 N	2124	-0-	-96	-0-	2124	2			N	-0-	-0-
12	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-	-0-
01	2201 N	1800	-0-	-401	-0-	95	1	1445	2	N	-0-	-0-
						260	3					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LA PERLA		WELL #: 217		RRCID -> 183409		COMPL. DATE 04/28/2001		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8039 - 8609		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	3018 2		N	-0-	-0-
10	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094 2		N	-0-	-0-
11	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2921 2		N	-0-	-0-
12	2976 X	2932	-0-	-44	-0-	2932 2		N	-0-	-0-
*01	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	161 1	2432 2	N	-0-	-0-
						438 3				
02	2784 X	NO RPT	-0-	-2784	-0-			N	NO RPT	-0-

HEIN TRUST B		WELL #: 10		RRCID -> 183437		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9974 - 10058		
09	1620 X	796	-0-	-824	-0-	796 2		N	-0-	-0-
10	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	2343 2		N	-0-	-0-
11	2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	2089 2		N	-0-	-0-
12	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 2		N	-0-	-0-
01	1674 N	450	-0-	-1224	-0-	31 1	357 2	N	-0-	-0-
						62 3				
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 85		RRCID -> 183439		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10466 - 10586		
09	240 X	66	-0-	-174	-0-	66 2		Y	-0-	-0-
10	217 N	118	-0-	-99	-0-	118 2		Y	-0-	-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2		Y	-0-	-0-
*01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	22 1	252 2	Y	-0-	-0-
						45 3				
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BMT MARTIN A		WELL #: 16		RRCID -> 183442		COMPL. DATE 04/07/2001		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9168 - 9730		
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		Y	-0-	-0-
10	186 N	123	-0-	-63	-0-	123 2		Y	-0-	-0-
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		Y	-0-	-0-
12	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 2		Y	-0-	-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 80		RRCID -> 183445		COMPL. DATE 05/04/2001		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10498 - 10590		
09	1740 X	270	-0-	-1470	-0-	270 2		Y	-0-	-0-
10	496 X	407	-0-	-89	-0-	407 2		Y	-0-	-0-
11	480 X	338	-0-	-142	-0-	338 2		Y	-0-	-0-
12	496 X	234	-0-	-262	-0-	234 2		Y	-0-	-0-
01	403 X	189	-0-	-214	-0-	13 1	150 2	Y	-0-	-0-
						26 3				
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 77		RRCID -> 183461		COMPL. DATE 04/19/2001		TOTAL DEPTH 11887 PERF.10034 - 10525		
09	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 2		Y	-0-	-0-
10	899 N	826	-0-	-73	-0-	826 2		Y	-0-	-0-
11	900 N	810	-0-	-90	-0-	810 2		Y	-0-	-0-
12	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 2		Y	-0-	-0-
*01	917 N	917	-0-	-0-	-0-	63 1	727 2	Y	-0-	-0-
						127 3				
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LA PERLA		WELL #:		220	RRCID ->	183468	COMPL. DATE	05/06/2001	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9631 - 9924
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	8104 X	8104	-0-	-0-	-0-	8104	2	N	-0-		-0-	
10	8339 X	8279	-0-	-60	-0-	8279	2	N	-0-		-0-	
11	8190 X	7920	-0-	-270	-0-	7920	2	N	-0-		-0-	
12	8463 X	8081	-0-	-382	-0-	8081	2	N	-0-		-0-	
01	8463 X	8447	-0-	-16	-0-	449	1	N	-0-	6779 2	-0-	
						1219	3				-0-	
02	7830 X	NO RPT	-0-	-7830	-0-			N	NO RPT		-0-	

HEIN TRUST		WELL #:		13	RRCID ->	183469	COMPL. DATE	05/11/2001	TOTAL DEPTH	11305	PERF.	10758 - 10868
09	3120 X	2893	-0-	-227	-0-	2893	2	N	-0-		-0-	
10	3379 X	3101	-0-	-278	-0-	3101	2	N	-0-		-0-	
11	3270 X	2686	-0-	-584	-0-	2686	2	N	-0-		-0-	
12	3224 X	2901	-0-	-323	-0-	2901	2	N	-0-		-0-	
*01	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	233	1	N	-0-	2699 2	-0-	
						472	3				-0-	
02	2900 X	NO RPT	-0-	-2900	-0-			N	NO RPT		-0-	

LA PERLA		WELL #:		219	RRCID ->	183471	COMPL. DATE	05/18/2001	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9484 - 9774
09	3000 N	3357	-0-	357	1057	3357	2	N	-0-		-0-	
10	3100 N	3225	-0-	125	1182	3225	2	N	-0-		-0-	
11	4151 X	2969	-0-	-1182	-0-	2969	2	N	-0-		-0-	
12	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2	N	-0-		-0-	
*01	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	162	1	N	-0-	2434 2	-0-	
						438	3				-0-	
02	2755 X	NO RPT	-0-	-2755	-0-			N	NO RPT		-0-	

HEIN TRUST B		WELL #:		9	RRCID ->	183472	COMPL. DATE	05/24/2001	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9368 - 9978
09	810 N	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-		-0-	
10	589 N	555	-0-	-34	-0-	555	2	N	-0-		-0-	
11	720 N	630	-0-	-90	-0-	630	2	N	-0-		-0-	
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2	N	-0-		-0-	
01	558 N	331	-0-	-227	-0-	23	1	N	-0-	262 2	-0-	
						46	3				-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LA PERLA B2		WELL #:		17	RRCID ->	183546	COMPL. DATE	05/17/2001	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8144 - 8224
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LA PERLA		WELL #:		218	RRCID ->	183600	COMPL. DATE	05/04/2001	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8850 - 9396
09	3000 X	666	-0-	-2334	-0-	666	2	N	-0-		-0-	
10	2387 N	1766	-0-	-621	-0-	1766	2	N	-0-		-0-	
11	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2	N	-0-		-0-	
12	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2	N	-0-		-0-	
*01	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	101	1	N	-0-	1527 2	-0-	
						274	3				-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
BRUNI RANCH		WELL #:		93	RRCID ->	183838	COMPL. DATE	06/11/2001	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9346 - 9688		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-			-0-
10	1178 N	2	-0-	-1176	-0-	2	2			N	-0-			-0-
11	420 N	7	-0-	-413	-0-	7	2			N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		61	RRCID ->	183841	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10810 - 11012		
09	1500 N	1493	-0-	-7	-0-	1493	2			Y	-0-			-0-
10	1395 N	1381	-0-	-14	-0-	1381	2			Y	-0-			-0-
11	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			Y	-0-			-0-
12	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-			-0-
*01	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		70	RRCID ->	184036	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	11388	PERF.	10898 - 11094		
09	3270 X	2601	-0-	-669	-0-	2601	2			Y	-0-			-0-
10	3007 X	2424	-0-	-583	-0-	2424	2			Y	-0-			-0-
11	2910 X	2553	-0-	-357	-0-	2553	2			Y	-0-			-0-
12	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			Y	-0-			-0-
*01	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	226	1	2621	2	Y	-0-			-0-
						458	3							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		62	RRCID ->	184355	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	12332	PERF.	10512 - 10931		
09	1440 N	603	-0-	-837	-0-	603	2			Y	-0-			-0-
10	1116 N	513	-0-	-603	-0-	513	2			Y	-0-			-0-
11	720 N	437	-0-	-283	-0-	437	2			Y	-0-			-0-
12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-			-0-
*01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	44	1	514	2	Y	-0-			-0-
						90	3							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BMT MARTIN C		WELL #:		1	RRCID ->	184443	COMPL. DATE	06/25/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9090 - 96226		
09	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-			-0-
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-			-0-
11	180 N	53	-0-	-127	-0-	53	2			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	135	2	Y	-0-			-0-
						23	3							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		79	RRCID ->	185188	COMPL. DATE	12/21/2006	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	8237 - 9830		
09	120 N	26	-0-	-94	-0-	26	2			N	-0-			-0-
10	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-			-0-
11	120 N	65	-0-	-55	-0-	65	2			N	-0-			-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-
*01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	153	2	N	-0-			-0-
						26	3							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
BMT MARTIN C		WELL #:		2	RRCID ->	185463	COMPL. DATE	09/22/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9174 - 9706				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	300 N	140	-0-	-160	-0-		140	2			Y	-0-			-0-
10	124 N	71	-0-	-53	-0-		71	2			Y	-0-			-0-
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-		143	2			Y	-0-			-0-
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-		340	2			Y	-0-			-0-
*01	243 N	243	-0-	-0-	-0-		11	1	196	2	Y	-0-			-0-
							36	3							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

HEIN TRUST B		WELL #:		11	RRCID ->	185482	COMPL. DATE	09/07/2001	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10238 - 10334				
09	540 N	80	-0-	-460	-0-		80	2			N	-0-			-0-
10	789 N	789	-0-	-0-	-0-		789	2			N	-0-			-0-
11	904 N	904	-0-	-0-	-0-		904	2			N	-0-			-0-
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-		504	2			N	-0-			-0-
01	775 N	454	-0-	-321	-0-		31	1	360	2	N	-0-			-0-
							63	3							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MCASKILL		WELL #:		27	RRCID ->	185680	COMPL. DATE	07/06/2001	TOTAL DEPTH	12600	PERF.11306 - 12106				
09	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-		1552	2			Y	-0-			-0-
10	1612 N	1597	-0-	-15	-0-		1597	2			Y	-0-			-0-
11	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-		1402	2			Y	-0-			-0-
12	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-		1538	2			Y	-0-			-0-
*01	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-		91	1	1383	2	Y	-0-			-0-
							249	3							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		63	RRCID ->	185696	COMPL. DATE	04/04/2006	TOTAL DEPTH	11971	PERF.10291 - 10956				
09	1890 N	1764	-0-	-126	-0-		1764	2			Y	-0-			-0-
10	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-		2043	2			Y	-0-			-0-
11	1950 N	1557	-0-	-393	-0-		1557	2			Y	-0-			-0-
12	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-		2035	2			Y	-0-			-0-
*01	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-		145	1	1667	2	Y	-0-			-0-
							291	3							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

HEIN TRUST		WELL #:		12	RRCID ->	186067	COMPL. DATE	10/12/2001	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10764 - 10856				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	633 N	633	-0-	-0-	-0-		633	2			N	-0-			-0-
12	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-		1477	2			N	-0-			-0-
*01	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-		144	1	1676	2	N	-0-			-0-
							293	3							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MCMURREY, WM.		WELL #: 56		RRCID -> 186612		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8878 - 9853				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1410 N	1191	-0-	-219	-0-	1191 2		N	-0-			-0-
10	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680 2		N	-0-			-0-
11	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296 2		N	-0-			-0-
12	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 2		N	-0-			-0-
*01	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	95 1	1447 2	N	-0-			-0-
						260 3						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 82		RRCID -> 186728		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10834 - 11027				
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		Y	-0-			-0-
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	92 2		Y	-0-			-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		Y	-0-			-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		Y	-0-			-0-
*01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	10 1	116 2	Y	-0-			-0-
						21 3						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BMT MARTIN A		WELL #: 18		RRCID -> 186733		COMPL. DATE 11/03/2001		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 9660				
09	960 N	688	-0-	-272	-0-	688 2		N	-0-			-0-
10	899 N	697	-0-	-202	-0-	697 2		N	-0-			-0-
11	720 N	484	-0-	-236	-0-	484 2		N	-0-			-0-
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2		N	-0-			-0-
01	682 N	479	-0-	-203	-0-	25 1	384 2	N	-0-			-0-
						70 3						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 225		RRCID -> 186782		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9033 - 9193				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DYE, J. D.		WELL #: 11		RRCID -> 186791		COMPL. DATE 11/28/2001		TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7849 - 7859				
09	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3648 2		N	-0-			-0-
10	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3870 2		N	-0-			-0-
11	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3559 2		N	-0-			-0-
12	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3560 2		N	-0-			-0-
01	3875 X	3089	-0-	-786	-0-	166 1	2478 2	N	-0-			-0-
						445 3						
02	3625 X	NO RPT	-0-	-3625	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 223		RRCID -> 186792		COMPL. DATE 10/27/2001		TOTAL DEPTH 9899 PERF. 9414 - 9573				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	5912			N	NO RPT			-0-
10	10580 X	4668	-0-	-5912	-0-	4668 2		N	-0-			-0-
11	5130 X	4377	-0-	-753	-0-	4377 2		N	-0-			-0-
12	5301 X	4337	-0-	-964	-0-	4337 2		N	-0-			-0-
01	5301 X	4441	-0-	-860	-0-	236 1	3563 2	N	-0-			-0-
						642 3						
02	4379 X	NO RPT	-0-	-4379	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BRUNI RANCH		WELL #: 43		RRCID -> 186879		COMPL. DATE 12/07/2001		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11944 - 11968				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	720 N	683	-0-	-37	-0-	683	2		Y	-0-		-0-
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2		Y	-0-		-0-
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2		Y	-0-		-0-
12	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2		Y	-0-		-0-
*01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	47	1	547	2	Y	-0-	-0-
						95	3					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 92		RRCID -> 187268		COMPL. DATE 11/30/2001		TOTAL DEPTH 11575 PERF.11082 - 11129				
09	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2		Y	-0-		-0-
10	1953 N	1901	-0-	-52	-0-	1901	2		Y	-0-		-0-
11	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2		Y	-0-		-0-
12	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2		Y	-0-		-0-
*01	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	113	1	1708	2	Y	-0-	-0-
						307	3					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 89		RRCID -> 187277		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10766 - 10958				
09	240 N	166	-0-	-74	-0-	166	2		Y	-0-		-0-
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		Y	-0-		-0-
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		Y	-0-		-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		Y	-0-		-0-
01	62 N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	2	Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

DYE, J. D.		WELL #: 10		RRCID -> 187474		COMPL. DATE 12/07/2001		TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8170 - 8240				
09	9120 X	8534	-0-	-586	-0-	8534	2		N	-0-		-0-
10	9641 X	8576	-0-	-1065	-0-	8576	2		N	-0-		-0-
11	9540 X	9044	-0-	-496	-0-	9044	2		N	-0-		-0-
12	9858 X	9809	-0-	-49	-0-	9809	2		N	-0-		-0-
*01	10105 X	10105	-0-	-0-	-0-	536	1	8109	2	N	-0-	-0-
						1460	3					
02	8236 X	NO RPT	-0-	-8236	-0-				N	NO RPT		-0-

HEIN TRUST		WELL #: 16		RRCID -> 187488		COMPL. DATE 01/21/2002		TOTAL DEPTH 11384 PERF.10434 - 10903				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2		N	-0-		-0-
*01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	34	1	396	2	N	-0-	-0-
						69	3					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEIN TRUST		WELL #: 14		RRCID -> 188006		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 11417 PERF. 9202 - 10886				
09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2		N	-0-		-0-
10	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2		N	-0-		-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-		-0-
12	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2		N	-0-		-0-
*01	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	79	1	910	2	N	-0-	-0-
						159	3					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//	50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310								
LA PERLA		WELL #:	222	RRCID ->	188046	COMPL. DATE	02/02/2002	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8932 - 9416	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CANALES		WELL #:	23	RRCID ->	188139	COMPL. DATE	03/12/2002	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10141 - 10665	
09	2836	N	2699	-0-	-137	-0-	2699 2	N	-0-		-0-
10	3069	X	2678	-0-	-391	-0-	2678 2	N	-0-		-0-
11	2970	X	2491	-0-	-479	-0-	2491 2	N	-0-		-0-
12	3069	X	2388	-0-	-681	-0-	2388 2	N	-0-		-0-
01	2945	X	2602	-0-	-343	-0-	138 1	N	-0-	2089 2	-0-
							375 3				
02	2610	X NO RPT	-0-	-2610	-0-			N	NO RPT		-0-

BRUNI RANCH		WELL #:	36	RRCID ->	188530	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	11725	PERF.10745 - 10760	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRUNI RANCH		WELL #:	78	RRCID ->	188857	COMPL. DATE	04/12/2002	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11039 - 11075	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*12	91 X	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91 2	Y	-0-		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MCMURREY, W.M.		WELL #:	57	RRCID ->	188858	COMPL. DATE	04/24/2002	TOTAL DEPTH	9505	PERF. 9142 - 9384	
09	2310	N	2183	-0-	-127	-0-	2183 2	N	-0-		-0-
10	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453 2	N	-0-		-0-
11	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339 2	N	-0-		-0-
12	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148 2	N	-0-		-0-
*01	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	130 1	N	-0-	1980 2	-0-
							357 3				
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #:	228	RRCID ->	189240	COMPL. DATE	04/20/2002	TOTAL DEPTH	9560	PERF. 8700 - 9124	
09	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332 2	N	-0-		-0-
10	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410 2	N	-0-		-0-
11	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242 2	N	-0-		-0-
12	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151 2	N	-0-		-0-
01	2418	N	2303	-0-	-115	-0-	122 1	N	-0-	1848 2	-0-
							333 3				
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
BRUNI RANCH		WELL #: 88		RRCID -> 189396		COMPL. DATE 05/04/2002		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10628 - 10710					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3000 X	2778	-0-	-222	-0-	2778	2		Y	-0-			-0-
10	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2		Y	-0-			-0-
11	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2		Y	-0-			-0-
12	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2		Y	-0-			-0-
*01	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	194	1	2237	2	Y	-0-		-0-
						390	3						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 87		RRCID -> 189402		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10281 - 11032					
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		Y	-0-			-0-
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		Y	-0-			-0-
11	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2		Y	-0-			-0-
12	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2		Y	-0-			-0-
*01	844 N	844	-0-	-0-	-0-	58	1	670	2	Y	-0-		-0-
						116	3						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 230		RRCID -> 189671		COMPL. DATE 05/16/2002		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8744 - 8902					
09	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2		N	-0-			15
10	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2		N	-0-			15
11	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2		N	-0-			15
12	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2		N	-0-			15
*01	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	206	1	3107	2	N	-0-	15 7	-0-
						558	3						
02	2784 X	NO RPT	-0-	-2784	-0-				N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 232		RRCID -> 190005		COMPL. DATE 06/25/2002		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8170 - 8931					
09	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2		N	-0-			-0-
10	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2		N	-0-			-0-
11	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2		N	-0-			-0-
12	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2		N	-0-			-0-
01	1674 N	1442	-0-	-232	-0-	77	1	1158	2	N	-0-		-0-
						207	3						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CANALES		WELL #: 24		RRCID -> 190022		COMPL. DATE 06/24/2002		TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8888 - 9250					
09	7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	7296	2		N	-0-			-0-
10	7698 X	7698	-0-	-0-	-0-	7698	2		N	-0-			-0-
11	7170 X	6593	-0-	-577	-0-	6593	2		N	-0-			-0-
12	7409 X	6846	-0-	-563	-0-	6846	2		N	-0-			-0-
01	7688 X	6767	-0-	-921	-0-	360	1	5430	2	N	-0-		-0-
						977	3						
02	7192 X	NO RPT	-0-	-7192	-0-				N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 231		RRCID -> 190024		COMPL. DATE 07/03/2002		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8141 - 8558			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2100 N	1540	-0-	-560	-0-	1540	2	N	-0-		-0-
10	2046 N	1854	-0-	-192	-0-	1854	2	N	-0-		-0-
11	1830 N	1637	-0-	-193	-0-	1637	2	N	-0-		-0-
12	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2	N	-0-		-0-
01	1860 N	654	-0-	-1206	-0-	36	1	N	-0-	525 2	-0-
						93	3				
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #: 234		RRCID -> 190616		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8268 - 9170			
09	5280 X	4662	-0-	-618	-0-	4662	2	Y	-0-		-0-
10	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	2	Y	-0-		-0-
11	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	2	Y	-0-		-0-
12	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	2	Y	-0-		-0-
*01	5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	303	1	Y	-0-	4571 2	-0-
						820	3				
02	5191 X	NO RPT	-0-	-5191	-0-			Y	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #: 233		RRCID -> 190648		COMPL. DATE 08/06/2002		TOTAL DEPTH 9067 PERF. 8042 - 8580			
09	5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	5939	2	N	-0-		25
10	6169 X	6070	-0-	-99	-0-	6070	2	N	-0-		25
11	5970 X	5815	-0-	-155	-0-	5815	2	N	-0-		25
12	6169 X	5918	-0-	-251	-0-	5918	2	N	-0-		25
*01	6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	335	1	N	-0-	5057 2	-0-
						909	3				
02	5742 X	NO RPT	-0-	-5742	-0-			N	NO RPT	25 7	-0-

DYE, J.D.		WELL #: 12		RRCID -> 191696		COMPL. DATE 10/03/2002		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7936 - 8490			
09	2550 N	1851	-0-	-699	-0-	1851	2	N	-0-		-0-
10	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2	N	-0-		-0-
11	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2	N	-0-		-0-
12	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2	N	-0-		-0-
01	2635 N	2599	-0-	-36	-0-	138	1	N	-0-	2087 2	-0-
						374	3				
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEIN TRUST		WELL #: 15		RRCID -> 191861		COMPL. DATE 10/16/2002		TOTAL DEPTH 11514 PERF.10104 - 11090			
09	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2	N	-0-		-0-
10	1085 N	928	-0-	-157	-0-	928	2	N	-0-		-0-
11	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2	N	-0-		-0-
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2	N	-0-		-0-
01	930 N	924	-0-	-6	-0-	64	1	N	-0-	732 2	-0-
						128	3				
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 236		RRCID -> 192348		COMPL. DATE 11/07/2002		TOTAL DEPTH 9936 PERF. 9111 - 9628				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	9283 X	9283	-0-	-0-	-0-	9283 2		N	-0-			-0-
10	9641 X	9454	-0-	-187	-0-	9454 2		N	-0-			-0-
11	9330 X	8943	-0-	-387	-0-	8943 2		N	-0-			-0-
12	9641 X	8981	-0-	-660	-0-	8981 2		N	-0-			-0-
01	9579 X	9182	-0-	-397	-0-	488 1	7368 2	N	-0-			-0-
						1326 3						
02	8961 X	NO RPT	-0-	-8961	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 237		RRCID -> 192362		COMPL. DATE 11/11/2002		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8686 - 9611				
09	2940 X	2592	-0-	-348	-0-	2592 2		Y	-0-			-0-
10	2976 X	2010	-0-	-966	-0-	2010 2		Y	-0-			-0-
11	2700 N	1948	-0-	-752	-0-	1948 2		Y	-0-			-0-
12	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988 2		Y	-0-			-0-
*01	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	118 1	1780 2	Y	-0-			-0-
						320 3						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 235		RRCID -> 192419		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8648 - 9464				
09	2280 N	2210	-0-	-70	-0-	2210 2		Y	-0-			-0-
10	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2515 2		Y	-0-			-0-
11	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271 2		Y	-0-			-0-
12	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087 2		Y	-0-			-0-
*01	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	146 1	2209 2	Y	-0-			-0-
						399 3						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SPEAR, IRENE L.		WELL #: 4		RRCID -> 192471		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8835 - 9434				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 229		RRCID -> 192937		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8853 - 8900				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 238		RRCID -> 193924		COMPL. DATE 03/01/2003		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8170 - 9013				
09	4020 X	3756	-0-	-264	-0-	3756 2		N	-0-			13
10	3906 X	3807	-0-	-99	-0-	3807 2		N	-0-			13
11	3780 X	3655	-0-	-125	-0-	3655 2		N	-0-			13
12	3906 X	3707	-0-	-199	-0-	3707 2		N	-0-			13
*01	3906 X	3594	-0-	-312	-0-	192 1	2885 2	N	-0-	13 7		-0-
						517 3						
02	3625 X	NO RPT	-0-	-3625	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 242		RRCID -> 194551		COMPL. DATE 03/14/2003		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8336 - 8378				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1927	2	68	9	N	62	87
10	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-	87
11	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-	87
12	2976 N	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-	87
*01	2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	156	1	2367	2	N	-0-	-0-
						429	3				87 7	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LA PERLA		WELL #: 241		RRCID -> 195177		COMPL. DATE 04/10/2003		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8360 - 8995				
09	570 N	289	-0-	-281	-0-	289	2			N	-0-	-0-
10	620 N	214	-0-	-406	-0-	214	2			N	-0-	-0-
11	420 N	229	-0-	-191	-0-	229	2			N	-0-	-0-
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-	-0-
*01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	224	2	N	-0-	-0-
						42	3					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HEIN TRUST		WELL #: 18		RRCID -> 195270		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 11625 PERF.11190 - 11210				
09	240 N	221	-0-	-19	-0-	221	2			N	-0-	-0-
10	248 N	199	-0-	-49	-0-	199	2			N	-0-	-0-
11	240 N	207	-0-	-33	-0-	207	2			N	-0-	-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-	-0-
01	186 N	72	-0-	-114	-0-	5	1	57	2	N	-0-	-0-
						10	3					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 101		RRCID -> 195783		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 11587 PERF.10530 - 11323				
09	2910 X	2436	-0-	-474	-0-	2436	2			Y	-0-	-0-
10	3007 X	2133	-0-	-874	-0-	2133	2			Y	-0-	-0-
11	2550 X	2323	-0-	-227	-0-	2323	2			Y	-0-	-0-
12	2635 X	2426	-0-	-209	-0-	2426	2			Y	-0-	-0-
*01	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	202	1	2339	2	Y	-0-	-0-
						409	3					
02	2349 X	NO RPT	-0-	-2349	-0-					Y	NO RPT	-0-

MARTINEZ, E. T.		WELL #: 8		RRCID -> 196843		COMPL. DATE 08/17/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8002 - 8012				
09	1830 N	1479	-0-	-351	-0-	85	1	1394	3	N	-0-	-0-
10	1891 N	1886	-0-	-5	-0-	112	1	1774	3	N	-0-	-0-
11	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	113	1	1852	3	N	-0-	-0-
12	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	131	1	1884	3	N	6	6
						7	9					
*01	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	139	1	1919	3	N	-0-	6
02	1769 N	NO RPT	-0-	-1769	-0-					N	NO RPT	6

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA B2		WELL #: 21		RRCID -> 196859		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8963 - 9130				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2		N	-0-		-0-
10	2387 N	2293	-0-	-94	-0-	2293	2		N	-0-		-0-
11	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2		N	-0-		-0-
12	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2		N	-0-		-0-
*01	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	127	1	1931	2	N	-0-	-0-
						346	3					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BMT-FNB		WELL #: 6		RRCID -> 197582		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9496 - 9728				
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		Y	-0-		-0-
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		Y	-0-		-0-
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		Y	-0-		-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		Y	-0-		-0-
*01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	148	2	Y	-0-	-0-
						27	3					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 102		RRCID -> 198908		COMPL. DATE 10/17/2003		TOTAL DEPTH 11574 PERF. 11168 - 11250				
09	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2		Y	-0-		-0-
10	4216 X	4038	-0-	-178	-0-	4038	2		Y	-0-		-0-
11	4080 X	3868	-0-	-212	-0-	3868	2		Y	-0-		-0-
12	4061 X	3941	-0-	-120	-0-	3941	2		Y	-0-		-0-
01	4216 X	3838	-0-	-378	-0-	202	1	3081	2	Y	-0-	-0-
						555	3					
02	3944 X	NO RPT	-0-	-3944	-0-				Y	NO RPT		-0-

LA PERLA B1		WELL #: 19		RRCID -> 198929		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 9428 PERF. 7958 - 8040				
09	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2		N	-0-		-0-
10	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2		N	-0-		-0-
11	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2		N	-0-		-0-
12	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2		N	-0-		-0-
01	806 N	510	-0-	-296	-0-	28	1	409	2	N	-0-	-0-
						73	3					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCMURREY, WM		WELL #: 59		RRCID -> 198931		COMPL. DATE 10/23/2003		TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9608 - 9976				
09	1110 N	1067	-0-	-43	-0-	1067	2		N	-0-		-0-
10	1116 N	1100	-0-	-16	-0-	1100	2		N	-0-		-0-
11	1080 N	964	-0-	-116	-0-	964	2		N	-0-		-0-
12	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2		N	-0-		-0-
*01	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	62	1	924	2	N	-0-	-0-
						165	3					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 243		RRCID -> 199588		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8532 - 9632				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2997 2		N	-0-			-0-
10	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3253 2		N	-0-			-0-
11	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3180 2		N	-0-			-0-
12	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3175 2		N	-0-			-0-
*01	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	165 1	2468 2	N	-0-			-0-
						444 3						
02	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 62		RRCID -> 199624		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9843 - 9936				
09	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 2		N	-0-			-0-
10	1302 N	1269	-0-	-33	-0-	1269 2		N	-0-			-0-
11	1290 N	1184	-0-	-106	-0-	1184 2		N	-0-			-0-
12	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 2		N	-0-			-0-
01	1271 N	948	-0-	-323	-0-	50 1	761 2	N	-0-			-0-
						137 3						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 103		RRCID -> 199944		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 11244 - 11360				
09	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3834 2		Y	-0-			-0-
10	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3825 2		Y	-0-			-0-
11	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	4034 2		Y	-0-			-0-
12	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941 2		Y	-0-			-0-
*01	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	250 1	3814 2	Y	-0-			-0-
						687 3						
02	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-			Y	NO RPT			-0-

PUIG KING GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 202145		COMPL. DATE 03/01/2004		TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8189 - 8731				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 244		RRCID -> 203566		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9357 - 9881				
09	2220 N	2189	-0-	-31	-0-	2189 2		N	-0-			-0-
10	2263 N	2242	-0-	-21	-0-	2242 2		N	-0-			-0-
11	2190 N	1953	-0-	-237	-0-	1953 2		N	-0-			-0-
12	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887 2		N	-0-			-0-
*01	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	124 1	1873 2	N	-0-			-0-
						337 3						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 247		RRCID -> 203604		COMPL. DATE 04/12/2004		TOTAL DEPTH 10053 PERF. 9023 - 9635				
09	2100 N	1938	-0-	-162	-0-	1938 2		N	-0-			-0-
10	2139 N	2076	-0-	-63	-0-	2076 2		N	-0-			-0-
11	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047 2		N	-0-			-0-
12	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050 2		N	-0-			-0-
01	2077 N	1986	-0-	-91	-0-	106 1	1595 2	N	-0-			-0-
						285 3						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 246		RRCID -> 204204		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8856 - 9005				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	2670 X	2359	-0-	-311	-0-	2359	2		N	-0-	-0-	
10	3100 N	3439	-0-	339	-0-	3439	2		N	-0-	-0-	
11	3000 N	3017	-0-	17	-0-	3017	2		N	-0-	-0-	
12	2595 N	2239	-0-	-356	-0-	2239	2		N	-0-	-0-	
*01	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	153	1	2316	2	N	-0-	
						418	3					
02	493 X	NO RPT	-0-	-493	-0-				N	NO RPT	-0-	

LA PERLA		WELL #: 249		RRCID -> 204405		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9446 - 9502				
09	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	2		Y	-0-	-0-	
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2		Y	-0-	-0-	
11	240 N	168	-0-	-72	-0-	168	2		Y	-0-	-0-	
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		Y	-0-	-0-	
*01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	12	1	213	2	Y	-0-	
						41	3					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

LA PERLA		WELL #: 248		RRCID -> 204592		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9088 - 9624				
09	4050 X	3656	-0-	-394	-0-	3656	2		Y	-0-	3	
10	4092 X	3354	-0-	-738	-0-	3354	2		Y	-0-	3	
11	3900 X	3299	-0-	-601	-0-	3299	2		Y	-0-	3	
12	3844 X	3556	-0-	-288	-0-	3556	2		Y	-0-	3	
*01	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	221	1	3307	2	Y	-0-	
						592	3			3	7	
02	3538 X	NO RPT	-0-	-3538	-0-				Y	NO RPT	-0-	

MARTINEZ, MERCURIO G.U.		WELL #: 5		RRCID -> 207004		COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7115 - 7125				
09	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	144	1	2147	3	Y	-0-	
10	2325 N	2232	-0-	-93	-0-	141	1	2091	3	Y	-0-	
11	1890 N	1841	-0-	-49	-0-	160	1	1681	3	Y	-0-	
12	2325 N	2187	-0-	-138	-0-	68	1	2119	3	Y	-0-	
*01	2232 N	2059	-0-	-173	-0-	134	1	1925	3	Y	-0-	
02	1769 N	NO RPT	-0-	-1769	-0-				Y	NO RPT	3	

MARTINEZ, E.C.		WELL #: 5		RRCID -> 208266		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7156 - 7166				
09	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	355	1	3504	3	N	-0-	
10	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	325	1	3428	3	N	-0-	
11	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	307	1	2684	3	N	-0-	
12	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	91	1	3613	3	N	2	
						2	9					
*01	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	206	1	3090	3	N	-0-	
02	2813 X	NO RPT	-0-	-2813	-0-				N	NO RPT	24	

LA PERLA		WELL #: 250		RRCID -> 208275		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7686 - 8994				
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-	-0-	
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-	-0-	
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-	-0-	
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-	-0-	
01	279 N	194	-0-	-85	-0-	11	1	155	2	N	-0-	
						28	3					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MCASKILL		WELL #:		1	RRCID ->	209478	COMPL. DATE	07/04/2004	TOTAL DEPTH	11474	PERF.10272 - 10418	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		1260 N	885	-0-	-375	-0-	885 2		N	-0-		-0-
10		1054 N	810	-0-	-244	-0-	810 2		N	-0-		-0-
11		1020 N	489	-0-	-531	-0-	489 2		N	-0-		-0-
12		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2		N	-0-		-0-
01		806 N	311	-0-	-495	-0-	16 1	250 2	N	-0-		-0-
							45 3					
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTIN, J.C.		WELL #:		17	RRCID ->	210047	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL DEPTH	10235	PERF. 9892 - 9976	
09		210 N	141	-0-	-69	-0-	141 2		N	-0-		-0-
10		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-		-0-
11		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-		-0-
12		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2		N	-0-		-0-
*01		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	54 1	817 2	N	-0-		-0-
							147 3					
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CANALES		WELL #:		25	RRCID ->	210413	COMPL. DATE	01/05/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9090 - 9106	
09		4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	4564 2		N	-0-		-0-
10		5332 X	5007	-0-	-325	-0-	5007 2		N	-0-		-0-
11		5160 X	4863	-0-	-297	-0-	4863 2		N	-0-		-0-
12		5332 X	5029	-0-	-303	-0-	5029 2		N	-0-		-0-
*01		5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	273 1	4101 2	N	-0-		-0-
							736 3					
02		4698 X	NO RPT	-0-	-4698	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTIN, J.C.		WELL #:		18	RRCID ->	212482	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	10025	PERF. 8684 - 9540	
09		3000 X	2858	-0-	-142	-0-	2858 2		N	-0-		-0-
10		2976 X	2923	-0-	-53	-0-	2923 2		N	-0-		-0-
11		2880 N	2840	-0-	-40	-0-	2840 2		N	-0-		-0-
12		2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2410 2		N	-0-		-0-
01		2914 N	2318	-0-	-596	-0-	123 1	1861 2	N	-0-		-0-
							334 3					
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VELA, J.M.		WELL #:		15	RRCID ->	213775	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8122 - 8690	
09		3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3841 2		Y	-0-		16
10		3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597 2		Y	-0-		16
11		3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3570 2		Y	-0-		16
12		3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3508 2		Y	-0-		16
*01		3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	2732 2	491 3	Y	2		18
							2 9					
02		3016 X	NO RPT	-0-	-3016	-0-			Y	NO RPT		18

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BRUNI RANCH		WELL #: 105		RRCID -> 215946		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 11807 PERF.11308 - 11408				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2		Y	-0-		-0-
10	744 N	727	-0-	-17	-0-	727	2		Y	-0-		-0-
11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2		Y	-0-		-0-
12	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2		Y	-0-		-0-
01	713 N	377	-0-	-336	-0-	20	1	302 2	Y	-0-		-0-
						55	3					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MCASKILL		WELL #: 31		RRCID -> 218479		COMPL. DATE 12/07/2005		TOTAL DEPTH 11807 PERF.10784 - 10806				
09	3330 X	3278	-0-	-52	-0-	3278	2		Y	-0-		-0-
10	3596 X	3100	-0-	-496	-0-	3100	2		Y	-0-		-0-
11	3480 X	480	-0-	-3000	-0-	480	2		Y	-0-		-0-
12	3596 X	2446	-0-	-1150	-0-	2446	2		Y	-0-		-0-
01	3379 X	2262	-0-	-1117	-0-	119	1	1816 2	Y	-0-		-0-
						327	3					
02	3161 X	NO RPT	-0-	-3161	-0-				Y	NO RPT		-0-

MCASKILL TR5		WELL #: 33		RRCID -> 220746		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 11907 PERF.10724 - 10811				
09	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-				N	-0-		-0-
10	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2		N	-0-		-0-
11	1380 N	1101	-0-	-279	-0-	1101	2		N	-0-		-0-
12	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2		N	-0-		-0-
01	1395 N	1108	-0-	-287	-0-	59	1	890 2	N	-0-		-0-
						159	3					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCASKILL TR5		WELL #: 34		RRCID -> 221534		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9854 - 10447				
09	10060 X	10060	-0-	-0-	-0-	234	1	9826 2	N	-0-		39
10	9238 X	8146	-0-	-1092	-0-	243	1	7903 2	N	-0-		39
11	8940 X	6388	-0-	-2552	-0-	243	1	6145 2	N	-0-		39
12	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	243	1	5120 2	N	-0-		39
*01	10385 X	7748	-0-	-2637	-0-	409	1	6220 2	N	-0-	39 7	-0-
						1119	3					
02	9715 X	NO RPT	-0-	-9715	-0-				N	NO RPT		-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 106		RRCID -> 222792		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 11425 PERF.10708 - 10798				
09	4470 X	4393	-0-	-77	-0-	4393	2		Y	-0-		-0-
10	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2		Y	-0-		-0-
11	4260 X	4248	-0-	-12	-0-	4248	2		Y	-0-		-0-
12	4402 X	4295	-0-	-107	-0-	4295	2		Y	-0-		-0-
*01	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	262	1	3997 2	Y	-0-		-0-
						720	3					
02	4118 X	NO RPT	-0-	-4118	-0-				Y	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MCASKILL TR7		WELL #: 32		RRCID -> 222817		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 12001 PERF.11032 - 11122			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
09	4860 X	3993	-0-	-867	-0-	3993	2	Y	-0-		-0-
10	5270 X	4030	-0-	-1240	-0-	4030	2	Y	-0-		-0-
11	5100 X	5067	-0-	-33	-0-	5067	2	Y	-0-		-0-
12	5146 X	4468	-0-	-678	-0-	4468	2	Y	-0-		-0-
*01	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	248	1	Y	-0-	3771 2	-0-
						678	3				
02	3857 X	NO RPT	-0-	-3857	-0-			Y	NO RPT		-0-

VIDAURRI, R. ETAL		WELL #: 32		RRCID -> 223033		COMPL. DATE 09/30/2006		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8218 - 8400			
09	4920 X	4558	-0-	-362	-0-	4558	2	N	-0-		-0-
10	4898 X	4175	-0-	-723	-0-	4175	2	N	-0-		-0-
11	4740 X	4034	-0-	-706	-0-	4034	2	N	-0-		-0-
12	4898 X	3358	-0-	-1540	-0-	3358	2	N	-0-		-0-
01	4898 X	3987	-0-	-911	-0-	3379	2	N	-0-	608 3	-0-
02	4408 X	NO RPT	-0-	-4408	-0-			N	NO RPT		-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 39		RRCID -> 224682		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8624 - 8634			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	3 1	2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2 1	3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	3 1	4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	3 1	2
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

VIDAURRI, R. ETAL		WELL #: 33		RRCID -> 225603		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7818 - 7828			
09	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2	N	-0-		-0-
10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2	N	-0-		-0-
11	780 N	672	-0-	-108	-0-	672	2	N	-0-		-0-
12	868 N	505	-0-	-363	-0-	505	2	N	-0-		-0-
*01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	616	2	N	-0-	110 3	-0-
02	638 N	NO RPT	-0-	-638	-0-			N	NO RPT		-0-

VIDAURRI-STATE GAS UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 227786		COMPL. DATE 12/09/2006		TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7100 - 7918			
09	10110 X	9265	-0-	-845	-0-	9265	2	N	-0-		-0-
10	9982 X	8404	-0-	-1578	-0-	8404	2	N	-0-		-0-
11	9660 X	7758	-0-	-1902	-0-	7758	2	N	-0-		-0-
12	9982 X	7809	-0-	-2173	-0-	7809	2	N	-0-		-0-
01	9982 X	8555	-0-	-1427	-0-	7250	2	N	-0-	1305 3	-0-
02	8961 X	NO RPT	-0-	-8961	-0-			N	NO RPT		-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 108		RRCID -> 227883		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 11909 PERF. 9744 - 11246			
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2	Y	-0-		-0-
10	341 N	265	-0-	-76	-0-	265	2	Y	-0-		-0-
11	360 N	249	-0-	-111	-0-	249	2	Y	-0-		-0-
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	Y	-0-		-0-
*01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	36	1	Y	-0-	549 2	-0-
						98	3				
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY LA PERLA A1		//CONT.// //CONT.//	50925 015 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY LA PERLA A1		//CONT.// //CONT.//	50925 015 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
		WELL #:	10	RRCID ->	231225	COMPL. DATE	10/04/2007	TOTAL DEPTH	10290	PERF.	9133 - 9314	
09		600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-		-0-
10		434 N	290	-0-	-144	-0-	290 2		N	-0-		-0-
11		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2		N	-0-		-0-
12		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2		N	-0-		-0-
*01		515 N	515	-0-	-0-	-0-	28 1	413 2	N	-0-		-0-
							74 3					
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VIDAURRI MARTINEZ G.U.		WELL #:	1	RRCID ->	233170	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7550 - 8303	
09		4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	221 1	4256 3	N	-0-		-0-
10		4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	245 1	4469 3	N	-0-		-0-
11		4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	277 1	3910 3	N	-0-		-0-
12		4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	4276 3		N	-0-		-0-
*01		4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	239 1	4086 3	N	-0-		-0-
02		3538 X	NO RPT	-0-	-3538	-0-			N	NO RPT		-0-

MCASKILL TR4		WELL #:	37	RRCID ->	235797	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	11858	PERF.	10694 - 10776	
09		4350 X	3922	-0-	-428	-0-	3922 2		Y	-0-		-0-
10		3968 X	3658	-0-	-310	-0-	3658 2		Y	-0-		-0-
11		3840 X	3443	-0-	-397	-0-	3443 2		Y	-0-		-0-
12		3906 X	3583	-0-	-323	-0-	3583 2		Y	-0-		-0-
*01		4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	213 1	3237 2	Y	-0-		-0-
							582 3					
02		3712 X	NO RPT	-0-	-3712	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRUNI RANCH		WELL #:	109	RRCID ->	237169	COMPL. DATE	12/17/2007	TOTAL DEPTH	10996	PERF.	9728 - 10635	
09		4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	4778 2		N	-0-		-0-
10		3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3438 2		N	-0-		-0-
11		2640 X	2537	-0-	-103	-0-	2537 2		N	-0-		-0-
12		2728 X	2366	-0-	-362	-0-	2366 2		N	-0-		-0-
01		2728 X	2592	-0-	-136	-0-	178 1	2055 2	N	-0-		-0-
							359 3					
02		2552 X	NO RPT	-0-	-2552	-0-			N	NO RPT		-0-

MCASKILL TR8		WELL #:	38	RRCID ->	243736	COMPL. DATE	05/07/2008	TOTAL DEPTH	12247	PERF.	10702 - 11301	
09		480 N	458	-0-	-22	-0-	458 2		Y	-0-		-0-
10		496 N	464	-0-	-32	-0-	464 2		Y	-0-		-0-
11		480 N	442	-0-	-38	-0-	442 2		Y	-0-		-0-
12		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2		Y	-0-		-0-
*01		479 N	479	-0-	-0-	-0-	25 1	384 2	Y	-0-		-0-
							70 3					
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VIDAURRI, R.		WELL #:	35	RRCID ->	248142	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	9091	PERF.	8082 - 8092	
09		6270 X	5271	-0-	-999	-0-	5271 2		N	-0-		-0-
10		6510 X	5413	-0-	-1097	-0-	5413 2		N	-0-		-0-
11		6300 X	3325	-0-	-2975	-0-	3325 2		N	-0-		-0-
12		6262 X	4800	-0-	-1462	-0-	4800 2		N	-0-		-0-
01		6262 X	5263	-0-	-999	-0-	4461 2	802 3	N	-0-		-0-
02		5104 X	NO RPT	-0-	-5104	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 34 RRCID -> 248427 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8241 - 8814

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	5610	X	4843	-0-	-767	-0-	4843	2	N	-0-			-0-
10	5828	X	4069	-0-	-1759	-0-	4069	2	N	-0-			-0-
11	5640	X	3708	-0-	-1932	-0-	3708	2	N	-0-			-0-
12	5518	X	3927	-0-	-1591	-0-	3927	2	N	-0-			-0-
01	5518	X	4534	-0-	-984	-0-	3843	2	N	-0-	691	3	-0-
02	4669	X	NO RPT	-0-	-4669	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCANN, C.L. WELL #: 3 RRCID -> 248637 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8734 - 8744

09	750	N	714	-0-	-36	-0-	714	2	N	-0-			-0-
10	775	N	718	-0-	-57	-0-	718	2	N	-0-			-0-
11	720	N	686	-0-	-34	-0-	686	2	N	-0-			-0-
12	744	N	638	-0-	-106	-0-	638	2	N	-0-			-0-
01	713	N	583	-0-	-130	-0-	495	2	N	-0-	88	3	-0-
02	667	N	NO RPT	-0-	-667	-0-			N	NO RPT			-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 36 RRCID -> 249333 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 7886 - 8573

09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2	N	-0-			-0-
10	1085	N	524	-0-	-561	-0-	524	2	N	-0-			-0-
11	930	N	458	-0-	-472	-0-	458	2	N	-0-			-0-
12	744	N	520	-0-	-224	-0-	520	2	N	-0-			-0-
*01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	601	2	N	-0-	108	3	-0-
02	435	N	NO RPT	-0-	-435	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 249633 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8764 - 8785

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

LA PERLA WELL #: 256 RRCID -> 252835 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9076 - 9102

09	4080	X	3594	-0-	-486	-0-	3594	2	N	-0-			-0-
10	4216	X	3910	-0-	-306	-0-	3910	2	N	-0-			-0-
11	3990	X	3741	-0-	-249	-0-	3741	2	N	-0-			-0-
12	3999	X	3787	-0-	-212	-0-	3787	2	N	-0-			-0-
01	3999	X	3941	-0-	-58	-0-	210	1	N	-0-	3162	2	-0-
02	3654	X	NO RPT	-0-	-3654	-0-	569	3	N	NO RPT			-0-

VELA, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 256233 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 7370 - 8652

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

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//	50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310								
LA PERLA		WELL #:	261	RRCID ->	259590	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	10842	PERF. 8692 - 9396	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		1260 N	1255	-0-	-5	-0-	1255 2	N	-0-		-0-
10		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521 2	N	-0-		-0-
11		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 2	N	-0-		-0-
12		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196 2	N	-0-		-0-
01		1519 N	904	-0-	-615	-0-	49 1	N	-0-	725 2	-0-
							130 3				
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VIDAURRI, R.		WELL #:	38	RRCID ->	260531	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7886 - 7896	
09		4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4398 2	N	-0-		-0-
10		4805 X	3955	-0-	-850	-0-	3955 2	N	-0-		-0-
11		4560 X	3921	-0-	-639	-0-	3921 2	N	-0-		-0-
12		4712 X	3689	-0-	-1023	-0-	3689 2	N	-0-		-0-
01		4712 X	4400	-0-	-312	-0-	3729 2	N	-0-	671 3	-0-
02		4263 X	NO RPT	-0-	-4263	-0-		N	NO RPT		-0-

VIDAURRI, R.		WELL #:	40	RRCID ->	261679	COMPL. DATE	08/14/2010	TOTAL DEPTH	8310	PERF. 7346 - 7622	
09		480 N	431	-0-	-49	-0-	431 2	Y	-0-		-0-
10		496 N	355	-0-	-141	-0-	355 2	Y	-0-		-0-
11		480 N	359	-0-	-121	-0-	359 2	Y	-0-		-0-
12		434 N	356	-0-	-78	-0-	356 2	Y	-0-		-0-
*01		484 N	484	-0-	-0-	-0-	410 2	Y	-0-	74 3	-0-
02		348 N	NO RPT	-0-	-348	-0-		Y	NO RPT		-0-

VIDAURRI, R.		WELL #:	37	RRCID ->	263277	COMPL. DATE	11/06/2010	TOTAL DEPTH	7680	PERF. N/A	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #:	258	RRCID ->	266975	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	10175	PERF. 9912 - 9992	
09		4590 X	4541	-0-	-49	-0-	4541 2	N	-0-		-0-
10		4867 X	3670	-0-	-1197	-0-	3670 2	N	-0-		-0-
11		5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	5061 2	N	-0-		-0-
12		5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	5422 2	N	-0-		-0-
*01		4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	259 1	N	-0-	3911 2	-0-
							704 3				
02		4379 X	NO RPT	-0-	-4379	-0-		N	NO RPT		-0-

L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD.		WELL #:	480181	RRCID ->	154612	COMPL. DATE	11/15/1994	TOTAL DEPTH	10123	PERF. 8802 - 8984	
L & P		WELL #:	3	RRCID ->	154612	COMPL. DATE	11/15/1994	TOTAL DEPTH	10123	PERF. 8802 - 8984	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD.		//CONT.//		480181											
L & P		WELL #:		5	RRCID ->	155907	COMPL. DATE	10/08/1995	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8374 - 8586			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

MAGNA OPERATING, LLC				521455											
BRUNI-HEIN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	191848	COMPL. DATE	10/05/2002	TOTAL DEPTH	11075	PERF.	10233 - 10308			
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PROTECH OIL & GAS SERVICES, LLC				681491											
MARSHALL		WELL #:		1	RRCID ->	219528	COMPL. DATE	04/22/2007	TOTAL DEPTH	11499	PERF.	9640 - 11324			
09	1170 N	971	-0-	-199	-0-	971	2				N	-0-			-0-
10	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2				N	-0-			-0-
11	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2				N	-0-			-0-
12	992 N	618	-0-	-374	-0-	618	2				N	-0-			-0-
01	899 N	435	-0-	-464	-0-	435	2				N	-0-			-0-
02	1479 N	993	-0-	-486	-0-	993	2				N	-0-			-0-

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION				747012											
WHITE		WELL #:		1	RRCID ->	126689	COMPL. DATE	01/20/1988	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9604 - 9610			
09	480 N	367	-0-	-113	-0-	209	1	158	2		N	-0-			-0-
10	434 N	398	-0-	-36	-0-	236	1	162	2		N	-0-			-0-
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	259	1	156	2		N	-0-			-0-
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	259	1	158	2		N	-0-			-0-
*01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	268	1	164	2		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHITE		WELL #:		1B	RRCID ->	176326	COMPL. DATE	02/09/2000	TOTAL DEPTH	10511	PERF.	8670 - 9710			
09	600 N	554	-0-	-46	-0-	251	1	303	2		N	-0-			-0-
10	558 N	540	-0-	-18	-0-	268	1	272	2		N	-0-			-0-
11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	251	1	277	2		N	-0-			-0-
12	609 N	609	-0-	-0-	-0-	268	1	341	2		N	-0-			-0-
*01	646 N	646	-0-	-0-	-0-	268	1	378	2		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHITE		WELL #:		2B	RRCID ->	179048	COMPL. DATE	08/12/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8986 - 9214			
09	540 N	517	-0-	-23	-0-	251	1	266	2		N	-0-			-0-
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	268	1	244	2		N	-0-			-0-
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	259	1	292	2		N	-0-			-0-
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	268	1	302	2		N	-0-			-0-
*01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	268	1	339	2		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
TEAL ENERGY USA, INC.				840852								
KATHLEEN MARIE		WELL #:		2RE	RRCID ->	265538	COMPL. DATE	06/10/2012	TOTAL DEPTH	8048	PERF.	7006 - 7685
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		DELQ PR	2544	-0-	2544	2544	2	N	-0-			-0-
10		5513 X	2969	-0-	-2544	2769	2	N	182	182	1	-0-
11		2446 X	2446	-0-	-0-	2446	2	N	-0-			-0-
12		2568 X	2568	-0-	-0-	2568	2	N	-0-			-0-
01		2816 X	2816	-0-	-0-	2816	2	N	-0-			-0-
02		2349 X	NO RPT	-0-	-2349	-0-		N	NO RPT			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954								
BRUNI MINERAL TRUST A-A		WELL #:		1	RRCID ->	069973	COMPL. DATE	02/17/1977	TOTAL DEPTH	10560	PERF.	N/A
09		349 N	349	-0-	-0-	32	1	Y	-0-			-0-
10		341 N	328	-0-	-13	34	1	Y	-0-			-0-
11		346 N	346	-0-	-0-	32	1	Y	-0-			-0-
12		345 N	345	-0-	-0-	32	1	Y	-0-			-0-
01		355 N	355	-0-	-0-	34	1	Y	-0-			-0-
*02		330 N	330	-0-	-0-	31	1	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B		WELL #:		3	RRCID ->	077960	COMPL. DATE	02/25/1987	TOTAL DEPTH	10114	PERF.	9723 - 9826
09		150 N	125	-0-	-25	11	1	Y	-0-			-0-
10		155 N	129	-0-	-26	13	1	Y	-0-			-0-
11		130 N	130	-0-	-0-	12	1	Y	-0-			-0-
12		124 N	117	-0-	-7	11	1	Y	-0-			-0-
01		147 N	147	-0-	-0-	14	1	Y	-0-			-0-
*02		143 N	143	-0-	-0-	13	1	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B		WELL #:		7	RRCID ->	134065	COMPL. DATE	03/24/1990	TOTAL DEPTH	11114	PERF.	10578 - 10740
09		4200 X	3735	-0-	-465	339	1	Y	-0-			-0-
10		4557 X	3987	-0-	-570	411	1	Y	-0-			-0-
11		4410 X	3354	-0-	-1056	308	1	Y	-0-			-0-
12		4216 X	3653	-0-	-563	341	1	Y	-0-			-0-
01		4216 X	3738	-0-	-478	354	1	Y	-0-			-0-
02		3741 X	3334	-0-	-407	314	1	Y	-0-			-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	139223	COMPL. DATE	06/27/1991	TOTAL DEPTH	10818	PERF.	10356 - 10498
09		659 X	659	-0-	-0-	60	1	Y	-0-			-0-
10		31 X	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-			-0-
11		3912 X	3912	-0-	-0-	359	1	Y	-0-			-0-
12		3100 N	4838	-0-	1738	452	1	Y	-0-			-0-
01		3100 N	4778	-0-	1678	3416	1	Y	-0-			-0-
*02		7638 X	4222	-0-	-3416	398	1	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST AB		WELL #:		9	RRCID ->	139464	COMPL. DATE	08/21/1991	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	8572 - 8580
09		30 N	18	-0-	-12	2	1	Y	-0-			-0-
10		31 N	17	-0-	-14	2	1	Y	-0-			-0-
11		30 N	22	-0-	-8	2	1	Y	-0-			-0-
12		31 N	30	-0-	-1	3	1	Y	-0-			-0-
01		31 N	24	-0-	-7	2	1	Y	-0-			-0-
*02		34 N	34	-0-	-0-	3	1	Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 141296 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 11064 PERF. 9299 - 9730														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

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

BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 10 RRCID -> 141749 COMPL. DATE 04/28/1992 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10034 - 10060														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 141842 COMPL. DATE 06/13/1992 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10148 - 10482														
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 12 RRCID -> 142469 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10210 - 10292														
09	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	213	1	2135	2	Y	-0-		-0-
10	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	231	1	2007	2	Y	-0-		-0-
11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	128	1	1263	2	Y	-0-		-0-
12	1302	N	1221	-0-	-81	-0-	114	1	1107	2	Y	-0-		-0-
01	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	121	1	1154	2	Y	-0-		-0-
*02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	120	1	1152	2	Y	-0-		-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 142846 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10346 - 10468														
09	3150	X	3123	-0-	-27	-0-	283	1	2840	2	Y	-0-		-0-
10	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	316	1	2750	2	Y	-0-		-0-
11	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	276	1	2728	2	Y	-0-		-0-
12	2945	X	2422	-0-	-523	-0-	226	1	2196	2	Y	-0-		-0-
01	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	281	1	2694	2	Y	-0-		-0-
02	2735	X	2654	-0-	-81	-0-	250	1	2404	2	Y	-0-		-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 142849 COMPL. DATE 09/11/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9792 - 10443														
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HEIN-BRUNI GU WELL #: 1 RRCID -> 143775 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 9366 - 10234														
09	4140	X	3769	-0-	-371	-0-	342	1	3427	2	Y	-0-		-0-
10	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	421	1	3667	2	Y	-0-		-0-
11	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	372	1	3681	2	Y	-0-		-0-
12	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	372	1	3610	2	Y	-0-		-0-
01	3937	X	3860	-0-	-77	-0-	365	1	3495	2	Y	-0-		-0-
02	3623	X	3353	-0-	-270	-0-	316	1	3037	2	Y	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 144313 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9568 - 10709

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

BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 14 RRCID -> 144341 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10296 - 10384

09	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	103	1	1030	2	Y	-0-					-0-
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	116	1	1007	2	Y	-0-					-0-
11	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	104	1	1025	2	Y	-0-					-0-
12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	107	1	1038	2	Y	-0-					-0-
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	113	1	1080	2	Y	-0-					-0-
*02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	101	1	973	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 13 RRCID -> 144382 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9386 - 10250

09	510	N	507	-0-	-3	-0-	46	1	461	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	495	-0-	-32	-0-	51	1	444	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	468	-0-	-42	-0-	43	1	425	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	485	-0-	-42	-0-	45	1	440	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	467	-0-	-29	-0-	44	1	423	2	Y	-0-					-0-
*02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	45	1	438	2	Y	-0-					-0-

PENA, H.L. WELL #: 2 RRCID -> 146395 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8014 - 8596

09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	190	1	662	2	Y	-0-					17
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	204	1	645	2	Y	-0-					17
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	192	1	623	2	Y	-0-					17
12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	209	1	677	2	Y	-0-					17
01	775	N	774	-0-	-1	-0-	203	1	571	2	Y	-0-					17
*02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	180	1	553	2	Y	-0-	3				20
							3	9									

BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 16 RRCID -> 146526 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10636 - 10780

09	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	132	1	1319	2	Y	-0-					-0-
10	2046	X	230	-0-	-1816	-0-	24	1	206	2	Y	-0-					-0-
11	1980	X	166	-0-	-1814	-0-	15	1	151	2	Y	-0-					-0-
12	2046	X	174	-0-	-1872	-0-	16	1	158	2	Y	-0-					-0-
01	2046	X	202	-0-	-1844	-0-	19	1	183	2	Y	-0-					-0-
02	754	X	244	-0-	-510	-0-	23	1	221	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST AA WELL #: 17 RRCID -> 147687 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11075 PERF.10216 - 10240

09	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	254	1	2542	2	Y	-0-					-0-
10	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	238	1	2068	2	Y	-0-					-0-
11	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	230	1	2278	2	Y	-0-					-0-
12	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	218	1	2118	2	Y	-0-					-0-
01	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	249	1	2381	2	Y	-0-					-0-
*02	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	220	1	2114	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
PENA, H.L. WELL #: 3 RRCID -> 148012 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8656 - 8798														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PENA, H.L. WELL #: 4 RRCID -> 151951 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8654 - 8762														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEIN, A.O. WELL #: 4 RRCID -> 153183 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8840 - 9411														
09	5250	X	4702	-0-	-548	-0-	427	1	4275	2	Y	-0-		-0-
10	4960	X	4733	-0-	-227	-0-	488	1	4245	2	Y	-0-		-0-
11	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	439	1	4346	2	Y	-0-		-0-
12	4867	X	4853	-0-	-14	-0-	453	1	4400	2	Y	-0-		-0-
01	4867	X	4377	-0-	-490	-0-	414	1	3963	2	Y	-0-		-0-
*02	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	425	1	4087	2	Y	-0-		-0-

PENA, H.L. WELL #: 5 RRCID -> 153743 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8344 - 8410														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARTINEZ, R. WELL #: 1 RRCID -> 157620 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8596 - 8621														
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	109	1	643	2	N	1		42
							1	9						
10	837	N	772	-0-	-65	-0-	110	1	659	2	N	3		45
							3	9						
11	690	N	479	-0-	-211	-0-	125	1	354	2	N	-0-		45
12	775	N	774	-0-	-1	-0-	132	1	642	2	N	-0-		45
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	145	1	632	2	N	-0-		45
*02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	91	1	488	2	N	-0-		45

PENA, H. L. WELL #: 3 RRCID -> 158861 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7687 - 8798														
09	930	N	907	-0-	-23	-0-	202	1	705	2	Y	-0-		26
10	837	N	819	-0-	-18	-0-	197	1	622	2	Y	-0-		26
11	900	N	594	-0-	-306	-0-	140	1	454	2	Y	-0-		26
12	930	N	690	-0-	-240	-0-	163	1	527	2	Y	-0-		26
01	806	N	613	-0-	-193	-0-	161	1	452	2	Y	-0-		26
*02	580	N	553	-0-	-27	-0-	136	1	415	2	Y	2		28
							2	9						

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954												
MARTINEZ, R. WELL #: 2 RRCID -> 159135 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 8445 - 8258												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	

09		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	149	1	880	2	N	-0-
10		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	170	1	1023	2	N	-0-
11		930 N	673	-0-	-257	-0-	176	1	497	2	N	-0-
12		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	195	1	951	2	N	-0-
01		1178 N	802	-0-	-376	-0-	150	1	652	2	N	-0-
*02		730 N	730	-0-	-0-	-0-	115	1	615	2	N	-0-

PENA, H. L. WELL #: 4 RRCID -> 159403 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7644 - 8100												
09		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	530	1	1850	2	Y	54
10		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	514	1	1620	2	Y	54
11		2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	572	1	1856	2	Y	54
12		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	533	1	1727	2	Y	54
01		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	554	1	1555	2	Y	54
*02		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	533	1	1632	2	Y	63
							10	9				

PENA, H. L. WELL #: 5 RRCID -> 159602 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7692 - 8410												
09		171 N	171	-0-	-0-	-0-	38	1	133	2	Y	2
10		282 N	282	-0-	-0-	-0-	68	1	214	2	Y	2
11		270 N	181	-0-	-89	-0-	43	1	138	2	Y	2
12		241 N	241	-0-	-0-	-0-	57	1	184	2	Y	2
01		279 N	118	-0-	-161	-0-	31	1	87	2	Y	2
*02		174 N	163	-0-	-11	-0-	40	1	122	2	Y	3
							1	9				

PENA, H. L. WELL #: 6 RRCID -> 160639 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8372 - 8776												
09		150 N	90	-0-	-60	-0-	20	1	70	2	Y	10
10		124 N	112	-0-	-12	-0-	27	1	85	2	Y	10
11		60 N	47	-0-	-13	-0-	11	1	36	2	Y	10
12		93 N	33	-0-	-60	-0-	8	1	25	2	Y	10
01		124 N	7	-0-	-117	-0-	2	1	5	2	Y	10
*02		62 N	62	-0-	-0-	-0-	15	1	47	2	Y	10

PENA, H. L. WELL #: 6 RRCID -> 160849 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8372 - 8414												
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

MARTINEZ, R. WELL #: 3 RRCID -> 162123 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5988 - 8883												
09		2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	343	1	2027	2	N	163
							2	9				
10		2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	340	1	2042	2	N	165
							2	9				
11		1860 N	1145	-0-	-715	-0-	299	1	846	2	N	165
12		1922 N	1720	-0-	-202	-0-	293	1	1427	2	N	165
01		1922 N	1741	-0-	-181	-0-	325	1	1416	2	N	165
*02		2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	375	1	2011	2	N	165

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 PENA, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 162826 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7132 - 7164

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		987 N	987	-0-	-0-	-0-	-0-	220	1	767	2	Y	-0-					21
10		1054 N	954	-0-	-100	-0-	-0-	230	1	724	2	Y	-0-					21
11		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	-0-	242	1	785	2	Y	-0-					21
12		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	-0-	271	1	878	2	Y	-0-					21
01		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	-0-	289	1	811	2	Y	-0-					21
*02		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	-0-	256	1	785	2	Y	5					26
								6		9								

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 171852 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9034 - 9994

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

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 172744 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 10979 PERF. 9202 - 9728

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

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 174846 COMPL. DATE 10/16/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 10908 - 10979

09		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	1773	2	Y	-0-					-0-
10		1922 N	1905	-0-	-17	-0-	-0-	196	1	1709	2	Y	-0-					-0-
11		1950 N	1925	-0-	-25	-0-	-0-	177	1	1748	2	Y	-0-					-0-
12		2015 N	1927	-0-	-88	-0-	-0-	180	1	1747	2	Y	-0-					-0-
01		1891 N	1858	-0-	-33	-0-	-0-	176	1	1682	2	Y	-0-					-0-
02		1856 N	1721	-0-	-135	-0-	-0-	162	1	1559	2	Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 175080 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9706 - 10281

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

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 178530 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9679 - 9760

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

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954													
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 178833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9844 - 10607													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09		552 N	552	-0-	-0-	-0-	50 1	502 2	Y	-0-		-0-	
10		468 N	468	-0-	-0-	-0-	48 1	420 2	Y	-0-		-0-	
11		450 N	368	-0-	-82	-0-	34 1	334 2	Y	-0-		-0-	
12		465 N	462	-0-	-3	-0-	43 1	419 2	Y	-0-		-0-	
01		465 N	325	-0-	-140	-0-	31 1	294 2	Y	-0-		-0-	
*02		432 N	432	-0-	-0-	-0-	41 1	391 2	Y	-0-		-0-	

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 20 RRCID -> 178876 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10688													
09		441 X	441	-0-	-0-	-0-	40 1	401 2	Y	-0-		-0-	
10		472 N	472	-0-	-0-	-0-	49 1	423 2	Y	-0-		-0-	
11		319 N	319	-0-	-0-	-0-	29 1	290 2	Y	-0-		-0-	
12		473 N	473	-0-	-0-	-0-	44 1	429 2	Y	-0-		-0-	
01		465 N	465	-0-	-0-	-0-	44 1	421 2	Y	-0-		-0-	
02		319 N	227	-0-	-92	-0-	21 1	206 2	Y	-0-		-0-	

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 21 RRCID -> 180612 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9890 - 10614													
09		3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	291 1	2917 2	Y	-0-		-0-	
10		2790 X	2587	-0-	-203	-0-	267 1	2320 2	Y	-0-		-0-	
11		2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	262 1	2595 2	Y	-0-		-0-	
12		2790 X	2727	-0-	-63	-0-	255 1	2472 2	Y	-0-		-0-	
01		2790 X	2245	-0-	-545	-0-	212 1	2033 2	Y	-0-		-0-	
*02		2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	257 1	2475 2	Y	-0-		-0-	

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 181024 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9133 - 9748													
09		92 N	92	-0-	-0-	-0-	8 1	84 2	Y	-0-		-0-	
10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	10 1	90 2	Y	-0-		-0-	
11		97 N	97	-0-	-0-	-0-	9 1	88 2	Y	-0-		-0-	
12		106 N	106	-0-	-0-	-0-	10 1	96 2	Y	-0-		-0-	
01		93 N	52	-0-	-41	-0-	5 1	47 2	Y	-0-		-0-	
02		87 N	45	-0-	-42	-0-	4 1	41 2	Y	-0-		-0-	

HEIN, LUZ A. WELL #: 17 RRCID -> 181323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9444 - 9532													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 25 RRCID -> 181693 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10532 - 10597													
09		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	101 1	1015 2	Y	-0-		-0-	
10		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	112 1	971 2	Y	-0-		-0-	
11		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	101 1	999 2	Y	-0-		-0-	
12		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	109 1	1063 2	Y	-0-		-0-	
01		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	105 1	1008 2	Y	-0-		-0-	
*02		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	100 1	960 2	Y	-0-		-0-	

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 26 RRCID -> 183462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9549 - 10322													
09		679 N	679	-0-	-0-	-0-	62 1	617 2	Y	-0-		-0-	
10		547 N	547	-0-	-0-	-0-	56 1	491 2	Y	-0-		-0-	
11		545 N	545	-0-	-0-	-0-	50 1	495 2	Y	-0-		-0-	
12		527 N	502	-0-	-25	-0-	47 1	455 2	Y	-0-		-0-	
01		527 N	443	-0-	-84	-0-	42 1	401 2	Y	-0-		-0-	
02		493 N	417	-0-	-76	-0-	39 1	378 2	Y	-0-		-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
HEIN, A. O.		WELL #:		5	RRCID ->	189389	COMPL. DATE	02/23/2002	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	8814 - 8894	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	27	1	272	2	Y	-0-		-0-
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	19	1	161	2	Y	-0-		-0-
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	19	1	185	2	Y	-0-		-0-
12	310 N	227	-0-	-83	-0-	21	1	206	2	Y	-0-		-0-
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	24	1	228	2	Y	-0-		-0-
02	203 N	175	-0-	-28	-0-	16	1	159	2	Y	-0-		-0-

LA PERLA (WILCOX, FIRST)				50925 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ZAPATA			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954									
HEIN, A.O.		WELL #:		1	RRCID ->	131965	COMPL. DATE	09/08/1989	TOTAL DEPTH	5762	PERF.	4553 - 4563	
09	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-		-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-		-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-		-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-		-0-
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-		-0-

LA PERLA (WILCOX, ELEVENTH)				50925 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ZAPATA			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954									
MCCANN, CATALINA L.		WELL #:		1	RRCID ->	156673	COMPL. DATE	08/24/1995	TOTAL DEPTH	9725	PERF.	5150 - 5250	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LA PERLA (WILCOX 6800)				50925 860	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
KING, AL DR.		WELL #:		1	RRCID ->	142924	COMPL. DATE	04/06/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	5951 - 5958	
09	2100 X	1571	-0-	-529	-0-	1571	2			N	-0-		25
10	2170 X	990	-0-	-1180	-0-	990	2			N	-0-		25
11	2100 X	1903	-0-	-197	-0-	1903	2			N	-0-		25
12	2077 X	2073	-0-	-4	-0-	2073	2			N	-0-		25
*01	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	108	1	1634	2	N	-0-	25 7	-0-
						293	3						
02	1508 X	NO RPT	-0-	-1508	-0-					N	NO RPT		-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL				WELL #:	12	RRCID ->	152987	COMPL. DATE	01/25/1995	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	5883 - 5901
09	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	83	1	1597	3	Y	-0-		-0-
10	1519 N	1516	-0-	-3	-0-	79	1	1437	3	Y	-0-		-0-
11	1350 N	1137	-0-	-213	-0-	75	1	1062	3	Y	-0-		-0-
12	1550 N	1270	-0-	-280	-0-	1270	3			Y	-0-		-0-
01	1519 N	1456	-0-	-63	-0-	80	1	1376	3	Y	-0-		-0-
02	1102 N	NO RPT	-0-	-1102	-0-					Y	NO RPT		-0-

LA PERLA (WILCOX 6800)		//CONT.//		50925 860	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
VELA, J. M.		WELL #:		18	RRCID ->	256235	COMPL. DATE	04/08/2009	TOTAL DEPTH	9006	PERF. 7370 - 7380				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				2
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				2

LA PERLA (1800)				50925 910	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
LA PERLA "A"		WELL #:		5 C	RRCID ->	124840	COMPL. DATE	07/17/1987	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 1840 - 1852				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LA PERLA RANCH (WILCOX 7450)				50932 685	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
LA PERLA		WELL #:		114	RRCID ->	164238	COMPL. DATE	08/09/1997	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 7657 - 7677				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LA PERLA		WELL #:		250	RRCID ->	208706	COMPL. DATE	12/21/2004	TOTAL DEPTH	9389	PERF. 7686 - 7694				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LA PERLA RANCH (9800)				50932 880	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861											
MECOM, J. W.		WELL #:		91	RRCID ->	168076	COMPL. DATE	02/06/1998	TOTAL DEPTH	9995	PERF. 9704 - 9692				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		97	RRCID ->	170888	COMPL. DATE	01/15/1999	TOTAL DEPTH	10335	PERF. 9632 - 9638				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LA REFORMA		50953 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954								
GUERRA, A. "B"		WELL #:	9	RRCID ->	165030	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7067 - 7200
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

LA REFORMA (C-5650)		50953 132		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954								
GUERRA, A., ET AL -B-		WELL #:	2	RRCID ->	042627	COMPL. DATE	10/00/1967	TOTAL DEPTH	8882	PERF. 5577 - 5587
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GUERRA, A., JR. UNIT 6		WELL #:	1 C	RRCID ->	048819	COMPL. DATE	08/20/1970	TOTAL DEPTH	8593	PERF. N/A
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GUERRA		WELL #:	D 11	RRCID ->	241573	COMPL. DATE	04/27/2008	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5438 - 5445
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LA REFORMA (D)		50953 154		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954								
GUERRA, A. "B" UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	130639	COMPL. DATE	06/06/2012	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 5080 - 5170
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA REFORMA (E)		50953 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954								
GUERRA, F. B. ESTATE -B-		WELL #:	9D	RRCID ->	205944	COMPL. DATE	09/23/2004	TOTAL DEPTH	8015	PERF. 5412 - 5420
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LA REFORMA (F)		50953 264		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954														
GUERRA, F. B. "F"		WELL #: 2		RRCID -> 206607		COMPL. DATE 11/29/2004		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 5740 - 5750								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, F. B. "B"		WELL #: 15 C		RRCID -> 269341		COMPL. DATE 12/20/2012		TOTAL DEPTH 7518 PERF. 5758 - 5770								
09	26638	26638	-0-	-0-	-0-	1499	1	24752	2	N	352	296	1			112
						387	9									
10	25730	24271	-0-	-1459	-0-	1505	1	22411	2	N	323	294	1			141
						355	9									
11	24900	22416	-0-	-2484	-0-	21992	2	424	9	N	385	423	1			103
12	25730	20288	-0-	-5442	-0-	19857	2	431	9	N	392	332	1			163
01	25730	18967	-0-	-6763	-0-	18450	2	517	9	N	470	554	1			79
*02	18993 R	18993	-0-	-0-	-0-	18587	2	406	9	N	369	372	1			76

LA REFORMA (F-4-G SEG.2)		50953 295		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
BELLOWS OPERATING CO., L. C.		063857														
DE LOPEZ, C.V. -A-		WELL #: 5		RRCID -> 132673		COMPL. DATE 07/15/1989		TOTAL DEPTH 10453 PERF. 5717 - 5725								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (G-1)		50953 308		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
WOODS CHRISTIAN		WELL #: 1		RRCID -> 217209		COMPL. DATE 01/19/2006		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6253 - 6256								
09	660 N	764	-0-	104 B	-10239	56	1	708	3	N	-0-					15
10	527 N	776	-0-	249 B	-9990	58	1	718	3	N	-0-					15
11	720 N	576	-0-	-144 B	-9990	45	1	525	3	N	5					20
						6	9									
12	775 N	509	-0-	-266 B	-9990	43	1	466	3	N	-0-					20
01	775 N	514	-0-	-261 B	-9990	49	1	465	3	N	-0-					20
02	551 N	NO RPT	-0-	-551 B	-9990					N	NO RPT					20

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
GUERRA, F. B. ESTATE -B-		WELL #: 9 F		RRCID -> 137937		COMPL. DATE 03/15/1991		TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5894 - 5908								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-6262				N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-6262				N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-6262				N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-6262				N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-6262				N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-6262				N	-0-					-0-

GUERRA, F.B. ESTATE "B"		WELL #: 5		RRCID -> 146701		COMPL. DATE 05/10/1993		TOTAL DEPTH 11292 PERF. 5984 - 6022								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
LA REFORMA (G-4) 50953 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO													
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845													
ZAMORA WELL #: 1 RRCID -> 187591 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6574 - 6583													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	130 1		-0-
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954													
GUERRA "D" WELL #: 10 RRCID -> 262200 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 6444 - 6464													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
LA REFORMA (L) 50953 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO													
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845													
ZAMORA WELL #: 2 RRCID -> 223397 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7522 - 7546													
09	4200 #	2865	-0-	-1335	-0-	2865	2		N	-0-			150
10	4340 #	1687	-0-	-2653	-0-	1687	2		N	-0-			150
11	3570 #	2773	-0-	-797	-0-	2773	2		N	-0-			150
12	2976 #	2607	-0-	-369	-0-	2607	2		N	-0-			150
01	2976 #	333	-0-	-2643	-0-	300	4	33 9	N	30			180
02	2784 #	311	-0-	-2473	-0-	270	4	41 9	N	37	217 1		-0-
LA REFORMA (LOPEZ) 50953 484 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR													
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857													
DE LOPEZ, C. V. -A- WELL #: 2 RRCID -> 119109 COMPL. DATE 04/15/1989 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 5126 - 5146													
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LA REFORMA (N) 50953 506 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954													
GUERRA, A. 'B' WELL #: 8 RRCID -> 270607 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 11131 PERF. 7237 - 7249													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA REFORMA (O)		50953 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954									
GUERRA, F.B., ESTATE -B-		WELL #: 13 D		RRCID -> 131964		COMPL. DATE 02/04/1989			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7298 - 7308		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	69 1	867 2	N	72	59 1	23
						79 9					
10	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	67 1	882 2	N	78	67 1	34
						86 9					
11	988 N	988	-0-	-0-	-0-	35 1	863 2	N	82	94 1	22
						90 9					
12	989 N	989	-0-	-0-	-0-	34 1	876 2	N	72	60 1	34
						79 9					
01	922 N	922	-0-	-0-	-0-	848 2	74 9	N	67	87 1	14
*02	909 N	909	-0-	-0-	-0-	33 1	820 2	N	51	53 1	12
						56 9					

GUERRA, F.B. ESTATE "B"		WELL #: 11 F		RRCID -> 138526		COMPL. DATE 05/03/1991			TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6938 - 7028		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	42 X	42	-0-	-0-	-0-	1 1	33 2	N	7	5 1	2
						8 9					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2 1	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LA REFORMA (P, RES. 3)		50953 533		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO		
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548									
GONZALES		WELL #: 2		RRCID -> 172374		COMPL. DATE 11/01/1998			TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6930 - 7012		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA REFORMA (Q)		50953 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
CANTERA OPERATING, LLC		129692									
BARRERA		WELL #: 2		RRCID -> 242853		COMPL. DATE 08/30/2008			TOTAL DEPTH 9992 PERF. 7586 - 8494		
09	2490 N	2437	-0-	-53	-0-	364 1	79 2	N	71	75 1	10
						1916 3	78 9				
10	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	433 1	35 2	N	23		33
						2200 3	25 9				
11	2400 N	2362	-0-	-38	-0-	360 1	414 2	N	27	30 1	30
						1558 3	30 9				
12	2511 N	2296	-0-	-215	-0-	309 1	64 2	N	19		49
						1902 3	21 9				
01	2697 N	2211	-0-	-486	-0-	278 1	31 2	N	-0-		49
						1902 3					
02	2291 N	2128	-0-	-163	-0-	307 1	20 2	N	35		84
						1762 3	39 9				

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
GUERRA, A., JR. UNIT 6		129692									
		WELL #: 1 T		RRCID -> 011200		COMPL. DATE 02/08/1948			TOTAL DEPTH 8593 PERF. N/A		
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	9 1	309 2	N	-0-		-0-
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	10 1	359 2	N	-0-		-0-
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		N	-0-		-0-
12	310 N	247	-0-	-63	-0-	246 2	1 9	N	1	1 1	-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	2	2 1	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 1	-0-

LA REFORMA (R)		50953 572		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
CANTERA OPERATING, LLC		129692											
BARRERA		WELL #: 2		RRCID -> 242855		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 9992 PERF. 7586 - 7606					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
GUERRA, F. B., -F-		WELL #: 1		RRCID -> 042007		COMPL. DATE 06/02/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
09	570 N	475	-0-	-95	-0-	34 1	427 2	N	13	11 1			4
10	589 N	552	-0-	-37	-0-	14 9	505 2	N	7	8 1			3
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	8 9	636 2	N	-0-	3 1			-0-
12	617 N	617	-0-	-0-	-0-	26 1	593 2	N	1	1 1			-0-
01	558 N	522	-0-	-36	-0-	23 1	3 9	N	3	3 1			-0-
*02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	1 9	536 2	N	1	1 1			-0-

GUERRA, A., JR. ET AL -A-		WELL #: 7 J		RRCID -> 049797		COMPL. DATE 03/03/1971		TOTAL DEPTH 7575 PERF. N/A					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

F.B. GUERRA ESTATE "B"		WELL #: 11 D		RRCID -> 172252		COMPL. DATE 02/21/1997		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7510 - 7545					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

LA REFORMA (S)		50953 594		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954											
GUERRA, F. B. "B"		WELL #: 15 T		RRCID -> 242216		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7442 - 7476					
09	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	151 1	2500 2	N	15	12 1			5
10	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	17 9	2233 2	N	14	13 1			6
11	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	150 1	46 9	N	42	37 1			11
12	2325 N	2279	-0-	-46	-0-	15 9	52 9	N	47	38 1			20
01	2325 N	1708	-0-	-617	-0-	2635 2	32 9	N	29	45 1			4
*02	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2227 2	21 9	N	19	20 1			3

OIL AND GAS DIVISION

LA REFORMA (T, RES. 2) 50953 617 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 GUERRA, F.B. ESTATE -B- WELL #: 12 RRCID -> 130743 COMPL. DATE 12/06/1988 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7898 - 7922

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LA REFORMA (T, RES. 3) 50953 618 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
 GONZALES WELL #: 2 RRCID -> 176278 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7730 - 7796

09	1080 N	1015	-0-	-65	-0-	1002	2	13	9	N	12				174
10	1178 N	969	-0-	-209	-0-	962	2	7	9	N	6				180
11	1080 N	1069	-0-	-11	-0-	1062	2	7	9	N	6				186
12	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1116	2	18	9	N	16				202
01	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1088	2	12	9	N	11				213
*02	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1058	2	10	9	N	9				222

LA REFORMA (T, RES.4) 50953 619 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 GUERRA, F.B. EST -B- WELL #: 13 F RRCID -> 132618 COMPL. DATE 05/14/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8030 - 8054

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LA REFORMA (4700) 50953 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
 DE LOPEZ, C.V. -A- WELL #: 11 RRCID -> 131597 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 4583 - 4589

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

LA REFORMA (5670) 50953 737 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
 BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
 DE LOPEZ, C. V. -A- WELL #: 4 RRCID -> 119894 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5672 - 5678

09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-5737				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-5737				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-5737				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-5737				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-5737				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-5737				N	-0-				-0-

CANTERA OPERATING, LLC 129692
 GUERRA, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 195470 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10901 PERF. 5660 - 5672

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

LA REFORMA (5800 SD.) 50953 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 GUERRA 'D' WELL #: 5 RRCID -> 263728 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 5772 - 5781

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

LA REFORMA (6430) 50953 793 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 CASAS WELL #: 1 RRCID -> 218268 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 6450 - 6466

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

LA REFORMA (8650) 50953 902 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
 GUERRA BROS. WELL #: RRCID -> 189430 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8578 - 8608

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/01/2003

LA REFORMA, N. (VXBG. W) 50955 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 CANTERA OPERATING, LLC 129692
 GUERRA BROS. WELL #: 15 RRCID -> 242002 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8438 - 8690

09	5250 #	4460	-0-	-790	-0-	603	1	152	2	Y	7	25
						3697	3		8			
10	5425 #	4324	-0-	-1101	-0-	639	1	58	2	Y	9	34
						3617	3		10			
11	5250 #	4212	-0-	-1038	-0-	615	1	755	2	Y	1	35
						2841	3		1			
12	4960 #	3775	-0-	-1185	-0-	614	1	102	2	Y	20	55
						3037	3		22			
01	4619 #	4561	-0-	-58	-0-	674	1	61	2	Y	49	104
						3772	3		54			
02	4321 #	3945	-0-	-376	-0-	608	1	37	2	Y	63	167
						3231	3		69			

LA REFORMA, NW. (VKSBG. 8250)		50957 530		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
CANTERA OPERATING, LLC		129692												
GUERRA, R.A.		WELL #: 7		RRCID -> 193088		COMPL. DATE 01/01/2003		TOTAL DEPTH 9796		PERF. 8413 - 8429				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	18	1	4	2	N	-0-			25
10	93 N	2	-0-	-91	-0-	107	3			N	-0-			25
11	90 N	61	-0-	-29	-0-	2	3	11	2	N	-0-			25
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	9	1			N	-0-			25
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	41	3			N	-0-			25
02	58 N	13	-0-	-45	-0-	2	1	11	3	N	-0-			25

LA REFORMA DEEP		50963 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954												
GUERRA, A. "B"		WELL #: 12		RRCID -> 168484		COMPL. DATE 09/29/2013		TOTAL DEPTH 10649		PERF. 8082 - 8092				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	4399	-0-	4399	4399	167	1	4207	2	N	23	17	1	6
12	T. A.	2069	-0-	2069	6468	25	9	1963	2	N	28	21	1	13
01	T. A.	321	-0-	321	6789	75	1			N	10	21	1	2
02	T. A.	1321	-0-	1321	8110	31	9	1260	2	N	11	10	1	3
						49	1							
						12	9							

GUERRA, A. "B"		WELL #: 13		RRCID -> 180193		COMPL. DATE 11/08/2013		TOTAL DEPTH 9578		PERF. 8031 - 8043				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	1181	-0-	1181	1181	1181	2			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1181					N	-0-			-0-

GUERRA "C"		WELL #: 1		RRCID -> 191689		COMPL. DATE 10/09/2002		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 8204 - 10906				
09	14688 X	14688	-0-	-0-	-0-	667	1	13942	2	Y	72	126	1	19
10	16337 X	13715	-0-	-2622	-0-	79	9	13024	2	Y	77			96
11	15960 X	14506	-0-	-1454	-0-	606	1	13864	2	Y	80	129	1	47
12	16492 X	15432	-0-	-1060	-0-	85	9	14730	2	Y	126	32	1	141
01	16492 X	13235	-0-	-3257	-0-	554	1	154	9	Y	140	196	1	85
02	14210 X	13481	-0-	-729	-0-	88	9	12894	2	Y	77	138	1	24
						139	9							
						502	1							
						85	9							

GUERRA -B-		WELL #: 14		RRCID -> 197297		COMPL. DATE 07/08/2003		TOTAL DEPTH 11124		PERF. 9100 - 10843				
09	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	162	1	3399	2	N	15			62
10	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	17	9	5436	2	N	30			92
11	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	253	1	4764	2	N	27			119
12	7024 X	7024	-0-	-0-	-0-	33	9	6718	2	N	45	13	1	151
01	5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	190	1							
*02	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	30	9							
						256	1							
						50	9							
						5931	2							
						187	1							
						44	9							

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 GUERRA "C" WELL #: 2 RRCID -> 202284 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 7506 - 10312

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
09	4590 X	4150	-0-	-440	-0-	188 44	1 9	3918	2	Y	40	68	1	11
10	5146 X	4365	-0-	-781	-0-	192 43	1 9	4130	2	Y	39			50
11	4980 X	4371	-0-	-609	-0-	167 45	1 9	4159	2	Y	41	67	1	24
12	6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	235 63	1 9	6135	2	Y	57	10	1	71
01	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	5455	2	79	9	Y	72	87	1	56
*02	5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	222 89	1 9	5651	2	Y	81	99	1	38

GUERRA "D" WELL #: 1 RRCID -> 203597 COMPL. DATE 05/23/2004 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9396 - 10153

09	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	712 65	1 9	4237	2	Y	59	117	1	31
10	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	728 68	1 9	4799	2	Y	62			93
11	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	379 66	1 9	4859	2	Y	60	117	1	36
12	5177 X	5100	-0-	-77	-0-	327 72	1 9	4701	2	Y	65			101
01	5301 X	4633	-0-	-668	-0-	4556	2	77	9	Y	70	119	1	52
02	4959 X	4343	-0-	-616	-0-	343 66	1 9	3934	2	Y	60			112

GUERRA "C" WELL #: 3 RRCID -> 208857 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9556 - 11126

09	5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	522 69	1 9	5245	2	N	63	184	1	42
10	6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	573 84	1 9	5882	2	N	76			118
11	7257 X	7257	-0-	-0-	-0-	529 107	1 9	6621	2	N	97			215
12	6912 X	6912	-0-	-0-	-0-	501 122	1 9	6289	2	N	111	213	1	113
01	6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	6290	2	143	9	N	130	226	1	17
*02	6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	463 117	1 9	5559	2	N	106	15	1	108

GUERRA "D" WELL #: 4 RRCID -> 208883 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9124 - 10452

09	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	279 42	1 9	3504	2	Y	38	73	1	20
10	4309 X	3928	-0-	-381	-0-	276 45	1 9	3607	2	Y	41			61
11	3960 X	3706	-0-	-254	-0-	144 44	1 9	3518	2	Y	40	77	1	24
12	4030 X	3863	-0-	-167	-0-	144 47	1 9	3672	2	Y	43			67
01	4030 X	3570	-0-	-460	-0-	3523	2	47	9	Y	43	78	1	32
02	3712 X	3531	-0-	-181	-0-	135 33	1 9	3363	2	Y	30			62

LA REFORMA DEEP		//CONT.//		50963 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
GUERRA "D"		WELL #:		9	RRCID ->	224416	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	10710	PERF.	9511 - 10036
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		4737 X	4737	-0-	-0-	434 1	4139 2	N	149			219
						164 9						
10		5779 X	5779	-0-	-0-	580 1	5023 2	N	160	190 1		189
						176 9						
11		6986 X	6986	-0-	-0-	571 1	6226 2	N	172	191 1		170
						189 9						
12		5893 X	5893	-0-	-0-	480 1	5212 2	N	183	208 1		145
						201 9						
01		5839 X	5839	-0-	-0-	5627 2	212 9	N	193	217 1		121
*02		5497 X	5497	-0-	-0-	446 1	4876 2	N	159	207 1		73
						175 9						

GUERRA "D"		WELL #:		8	RRCID ->	231165	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	11388	PERF.	9420 - 9466
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		3240 X	2426	-0-	-814	108 1	2253 2	N	59			144
						65 9						
10		3100 X	3033	-0-	-67	131 1	2821 2	N	74	184 1		34
						81 9						
11		3027 X	3027	-0-	-0-	113 1	2835 2	N	72			106
						79 9						
12		3319 X	3319	-0-	-0-	119 1	3134 2	N	60	7 1		159
						66 9						
01		3100 X	2997	-0-	-103	2891 2	106 9	N	96	203 1		52
*02		3250 X	3250	-0-	-0-	118 1	3036 2	N	87	7 1		132
						96 9						

LA REFORMA, DEEP (V-3(E) & 4)		50963 300		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
GUERRA, A. "B"		WELL #:		10	RRCID ->	166505	COMPL. DATE	11/21/1997	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8198 - 8247
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA RICA (WILCOX "B")		50965 520		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
VELA-CUELLAR		WELL #:		4	RRCID ->	147848	COMPL. DATE	01/24/1994	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	4798 - 4856
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VASQUEZ, ROMEO ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	151717	COMPL. DATE	08/31/1994	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	4874 - 4987
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA RICA (WILCOX, LOWER) HILCORP ENERGY COMPANY VELA-CUELLAR			50965 600 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1			RRCID -> 130243		COMPL. DATE 01/22/1989			TOTAL DEPTH 9900			PERF. 7352 - 7634			
09	840 X	537	-0-	-303	-0-	38	1	499	2	N	-0-			2
10	868 X	387	-0-	-481	-0-	29	1	358	2	N	-0-			2
11	660 X	563	-0-	-97	-0-	41	1	522	2	N	-0-			2
12	589 X	421	-0-	-168	-0-	421	2			N	-0-			2
*01	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-			2
02	551 X	NO RPT	-0-	-551	-0-					N	NO RPT			2

WELL #: 2			RRCID -> 132353		COMPL. DATE 10/19/1989			TOTAL DEPTH 9000			PERF. 7337 - 7377			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WELL #: 2			RRCID -> 132627		COMPL. DATE 11/09/1989			TOTAL DEPTH 9225			PERF. 7440 - 7464			
09	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	332	1	4351	2	N	-0-			-0-
10	4619 X	4518	-0-	-101	-0-	335	1	4183	2	N	-0-			-0-
11	4440 X	4134	-0-	-306	-0-	304	1	3830	2	N	-0-			-0-
12	4836 X	4117	-0-	-719	-0-	4117	2			N	-0-			-0-
01	4836 X	4015	-0-	-821	-0-	4015	2			N	-0-			-0-
02	4524 X	NO RPT	-0-	-4524	-0-					N	NO RPT			-0-

WELL #: 2			RRCID -> 153179		COMPL. DATE 07/27/1994			TOTAL DEPTH 8800			PERF. 6871 - 7140			
09	420 N	378	-0-	-42	-0-	27	1	351	2	N	-0-			-0-
10	775 N	305	-0-	-470	-0-	23	1	282	2	N	-0-			-0-
11	420 N	332	-0-	-88	-0-	24	1	308	2	N	-0-			-0-
12	403 N	202	-0-	-201	-0-	202	2			N	-0-			-0-
01	310 N	253	-0-	-57	-0-	253	2			N	-0-			-0-
02	319 N	NO RPT	-0-	-319	-0-					N	NO RPT			-0-

WELL #: 3			RRCID -> 153181		COMPL. DATE 09/09/1994			TOTAL DEPTH 7500			PERF. 6882 - 7109			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WELL #: 1			RRCID -> 153187		COMPL. DATE 06/07/1994			TOTAL DEPTH 8800			PERF. 7116 - 7155			
09	3420 X	3412	-0-	-8	-0-	242	1	3170	2	N	-0-			-0-
10	3534 X	2053	-0-	-1481	-0-	152	1	1901	2	N	-0-			-0-
11	3570 X	2831	-0-	-739	-0-	208	1	2623	2	N	-0-			-0-
12	3689 X	3279	-0-	-410	-0-	3279	2			N	-0-			-0-
01	3689 X	2772	-0-	-917	-0-	2772	2			N	-0-			-0-
02	3306 X	NO RPT	-0-	-3306	-0-					N	NO RPT			-0-

WELL #: 4			RRCID -> 153501		COMPL. DATE 03/09/1995			TOTAL DEPTH 7700			PERF. 6932 - 7188			
09	970 N	970	-0-	-0-	-0-	69	1	901	2	N	-0-			-0-
10	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	76	1	946	2	N	-0-			-0-
11	974 N	974	-0-	-0-	-0-	72	1	902	2	N	-0-			-0-
12	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-			-0-
*01	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-			-0-
02	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT			-0-

LA RICA (WILCOX, LOWER)		//CONT.//		50965 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
CUELLAR, J. V.		WELL #:		5	RRCID ->	154449	COMPL. DATE	05/18/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6946 - 7170		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		3210 X	3159	-0-	-51	-0-	224 1	2935 2	N	-0-		-0-	
10		3379 X	3227	-0-	-152	-0-	239 1	2988 2	N	-0-		-0-	
11		3270 X	2924	-0-	-346	-0-	215 1	2709 2	N	-0-		-0-	
12		3379 X	2971	-0-	-408	-0-	2971 2		N	-0-		-0-	
*01		3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3522 2		N	-0-		-0-	
02		3045 X	NO RPT	-0-	-3045	-0-			N	NO RPT		-0-	

CUELLAR, J.V.		WELL #:		7	RRCID ->	157633	COMPL. DATE	03/28/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7051 - 8326
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	254607	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	10444	PERF. 8288 - 8894
09	390 X	349	-0-	-41	-0-	349 2			N	-0-	-0-
10	485 X	485	-0-	-0-	-0-	485 2			N	-0-	-0-
11	390 X	243	-0-	-147	-0-	243 2			N	-0-	-0-
12	403 X	378	-0-	-25	-0-	378 2			N	-0-	-0-
*01	504 X	504	-0-	-0-	-0-	504 2			N	-0-	-0-
02	464 X	NO RPT	-0-	-464	-0-				N	NO RPT	-0-

LA RICA (WILCOX, LOWER "V")		50965 605		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
VASQUEZ - URIBE "A" GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	161947	COMPL. DATE	03/14/1997	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 7278 - 7286
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

LA RICA (WILCOX 6900)		50965 680		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
VASQUEZ, DELIA M.		WELL #:		1	RRCID ->	137286	COMPL. DATE	11/15/1990	TOTAL DEPTH	8185	PERF. 6942 - 6969
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SINGER B		WELL #:		1	RRCID ->	138778	COMPL. DATE	10/02/1990	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7446 - 7566
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA RICA (WILCOX 7100)		50965 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
VASQUEZ, ROMEO ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 133792		COMPL. DATE 02/09/1990		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7160 - 7189			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

URIBE GAS UNIT		50965 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA		
WELL #: 1		RRCID -> 138592		COMPL. DATE 04/16/1991		TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7234 - 7248				
09	2790 X	2722	-0-	-68	-0-	193 1	2529 2	N	-0-	-0-
10	3069 X	2531	-0-	-538	-0-	188 1	2343 2	N	-0-	-0-
11	3030 X	2945	-0-	-85	-0-	217 1	2728 2	N	-0-	-0-
12	3131 X	2484	-0-	-647	-0-	2484 2		N	-0-	-0-
01	3131 X	2527	-0-	-604	-0-	2527 2		N	-0-	-0-
02	2842 X	NO RPT	-0-	-2842	-0-			N	NO RPT	-0-

LA RICA (WILCOX 8300)		50965 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA		
BLACK BEAR OIL CORPORATION		072594								
SINGER A 35		WELL #: 3		RRCID -> 167279		COMPL. DATE 07/30/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8449 - 8464		
09	240 N	138	-0-	-102	-0-	138 2		Y	-0-	-0-
10	744 N	160	-0-	-584	-0-	160 2		Y	-0-	-0-
11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2		Y	-0-	-0-
12	155 N	49	-0-	-106	-0-	49 2		Y	-0-	-0-
01	155 N	10	-0-	-145	-0-	10 2		Y	-0-	-0-
02	609 N	11	-0-	-598	-0-	11 2		Y	-0-	-0-

LA RICA (6866 WILCOX)		50965 805		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 174049		COMPL. DATE 07/02/1999		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6866 - 6894		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

VASQUEZ, ROMEO		50965 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
WELL #: 1		RRCID -> 175230		COMPL. DATE 09/16/1999		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6702 - 6746				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA RICA (7000)		50965 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
VASQUEZ DE PENA		WELL #: 1		RRCID -> 142980		COMPL. DATE 10/22/1992		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6980 - 7212		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	6421	-0-	6421	6421	6421 2		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6421			N	NO RPT	-0-

LA SAL VIEJA (DEEP)		51011 029		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY					
MK OPERATING COMPANY LLC		518487											
YTURRIA, FAUSTO JR.		WELL #: 1		RRCID -> 229580		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 12983 PERF.12576 - 12594					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC		828321		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY					
KIRSCH, ET AL GU		WELL #: 1		RRCID -> 216288		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13026 - 13094					
09	3270 X	2061	-0-	-1209	-0-	180	1	1730	2	N	137	112 8	95
						151	9						
10	3069 X	2148	-0-	-921	-0-	180	1	1829	2	N	126	107 8	114
						139	9						
11	2700 X	2027	-0-	-673	-0-	180	1	1814	2	N	30	7 8	137
						33	9						
12	2604 X	1730	-0-	-874	-0-	180	1	1520	2	N	27	10 8	154
						30	9						
01	2387 X	1525	-0-	-862	-0-	180	1	1323	2	N	20		174
						22	9						
02	2001 X	1265	-0-	-736	-0-	180	1	1060	2	N	23		197
						25	9						

HENDERSON, J.W.		ET AL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 216710		COMPL. DATE 12/30/2005		TOTAL DEPTH 16250 PERF.13816 - 14498			
09	4350 X	4041	-0-	-309	-0-	300	1	3689	2	N	47	28 8	169
						52	9						
10	4495 X	3881	-0-	-614	-0-	300	1	3534	2	N	43	22 8	190
						47	9						
11	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	300	1	4179	2	N	26	189 1	27
						29	9						
12	4278 X	4262	-0-	-16	-0-	300	1	3953	2	N	8		35
						9	9						
01	4185 X	4173	-0-	-12	-0-	300	1	3849	2	N	22		57
						24	9						
02	4350 X	3676	-0-	-674	-0-	300	1	3348	2	N	25		82
						28	9						

KERR ET AL GU		WELL #: 1		RRCID -> 247130		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 15000 PERF.14418 - 14510						
09	8040 X	7671	-0-	-369	-0-	450	1	6876	2	N	314	367 1	56 8	100
						345	9							
10	6634 X	4865	-0-	-1769	-0-	450	1	4172	2	N	221	185 1	64 8	72
						243	9							
11	6899 X	6899	-0-	-0-	-0-	225	1	6431	2	N	221	190 1	5 8	98
						243	9							
12	6988 X	6988	-0-	-0-	-0-	225	1	6536	2	N	206	189 1	5 8	110
						227	9							
01	6634 X	4713	-0-	-1921	-0-	225	1	4378	2	N	100			210
						110	9							
02	6206 X	4221	-0-	-1985	-0-	225	1	3702	2	N	267	192 1		285
						294	9							

LA SAL VIEJA (DEEP) XTO ENERGY INC. PETRU, V. A.		//CONT.//	51011 029 945936	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WILLACY							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

PETRU, V. A.				WELL #:	2	RRCID ->	201233	COMPL. DATE	03/19/2004	TOTAL DEPTH	14885	PERF.	14550	- 14580		
09		3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	424 227	1 9	3214	3	Y	206	116	1		225
10		3255 X	3112	-0-	-143	-0-	390 189	1 9	2533	3	Y	172	195	1		202
11		3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	398 204	1 9	2815	3	Y	185	150	1		237
12		3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	395 176	1 9	2877	3	Y	160	98	1		299
01		3255 X	2659	-0-	-596	-0-	427 178	1 9	2054	3	Y	162	305	1		156
*02		3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	723 112	1 9	2501	3	Y	102	155	1		103

PETRU, V. A.				WELL #:	4	RRCID ->	204773	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	15120	PERF.	14186	- 14564		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PETRU, V. A.				WELL #:	5	RRCID ->	208761	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL DEPTH	14950	PERF.	14568	- 14728		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PETRU, V. A.				WELL #:	6	RRCID ->	208796	COMPL. DATE	03/28/2005	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	14608	- 14634		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PETRU, V. A.				WELL #:	9	RRCID ->	251684	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	14928	PERF.	14864	- 14980		
09		13470 X	11061	-0-	-2409	-0-	1278 90	1 9	9693	3	Y	82	127	1		104
10		11036 X	9040	-0-	-1996	-0-	1196 76	1 9	7768	3	Y	69	90	1		83
11		10755 X	10755	-0-	-0-	-0-	1323 84	1 9	9348	3	Y	76	62	1		97
12		11036 X	10761	-0-	-275	-0-	1290 70	1 9	9401	3	Y	64	40	1		121
01		11036 X	6127	-0-	-4909	-0-	1040 84	1 9	5003	3	Y	76	124	1		73
02		10324 X	3790	-0-	-6534	-0-	835 68	1 9	2887	3	Y	62	72	1		63

LA SAL VIEJA (FRIO CONS)		51011 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY						
MK OPERATING COMPANY LLC		518487												
YTURRIA		WELL #: 15		RRCID -> 274864		COMPL. DATE 05/15/2014		TOTAL DEPTH 13005		PERF.11360 - 11424				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC		828321		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY						
SORRELLS ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 248355		COMPL. DATE 04/05/2009		TOTAL DEPTH 11344		PERF.10908 - 11305				
09	4920 X	3954	-0-	-966	-0-	270	1	3586	2	N	89	28	8	174
						98	9							
10	4743 X	3449	-0-	-1294	-0-	270	1	3094	2	N	77	22	8	229
						85	9							
11	4590 X	3950	-0-	-640	-0-	270	1	3624	2	N	51	188	1	88
						56	9					4	8	
12	4743 X	4274	-0-	-469	-0-	270	1	3877	2	N	115	3	8	200
						127	9							
01	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	270	1	4890	2	N	10			210
						11	9							
*02	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	270	1	4285	2	N	44	187	1	67
						48	9							

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY						
STONE GAS UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 043621		COMPL. DATE 12/07/2011		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10678 - 10829				
09	3000 X	1557	-0-	-1443	-0-	382	1	1175	2	Y	-0-			121
10	2852 X	1280	-0-	-1572	-0-	396	1	884	2	Y	-0-			121
11	2340 X	1031	-0-	-1309	-0-	396	1	635	2	Y	-0-			121
12	2325 X	1127	-0-	-1198	-0-	418	1	709	2	Y	-0-			121
01	1705 X	659	-0-	-1046	-0-	353	1	306	2	Y	-0-			121
02	1508 X	867	-0-	-641	-0-	349	1	457	2	Y	55			176
						61	9							

O'BERG, CLARENCE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 074850		COMPL. DATE 11/09/1977		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10472 - 10480				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLARENCE O'BERG GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 143190		COMPL. DATE 10/11/1992		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10938 - 10992				
09	630 X	348	-0-	-282	-0-	78	1	239	2	N	28	185	1	36
						31	9							
10	558 X	274	-0-	-284	-0-	81	1	180	2	N	12			48
						13	9							
11	510 X	231	-0-	-279	-0-	80	1	129	2	N	20			68
						22	9							
12	496 X	249	-0-	-247	-0-	85	1	144	2	N	18			86
						20	9							
01	372 X	153	-0-	-219	-0-	72	1	62	2	N	17			103
						19	9							
02	348 X	286	-0-	-62	-0-	71	1	93	2	N	111			214
						122	9							

LA SAL VIEJA (FRIO CONS)		//CONT.//		51011 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WILLACY		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
CLARENCE OBERG GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID -> 150290	COMPL. DATE 06/24/1994	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10568	- 10576			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	780 N	534	-0-	-246	-0-	131 1	403 2	N	-0-			-0-
10	806 N	439	-0-	-367	-0-	136 1	303 2	N	-0-			-0-
11	570 N	354	-0-	-216	-0-	136 1	218 2	N	-0-			-0-
12	558 N	386	-0-	-172	-0-	143 1	243 2	N	-0-			-0-
01	434 N	226	-0-	-208	-0-	121 1	105 2	N	-0-			-0-
02	348 N	277	-0-	-71	-0-	120 1	157 2	N	-0-			-0-

LA SAL VIEJA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 173711	COMPL. DATE 05/18/2009	TOTAL DEPTH 11502	PERF.10192	- 10210			
09	30 X	15	-0-	-15	-0-	4 1	11 2	Y	-0-			97
10	30 X	12	-0-	-18	-0-	4 1	8 2	Y	-0-			97
11	30 X	10	-0-	-20	-0-	4 1	6 2	Y	-0-			97
12	11 X	11	-0-	-0-	-0-	4 1	7 2	Y	-0-			97
*01	6 X	6	-0-	-0-	-0-	3 1	3 2	Y	-0-			97
02	T. A.	7	-0-	7	7	3 1	4 2	Y	-0-			97

LA SAL VIEJA DEVELOPMENT		WELL #:		1	RRCID -> 243087	COMPL. DATE 12/16/2011	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11040	- 11072			
09	3900 X	2113	-0-	-1787	-0-	509 1	1567 2	N	34			214
						37 9						
10	3720 X	1746	-0-	-1974	-0-	528 1	1179 2	N	35			249
						39 9						
11	3090 X	1419	-0-	-1671	-0-	528 1	847 2	N	40	178	1	111
						44 9						
12	3100 X	1533	-0-	-1567	-0-	557 1	945 2	N	28			139
						31 9						
01	2356 X	885	-0-	-1471	-0-	470 1	407 2	N	7			146
						8 9						
02	2030 X	1093	-0-	-937	-0-	466 1	610 2	N	15			161
						17 9						

WAGNER OIL COMPANY		891175		WELL #:		2UL	RRCID -> 059866	COMPL. DATE 09/30/1974	TOTAL DEPTH 11502	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COX, B F		WELL #:		4	RRCID -> 238711	COMPL. DATE 07/14/2009	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10790	- 11158			
09	14152 X	14152	-0-	-0-	-0-	604 1	13489 2	N	54			235
						59 9						
10	11698 X	11698	-0-	-0-	-0-	469 1	11170 2	N	54	189	1	100
						59 9						
11	13517 X	13517	-0-	-0-	-0-	529 1	12912 2	N	69			169
						76 9						
12	12453 X	12453	-0-	-0-	-0-	466 1	11901 2	N	78	193	1	5 8 49
						86 9						
01	11862 X	11862	-0-	-0-	-0-	401 1	11381 2	N	73			122
						80 9						
*02	11253 X	11253	-0-	-0-	-0-	505 1	10682 2	N	60			182
						66 9						

LA SAL VIEJA (FRIO CONS)		//CONT.//		51011 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WILLACY				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	245275	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	11630	PERF.	10868	-	11250
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-								18
10		8466 X	8466	-0-	-0-	-0-	338	1	8055	2	N	66		84
							73	9						
11		12768 X	12768	-0-	-0-	-0-	500	1	12187	2	N	74		158
							81	9						
12		10718 X	10718	-0-	-0-	-0-	399	1	10188	2	N	119	173 1	85
							131	9						
01		10108 X	10108	-0-	-0-	-0-	340	1	9662	2	N	96		181
							106	9						
*02		10242 X	10242	-0-	-0-	-0-	457	1	9674	2	N	101	175 1	107
							111	9						

THOMAS		WELL #:		2	RRCID ->	247890	COMPL. DATE	03/12/2009	TOTAL DEPTH	11123	PERF.	10920	-	11330
09		6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	264	1	5898	2	N	70		91
							77	9						
10		5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	220	1	5244	2	N	71		162
							78	9						
11		6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	242	1	5901	2	N	75	173 1	64
							83	9						
12		5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	195	1	4990	2	N	73		137
							80	9						
01		4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	165	1	4693	2	N	69	179 1	27
							76	9						
*02		4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	208	1	4408	2	N	69		96
							76	9						

COX, B. F.		WELL #:		6	RRCID ->	248306	COMPL. DATE	07/23/2010	TOTAL DEPTH	11402	PERF.	10942	-	11299
09		930 N	131	-0-	-799	-0-	12	1	119	2	N	-0-	100 1	48
10		93 N	92	-0-	-1	-0-	3	1	89	2	N	-0-		48
11		90 N	63	-0-	-27	-0-	2	1	61	2	N	-0-		48
12		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		48
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		48
*02		165 N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	N	-0-		48

COX, B. F.		WELL #:		9	RRCID ->	248693	COMPL. DATE	06/19/2010	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	11306	-	11538
09		2040 X	1781	-0-	-259	-0-	75	1	1663	2	N	39	42 1	26
							43	9						
10		3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	123	1	2940	2	N	38		64
							42	9						
11		2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	113	1	2753	2	N	43		107
							47	9						
12		2635 X	2529	-0-	-106	-0-	93	1	2384	2	N	47		154
							52	9						
01		3100 X	1678	-0-	-1422	-0-	56	1	1589	2	N	30		184
							33	9						
02		2900 X	206	-0-	-2694	-0-	10	1	196	2	N	-0-		184

LA SAL VIEJA (FRIO CONS)		//CONT.//		51011 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WILLACY		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
COX, B. F.		WELL #:		7	RRCID -> 248694		COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10896 - 11099		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09		22020 X	19851	-0-	-2169	-0-	845	1	120	150	1	50	
							132	9					
10	DLQ	G-10	17265	-0-	17265	17265	690	1	111			161	
							122	9					
11	DLQ	G-10	20697	-0-	20697	37962	810	1	128	194	1	95	
							141	9					
12		57425 X	19463	-0-	-37962	-0-	729	1	134	7	8	222	
							147	9					
01		22444 X	17884	-0-	-4560	-0-	604	1	130	196	1	156	
							143	9					
02		20010 X	17318	-0-	-2692	-0-	775	1	116	192	1	80	
							128	9					

COX, B. F.		WELL #:		11	RRCID -> 251486		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 11591		PERF.11080 - 11302		
09		30930 X	26349	-0-	-4581	-0-	909	1	152	188	1	28	
							167	9					
10	DLQ	G-10	23347	-0-	23347	23347	784	1	145			173	
							160	9					
11	DLQ	G-10	25456	-0-	25456	48803	879	1	152	193	1	132	
							167	9					
12		73994 X	25191	-0-	-48803	-0-	779	1	166	194	1	104	
							183	9					
01		28303 X	24447	-0-	-3856	-0-	688	1	172	196	1	80	
							189	9					
02		25462 X	22191	-0-	-3271	-0-	793	1	159			239	
							175	9					

COX, B. F.		WELL #:		10	RRCID -> 251618		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 11337		PERF.11012 - 11253		
09		22590 X	19325	-0-	-3265	-0-	665	1	158	163	1	30	
							174	9					
10	DLQ	G-10	16689	-0-	16689	16689	559	1	144			174	
							158	9					
11	DLQ	G-10	18399	-0-	18399	35088	632	1	204	191	1	187	
							224	9					
12		53873 X	18785	-0-	-35088	-0-	580	1	162	193	1	150	
							178	9					
01		20522 X	17892	-0-	-2630	-0-	502	1	168	196	1	122	
							185	9					
02		18676 X	16108	-0-	-2568	-0-	576	1	88			210	
							97	9					

COX, B. F.		WELL #:		5R	RRCID -> 251669		COMPL. DATE 06/17/2010		TOTAL DEPTH 11327		PERF.11188 - 11422		
09		12450 X	11719	-0-	-731	-0-	498	1	78	91	1	51	
							86	9					
10	DLQ	G-10	9771	-0-	9771	9771	393	1	9			60	
							10	9					
11	DLQ	G-10	9825	-0-	9825	19596	387	1	10			70	
							11	9					
12		29542 X	9946	-0-	-19596	-0-	373	1	37			107	
							41	9					
01		12524 X	9090	-0-	-3434	-0-	307	1	67			174	
							74	9					
02		11339 X	8854	-0-	-2485	-0-	396	1	62			236	
							68	9					

LA SAL VIEJA (FRIO CONS)		//CONT.//		51011 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WILLACY		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
COX, B. F.		WELL #:		12	RRCID -> 252799		COMPL. DATE	10/30/2009	TOTAL DEPTH	11356	PERF.11058	- 11078
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	34440 X	31649	-0-	-2791	-0-	1088 1	30258 2	N	275	222 1		177
						303 9						
10	DLQ G-10	28442	-0-	28442	28442	951 1	27202 2	N	263	194 1		246
						289 9						
11	DLQ G-10	30939	-0-	30939	59381	1066 1	29552 2	N	292	386 1		152
						321 9						
12	90086 X	30705	-0-	-59381	-0-	948 1	29430 2	N	297	190 1	7 8	252
						327 9						
01	33325 X	29956	-0-	-3369	-0-	841 1	28784 2	N	301	394 1		159
						331 9						
02	30595 X	28119	-0-	-2476	-0-	1000 1	26823 2	N	269	193 1		235
						296 9						
COX, B. F.		WELL #:		8	RRCID -> 252834		COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	11394	PERF.11602	- 11622
09	14700 X	10639	-0-	-4061	-0-	451 1	10078 2	N	100	192 1		120
						110 9						
10	DLQ G-10	8937	-0-	8937	8937	358 1	8534 2	N	41			161
						45 9						
11	DLQ G-10	9914	-0-	9914	18851	389 1	9474 2	N	46			207
						51 9						
12	29369 X	10518	-0-	-18851	-0-	393 1	10031 2	N	85	197 1	5 8	90
						94 9						
01	11749 X	10773	-0-	-976	-0-	363 1	10314 2	N	87			177
						96 9						
02	10295 X	7902	-0-	-2393	-0-	353 1	7465 2	N	76	194 1		59
						84 9						
COX, B. F.		WELL #:		14	RRCID -> 255403		COMPL. DATE	05/30/2010	TOTAL DEPTH	11209	PERF.10868	- 10998
09	28920 X	26435	-0-	-2485	-0-	910 1	25291 2	N	213	193 1		62
						234 9						
10	DLQ G-10	23686	-0-	23686	23686	793 1	22667 2	N	205			267
						226 9						
11	DLQ G-10	25801	-0-	25801	49487	889 1	24681 2	N	210	387 1		90
						231 9						
12	76583 X	27096	-0-	-49487	-0-	836 1	26009 2	N	228	194 1		124
						251 9						
01	28923 X	25979	-0-	-2944	-0-	730 1	24992 2	N	234	194 1		164
						257 9						
02	25549 X	24111	-0-	-1438	-0-	860 1	23018 2	N	212	194 1		182
						233 9						
COX, B. F.		WELL #:		15	RRCID -> 255406		COMPL. DATE	05/30/2010	TOTAL DEPTH	11200	PERF.11252	- 11272
09	13674 X	13674	-0-	-0-	-0-	586 1	13085 2	N	3			52
						3 9						
10	DLQ G-10	11658	-0-	11658	11658	470 1	11188 2	N	-0-			52
						508 1	12383 2	N	-0-			52
11	DLQ G-10	12891	-0-	12891	24549	463 1	11831 2	N	25	3 8		74
						28 9						
12	36871 X	12322	-0-	-24549	-0-	404 1	11460 2	N	87			161
						96 9						
01	15004 X	11960	-0-	-3044	-0-	518 1	10949 2	N	68			229
						75 9						

OIL AND GAS DIVISION

LA SAL VIEJA (1 7688-7827) 51011 232 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 GAS UNIT A ZONE 1 WELL #: 3 RRCID -> 217893 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7751 - 7761

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	270 N	187	-0-	-83	-0-	46 1	141 2	N	-0-			32
10	279 N	153	-0-	-126	-0-	47 1	106 2	N	-0-			32
11	210 N	123	-0-	-87	-0-	47 1	76 2	N	-0-			32
12	186 N	135	-0-	-51	-0-	50 1	85 2	N	-0-			32
01	155 N	80	-0-	-75	-0-	43 1	37 2	N	-0-			32
02	116 N	97	-0-	-19	-0-	42 1	55 2	N	-0-			32

LA SAL VIEJA (5) 51011 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 HARVEY GEIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183377 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 8131 - 8751

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

LA SAL VIEJA (6 8774-9165) 51011 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 GEIS, H. WELL #: 2 RRCID -> 171974 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9000 - 9016

09	2070 X	1262	-0-	-808	-0-	135 1 6 9	1121 2	Y	5			41
10	DLQ G-10	1440	-0-	1440	1440	122 1 18 9	1300 2	Y	16			57
11	DLQ G-10	1474	-0-	1474	2914	136 1 11 9	1327 2	Y	10			67
12	4183 X	1269	-0-	-2914	-0-	112 1 6 9	1151 2	Y	5			72
01	1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	138 1 29 9	1500 2	Y	26			98
*02	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	214 1 21 9	1916 2	Y	19			117

LA SAL VIEJA (8 9680-9935) 51011 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 GAS UNIT/C/ZONE 7 WELL #: 3 RRCID -> 142566 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9400 - 9408

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

LA SAL VIEJA (8 AND 9 FRIO) 51011 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 COX, B. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108199 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9774 - 9800

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

LA SAL VIEJA (FRIO L) //CONT.// 51040 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PETRU, V. A. WELL #: 3ST RRCID -> 270812 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 13580 - 13594

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	5400 X	3218	-0-	-2182	-0-	-0-	2811 3	407 9	Y	370	243 1			411
10	4092 X	2776	-0-	-1316	-0-	-0-	2426 3	350 9	Y	318	357 1			372
11	3930 X	3050	-0-	-880	-0-	-0-	2675 3	375 9	Y	341	277 1			436
12	3813 X	2562	-0-	-1251	-0-	-0-	2281 3	281 9	Y	255	181 1			510
01	3379 X	2558	-0-	-821	-0-	-0-	2316 3	242 9	Y	220	518 1			212
02	3103 X	1809	-0-	-1294	-0-	-0-	1603 3	206 9	Y	187	210 1			189

LA SARA (NO. 6-A) 51046 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 MK OPERATING COMPANY LLC 518487
 YTURRIA WELL #: 15RR RRCID -> 243879 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2336 - 2599

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

LA SARA (NO. 8 SAND) 51046 116 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
 MK OPERATING COMPANY LLC 518487
 YTURRIA WELL #: 31D RRCID -> 269339 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

LA SARA (NO. 14) 51046 232 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
 MK OPERATING COMPANY LLC 518487
 YTURRIA CATTLE CO. WELL #: 9A RRCID -> 145734 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4195 - 4200

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

LA SARA (NO. 40 SAND) 51046 696 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 LA SARA OPERATING COMPANY, LLC 480805
 YTURRIA WELL #: 10 RRCID -> 253806 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9892 - 9925

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/05/2014

LA SARA (NO. 41 SAND) 51046 754 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 MK OPERATING COMPANY LLC 518487
 YTURRIA WELL #: 12 RRCID -> 253667 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9617 - 9683

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	398	315	1	135
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	312	338	1	109
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	347	301	1	155
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	116	179	1	92
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	214	175	1	131
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			131

LA SARA (3460 SAND) 51046 780 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
 MK OPERATING COMPANY LLC 518487
 YTURRIA CATTLE CO WELL #: F 9 RRCID -> 153962 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3220 - 3492

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

LA SARA, E. (7890) 51047 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
 MK OPERATING COMPANY LLC 518487
 YTURRIA WELL #: 9 RRCID -> 242005 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9670 - 9694

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	661	684	1	189
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	536	668	1	357
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	517	521	1	353
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	376	513	1	216
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	347	358	1	205
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			205

LA SARA, E. (8200) 51047 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
 MK OPERATING COMPANY LLC 518487
 YTURRIA WELL #: 31RR RRCID -> 273523 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 9505 PERF. N/A

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

LA SARA, E. (8430) 51047 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
 MK OPERATING COMPANY LLC 518487
 YTURRIA WELL #: 19 RRCID -> 253452 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 10467 PERF.10397 - 10478

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

LA SARA, E. (8500)		51047 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY			
LA SARA OPERATING COMPANY, LLC		480805									
YTURRIA		WELL #:	22	RRCID ->	270601	COMPL. DATE	12/23/2012	TOTAL DEPTH	9700	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	555	520	1	150
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	237	315	1	72
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	63			135
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

LA SARA, N. (NO. 40-A)		51048 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY		
MK OPERATING COMPANY LLC		518487								
YTURRIA		WELL #:	7	RRCID ->	263282	COMPL. DATE	08/25/2011	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6584 - 6596
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

LA SARA, N. (7400)		51048 888		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WILLACY		
MK OPERATING COMPANY LLC		518487								
YTURRIA		WELL #:	30D	RRCID ->	262172	COMPL. DATE	03/10/2010	TOTAL DEPTH	7960	PERF. 6708 - 7774
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA SARA, NE (7200)		51049 310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY		
MK OPERATING COMPANY LLC		518487								
YTURRIA		WELL #:	3RR	RRCID ->	212234	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 2740 - 2747
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

YTURRIA		WELL #:	1RR	RRCID ->	212817	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	3259	PERF. 2644 - 2835
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA SARA NE (8080)		51049 690		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY		
PETROLEUM MANAGEMENT, INC.		660600								
YTURRIA CATTLE CO.		WELL #:	10	RRCID ->	093205	COMPL. DATE	04/24/1981	TOTAL DEPTH	8712	PERF. 830 - 840
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA SARA, S. (2400)		51051 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY						
TRINITY ENVIRONMENTAL SWD,L.L.C		870002												
RAYMONDVILLE SWD		WELL #:	1	RRCID ->	264481	COMPL. DATE	03/07/2012	TOTAL DEPTH	6916	PERF.	6230 - 6435			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA VIDA (FRIO)		51103 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL						
SOUTH GULF ENTERPRISES, INC.		802617												
LA VIDA		WELL #:	1	RRCID ->	274878	COMPL. DATE	10/28/2013	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	1061 - 1064			
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	6870	NO RPT	-0-	-6870	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

LA VIDA		51103 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL						
LA VIDA		WELL #:	3	RRCID ->	277545	COMPL. DATE	06/18/2015	TOTAL DEPTH	1304	PERF.	1056 - 1062			
09	5910	NO RPT	-0-	-5910	-0-					N	NO RPT			-0-
10	6107	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT			-0-
11	4590 #	NO RPT	-0-	-4590	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

LABBE (COLE 2000)		51124 135		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
TEXAS, LES & CO.		846666												
EIGHT LABBE		WELL #:	3	RRCID ->	145220	COMPL. DATE	11/25/1992	TOTAL DEPTH	3008	PERF.	2032 - 2034			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LABBE (HOCKLEY)		51124 270		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
FARMERS LIFE GAS UNIT 1		WELL #:	6	RRCID ->	190254	COMPL. DATE	05/05/2002	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	1994 - 2012			
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LABBE (HOCKLEY, UP.)		51124 405		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
LICHTENBERGER FEE		WELL #:	14	RRCID ->	181381	COMPL. DATE	02/07/2001	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2299 - 2306			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LABBE (HOCKLEY, UP.)		//CONT.//		51124 405	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LICHTENBERGER FEE		WELL #:		12	RRCID ->	189937	COMPL. DATE	05/01/2002	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2266 - 2270
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N					-0-

LABBE (1400)				51124 630	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL					
FINALY RESOURCES LLC				268323								
FIVE-ROOS		WELL #:		1 C	RRCID ->	140857	COMPL. DATE	11/25/1991	TOTAL DEPTH	2201	PERF.	1458 - 1464
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N					-0-

FIVE - ROOS		WELL #:		2	RRCID ->	143539	COMPL. DATE	10/15/1992	TOTAL DEPTH	2273	PERF.	1465 - 1469
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N					-0-

TEXAS, LES & CO.				846666			CNTY: DUVAL					
TEXACO GOUGER FEE		WELL #:		3	RRCID ->	146388	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	820 - 1687
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N					-0-

LABBE (1600)				51124 675	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL					
TEXAS, LES & CO.				846666								
TEXACO GOUGER FEE		WELL #:		4	RRCID ->	146853	COMPL. DATE	07/15/1993	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	1660 - 1668
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N					-0-

LABBE (2360)				51124 840	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
LICHTENBERGER FEE		WELL #:		13	RRCID ->	194263	COMPL. DATE	03/02/2003	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2234 - 2238
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			NO RPT		-0-

LABBE (2360)		//CONT.//		51124 840	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL						
L.T.D. EXPLORATIONS INC.				480259											
DE LA FUENTE, WILLIE		WELL #:		1	RRCID ->	088574	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	3411	PERF.	1120 - 1130			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LABBE (2600)				51124 900	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DUVAL					
TEXAS, LES & CO.				846666										
TEXACO GOUGER FEE		WELL #:		12A	RRCID ->	164102	COMPL. DATE	09/01/1996	TOTAL DEPTH	3018	PERF.	2608 - 2612		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LABBE (2800)				51124 945	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL					
TEXAS, LES & CO.				846666										
TEXACO GOUGER FEE		WELL #:		11	RRCID ->	148189	COMPL. DATE	11/22/1993	TOTAL DEPTH	2827	PERF.	2800 - 2802		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LACY (A 7100)				51180 132	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701											
CRAIN & GRIFFITH -C-		WELL #:		5	RRCID ->	011259	COMPL. DATE	06/05/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09		3000 X	2964	-0-	-36	-0-	232	1	2659	2	Y	66			114
							73	9							
10		3286 X	2875	-0-	-411	-0-	229	1	2589	2	Y	52	103	1	63
							57	9							
11		3180 X	545	-0-	-2635	-0-	60	1	474	2	Y	10			73
							11	9							
12		3286 X	2673	-0-	-613	-0-	251	1	2365	2	Y	52			125
							57	9							
01		3131 X	2223	-0-	-908	-0-	153	1	2040	2	Y	27	96	1	56
							30	9							
02		2871 X	2847	-0-	-24	-0-	192	1	2598	2	Y	52			108
							57	9							

JOHNSTON, J. R.				WELL #:	1	RRCID ->	011263	COMPL. DATE	01/03/1956	TOTAL DEPTH	8507	PERF.	7156 - 7174		
09		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	122	1	1404	2	Y	23			41
							25	9							
10		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	122	1	1379	2	Y	19	37	1	23
							21	9							
11		1650 N	656	-0-	-994	-0-	73	1	574	2	Y	8			31
							9	9							
12		1612 N	1394	-0-	-218	-0-	132	1	1242	2	Y	18			49
							20	9							
01		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	121	1	1613	2	Y	14	40	1	23
							15	9							
*02		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	103	1	1400	2	Y	27			50
							30	9							

LAHINCH (WILCOX 14,300)		51330 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861										
HAMILTON-ENCINOS		WELL #: 1		RRCID -> 191901		COMPL. DATE 09/17/2002		TOTAL DEPTH 16736 PERF.14149 - 14618				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	12870 X	12525	-0-	-345	-0-	12525	2	Y	-0-			-0-
10	16307 X	16307	-0-	-0-	-0-	16307	2	Y	-0-			-0-
11	15460 X	15460	-0-	-0-	-0-	15460	2	Y	-0-			-0-
12	11346 X	6264	-0-	-5082	-0-	6264	2	Y	-0-			-0-
01	11346 X	11012	-0-	-334	-0-	11012	2	Y	-0-			-0-
*02	10614 X	8116	-0-	-2498	-0-	8116	2	Y	-0-			-0-

NADCF RECOVERY GROUP, INC.		598932		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
G. B. HAMILTON		WELL #: 1		RRCID -> 139564		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 17000 PERF.14334 - 14350				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE CASA BLANCA (CLARK)		51397 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
KHA		WELL #: 10		RRCID -> 223231		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6357 - 6441				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KHA		WELL #: J 5		RRCID -> 274771		COMPL. DATE 05/19/2014		TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6496 - 6532						
09	25647 X	25647	-0-	-0-	-0-	25470	2	177	9	Y	161	121	1	230
10	26491 X	26491	-0-	-0-	-0-	26381	2	110	9	Y	100			330
11	27914 X	27914	-0-	-0-	-0-	27740	2	174	9	Y	158	245	1	243
12	26505 X	25236	-0-	-1269	-0-	25053	2	183	9	Y	166	243	1	166
01	26505 X	20581	-0-	-5924	-0-	20365	2	216	9	Y	196	203	1	159
02	26970 X	13803	-0-	-13167	-0-	13692	2	111	9	Y	101	111	1	149

LAKE CASA BLANCA (LOBO)		51400 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB				
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649										
MULLER, A. F. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 064642		COMPL. DATE 03/16/1975		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANDA (B)		51784 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
GRAY / HARDWICKE		WELL #: 1		RRCID -> 207022		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8754 - 8796				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LANDA (MARKS)			51784 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748										
RHODES UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 226323		COMPL. DATE 12/14/2006			TOTAL DEPTH 12602 PERF.12390 - 12450			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
09	4260 X	3918	-0-	-342	-0-	109 1	3673 2	N	124	183 1	110		
						136 9							
10	4402 X	3984	-0-	-418	-0-	114 1	3721 2	N	135		245		
						149 9							
11	4170 X	3726	-0-	-444	-0-	110 1	3498 2	N	107	175 1	177		
						118 9							
12	4061 X	3691	-0-	-370	-0-	114 1	3453 2	N	113	183 1	107		
						124 9							
01	4061 X	3620	-0-	-441	-0-	111 1	3351 2	N	144		251		
						158 9							
02	3799 X	3676	-0-	-123	-0-	106 1	3445 2	N	114	188 1	177		
						125 9							
DEGOCHE, LOUISE			WELL #: 1		RRCID -> 256218		COMPL. DATE 05/06/2010			TOTAL DEPTH 12593 PERF.12436 - 12510			
09	69000 X	63657	-0-	-5343	-0-	85 1	63278 2	N	267	172 1	209		
						294 9							
10	69502 X	64721	-0-	-4781	-0-	88 1	64344 2	N	263	349 1	123		
						289 9							
11	65580 X	62188	-0-	-3392	-0-	85 1	61815 2	N	262	175 1	210		
						288 9							
12	67518 X	63118	-0-	-4400	-0-	88 1	62729 2	N	274	352 1	132		
						301 9							
01	66557 X	62630	-0-	-3927	-0-	88 1	62242 2	N	273	195 1	210		
						300 9							
*02	64424 X	64424	-0-	-0-	-0-	83 1	64064 2	N	252	186 1	276		
						277 9							
LAREDO (LOBO)			52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313										
ZACHRY, H.B.			WELL #: 1		RRCID -> 057499		COMPL. DATE 01/12/1974			TOTAL DEPTH 7758 PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
PREVOST			WELL #: 1		RRCID -> 059554		COMPL. DATE 06/29/1974			TOTAL DEPTH 7935 PERF. N/A			
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	11 1	282 3	N	-0-		-0-		
10	403 N	241	-0-	-162	-0-	11 1	230 3	N	-0-		-0-		
11	240 N	38	-0-	-202	-0-	1 1	37 3	N	-0-		-0-		
12	310 N	246	-0-	-64	-0-	10 1	236 3	N	-0-		-0-		
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	11 1	259 3	N	-0-		-0-		
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-			N	NO RPT		-0-		
CLARK, N.H. ET AL			WELL #: 2		RRCID -> 059844		COMPL. DATE 10/03/1974			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	48 1	1200 3	N	-0-		23		
10	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	58 1	1255 3	N	-0-		23		
11	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	60 1	1494 3	N	-0-		23		
12	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	54 1	1309 3	N	-0-		23		
01	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	87 1	1971 3	N	-0-		23		
02	1508 N	NO RPT	-0-	-1508	-0-			N	NO RPT		23		

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
ALEXANDER, CHARLES D.		WELL #: 1		RRCID -> 060110		COMPL. DATE 10/18/1974			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8212 - 8572					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
09		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	55 1	990 3	Y	2				8
							2 9							
10		1085 N	1068	-0-	-17	-0-	58 1	1007 3	Y	3	9	1		2
							3 9							
11		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	58 1	1005 3	Y	2				4
							2 9							
12		1085 N	1028	-0-	-57	-0-	60 1	967 3	Y	1				5
							1 9							
01		1054 N	1016	-0-	-38	-0-	57 1	957 3	Y	2	4	1		3
							2 9							
02		1015 N	NO RPT	-0-	-1015	-0-			Y	NO RPT				3

MARTINEZ, SENESIO		WELL #: 1		RRCID -> 060112		COMPL. DATE 05/01/1974			TOTAL DEPTH 8512 PERF. N/A					
09		528 N	528	-0-	-0-	-0-	90 1	438 3	N	-0-				-0-
							93 1		N	-0-				-0-
10		1550 N	93	-0-	-1457	-0-	93 1		N	-0-				-0-
							90 1		N	-0-				-0-
11		1500 N	90	-0-	-1410	-0-	90 1		N	-0-				-0-
							93 1	152 3	N	-0-				-0-
12		558 N	245	-0-	-313	-0-	93 1		N	-0-				-0-
							93 1		N	-0-				-0-
01		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 1		N	-0-				-0-
									N	NO RPT				-0-
02		87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-			N	NO RPT				-0-

MARTINEZ, D.		WELL #: 1		RRCID -> 060344		COMPL. DATE 11/25/1974			TOTAL DEPTH 8490 PERF. N/A					
09		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	61 1	1120 3	N	-0-				110
							91 1	2359 3	N	15	115	1		10
10		2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	17 9							
							44 1	1024 3	N	-0-				10
11		2100 X	1068	-0-	-1032	-0-	72 1	1393 3	N	-0-				10
							61 1	956 3	N	19				29
12		2170 X	1465	-0-	-705	-0-	21 9							
01		2170 X	1038	-0-	-1132	-0-								
02		2030 X	NO RPT	-0-	-2030	-0-			N	NO RPT				29

HUBBERD, WILLIAM "T"		WELL #: 1		RRCID -> 061239		COMPL. DATE 01/19/1975			TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A					
09		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3		N	-0-				-0-
							587 3		N	-0-				-0-
10		587 N	587	-0-	-0-	-0-	608 3		N	-0-				-0-
							670 3		N	-0-				-0-
11		608 N	608	-0-	-0-	-0-	670 3		N	-0-				-0-
							673 3		N	-0-				-0-
12		670 N	670	-0-	-0-	-0-	673 3		N	-0-				-0-
									N	-0-				-0-
01		673 N	673	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
									N	NO RPT				-0-
02		580 N	NO RPT	-0-	-580	-0-			N	NO RPT				-0-

RUIZ, J.M.		WELL #: 1		RRCID -> 061264		COMPL. DATE 11/14/1974			TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A					
09		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	84 1	1788 3	N	-0-				24
							96 1	2094 3	N	-0-				24
10		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	44 1	955 3	N	-0-				24
							17 1	418 3	N	-0-				24
11		2010 N	999	-0-	-1011	-0-	52 1	1267 3	N	-0-				24
									N	NO RPT				24
12		1922 N	435	-0-	-1487	-0-								
01		2201 N	1319	-0-	-882	-0-								
02		957 N	NO RPT	-0-	-957	-0-			N	NO RPT				24

ALEXANDER, CHARLES D.		WELL #: 2		RRCID -> 061280		COMPL. DATE 02/23/1975			TOTAL DEPTH 9572 PERF. 8239 - 8290					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
									Y	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
									Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
									Y	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
									Y	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
									Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
B M T		WELL #: 2		RRCID -> 061814		COMPL. DATE 04/05/1975		TOTAL DEPTH 6660 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	154 1	3126 3	N	-0-			-0-
10	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	158 1	3284 3	N	-0-			-0-
11	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	125 1	2606 3	N	-0-			-0-
12	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	136 1	3186 3	N	-0-			-0-
01	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	119 1	2795 3	N	-0-			-0-
02	2436 X	NO RPT	-0-	-2436	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOCK, ANNA		WELL #: 1		RRCID -> 061897		COMPL. DATE 04/09/1975		TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A				
09	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	53 1	1495 3	N	-0-			-0-
10	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	50 1	1531 3	N	-0-			-0-
11	1560 N	994	-0-	-566	-0-	35 1	959 3	N	-0-			-0-
12	1612 N	1154	-0-	-458	-0-	41 1	1113 3	N	-0-			-0-
01	1581 N	1047	-0-	-534	-0-	38 1	1009 3	N	-0-			-0-
02	957 N	NO RPT	-0-	-957	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARK, N. H.		WELL #: 4		RRCID -> 061924		COMPL. DATE 05/05/1975		TOTAL DEPTH 6824 PERF. N/A				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HACHARD, D. D.		WELL #: 3		RRCID -> 063135		COMPL. DATE 08/11/1975		TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A				
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	27 1	585 3	N	-0-			-0-
10	682 N	644	-0-	-38	-0-	28 1	616 3	N	-0-			-0-
11	660 N	497	-0-	-163	-0-	22 1	475 3	N	-0-			-0-
12	620 N	603	-0-	-17	-0-	24 1	579 3	N	-0-			-0-
01	651 N	624	-0-	-27	-0-	24 1	600 3	N	-0-			-0-
02	493 N	NO RPT	-0-	-493	-0-			N	NO RPT			-0-

HUBBERD, WILLIAM C		WELL #: 4		RRCID -> 063360		COMPL. DATE 08/30/1975		TOTAL DEPTH 9008 PERF. N/A				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
11	180 X	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-			2
12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			2
01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			2
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2

MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 7		RRCID -> 063381		COMPL. DATE 08/18/1975		TOTAL DEPTH 7773 PERF. N/A				
09	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	199 1	2892 3	N	-0-			7
10	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-			N	-0-			7
11	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	146 1	2249 3	N	-0-			7
12	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	248 1	2782 3	N	-0-			7
01	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	172 1	2616 3	N	-0-			7
02	2001 X	NO RPT	-0-	-2001	-0-			N	NO RPT			7

HEREFORD		WELL #: 2		RRCID -> 063913		COMPL. DATE 09/08/1975		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
BLOCK, ANNA		WELL #: 2		RRCID -> 063918		COMPL. DATE 09/06/1975			TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	860 N	860	-0-	-0-	-0-	29 1	810 3	N	19			58
10	930 N	897	-0-	-33	-0-	21 9	835 3	N	32			90
11	870 N	707	-0-	-163	-0-	27 1	658 3	N	23	99 1		14
12	899 N	889	-0-	-10	-0-	35 9	846 3	N	11			25
01	900 N	900	-0-	-0-	-0-	24 1	832 3	N	34			59
02	696 N	NO RPT	-0-	-696	-0-	25 9		N	NO RPT			59

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 064000		COMPL. DATE 09/26/1975			TOTAL DEPTH 7429 PERF. N/A			
09	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	130 1	3265 3	N	1			22
10	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	1 9	3496 3	N	1			23
11	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	163 1	2637 3	N	1			24
12	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	1 9	3813 3	N	1			25
01	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	106 1	3824 3	N	-0-			25
02	1566 X	NO RPT	-0-	-1566	-0-	156 1		N	NO RPT			25

ALEXANDER, CHARLES D.		WELL #: 3		RRCID -> 064302		COMPL. DATE 04/03/1975			TOTAL DEPTH 8926 PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUBBERD, WILLIAM		WELL #: 8		RRCID -> 065203		COMPL. DATE 02/05/1976			TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A			
09	797 N	797	-0-	-0-	-0-	793 3	4 9	Y	4			6
10	T. A.	323	-0-	323	323	323 3		Y	-0-			6
11	T. A.	312	-0-	312	635	299 3	13 9	Y	12			18
12	T. A.	246	-0-	246	881	242 3	4 9	Y	4			22
01	T. A.	248	-0-	248	1129	248 3		Y	-0-			22
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1129			Y	NO RPT			22

ZACHRY, H. B.		WELL #: 5		RRCID -> 065463		COMPL. DATE 02/03/1976			TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A			
09	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	65 1	1407 3	N	-0-			-0-
10	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	79 1	1629 3	N	-0-			-0-
11	1530 N	1501	-0-	-29	-0-	65 1	1436 3	N	-0-			-0-
12	1519 N	1407	-0-	-112	-0-	62 1	1345 3	N	-0-			-0-
01	1705 N	1559	-0-	-146	-0-	68 1	1491 3	N	-0-			-0-
02	1450 N	NO RPT	-0-	-1450	-0-			N	NO RPT			-0-

HUBBERD, WILLIAM B		WELL #: 9		RRCID -> 066365		COMPL. DATE 04/16/1976			TOTAL DEPTH 8912 PERF. N/A			
09	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548 3		Y	-0-			78
10	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630 3		Y	-0-			78
11	1620 N	1423	-0-	-197	-0-	1422 3	1 9	Y	1			79
12	1612 N	1462	-0-	-150	-0-	1461 3	1 9	Y	1			80
01	1643 N	1463	-0-	-180	-0-	1463 3		Y	-0-			80
02	1363 N	NO RPT	-0-	-1363	-0-			Y	NO RPT			80

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
CAL-MEX		WELL #: 2 U		RRCID -> 066404		COMPL. DATE 04/01/1976		TOTAL DEPTH 8025 PERF. N/A						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3900 X	3896	-0-	-4	-0-	175	1	3720	3	N	1			79
10	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	180	1	3919	3	N	4			83
11	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	125	1	2725	3	N	1			84
12	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	163	1	3973	3	N	5			89
01	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	165	1	4041	3	N	6			95
02	928 X	NO RPT	-0-	-928	-0-					N	NO RPT			95

HACHAR, D. D.		WELL #: 8 U		RRCID -> 066575		COMPL. DATE 03/23/1976		TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6288 - 6684						
09	5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	692	1	5173	3	N	14	167	1	15
10	6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	1072	1	5266	3	N	6			21
11	5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	1001	1	4389	3	N	12			33
12	6574 X	6574	-0-	-0-	-0-	1426	1	5144	3	N	4			37
01	6355 X	6218	-0-	-137	-0-	820	1	5391	3	N	6			43
02	5945 X	NO RPT	-0-	-5945	-0-					N	NO RPT			43

ZACHARY, H.B. -C-		WELL #: 1		RRCID -> 066598		COMPL. DATE 05/20/1976		TOTAL DEPTH 7974 PERF. N/A						
09	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	61	1	1313	3	Y	-0-			12
10	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	70	1	1450	3	Y	-0-			12
11	1080 N	1075	-0-	-5	-0-	47	1	1028	3	Y	-0-			12
12	1209 N	846	-0-	-363	-0-	37	1	809	3	Y	-0-			12
01	1209 N	1064	-0-	-145	-0-	46	1	1018	3	Y	-0-			12
02	1044 N	NO RPT	-0-	-1044	-0-					Y	NO RPT			12

HUBBERD, WILLIAM "A"		WELL #: 2		RRCID -> 066694		COMPL. DATE 06/08/1976		TOTAL DEPTH 8532 PERF. N/A						
09	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	5048	3	17	9	N	15			44
10	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	4925	3	19	9	N	17			61
11	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3358	3	13	9	N	12			73
12	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	5279	3	26	9	N	24			97
01	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	4879	3	29	9	N	26			123
02	2175 X	NO RPT	-0-	-2175	-0-					N	NO RPT			123

HACHAR-ADCOCK UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 066955		COMPL. DATE 04/09/1976		TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6472 - 6759						
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-			-0-
10	527 N		-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	153	1	390	3	N	-0-			-0-
12	852 N	852	-0-	-0-	-0-	243	1	609	3	N	-0-			-0-
01	697 N	697	-0-	-0-	-0-	208	1	489	3	N	-0-			-0-
02	522 N	NO RPT	-0-	-522	-0-					N	NO RPT			-0-

ZACHRY		WELL #: 1		RRCID -> 067069		COMPL. DATE 06/25/1976		TOTAL DEPTH 7104 PERF. N/A						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
ZACHRY, H. B.		WELL #: 6		RRCID -> 068319		COMPL. DATE 06/30/1976			TOTAL DEPTH 8813 PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	201	1	4175	3	N	-0-
10	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	200	1	3969	3	N	-0-
11	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	169	1	3549	3	N	-0-
12	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	217	1	4483	3	N	-0-
01	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	196	1	4125	3	N	-0-
02	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT

MARTINEZ, D.		WELL #: 3		RRCID -> 069130		COMPL. DATE 10/14/1976			TOTAL DEPTH 8970 PERF. N/A		
09	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-
10	992 N	858	-0-	-134	-0-	858	3			N	-0-
11	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-
12	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-
*01	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-
02	1044 N	NO RPT	-0-	-1044	-0-					N	NO RPT

HACHAR, D. D.		WELL #: 13		RRCID -> 069137		COMPL. DATE 10/12/1976			TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7705 - 7740		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

ALEXANDER, CHARLES E.		WELL #: 8		RRCID -> 069688		COMPL. DATE 12/03/1976			TOTAL DEPTH 8934 PERF. N/A		
09	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	79	1	1425	3	Y	3
10	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	75	1	1300	3	Y	2
11	1620 N	1116	-0-	-504	-0-	61	1	1053	3	Y	2
12	1550 N	948	-0-	-602	-0-	55	1	892	3	Y	1
01	1364 N	685	-0-	-679	-0-	39	1	644	3	Y	2
02	1073 N	NO RPT	-0-	-1073	-0-	2	9			Y	NO RPT

HAERING - MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 071902		COMPL. DATE 02/11/1977			TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A		
09	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-
10	1798 N	1103	-0-	-695	-0-	1103	3			N	-0-
11	2310 N	361	-0-	-1949	-0-	361	3			N	-0-
12	1643 N	78	-0-	-1565	-0-	74	3	4	9	N	4
01	1116 N	86	-0-	-1030	-0-	86	3			N	-0-
02	348 N	NO RPT	-0-	-348	-0-					N	NO RPT

ZACHRY, H. B. -C-		WELL #: 2		RRCID -> 072249		COMPL. DATE 05/23/1981			TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6972 - 7052		
09	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	97	1	2099	3	Y	-0-
10	2759 X	2458	-0-	-301	-0-	113	1	2345	3	Y	-0-
11	2670 X	1932	-0-	-738	-0-	84	1	1848	3	Y	-0-
12	2759 X	2181	-0-	-578	-0-	96	1	2085	3	Y	-0-
01	2449 X	2285	-0-	-164	-0-	100	1	2185	3	Y	-0-
02	2291 X	NO RPT	-0-	-2291	-0-					Y	NO RPT

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
MARTINEZ, D.		WELL #: 4		RRCID -> 072567		COMPL. DATE 08/16/1977		TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ALEXANDER, CHARLES E.		WELL #: 9		RRCID -> 072951		COMPL. DATE 09/10/1977		TOTAL DEPTH 9877 PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

SCHWARZ		WELL #: 1		RRCID -> 073863		COMPL. DATE 05/20/1977		TOTAL DEPTH 6919 PERF. N/A			
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	15 1	105 3	N	-0-	31	
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	12 1	85 3	N	-0-	31	
11	210 N	155	-0-	-55	-0-	19 1	136 3	N	-0-	31	
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	15 1	93 3	N	-0-	31	
01	93 N	12	-0-	-81	-0-	2 1	10 3	N	-0-	31	
02	145 N	NO RPT	-0-	-145	-0-			N	NO RPT	31	

MCKENDRICK		WELL #: 1		RRCID -> 074076		COMPL. DATE 09/10/1977		TOTAL DEPTH 6968 PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	25			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	25			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	25			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	25			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	25			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	25			N	NO RPT	-0-	

BENAVIDES TRACT 4		WELL #: 2		RRCID -> 074781		COMPL. DATE 01/06/1978		TOTAL DEPTH 6862 PERF. N/A			
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	21 1	122 3	N	-0-	-0-	
10	372 N	88	-0-	-284	-0-	12 1	76 3	N	-0-	-0-	
11	360 N	14	-0-	-346	-0-	2 1	12 3	N	-0-	-0-	
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-0-	
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-	
02	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-			N	NO RPT	-0-	

AKIN-MCKENDRICK		WELL #: 1		RRCID -> 074961		COMPL. DATE 12/02/1977		TOTAL DEPTH 7834 PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB											
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313																	
ALEXANDER, CHARLES A.		WELL #: 10		RRCID -> 075728		COMPL. DATE 12/20/1977		TOTAL DEPTH 8987 PERF. N/A											
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
09	839 N	839	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	793	3	Y	2			8				
10	930 N	815	-0-	-115	-0-	-0-	44	1	768	3	Y	3	9	1	2				
11	1050 N	797	-0-	-253	-0-	-0-	43	1	752	3	Y	2			4				
12	868 N	726	-0-	-142	-0-	-0-	42	1	683	3	Y	1			5				
01	806 N	597	-0-	-209	-0-	-0-	34	1	561	3	Y	2	4	1	3				
02	783 N	NO RPT	-0-	-783	-0-	-0-	2	9			Y	NO RPT			3				
MARTINEZ - BARRERA GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	078953	COMPL. DATE	09/28/1978	TOTAL DEPTH	9197	PERF.	8193 - 8535
09	8143 X	8143	-0-	-0-	-0-	-0-	8143	3			N	-0-			12				
10	7354 X	7354	-0-	-0-	-0-	-0-	7354	3			N	-0-			12				
11	2430 X	1473	-0-	-957	-0-	-0-	1473	3			N	-0-			12				
12	3131 X	1044	-0-	-2087	-0-	-0-	1029	3	15	9	N	14			26				
01	3131 X	1197	-0-	-1934	-0-	-0-	1197	3			N	-0-			26				
02	2929 X	NO RPT	-0-	-2929	-0-	-0-					N	NO RPT			26				
MARTINEZ, D.S.										WELL #:	1 U	RRCID ->	079099	COMPL. DATE	08/17/1978	TOTAL DEPTH	8422	PERF.	6712 - 7523
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
ACEVEDO-HAERING										WELL #:	1	RRCID ->	079315	COMPL. DATE	10/29/1978	TOTAL DEPTH	6752	PERF.	6093 - 6440
09	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	-0-	202	1	1172	3	N	-0-			5				
10	1395 N	1285	-0-	-110	-0-	-0-	194	1	1091	3	N	-0-			5				
11	1410 N	980	-0-	-430	-0-	-0-	139	1	841	3	N	-0-			5				
12	1426 N	1374	-0-	-52	-0-	-0-	202	1	1172	3	N	-0-			5				
01	1271 N	1265	-0-	-6	-0-	-0-	199	1	1066	3	N	-0-			5				
02	957 N	NO RPT	-0-	-957	-0-	-0-					N	NO RPT			5				
MARTINEZ, B. M.										WELL #:	1	RRCID ->	079748	COMPL. DATE	09/19/1978	TOTAL DEPTH	8204	PERF.	7270 - 8080
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
PLUGGED AND ABANDONED 09/03/2015 - PLUGGED 09/03/2015																			

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313								
LLANOS, M. H.		WELL #: 1		RRCID -> 080532		COMPL. DATE 01/22/1979		TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6796 - 7380		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	126 1	283 3	N	-0-	104
10	651 N	532	-0-	-119	-0-	149 1	383 3	N	-0-	104
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	121 1	288 3	N	-0-	104
12	813 N	813	-0-	-0-	-0-	307 1	503 3	N	3	107
						3 9				
01	910 N	910	-0-	-0-	-0-	272 1	638 3	N	-0-	107
02	406 N	NO RPT	-0-	-406	-0-			N	NO RPT	107

ZACHRY, H.B. -D		WELL #: 1		RRCID -> 082019		COMPL. DATE 04/10/1979		TOTAL DEPTH 7454 PERF. 6579 - 6716		
09	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	229 1	4749 3	Y	-0-	12
10	5177 X	5050	-0-	-127	-0-	243 1	4807 3	Y	-0-	12
11	5010 X	3505	-0-	-1505	-0-	159 1	3346 3	Y	-0-	12
12	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	254 1	5237 3	Y	-0-	12
01	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	248 1	5198 3	Y	-0-	12
02	4814 X	NO RPT	-0-	-4814	-0-			Y	NO RPT	12

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082694		COMPL. DATE 05/24/1979		TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6234 - 6542		
09	945 N	945	-0-	-0-	-0-	196 1	749 3	N	-0-	-0-
10	828 N	828	-0-	-0-	-0-	176 1	652 3	N	-0-	-0-
11	960 N	680	-0-	-280	-0-	141 1	539 3	N	-0-	-0-
12	992 N	885	-0-	-107	-0-	205 1	680 3	N	-0-	-0-
01	854 N	854	-0-	-0-	-0-	202 1	652 3	N	-0-	-0-
02	667 N	NO RPT	-0-	-667	-0-			N	NO RPT	-0-

MCKENDRICK		WELL #: 2		RRCID -> 082819		COMPL. DATE 05/06/1979		TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6532 - 6674		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HUBBERD, WILLIAM		WELL #: 19		RRCID -> 092268		COMPL. DATE 02/27/1981		TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7991 - 8034		
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3		N	-0-	17
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3		N	-0-	17
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3		N	-0-	17
12	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	1977 3	30 9	N	27	44
01	3100 N	3373	-0-	273	273	3365 3	8 9	N	7	51
02	406 N	NO RPT	-0-	-406	-0-			N	NO RPT	51

HUBBARD, WILLIAM		WELL #: 20		RRCID -> 093206		COMPL. DATE 05/02/1981		TOTAL DEPTH 8607 PERF. 7692 - 7884		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	4

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
CLARK, N. H.		WELL #: 6		RRCID -> 095235		COMPL. DATE 08/27/1981		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6289 - 6408			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	94 1	122 3	N	-0-		-0-
10	434 N	213	-0-	-221	-0-	61 1	152 3	N	-0-		-0-
11	390 N	208	-0-	-182	-0-	60 1	148 3	N	-0-		-0-
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	75 1	171 3	N	-0-		-0-
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	78 1	239 3	N	-0-		-0-
02	203 N	NO RPT	-0-	-203	-0-			N	NO RPT		-0-

ZACHRY		WELL #: 13		RRCID -> 098151		COMPL. DATE 02/09/1982		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 6785 - 7538			
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	27 1	579 3	N	-0-		-0-
10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	27 1	563 3	N	-0-		-0-
11	450 N	446	-0-	-4	-0-	19 1	427 3	N	-0-		-0-
12	620 N	490	-0-	-130	-0-	22 1	468 3	N	-0-		-0-
01	589 N	538	-0-	-51	-0-	23 1	515 3	N	-0-		-0-
02	435 N	NO RPT	-0-	-435	-0-			N	NO RPT		-0-

RANCHO BLANCO		WELL #: 17		RRCID -> 100470		COMPL. DATE 06/07/1982		TOTAL DEPTH 7067 PERF. 6226 - 6651			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ZACHRY		WELL #: 20		RRCID -> 113804		COMPL. DATE 09/08/1984		TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6876 - 7339			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ZACHRY, H. B.		WELL #: 21		RRCID -> 116623		COMPL. DATE 11/20/1984		TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6464 - 6644			
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6 1	129 3	N	-0-		-0-
10	248 N	147	-0-	-101	-0-	7 1	140 3	N	-0-		-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	5 1	116 3	N	-0-		-0-
12	155 N	108	-0-	-47	-0-	5 1	103 3	N	-0-		-0-
01	155 N	136	-0-	-19	-0-	6 1	130 3	N	-0-		-0-
02	116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-			N	NO RPT		-0-

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 118508		COMPL. DATE 05/10/1985		TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6033 - 6166			
09	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	254 1	972 3	N	8	74 1	13
10	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	288 1	1068 3	N	2		15
11	1200 N	890	-0-	-310	-0-	184 1	705 3	N	1		16
12	1271 N	1125	-0-	-146	-0-	260 1	864 3	N	1		17
01	1364 N	1112	-0-	-252	-0-	262 1	846 3	N	4		21
02	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-	4 9		N	NO RPT		21

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
CLARK, N. H.		WELL #: 8		RRCID -> 119444		COMPL. DATE 08/14/1985			TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7170 - 7184		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3000 N	3270	-0-	270	1665	125 1	3145 3	N	-0-	-0-
10		5248 X	3583	-0-	-1665	-0-	159 1	3424 3	N	-0-	-0-
11		2850 X	2656	-0-	-194	-0-	102 1	2554 3	N	-0-	-0-
12		2945 X	1875	-0-	-1070	-0-	74 1	1801 3	N	-0-	-0-
01		2945 X	1808	-0-	-1137	-0-	76 1	1732 3	N	-0-	-0-
02		2755 X	NO RPT	-0-	-2755	-0-			N	NO RPT	-0-

COG MALAKOFF-PETERSON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 120996		COMPL. DATE 03/08/1986			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6352 - 6467		
09		343 N	343	-0-	-0-	-0-	43 1	300 3	N	-0-	48
10		403 N	375	-0-	-28	-0-	46 1	329 3	N	-0-	48
11		360 N	255	-0-	-105	-0-	31 1	224 3	N	-0-	48
12		341 N	336	-0-	-5	-0-	46 1	290 3	N	-0-	48
01		372 N	322	-0-	-50	-0-	46 1	276 3	N	-0-	48
02		261 N	NO RPT	-0-	-261	-0-			N	NO RPT	48

HACHAR, D. D.		WELL #: 20		RRCID -> 139411		COMPL. DATE 09/04/1991			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6103 - 6172		
09		3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	185 1	3744 3	N	-0-	57
10		4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	194 1	4028 3	N	-0-	57
11		2970 X	2850	-0-	-120	-0-	131 1	2719 3	N	-0-	57
12		3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	153 1	3588 3	N	2	59
							2 9				
01		3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	158 1	3719 3	N	1	60
							1 9				
02		2871 X	NO RPT	-0-	-2871	-0-			N	NO RPT	60

MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 16		RRCID -> 154166		COMPL. DATE 05/11/1995			TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6689 - 6694		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RANCHO BLANCO		WELL #: 5		RRCID -> 157784		COMPL. DATE 04/12/1996			TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6713 - 6758		
09		583 N	583	-0-	-0-	-0-	26 1	557 3	N	-0-	14
10		682 N	645	-0-	-37	-0-	30 1	615 3	N	-0-	14
11		570 N	406	-0-	-164	-0-	18 1	388 3	N	-0-	14
12		589 N	475	-0-	-114	-0-	21 1	454 3	N	-0-	14
01		651 N	564	-0-	-87	-0-	25 1	539 3	N	-0-	14
02		406 N	NO RPT	-0-	-406	-0-			N	NO RPT	14

HACHAR, D. D.		WELL #: 25		RRCID -> 158391		COMPL. DATE 05/03/1996			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6284 - 6390		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	11

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
RANCHO BLANCO		WELL #: 4		RRCID -> 159455		COMPL. DATE 06/07/1996			TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6278 - 6680		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	811 N	811	-0-	-0-	-0-	36	1	775	3	N	-0-
10	818 N	818	-0-	-0-	-0-	38	1	780	3	N	-0-
11	630 N	501	-0-	-129	-0-	22	1	479	3	N	-0-
12	976 N	976	-0-	-0-	-0-	43	1	933	3	N	-0-
01	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	55	1	1198	3	N	-0-
02	493 N	NO RPT	-0-	-493	-0-					N	NO RPT

B. M. T.		WELL #: 8		RRCID -> 162560		COMPL. DATE 03/07/1997			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7448 - 7578		
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	16	1	393	3	N	-0-
10	589 N	144	-0-	-445	-0-	6	1	138	3	N	-0-
11	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	47	1	1170	3	N	-0-
12	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	50	1	1231	3	N	-0-
01	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	45	1	1033	3	N	-0-
02	1189 N	NO RPT	-0-	-1189	-0-					N	NO RPT

HACHAR		WELL #: 38		RRCID -> 189724		COMPL. DATE 02/01/2004			TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6809 - 7912		
09	4920 X	4826	-0-	-94	-0-	651	1	4175	3	N	-0-
10	T. A.	2521	-0-	2521	-0-	332	1	2189	3	N	-0-
11	T. A.	2443	-0-	2443	-0-	4964	1	2165	3	N	-0-
12	T. A.	2334	-0-	2334	-0-	7298	1	2035	3	N	-0-
01	T. A.	2457	-0-	2457	-0-	9755	1	2117	3	N	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9755				N	NO RPT

HACHAR		WELL #: 40		RRCID -> 190001		COMPL. DATE 02/01/2004			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6658 - 7932		
09	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	313	1	2221	3	N	-0-
10	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	325	1	2147	3	N	-0-
11	2490 N	2188	-0-	-302	-0-	249	1	1939	3	N	-0-
12	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	359	1	2443	3	N	-0-
01	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	348	1	2169	3	N	-0-
02	2117 N	NO RPT	-0-	-2117	-0-					N	NO RPT

D. MARTINEZ		WELL #: 14		RRCID -> 219359		COMPL. DATE 03/15/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7459 - 7597		
09	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	119	1	2198	3	N	-0-
10	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	83	1	2154	3	N	34
11	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	37	9	1993	3	N	1
12	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	95	1	1836	3	N	1
01	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	119	1	1881	3	N	-0-
02	783 N	NO RPT	-0-	-783	-0-					N	NO RPT

HACHAR, D. D.		WELL #: 42		RRCID -> 241646		COMPL. DATE 06/22/2008			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6308 - 6469		
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-
10	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-
11	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
HACHAR, D. D.		WELL #: 43		RRCID -> 243339		COMPL. DATE 07/25/2008			TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6311 - 7850			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	681 N	681	-0-	-0-	-0-	31	1	650	3	N	-0-	10
10	713 N	648	-0-	-65	-0-	28	1	620	3	N	-0-	10
11	630 N	154	-0-	-476	-0-	7	1	147	3	N	-0-	10
12	713 N	3	-0-	-710	-0-	3	3			N	-0-	10
01	651 N	60	-0-	-591	-0-	2	1	58	3	N	-0-	10
02	145 N	NO RPT	-0-	-145	-0-					N	NO RPT	10

FRAN INVESTMENTS, INC.		282790										
SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 075829		COMPL. DATE 03/08/1978			TOTAL DEPTH 8164 PERF. N/A			
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	92
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	92
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	92
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	92
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	92
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	92

HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
HUBBERD, WILLIAM "B"		WELL #: 1		RRCID -> 060575		COMPL. DATE 02/01/2014			TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7946 - 8268			
09	3360 X	2138	-0-	-1222	-0-	2138	2			N	-0-	8
10	4526 X	2024	-0-	-2502	-0-	2024	2			N	-0-	8
11	4380 X	1943	-0-	-2437	-0-	1943	2			N	-0-	8
12	4154 X	1751	-0-	-2403	-0-	1751	2			N	-0-	8
01	3348 X	1781	-0-	-1567	-0-	1469	2	264	3	N	44	52
						48	9					
02	2059 X	NO RPT	-0-	-2059	-0-					N	NO RPT	52

MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 060576		COMPL. DATE 06/29/1996			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7880 - 7910			
09	60 N	42	-0-	-18	-0-	2	1	40	3	N	-0-	-0-
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	N	-0-	-0-
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	-0-	-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-	-0-
01	124 N	63	-0-	-61	-0-	4	1	59	3	N	-0-	-0-
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-					N	NO RPT	-0-

MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 062964		COMPL. DATE 07/28/1975			TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A			
09	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	57	1	1043	3	N	-0-	-0-
10	1054 N	915	-0-	-139	-0-	52	1	863	3	N	-0-	-0-
11	840 N	814	-0-	-26	-0-	44	1	770	3	N	-0-	-0-
12	1147 N	1099	-0-	-48	-0-	58	1	1041	3	N	-0-	-0-
*01	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	53	1	950	3	N	-0-	-0-
02	783 N	NO RPT	-0-	-783	-0-					N	NO RPT	-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 063691		COMPL. DATE 09/25/1975			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	1050 N	912	-0-	-138	-0-	47	1	865	3	Y	-0-	-0-
10	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	78	1	1304	3	Y	-0-	-0-
11	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	55	1	958	3	Y	-0-	-0-
12	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	72	1	1291	3	Y	-0-	-0-
01	1395 N	1287	-0-	-108	-0-	68	1	1219	3	Y	-0-	-0-
02	986 N	NO RPT	-0-	-986	-0-					Y	NO RPT	-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 9		RRCID -> 065462		COMPL. DATE 02/12/1976		TOTAL DEPTH 8089 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	181	1	3319	3	Y	-0-	-0-
10	3534 X	3430	-0-	-104	-0-	194	1	3236	3	Y	-0-	-0-
11	3180 X	2571	-0-	-609	-0-	138	1	2433	3	Y	-0-	-0-
12	3627 X	3584	-0-	-43	-0-	190	1	3394	3	Y	-0-	-0-
01	3627 X	3441	-0-	-186	-0-	182	1	3259	3	Y	-0-	-0-
02	3393 X	NO RPT	-0-	-3393	-0-					Y	NO RPT	-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 10		RRCID -> 065882		COMPL. DATE 09/13/1988		TOTAL DEPTH 8271		PERF. 7928 - 8012		
09	6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	359	1	6574	3	Y	26	26 1 9
10	6882 X	6809	-0-	-73	-0-	383	1	6394	3	Y	29	26 1 12
11	6480 X	5673	-0-	-807	-0-	303	1	5339	3	Y	28	25 1 15
12	7192 X	6965	-0-	-227	-0-	367	1	6567	3	Y	28	31 1 12
01	7192 X	7182	-0-	-10	-0-	380	1	6779	3	Y	21	29 1 4
02	6728 X	NO RPT	-0-	-6728	-0-					Y	NO RPT	4

MARTINEZ, E. T.		WELL #: 1		RRCID -> 067198		COMPL. DATE 07/03/1976		TOTAL DEPTH 8750		PERF. N/A		
09	5100 X	4611	-0-	-489	-0-	4611	2			Y	-0-	-0-
10	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	2			Y	-0-	-0-
11	5070 X	4919	-0-	-151	-0-	4919	2			Y	-0-	-0-
12	5053 X	4938	-0-	-115	-0-	4938	2			Y	-0-	-0-
01	5239 X	4698	-0-	-541	-0-	3982	2	716	3	Y	-0-	-0-
02	4901 X	NO RPT	-0-	-4901	-0-					Y	NO RPT	-0-

RAMIREZ, J. E.		WELL #: 1		RRCID -> 069290		COMPL. DATE 12/14/1976		TOTAL DEPTH 8000		PERF. N/A		
09	4740 X	4105	-0-	-635	-0-	180	1	3896	3	Y	26	76
10	4898 X	3416	-0-	-1482	-0-	143	1	3241	3	Y	29	105
11	4500 X	3177	-0-	-1323	-0-	125	1	3016	3	Y	33	108 1 30
12	4650 X	3846	-0-	-804	-0-	154	1	3653	3	Y	35	65
*01	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	182	1	4339	3	Y	29	94
02	3973 X	NO RPT	-0-	-3973	-0-					Y	NO RPT	94

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 15		RRCID -> 069975		COMPL. DATE 01/27/1977		TOTAL DEPTH 8200		PERF. N/A		
09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	31	1	562	3	Y	-0-	-0-
10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	33	1	547	3	Y	-0-	-0-
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	26	1	459	3	Y	-0-	-0-
12	620 N	569	-0-	-51	-0-	30	1	539	3	Y	-0-	-0-
*01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	32	1	570	3	Y	-0-	-0-
02	464 N	NO RPT	-0-	-464	-0-					Y	NO RPT	-0-

MARTINEZ, E. C.		WELL #: 1		RRCID -> 070524		COMPL. DATE 03/03/1977		TOTAL DEPTH 9450		PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MCCANN, C. L.		WELL #: 1		RRCID -> 071293		COMPL. DATE 04/19/1977		TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2	N	-0-		-0-	
10	2418 N	2178	-0-	-240	-0-	2178	2	N	-0-		-0-	
11	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2	N	-0-		-0-	
12	2759 N	2555	-0-	-204	-0-	2555	2	N	-0-		-0-	
*01	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2220	2	401 3	N	-0-	-0-	
02	2378 N	NO RPT	-0-	-2378	-0-			N	NO RPT		-0-	

HEIN - HAYNES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 071616		COMPL. DATE 05/23/1977		TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A				
09	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3	N	-0-		-0-	
10	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3	N	-0-		-0-	
11	2400 N	2160	-0-	-240	-0-	2160	3	N	-0-		-0-	
12	2480 N	2373	-0-	-107	-0-	2364	3	9 9	N	8	8	
01	2480 N	2354	-0-	-126	-0-	2354	3	N	-0-		8	
02	2088 N	NO RPT	-0-	-2088	-0-			N	NO RPT		8	

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 071961		COMPL. DATE 06/23/1977		TOTAL DEPTH 8382 PERF. N/A				
09	1620 N	824	-0-	-796	-0-	824	2	N	-0-		12	
10	1581 N	770	-0-	-811	-0-	770	2	N	-0-		12	
11	1260 N	817	-0-	-443	-0-	817	2	N	-0-		12	
12	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2	N	-0-		12	
*01	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1254	2	226 3	N	-0-	12	
02	783 N	NO RPT	-0-	-783	-0-			N	NO RPT		12	

MCMAHAN, P. A.		WELL #: 2		RRCID -> 072949		COMPL. DATE 08/21/1977		TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A				
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	36	1	282 3	Y	-0-	3	
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	41	1	308 3	Y	-0-	3	
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	41	1	365 3	Y	-0-	3	
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	42	1	331 3	Y	-0-	3	
01	279 N	198	-0-	-81	-0-	25	1	173 3	Y	-0-	3	
02	261 N	NO RPT	-0-	-261	-0-			Y	NO RPT		3	

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 074290		COMPL. DATE 12/24/1996		TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9036 - 9149				
09	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	266	1	3602 3	Y	15	52 1	18
10	5797 X	4775	-0-	-1022	-0-	327	1	4448 3	Y	-0-		18
11	5610 X	4033	-0-	-1577	-0-	248	1	3777 3	Y	7	5 1	20
12	5797 X	5184	-0-	-613	-0-	329	1	4840 3	Y	14	16 1	18
01	4929 X	3500	-0-	-1429	-0-	229	1	3268 3	Y	3	12 1	9
02	4466 X	NO RPT	-0-	-4466	-0-			3 9	Y	NO RPT		9

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 18		RRCID -> 074664		COMPL. DATE 12/07/1977		TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A				
09	150 N	133	-0-	-17	-0-	7	1	126 3	Y	-0-		-0-
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	195 3	Y	-0-		-0-
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169 3	Y	-0-		-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157 3	Y	-0-		-0-
*01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179 3	Y	-0-		-0-
02	87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-			Y	NO RPT			-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
RAMIREZ-MALAKOFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074960 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	3120 X	2327	-0-	-793	-0-	103	1	2224	3	Y	-0-			35
10	3224 X	2622	-0-	-602	-0-	110	1	2503	3	Y	8			43
11	2940 X	1914	-0-	-1026	-0-	76	1	1824	3	Y	13	43	1	13
12	3038 X	2818	-0-	-220	-0-	114	1	2704	3	Y	-0-			13
*01	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	125	1	2965	3	Y	28			41
02	2465 X	NO RPT	-0-	-2465	-0-	31	9			Y	NO RPT			41

ALEXANDER, M.M. "A" WELL #: 3 RRCID -> 075015 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A														
09	3510 X	2331	-0-	-1179	-0-	363	1	1968	3	N	-0-			11
10	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	430	1	2920	3	N	-0-			11
11	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	415	1	2598	3	N	-0-			11
12	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	620	1	2989	3	N	-0-			11
*01	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	600	1	2932	3	N	-0-			11
02	3132 X	NO RPT	-0-	-3132	-0-					N	NO RPT			11

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 17 RRCID -> 075414 COMPL. DATE 01/28/1978 TOTAL DEPTH 8511 PERF. N/A														
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTINEZ, A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075416 COMPL. DATE 01/19/1978 TOTAL DEPTH 8950 PERF. N/A														
09	1500 N	776	-0-	-724	-0-	71	1	705	3	Y	-0-			-0-
10	1550 N	1162	-0-	-388	-0-	99	1	1063	3	Y	-0-			-0-
11	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	139	1	1424	3	Y	-0-			-0-
12	993 N	993	-0-	-0-	-0-	44	1	947	3	Y	2			2
*01	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	184	1	2186	3	Y	-0-			2
02	1450 N	NO RPT	-0-	-1450	-0-					Y	NO RPT			2

MARTINEZ, MERCURIO ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077563 COMPL. DATE 08/26/1988 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 7090 - 7157														
09	6810 X	6193	-0-	-617	-0-	390	1	5803	3	Y	-0-			3
10	7099 X	6579	-0-	-520	-0-	417	1	6162	3	Y	-0-			3
11	6870 X	4543	-0-	-2327	-0-	396	1	4147	3	Y	-0-			3
12	6913 X	6064	-0-	-849	-0-	188	1	5876	3	Y	-0-			3
*01	6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	428	1	6185	3	Y	-0-			3
02	6148 X	NO RPT	-0-	-6148	-0-					Y	NO RPT			3

RAYMOND, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 077962 COMPL. DATE 04/21/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A														
09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	100	1	591	3	N	-0-			1
10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	88	1	552	3	N	-0-			-0-
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	61	1	374	3	N	-0-	1	1	-0-
12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	92	1	499	3	N	-0-			-0-
*01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	79	1	482	3	N	-0-			-0-
02	261 N	NO RPT	-0-	-261	-0-					N	NO RPT			-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 078042		COMPL. DATE 08/11/1978			TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	194	1	2622	3	Y	6	7 1	1
						7	9						
10	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	192	1	2619	3	Y	2		3
						2	9						
11	2640 X	1807	-0-	-833	-0-	111	1	1693	3	Y	3	2 1	4
						3	9						
12	2914 X	2564	-0-	-350	-0-	163	1	2395	3	Y	5	5 1	4
						6	9						
01	2914 X	2212	-0-	-702	-0-	145	1	2066	3	Y	1	4 1	1
						1	9						
02	2726 X	NO RPT	-0-	-2726	-0-					Y	NO RPT		1

MARTINEZ, MERCURIO ET AL UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 078491		COMPL. DATE 04/16/1978			TOTAL DEPTH 8280 PERF. N/A				
09	6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	587	1	6390	3	Y	-0-		13
10	6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	584	1	6354	3	Y	-0-		13
11	6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	582	1	5458	3	Y	-0-		13
12	6777 X	6777	-0-	-0-	-0-	302	1	6475	3	Y	-0-		13
*01	6945 X	6945	-0-	-0-	-0-	669	1	6232	3	Y	40		53
						44	9						
02	5452 X	NO RPT	-0-	-5452	-0-					Y	NO RPT		53

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 081205		COMPL. DATE 02/13/1979			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9182 - 9218				
09	9180 X	8690	-0-	-490	-0-	596	1	8082	3	Y	11	9 1	3
						12	9						
10	7750 X	7495	-0-	-255	-0-	512	1	6980	3	Y	3		6
						3	9						
11	7470 X	5724	-0-	-1746	-0-	352	1	5366	3	Y	5	4 1	7
						6	9						
12	8380 X	8380	-0-	-0-	-0-	533	1	7836	3	Y	10	9 1	8
						11	9						
*01	7949 X	7949	-0-	-0-	-0-	519	1	7429	3	Y	1	6 1	3
						1	9						
02	7250 X	NO RPT	-0-	-7250	-0-					Y	NO RPT		3

MACMAHON, P.A.		WELL #: 3		RRCID -> 082526		COMPL. DATE 05/12/1979			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6365 - 6461				
09	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	500	1	2978	3	N	-0-		64
10	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	532	1	3329	3	N	9	53 1	20
						10	9						
11	2760 X	2726	-0-	-34	-0-	384	1	2342	3	N	-0-		20
12	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	528	1	2862	3	N	-0-		20
*01	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	541	1	3315	3	N	35		55
						39	9						
02	2668 X	NO RPT	-0-	-2668	-0-					N	NO RPT		55

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 19		RRCID -> 090246		COMPL. DATE 08/20/1980			TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7894 - 7935				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 093013		COMPL. DATE 01/19/1981			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9334 - 9328			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		3047 X	3047	-0-	-0-	210	1	Y	4	3	1	1
						4	9					
10		3101 X	3101	-0-	-0-	212	1	Y	1			2
						1	9					
11		2880 X	2418	-0-	-462	149	1	Y	2	1	1	3
						2	9					
12		2976 X	2920	-0-	-56	186	1	Y	4	3	1	4
						4	9					
01		2976 X	2774	-0-	-202	181	1	Y	1	2	1	3
						1	9					
02		2784 X	NO RPT	-0-	-2784			Y	NO RPT			3

RAMIREZ, J.E.		WELL #: 2		RRCID -> 097093		COMPL. DATE 10/08/1981			TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7108 - 7153			
09		2119 N	2119	-0-	-0-	94	1	Y	-0-			-0-
10		2183 N	2183	-0-	-0-	92	1	Y	-0-			-0-
11		1562 N	1562	-0-	-0-	62	1	Y	-0-			-0-
12		2103 N	2103	-0-	-0-	86	1	Y	-0-			-0-
01		2046 N	1510	-0-	-536	61	1	Y	-0-			-0-
02		1508 N	NO RPT	-0-	-1508			Y	NO RPT			-0-

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 099142		COMPL. DATE 03/11/1982			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8013 - 8140			
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 107084		COMPL. DATE 08/17/1983			TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9274 - 9356			
09		2258 N	2258	-0-	-0-	155	1	Y	3	3	1	-0-
						3	9					
10		2511 N	2056	-0-	-455	141	1	Y	1			1
						1	9					
11		2340 N	2055	-0-	-285	126	1	Y	2	1	1	2
						2	9					
12		2575 N	2575	-0-	-0-	163	1	Y	3	3	1	2
						3	9					
*01		2401 N	2401	-0-	-0-	157	1	Y	1	2	1	1
						1	9					
02		2001 N	NO RPT	-0-	-2001			Y	NO RPT			1

MARTINEZ, ANTONIO ET AL "A" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 108091		COMPL. DATE 07/30/1993			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7560 - 7628			
09		5880 X	5076	-0-	-804	251	1	Y	-0-			16
10		5178 X	5178	-0-	-0-	247	1	Y	-0-			16
11		4370 X	4370	-0-	-0-	183	1	Y	-0-			16
12		5067 X	5067	-0-	-0-	269	1	Y	-0-			16
*01		5691 X	5691	-0-	-0-	310	1	Y	-0-			16
02		4147 X	NO RPT	-0-	-4147			Y	NO RPT			16

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
M.L.E.I. BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 108837		COMPL. DATE 10/23/1983		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7197 - 7248	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	190 1	3486 3	Y	26	24 1	11
						29 9					
10	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	186 1	3104 3	Y	29	26 1	14
						32 9					
11	3090 X	2634	-0-	-456	-0-	140 1	2464 3	Y	27	25 1	16
						30 9					
12	3844 X	3328	-0-	-516	-0-	174 1	3123 3	Y	28	31 1	13
						31 9					
01	3844 X	3301	-0-	-543	-0-	174 1	3105 3	Y	20	28 1	5
						22 9					
02	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-			Y	NO RPT		5

M.L.E.I. BRUNI MIN. TR.		WELL #: 2		RRCID -> 109822		COMPL. DATE 12/24/1983		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 806 - 8619	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M.L.E.I. BRUNI MIN. TR.		WELL #: 3		RRCID -> 111573		COMPL. DATE 03/31/1984		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8453 - 8513	
09	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	195 1	1928 3	Y	4	3 1	5
						4 9					
10	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	199 1	2065 3	Y	-0-		5
11	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	144 1	1546 3	Y	1	1 1	5
						1 9					
12	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	215 1	2050 3	Y	6	4 1	7
						7 9					
01	2170 N	2120	-0-	-50	-0-	232 1	1882 3	Y	5	6 1	6
						6 9					
02	1624 N	NO RPT	-0-	-1624	-0-			Y	NO RPT		6

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 12		RRCID -> 113168		COMPL. DATE 10/18/1984		TOTAL DEPTH 9893		PERF. 9140 - 9500	
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8 3		Y	-0-	1 1	-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-		-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		Y	-0-		-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		Y	-0-		-0-
*01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2 1	26 3	Y	-0-		-0-
02	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-			Y	NO RPT		-0-

VELA, J. M.		WELL #: 6		RRCID -> 114435		COMPL. DATE 11/18/1984		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8834 - 8850	
09	60 N	37	-0-	-23	-0-	37 2		Y	-0-		-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		Y	-0-		-0-
11	120 N	38	-0-	-82	-0-	38 2		Y	-0-		-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		Y	-0-		-0-
*01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	35 2	7 3	Y	2		2
						2 9					
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-			Y	NO RPT		2

MARTINEZ, ANTONIO ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 116805		COMPL. DATE 05/15/1985		TOTAL DEPTH 8858		PERF. 8483 - 8526	
09	SWR 10	5929	-0-	5929	83531	5929 2		N	-0-		-0-
10	SWR 10	5634	-0-	5634	89165	5634 2		N	-0-		-0-
11	SWR 10	5358	-0-	5358	94523	5358 2		N	-0-		-0-
12	SWR 10	5297	-0-	5297	99820	5288 2	9 9	N	8		8
01	SWR 10	6064	-0-	6064	105884	5139 2	925 3	N	-0-		8
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	105884			N	NO RPT		8

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 10		RRCID -> 120031		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 10009 PERF. 8526 - 8896			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	28 1	389 3	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	30 1	421 3	Y	-0-		-0-
11	390 N	317	-0-	-73	-0-	20 1	297 3	Y	-0-		-0-
12	403 N	366	-0-	-37	-0-	23 1	342 3	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
*01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	31 1	458 3	Y	-0-		-0-
02	319 N	NO RPT	-0-	-319	-0-			Y	NO RPT		-0-

MORENO, I. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 124487		COMPL. DATE 04/21/1987		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7250 - 7320			
09	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	65 1	1198 3	Y	-0-	14	
10	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	71 1	1181 3	Y	-0-	14	
11	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	79 1	1382 3	Y	-0-	14	
12	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	74 1	1331 3	Y	-0-	14	
*01	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	67 1	1194 3	Y	-0-	14	
02	1421 N	NO RPT	-0-	-1421	-0-			Y	NO RPT	14	

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 11		RRCID -> 125560		COMPL. DATE 08/22/1987		TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9336 - 9364			
09	60 N	3	-0-	-57	-0-	3 3		Y	-0-	-0-	
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		Y	-0-	-0-	
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3 1	45 3	Y	-0-	-0-	
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	12 1	173 3	Y	-0-	-0-	
*01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	9 1	132 3	Y	-0-	-0-	
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-			Y	NO RPT	-0-	

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 13		RRCID -> 134542		COMPL. DATE 02/01/1990		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7938 - 8078			
09	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	118 1	2165 3	Y	-0-	-0-	
10	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	138 1	2298 3	Y	-0-	-0-	
11	2010 N	1417	-0-	-593	-0-	76 1	1341 3	Y	-0-	-0-	
12	2170 N	1176	-0-	-994	-0-	62 1	1114 3	Y	-0-	-0-	
01	2170 N	1172	-0-	-998	-0-	62 1	1110 3	Y	-0-	-0-	
02	1363 N	NO RPT	-0-	-1363	-0-			Y	NO RPT	-0-	

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 25		RRCID -> 138312		COMPL. DATE 03/13/1991		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7357 - 7906			
09	708 N	708	-0-	-0-	-0-	37 1	671 3	Y	-0-	-0-	
10	651 N	502	-0-	-149	-0-	28 1	474 3	Y	-0-	-0-	
11	720 N	347	-0-	-373	-0-	19 1	328 3	Y	-0-	-0-	
12	744 N	358	-0-	-386	-0-	19 1	339 3	Y	-0-	-0-	
01	496 N	341	-0-	-155	-0-	18 1	323 3	Y	-0-	-0-	
02	348 N	NO RPT	-0-	-348	-0-			Y	NO RPT	-0-	

RAMIREZ-MALAKOFF UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 154454		COMPL. DATE 05/10/1995		TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7012 - 7094			
09	2790 X	2213	-0-	-577	-0-	98 1	2115 3	Y	-0-	20	
10	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	118 1	2684 3	Y	-0-	20	
11	2670 X	1827	-0-	-843	-0-	73 1	1754 3	Y	-0-	20	
12	2759 X	2647	-0-	-112	-0-	107 1	2540 3	Y	-0-	20	
01	2790 X	2657	-0-	-133	-0-	107 1	2550 3	Y	-0-	20	
02	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-			Y	NO RPT	-0-	

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
RAMIREZ, J.E.		WELL #: 3		RRCID -> 154814		COMPL. DATE 06/30/1995			TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7066 - 7142					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1260 N	782	-0-	-478	-0-	35	1	747	3	Y	-0-			22
10	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	64	1	1461	3	Y	-0-			22
11	909 N	909	-0-	-0-	-0-	36	1	873	3	Y	-0-	22	1	-0-
12	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	66	1	1554	3	Y	-0-			-0-
01	1519 N	1295	-0-	-224	-0-	52	1	1234	3	Y	8			8
						9	9							
02	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT			8

HUBBERD "C"		WELL #: 1		RRCID -> 189299		COMPL. DATE 12/18/2001			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8038 - 8824					
09	420 N	358	-0-	-62	-0-	358	2			N	-0-			16
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-			16
11	330 N	264	-0-	-66	-0-	264	2			N	-0-			16
12	372 N	110	-0-	-262	-0-	109	2	1	9	N	1			17
01	341 N	217	-0-	-124	-0-	183	2	33	3	N	1	1	1	17
						1	9							
02	261 N	NO RPT	-0-	-261	-0-					N	NO RPT			17

HUBBERD "B"		WELL #: 2		RRCID -> 189874		COMPL. DATE 04/29/2002			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8514 - 8654					
09	870 N	822	-0-	-48	-0-	822	2			N	-0-			11
10	899 N	822	-0-	-77	-0-	822	2			N	-0-			11
11	870 N	713	-0-	-157	-0-	713	2			N	-0-			11
12	837 N	576	-0-	-261	-0-	573	2	3	9	N	3			14
01	837 N	791	-0-	-46	-0-	667	2	120	3	N	4	5	1	13
						4	9							
02	696 N	NO RPT	-0-	-696	-0-					N	NO RPT			13

MARTINEZ, ANTONIO		WELL #: 15		RRCID -> 249327		COMPL. DATE 05/12/2009			TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7236 - 7488					
09	7473 X	7473	-0-	-0-	-0-	370	1	7103	3	N	-0-			-0-
10	7502 X	7364	-0-	-138	-0-	383	1	6981	3	N	-0-			-0-
11	7260 X	6037	-0-	-1223	-0-	399	1	5638	3	N	-0-			-0-
12	7502 X	6892	-0-	-610	-0-	6892	3			N	-0-			-0-
01	7502 X	6910	-0-	-592	-0-	382	1	6528	3	N	-0-			-0-
02	7018 X	NO RPT	-0-	-7018	-0-					N	NO RPT			-0-

OXY USA INC.		630591												
HEREFORD -T-		WELL #: 1		RRCID -> 060111		COMPL. DATE 05/02/1974			TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A					
09	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-			-0-
10	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-			-0-
11	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-			-0-
12	1643 N	1481	-0-	-162	-0-	1481	2			N	-0-			-0-
01	1705 N	1465	-0-	-240	-0-	1465	2			N	-0-			-0-
02	1479 N	1321	-0-	-158	-0-	1320	2	1	9	N	1	2	0	1

HEREFORD, LASKER M.		WELL #: 1		RRCID -> 060131		COMPL. DATE 10/01/1974			TOTAL DEPTH 7053 PERF. N/A					
09	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			N	-0-			-0-
10	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-			-0-
11	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			N	-0-			-0-
12	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-			-0-
01	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-			-0-
*02	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3437	2	3	9	N	3	7	0	3

LAREDO (LOBO)		//CONT.//	52025 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
OXY USA INC.		//CONT.//	630591								
HEREFORD, L. M.		WELL #:	2	RRCID ->	060226	COMPL. DATE	11/25/1974	TOTAL DEPTH	7405	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HEREFORD -T-		WELL #:	2	RRCID ->	060382	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7451	PERF. 6782 - 7338	
09	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2	N	-0-		-0-
10	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2	N	-0-		-0-
11	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2	N	-0-		-0-
12	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2	N	-0-		-0-
01	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2	N	-0-		-0-
*02	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2	N	-0-	2 0	1

HEREFORD -T-		WELL #:	3	RRCID ->	062054	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6324 - 6794	
09	2850 X	2342	-0-	-508	-0-	2342	2	N	-0-		-0-
10	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2	N	-0-		-0-
11	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2	N	-0-		-0-
12	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2	N	-0-		-0-
01	2945 X	2752	-0-	-193	-0-	2752	2	N	-0-		-0-
02	2755 X	2481	-0-	-274	-0-	2480	2	1 9 N	1	5 0	2

HEREFORD -T-		WELL #:	9 A	RRCID ->	062907	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7515	PERF. 6735 - 7150	
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2	N	-0-		-0-
10	744 N	647	-0-	-97	-0-	647	2	N	-0-		-0-
11	660 N	629	-0-	-31	-0-	629	2	N	-0-		-0-
12	682 N	663	-0-	-19	-0-	663	2	N	-0-		-0-
01	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2	N	-0-		-0-
*02	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2	N	-0-	1 0	-0-

HEREFORD, L.M.		WELL #:	5	RRCID ->	063065	COMPL. DATE	02/19/2003	TOTAL DEPTH	8140	PERF. 7122 - 7436	
09	960 N	191	-0-	-769	-0-	191	2	N	-0-		-0-
10	1085 N	334	-0-	-751	-0-	334	2	N	-0-		-0-
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2	N	-0-		-0-
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2	N	-0-		-0-
01	341 N	316	-0-	-25	-0-	316	2	N	-0-		-0-
02	348 N	284	-0-	-64	-0-	284	2	N	-0-	1 0	-0-

HEREFORD -T-		WELL #:	11	RRCID ->	063311	COMPL. DATE	08/04/1975	TOTAL DEPTH	7556	PERF. 6886 - 7320	
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2	N	-0-		-0-
10	682 N	606	-0-	-76	-0-	606	2	N	-0-		-0-
11	630 N	615	-0-	-15	-0-	615	2	N	-0-		-0-
12	620 N	610	-0-	-10	-0-	610	2	N	-0-		-0-
01	620 N	580	-0-	-40	-0-	580	2	N	-0-		-0-
02	609 N	523	-0-	-86	-0-	523	2	N	-0-	1 0	-0-

HEREFORD, L.M.		WELL #:	8	RRCID ->	063867	COMPL. DATE	09/04/1975	TOTAL DEPTH	8471	PERF. N/A	
09	2340 N	2203	-0-	-137	-0-	2203	2	N	-0-		16
10	2511 N	2159	-0-	-352	-0-	2159	2	N	-0-		16
11	2280 N	2152	-0-	-128	-0-	2152	2	N	-0-		16
12	2263 N	2021	-0-	-242	-0-	2021	2	N	-0-		16
01	2170 N	2036	-0-	-134	-0-	2036	2	N	-0-		16
02	2088 N	1836	-0-	-252	-0-	1835	2	1 9 N	1	13 0	18

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
OXY USA INC.		//CONT.//		630591							
HEREFORD, L. M.		WELL #:		9		RRCID -> 063919		COMPL. DATE		N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
0						AMT	AMT	AMT	AMT	M	
09	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-
10	868 N	827	-0-	-41	-0-	827	2			N	-0-
11	840 N	785	-0-	-55	-0-	785	2			N	-0-
12	837 N	827	-0-	-10	-0-	827	2			N	-0-
01	837 N	783	-0-	-54	-0-	783	2			N	-0-
02	754 N	707	-0-	-47	-0-	706	2	1	9	N	1

HEREFORD, L. M.		WELL #:		12		RRCID -> 064864		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 7679 PERF. 6920 - 7538	
09	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-
10	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-
11	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-
12	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-
01	2945 X	2515	-0-	-430	-0-	2515	2			N	-0-
02	2755 X	2268	-0-	-487	-0-	2266	2	2	9	N	2

HEREFORD -T-		WELL #:		13		RRCID -> 065828		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6313 - 6708	
09	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			N	-0-
10	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			N	-0-
11	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-
12	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			N	-0-
01	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-
*02	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2938	2	2	9	N	2

HEREFORD, L. M.		WELL #:		10		RRCID -> 066466		COMPL. DATE 05/01/1976		TOTAL DEPTH 7560 PERF. N/A	
09	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-
10	1488 N	1229	-0-	-259	-0-	1229	2			N	-0-
11	1380 N	1000	-0-	-380	-0-	1000	2			N	-0-
12	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-
01	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-
*02	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1323	2	1	9	N	1

HEREFORD, L. M.		WELL #:		11		RRCID -> 069483		COMPL. DATE 11/25/1976		TOTAL DEPTH 8190 PERF. N/A	
09	210 N	161	-0-	-49	-0-	161	2			N	-0-
10	310 N	162	-0-	-148	-0-	162	2			N	-0-
11	150 N	116	-0-	-34	-0-	116	2			N	-0-
12	155 N	45	-0-	-110	-0-	45	2			N	-0-
01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-
*02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-

BENAVIDES, R. V.		WELL #:		6		RRCID -> 073703		COMPL. DATE 10/31/1977		TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	806				N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	806				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	806				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	806				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	806				N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	806				N	-0-

HEREFORD, L. M. -A-		WELL #:		16		RRCID -> 112184		COMPL. DATE 03/01/1984		TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6649 - 6702	
09	870 N	552	-0-	-318	-0-	552	2			Y	-0-
10	713 N	637	-0-	-76	-0-	637	2			Y	-0-
11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-
12	558 N	537	-0-	-21	-0-	537	2			Y	-0-
01	651 N	566	-0-	-85	-0-	566	2			Y	-0-
02	667 N	510	-0-	-157	-0-	510	2			Y	-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
HEREFORD, L. M.		WELL #:		50	RRCID ->	169499	COMPL. DATE	06/19/1999	TOTAL DEPTH	8008	PERF.	6829 - 7271
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 2	N	-0-			-0-
10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 2	N	-0-			-0-
11	1170	N	1106	-0-	-64	-0-	1106 2	N	-0-			-0-
12	1209	N	1145	-0-	-64	-0-	1145 2	N	-0-			-0-
01	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	1117 2	N	-0-			-0-
02	1073	N	1008	-0-	-65	-0-	1007 2	1 9 N	1	2 0		1

HEREFORD -T-		WELL #:		49	RRCID ->	171066	COMPL. DATE	10/27/1998	TOTAL DEPTH	7635	PERF.	7430 - 7504
09	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116 2	N	-0-			-0-
10	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144 2	N	-0-			-0-
11	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008 2	N	-0-			-0-
12	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983 2	N	-0-			-0-
01	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856 2	N	-0-			-0-
02	2639	X	2576	-0-	-63	-0-	2574 2	2 9 N	2	5 0		2

HEREFORD, L. M.		WELL #:		51	RRCID ->	171851	COMPL. DATE	08/29/1999	TOTAL DEPTH	8110	PERF.	7073 - 7790
09	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460 2	N	-0-			-0-
10	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237 2	N	-0-			-0-
11	2460	N	2230	-0-	-230	-0-	2230 2	N	-0-			-0-
12	2542	N	1764	-0-	-778	-0-	1764 2	N	-0-			-0-
01	2232	N	1296	-0-	-936	-0-	1296 2	N	-0-			-0-
02	2146	N	1169	-0-	-977	-0-	1168 2	1 9 N	1	3 0		1

HEREFORD, L. M.		WELL #:		52	RRCID ->	191663	COMPL. DATE	03/16/2003	TOTAL DEPTH	8355	PERF.	7443 - 7961
09	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4744 2	54 9 N	49			174
10	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4785 2	12 9 N	11	175 1		10
11	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4235 2	39 9 N	35			45
12	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4475 2	43 9 N	39			84
01	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3799 2	30 9 N	27			111
*02	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3423 2	7 9 N	6	7 0		118

TEAL ENERGY USA, INC.		840852		WELL #:		1	RRCID ->	186024	COMPL. DATE	07/17/2001	TOTAL DEPTH	7919	PERF.	6343 - 6835
STATE-HEIN NO. 1 UNIT														
09	DELQ	PR	455	-0-	455	455	455 2	N	-0-			-0-		
10	886	N	431	-0-	-455	-0-	431 2	N	-0-			-0-		
11	390	N	348	-0-	-42	-0-	348 2	N	-0-			-0-		
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652 2	N	-0-			-0-		
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498 2	N	-0-			-0-		
02	348	N	NO RPT	-0-	-348	-0-		N	NO RPT			-0-		

TX ENERGY SERVICES, LLC		875192		WELL #:		1	RRCID ->	210213	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	8354	PERF.	3750 - 4096
LEYENDECKER, M. M. SWD														
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

LAREDO (NAVARRO)			52025 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313												
HACHAR, D.D.			WELL #: 5			RRCID -> 065066			COMPL. DATE 10/10/2008			TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7750 - 7768			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-				-0-
10	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-				-0-
11	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-				-0-
12	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-				-0-
01	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CAL-MEX			WELL #: 2 L			RRCID -> 066405			COMPL. DATE 04/01/1976			TOTAL DEPTH 8025 PERF. N/A			
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HACHAR, D. D.			WELL #: 8 L			RRCID -> 066574			COMPL. DATE 04/02/1976			TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A			
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HACHAR-ADCOCK UNIT			WELL #: 1 L			RRCID -> 066954			COMPL. DATE 04/19/1976			TOTAL DEPTH 7985 PERF. N/A			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HACHAR, D.D.			WELL #: 10			RRCID -> 067563			COMPL. DATE 07/31/1976			TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-		2 1	14 3		N	-0-				7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				7
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				7

HACHAR, D. D.			WELL #: 12			RRCID -> 068345			COMPL. DATE 09/09/1976			TOTAL DEPTH 7703 PERF. N/A			
09	3000 N	3032	-0-	32	32	607 1	2425 3	N		N	-0-				-0-
10	3100 N	3162	-0-	62	94	680 1	2482 3	N		N	-0-				-0-
11	2850 N	2428	-0-	-422	-0-	494 1	1934 3	N		N	-0-				-0-
12	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	694 1	2483 3	N		N	-0-				-0-
01	3100 X	3069	-0-	-31	-0-	718 1	2351 3	N		N	-0-				-0-
02	2900 X	NO RPT	-0-	-2900	-0-					N	NO RPT				-0-

HACHAR - AKIN			WELL #: 2			RRCID -> 074952			COMPL. DATE 10/15/1977			TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A			
09	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	451 1	1802 3	N		N	-0-				-0-
10	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	495 1	1806 3	N		N	-0-				-0-
11	2190 N	1655	-0-	-535	-0-	337 1	1318 3	N		N	-0-				-0-
12	2325 N	2157	-0-	-168	-0-	471 1	1686 3	N		N	-0-				-0-
01	2294 N	2171	-0-	-123	-0-	508 1	1663 3	N		N	-0-				-0-
02	1595 N	NO RPT	-0-	-1595	-0-					N	NO RPT				-0-

LAREDO (NAVARRO)		//CONT.// 52025 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
HACHAR		WELL #: 14		RRCID -> 084909		COMPL. DATE 07/07/1979		TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7702 - 7714			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	157	1	480	3	N	-0-
10	1612 N	1300	-0-	-312	-0-	303	1	997	3	N	-0-
11	1260 N	941	-0-	-319	-0-	203	1	738	3	N	-0-
12	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	344	1	1266	3	N	-0-
01	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	378	1	1517	3	N	-0-
02	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT

HACHAR		WELL #: 15		RRCID -> 085173		COMPL. DATE 10/08/1979		TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7688 - 7697			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 085954		COMPL. DATE 12/01/1979		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7832 - 7844			
09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	28	1	590	3	N	-0-
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	25	1	543	3	N	-0-
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	19	1	408	3	N	-0-
12	651 N	391	-0-	-260	-0-	15	1	376	3	N	-0-
01	754 N	754	-0-	-0-	-0-	30	1	724	3	N	-0-
02	406 N	NO RPT	-0-	-406	-0-					N	NO RPT

MARTINEZ, D.		WELL #: 1 L		RRCID -> 090815		COMPL. DATE 08/25/1980		TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8331 - 8347			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

HACHAR-ADCOCK UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 112857		COMPL. DATE 04/29/1984		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8034 - 8047			
09	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	150	1	1064	3	N	2
						2	9				17
10	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	154	1	1018	3	N	10
						11	9				27
11	960 N	947	-0-	-13	-0-	107	1	830	3	N	9
						10	9				36
12	1271 N	1080	-0-	-191	-0-	136	1	927	3	N	15
						17	9				51
01	1178 N	848	-0-	-330	-0-	116	1	723	3	N	8
						9	9				59
02	928 N	NO RPT	-0-	-928	-0-					N	NO RPT
											59

RUIZ, J. M.		WELL #: 3		RRCID -> 118661		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7872 - 7882			
09	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	267	1	853	3	N	-0-
10	1612 N	1427	-0-	-185	-0-	306	1	1121	3	N	-0-
11	1620 N	966	-0-	-654	-0-	231	1	735	3	N	-0-
12	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	268	1	1070	3	N	-0-
01	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	322	1	1797	3	N	-0-
02	928 N	NO RPT	-0-	-928	-0-					N	NO RPT

LAREDO (NAVARRO)		//CONT.// 52025 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
HACHAR		WELL #: 38		RRCID -> 189725		COMPL. DATE 04/02/2002		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6809 - 7912								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR		WELL #: 40		RRCID -> 191514		COMPL. DATE 07/03/2002		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7926 - 7932								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUIZ, J. M.		WELL #: 6		RRCID -> 243348		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7708 - 7730								
09	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	82	1	1739	3	N	-0-					30
10	2356 N	2177	-0-	-179	-0-	95	1	2080	3	N	2					32
						2	9									
11	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	89	1	1942	3	N	-0-					32
12	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	106	1	2590	3	N	1					33
						1	9									
01	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	106	1	2602	3	N	-0-					33
02	1972 N	NO RPT	-0-	-1972	-0-					N	NO RPT					33

HACHAR, D.D.		WELL #: 48		RRCID -> 243679		COMPL. DATE 11/28/2008		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7513 - 8192								
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	91	1	363	3	N	-0-					-0-
10	2542 N	4	-0-	-2538	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
11	2460 N	79	-0-	-2381	-0-	16	1	63	3	N	-0-					-0-
12	465 N	116	-0-	-349	-0-	25	1	91	3	N	-0-					-0-
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
02	87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK, N. H.		WELL #: 19		RRCID -> 244040		COMPL. DATE 08/31/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7642 - 7810								
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	89	1	116	3	N	-0-					20
10	341 N	297	-0-	-44	-0-	85	1	212	3	N	-0-					20
11	330 N	304	-0-	-26	-0-	88	1	216	3	N	-0-					20
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	86	1	195	3	N	-0-					20
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	82	1	250	3	N	8					28
						9	9									
02	290 N	NO RPT	-0-	-290	-0-					N	NO RPT					28

HACHAR, D. D.		WELL #: 43		RRCID -> 245513		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7832 - 7850								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (NAVARRO)		//CONT.//		52025 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313								
CLARK, N. H.		WELL #:		20	RRCID ->	258766	COMPL. DATE	07/01/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LAREDO (5680)				52025 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313								
HUBBERD		WELL #:		35	RRCID ->	181972	COMPL. DATE	02/14/2001	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 6707 - 6751	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LAREDO (7900)				52025 880	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313								
HUBBERD, WILLIAM		WELL #:		18	RRCID ->	089434	COMPL. DATE	08/07/1980	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7879 - 7980	
09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3		Y	-0-		10
10	465 N	457	-0-	-8	-0-	457	3		Y	-0-		10
11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	612	3	2 9	Y	2		12
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3		Y	-0-		12
01	465 N	394	-0-	-71	-0-	394	3		Y	-0-		12
02	580 N	NO RPT	-0-	-580	-0-				Y	NO RPT		12

ALEXANDER, CHARLES		WELL #:		17	RRCID ->	166572	COMPL. DATE	12/20/1997	TOTAL DEPTH	8820	PERF. 7543 - 7573	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LAREDO (8080)				52025 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313								
HUBBERD, WILLIAM -D-		WELL #:		7	RRCID ->	066465	COMPL. DATE	05/04/1976	TOTAL DEPTH	9837	PERF. N/A	
09	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2428	3	1 9	Y	1		10
10	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3		Y	-0-		10
11	1920 N	1857	-0-	-63	-0-	1856	3	1 9	Y	1		11
12	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3		Y	-0-		11
01	2511 X	1328	-0-	-1183	-0-	1328	3		Y	-0-		11
02	2349 X	NO RPT	-0-	-2349	-0-				Y	NO RPT		11

OIL AND GAS DIVISION

LAREDO (8080)		//CONT.// 52025 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 1		RRCID -> 165417		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 8034 PERF. 6274 - 6304				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09		4293 X	4293	-0-	-0-	862	1	3431	3	N	-0-	82
10		1240 X	-0-	-0-	-1240					N	-0-	82
11		3705 X	3705	-0-	-0-	713	1	2991	3	N	1	83
							1					
12		4750 X	4750	-0-	-0-	1001	1	3749	3	N	-0-	83
01		4505 X	4505	-0-	-0-	1003	1	3501	3	N	1	84
							1					
02		1160 X	NO RPT	-0-	-1160					N	NO RPT	84

HUBBERD		WELL #: 9		RRCID -> 170340		COMPL. DATE 09/01/1998		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8087 - 8103				
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 218418		COMPL. DATE 12/19/2005		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8862 - 8877				
BRUNI RANCH		WELL #: 39										
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 79		RRCID -> 222215		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8237 - 8266				
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 71		RRCID -> 222564		COMPL. DATE 04/19/2006		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8871 - 8885				
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HEIN TRUST		WELL #: 14		RRCID -> 239178		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 11417 PERF. 9202 - 9404				
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LAREDO, N. (WILCOX)		52030 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
RIO GRAND EXPLORATION, LLC		712691														
HAIZLIP		WELL #: 1		RRCID -> 078188		COMPL. DATE 08/04/1978		TOTAL DEPTH 4410 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HAIZLIP		WELL #: 2		RRCID -> 083851		COMPL. DATE 03/15/1979		TOTAL DEPTH 4467 PERF. 4371 - 4375								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HAIZLIP		WELL #: 6		RRCID -> 097623		COMPL. DATE 03/20/1981		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3036 - 3054								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LAREDO, NW. (ESCONDIDO)		52032 190		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB								
RIO GRAND EXPLORATION, LLC		712691														
PHELPS-HAIZLIP-STATE		WELL #: 7		RRCID -> 172088		COMPL. DATE 12/15/1997		TOTAL DEPTH 6069 PERF. 5370 - 5440								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY)		52033 370		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313														
RICHTER UNIT		WELL #: 2Q		RRCID -> 159550		COMPL. DATE 01/05/1996		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 1002 - 1010								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HACHAR, D. D.		WELL #: 45QC		RRCID -> 242237		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 1510 PERF. 1202 - 1440								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY)		//CONT.//		52033 370	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313											
RUIZ, J. M.		WELL #:		7QC	RRCID ->	242916	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	1630	PERF.	1188 - 1542			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-				29
10	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-				29
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				29
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	1				30
01	372 X	372	-0-	-0-	-0-		16	1	356	3	N	-0-			30
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30

MCKENDRICK		WELL #:		4QC	RRCID ->	247787	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	1529	PERF.	1242 - 1248			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HACHAR, D. D.		WELL #:		44QC	RRCID ->	250082	COMPL. DATE	06/22/2009	TOTAL DEPTH	1521	PERF.	954 - 956			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HACHAR, D. D.		WELL #:		49QC	RRCID ->	250185	COMPL. DATE	07/02/2009	TOTAL DEPTH	1543	PERF.	1394 - 1402			
09	780 X	670	-0-	-110	-0-	670	3			N	-0-				-0-
10	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	354	1	857	3	N	-0-				-0-
11	750 X	731	-0-	-19	-0-	206	1	525	3	N	-0-				-0-
12	987 X	987	-0-	-0-	-0-	281	1	706	3	N	-0-				-0-
01	1209 X	879	-0-	-330	-0-	262	1	617	3	N	-0-				-0-
02	1131 X	NO RPT	-0-	-1131	-0-					N	NO RPT				-0-

HACHAR, D. D.		WELL #:		50QC	RRCID ->	254751	COMPL. DATE	01/22/2010	TOTAL DEPTH	1312	PERF.	880 - 902			
09	858 N	858	-0-	-0-	-0-	172	1	686	3	N	-0-				-0-
10	868 N	868	-0-	-0-	-0-	187	1	681	3	N	-0-				-0-
11	750 N	593	-0-	-157	-0-	121	1	472	3	N	-0-				-0-
12	899 N	780	-0-	-119	-0-	170	1	610	3	N	-0-				-0-
01	868 N	593	-0-	-275	-0-	139	1	454	3	N	-0-				-0-
02	580 N	NO RPT	-0-	-580	-0-					N	NO RPT				-0-

HACHAR, D. D.		WELL #:		59QC	RRCID ->	256690	COMPL. DATE	05/24/2010	TOTAL DEPTH	1740	PERF.	1552 - 1558			
09	500 X	500	-0-	-0-	-0-	62	1	438	3	N	-0-				-0-
10	472 X	472	-0-	-0-	-0-	62	1	410	3	N	-0-				-0-
11	540 X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-				-0-
12	558 X	446	-0-	-112	-0-	57	1	389	3	N	-0-				-0-
01	558 X	529	-0-	-29	-0-	73	1	456	3	N	-0-				-0-
02	493 X	NO RPT	-0-	-493	-0-					N	NO RPT				-0-

HACHAR, D. D.		WELL #:		60QC	RRCID ->	258650	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	1723	PERF.	1473 - 1634			
09	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	146	1	1033	3	N	-0-				-0-
10	1271 X	1183	-0-	-88	-0-	156	1	1027	3	N	-0-				-0-
11	1290 X	958	-0-	-332	-0-	109	1	849	3	N	-0-				-0-
12	1333 X	1228	-0-	-105	-0-	157	1	1071	3	N	-0-				-0-
01	1333 X	1141	-0-	-192	-0-	158	1	983	3	N	-0-				-0-
02	1131 X	NO RPT	-0-	-1131	-0-					N	NO RPT				-0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY)				//CONT.//	52033 370	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC				//CONT.//	169313										
HACHAR, D. D.				WELL #:	46QC	RRCID ->	261140	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	1500	PERF.	1133 - 1197		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AKIN, J. M.				WELL #:	1QC	RRCID ->	261143	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	1500	PERF.	1040 - 1115		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HACHAR, D. D.				WELL #:	58QC	RRCID ->	261403	COMPL. DATE	06/11/2011	TOTAL DEPTH	1718	PERF.	1367 - 1374		
09	1260 X	1122	-0-	-138	-0-	-0-	1119	3	3	9	N	3			24
10	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	-0-	514	1	1248	3	N	10			34
							11	9							
11	1320 X	859	-0-	-461	-0-	-0-	240	1	612	3	N	6			40
							7	9							
12	1364 X	1208	-0-	-156	-0-	-0-	344	1	864	3	N	-0-			40
01	1767 X	1135	-0-	-632	-0-	-0-	338	1	797	3	N	-0-			40
02	1653 X	NO RPT	-0-	-1653	-0-	-0-					N	NO RPT			40

BMT				WELL #:	20QC	RRCID ->	263808	COMPL. DATE	12/06/2011	TOTAL DEPTH	1606	PERF.	1199 - 1433		
09	450 X	320	-0-	-130	-0-	-0-	12	1	308	3	N	-0-			-0-
10	558 X	234	-0-	-324	-0-	-0-	10	1	224	3	N	-0-			-0-
11	540 X	193	-0-	-347	-0-	-0-	7	1	186	3	N	-0-			-0-
12	558 X	214	-0-	-344	-0-	-0-	8	1	206	3	N	-0-			-0-
01	372 X	270	-0-	-102	-0-	-0-	11	1	259	3	N	-0-			-0-
02	319 X	NO RPT	-0-	-319	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1				WELL #:	2	RRCID ->	155389	COMPL. DATE	09/03/1995	TOTAL DEPTH	8182	PERF.	1628 - 1653		
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	34	3	N	-0-			-0-
10	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	-0-	176	1	1614	3	N	-0-			-0-
11	838 N	838	-0-	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-			-0-
12	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	2016	3	N	2			2
							2	9							
*01	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	-0-	161	1	1809	3	N	-0-			2
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-	-0-					N	NO RPT			2

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND)				52144 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL					
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426											
HERBST-TOREL				WELL #:	9	RRCID ->	225200	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12078 - 12700		
09	1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	-0-	1555	2	1	9	N	1	1	8	16
10	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-			16
11	1920 X	426	-0-	-1494	-0-	-0-	426	2			N	-0-			16
12	1984 X	410	-0-	-1574	-0-	-0-	410	2			N	-0-			16
01	1984 X	1204	-0-	-780	-0-	-0-	1204	2			N	-0-			16
*02	1551 X	1551	-0-	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-			16

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND)		//CONT.//		52144 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL	
COMSTOCK OIL & GAS, LP				170040								
SHOVLIN VEHLE/MOORE "A"		WELL #:		1		RRCID -> 214907		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11422 - 11540
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09		3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	188 1	3331 2	Y	-0-		47
10		3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	212 1	3006 2	Y	2		49
							402 3	2 9				
11		4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	253 1	3821 2	Y	1		50
							637 3	1 9				
12		5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	310 1	4030 2	Y	1		51
							723 3	1 9				
*01		4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	215 1	3810 2	Y	2		53
							761 3	2 9				
*02		4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	247 1	3453 2	Y	28	59 1	22
							625 3	31 9				

MOORE GAS UNIT B		WELL #:		2		RRCID -> 217401		COMPL. DATE 02/20/2006		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11450 - 11812

09		2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	145 1	2566 2	Y	-0-		-0-
10		2697 X	2271	-0-	-426	-0-	133 1	1886 2	Y	-0-		-0-
							252 3					
11		2610 X	2020	-0-	-590	-0-	108 1	1639 2	Y	-0-		-0-
							273 3					
12		2790 X	1097	-0-	-1693	-0-	67 1	873 2	Y	-0-		-0-
							157 3					
01		2790 X	2377	-0-	-413	-0-	107 1	1892 2	Y	-0-		-0-
							378 3					
02		2610 X	2207	-0-	-403	-0-	126 1	1762 2	Y	-0-		-0-
							319 3					

SHOVLIN VEHLE/MOORE "A"		WELL #:		2		RRCID -> 225681		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11572 - 11886

09		7367 X	7367	-0-	-0-	-0-	394 1	6972 2	Y	1		106
							1 9					
10		7161 X	7041	-0-	-120	-0-	412 1	5845 2	Y	2		108
							782 3	2 9				
11		6930 X	6749	-0-	-181	-0-	362 1	5472 2	Y	3		111
							912 3	3 9				
12		7626 X	6237	-0-	-1389	-0-	382 1	4963 2	Y	2		113
							890 3	2 9				
*01		7598 X	6857	-0-	-741	-0-	307 1	5455 2	Y	4		117
							1091 3	4 9				
02		6670 X	6553	-0-	-117	-0-	371 1	5181 2	Y	58	130 1	45
							937 3	64 9				

MOORE "B"		WELL #:		3		RRCID -> 225806		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11425 - 11730

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

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND)		//CONT.//		52144 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL		
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		170040								
SHOVLIN VEHLE		WELL #:		3	RRCID -> 230931	COMPL. DATE 07/29/2007	TOTAL DEPTH 12300	PERF.11574	- 11949			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	990 X	890	-0-	-100	-0-	48 1	842 2	Y	-0-			24
10	1178 X	1027	-0-	-151	-0-	60 1	852 2	Y	1			25
						114 3	1 9					
11	1140 X	900	-0-	-240	-0-	48 1	730 2	Y	-0-			25
						122 3						
12	1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	75 1	974 2	Y	1			26
						175 3	1 9					
*01	1085 X	1054	-0-	-31	-0-	47 1	839 2	Y	-0-			26
						168 3						
*02	982 X	982	-0-	-0-	-0-	56 1	783 2	Y	1			27
						142 3	1 9					

SHOVLIN-VEHLE		WELL #:		2	RRCID -> 233106	COMPL. DATE 01/04/2008	TOTAL DEPTH 12952	PERF.11876	- 12084			
09	10542 X	10542	-0-	-0-	-0-	563 1	9979 2	Y	-0-			-0-
10	10106 X	9406	-0-	-700	-0-	550 1	7811 2	Y	-0-			-0-
						1045 3						
11	9780 X	9157	-0-	-623	-0-	491 1	7428 2	Y	-0-			-0-
						1238 3						
12	10881 X	8634	-0-	-2247	-0-	529 1	6872 2	Y	-0-			-0-
						1233 3						
01	10881 X	8996	-0-	-1885	-0-	403 1	7161 2	Y	-0-			-0-
						1432 3						
02	9483 X	8565	-0-	-918	-0-	490 1	6839 2	Y	-0-			-0-
						1236 3						

SHOVLIN VEHLE		WELL #:		5	RRCID -> 234013	COMPL. DATE 10/14/2007	TOTAL DEPTH 12400	PERF.11648	- 12344			
09	6840 X	5210	-0-	-1630	-0-	278 1	4932 2	Y	-0-			188
10	7068 X	6151	-0-	-917	-0-	360 1	5108 2	Y	-0-			188
						683 3						
11	6510 X	5847	-0-	-663	-0-	313 1	4743 2	Y	-0-			188
						791 3						
12	6727 X	3664	-0-	-3063	-0-	224 1	2916 2	Y	-0-			188
						524 3						
01	6773 X	6773	-0-	-0-	-0-	304 1	5391 2	Y	-0-			188
						1078 3						
*02	5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	328 1	4581 2	Y	14	182	1	20
						828 3	15 9					

DILWORTH		WELL #:		1	RRCID -> 234026	COMPL. DATE 02/28/2008	TOTAL DEPTH 13100	PERF.11754	- 11890			
09	11542 X	11542	-0-	-0-	-0-	617 1	10925 2	Y	-0-			-0-
10	11520 X	11520	-0-	-0-	-0-	674 1	9566 2	Y	-0-			-0-
						1280 3						
11	10855 X	10855	-0-	-0-	-0-	582 1	8805 2	Y	-0-			-0-
						1468 3						
12	9647 X	9647	-0-	-0-	-0-	591 1	7678 2	Y	-0-			-0-
						1378 3						
01	10912 X	10912	-0-	-0-	-0-	489 1	8686 2	Y	-0-			-0-
						1737 3						
*02	9901 X	9901	-0-	-0-	-0-	566 1	7905 2	Y	-0-			-0-
						1430 3						

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND)		//CONT.//		52144 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL		
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		170040								
SHOVLIN VEHLE		WELL #:		6	RRCID ->	241021	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11722 - 11992
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	7022 X	7022	-0-	-0-	-0-	375	1	6647	2	Y	-0-	64
10	6758 X	6728	-0-	-30	-0-	394	1	5586	2	Y	1	65
						747	3	1	9			
11	6540 X	6521	-0-	-19	-0-	350	1	5290	2	Y	-0-	65
						881	3					
12	7037 X	6343	-0-	-694	-0-	388	1	5048	2	Y	1	66
						906	3	1	9			
*01	6803 X	6356	-0-	-447	-0-	285	1	5059	2	Y	-0-	66
						1012	3					
02	6061 X	5903	-0-	-158	-0-	337	1	4712	2	Y	1	67
						853	3	1	9			

SHOVLIN VEHLE/MOORE "A"		WELL #:		3	RRCID ->	245805	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	12513	PERF.	11476 - 11682
09	5130 X	4999	-0-	-131	-0-	267	1	4732	2	Y	-0-	-0-
10	5301 X	4645	-0-	-656	-0-	272	1	3857	2	Y	-0-	-0-
						516	3					
11	4710 X	4460	-0-	-250	-0-	239	1	3618	2	Y	-0-	-0-
						603	3					
12	5177 X	3405	-0-	-1772	-0-	208	1	2710	2	Y	-0-	-0-
						487	3					
01	5177 X	4540	-0-	-637	-0-	204	1	3614	2	Y	-0-	-0-
						722	3					
02	4843 X	4444	-0-	-399	-0-	254	1	3548	2	Y	-0-	-0-
						642	3					

SHOVLIN VEHLE		WELL #:		8	RRCID ->	247036	COMPL. DATE	03/31/2009	TOTAL DEPTH	12882	PERF.	11998 - 12396
09	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	125	1	2212	2	Y	-0-	-0-
10	1612 X	564	-0-	-1048	-0-	33	1	468	2	Y	-0-	-0-
						63	3					
11	1920 X	1060	-0-	-860	-0-	57	1	860	2	Y	-0-	-0-
						143	3					
12	2418 X	931	-0-	-1487	-0-	57	1	741	2	Y	-0-	-0-
						133	3					
01	2418 X	1151	-0-	-1267	-0-	52	1	916	2	Y	-0-	-0-
						183	3					
02	1392 X	923	-0-	-469	-0-	53	1	737	2	Y	-0-	-0-
						133	3					

LAS HERMANITAS (WILCOX CONS.)		52144 800		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL			
ALLIANCE RESOURCES CORPORATION		014162										
BISHOP CATTLE COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	140251	COMPL. DATE	07/04/1991	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	8852 - 8880
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		135
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		135
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		135
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		135
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		135
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		135

COMSTOCK OIL & GAS, LP		170040			RRCID ->	270623	COMPL. DATE	09/27/2013	TOTAL DEPTH	12520	PERF.	10732 - 10744
SHOVLIN VEHLE		WELL #:		1								
09	210 X	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-		29
10	217 X	-0-	-0-	-217	-0-				Y	1		30
11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-				Y	1		31
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2		33
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1		34
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3		37

LAS HERMANITAS (WILCOX CONS.)		//CONT.//		52144 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL			
LINN OPERATING, INC.				501545								
SHOVLIN				WELL #:	2	RRCID ->	236911	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	10492	PERF. 10320 - 10346
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-			N	76	135 1	-0-
10		1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2015 - PLUGGED 11/03/15												
SHOVLIN				WELL #:	1	RRCID ->	253321	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL DEPTH	11400	PERF. 8934 - 10158
09		750 X	-0-	-0-	-750	-0-			N	51	57 1	-0-
10		550 X	-0-	-0-	-550	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/23/2015 - PLUGGED 10/23/15												
LAS LOMAS (WILCOX 7800)				52150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
CFO RESOURCES, INC.				120105								
LAS AVISPAS RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	161299	COMPL. DATE	12/17/2009	TOTAL DEPTH	7925	PERF. 6946 - 7718
09		323 N	323	-0-	-0-	-0-	74 1	249 2	Y	-0-		9
10	DLQ	G-10	299	-0-	299	299	69 1	230 2	Y	-0-		9
11	DLQ	G-10	421	-0-	421	720	96 1	325 2	Y	-0-		9
12	DLQ	G-10	481	-0-	481	1201	110 1	371 2	Y	-0-		9
01	DLQ	G-10	513	-0-	513	1714	117 1	396 2	Y	-0-		9
02	DLQ	G-10	369	-0-	369	2083	84 1	285 2	Y	-0-		9
LAS AVISPAS RANCH 39				WELL #:	2	RRCID ->	163555	COMPL. DATE	03/21/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7341 - 7385
09		72 N	72	-0-	-0-	-0-	17 1	55 2	Y	-0-		8
10	DLQ	G-10	66	-0-	66	66	15 1	51 2	Y	-0-		8
11	DLQ	G-10	93	-0-	93	159	21 1	72 2	Y	-0-		8
12	DLQ	G-10	107	-0-	107	266	25 1	82 2	Y	-0-		8
01	DLQ	G-10	114	-0-	114	380	26 1	88 2	Y	-0-		8
02	DLQ	G-10	82	-0-	82	462	19 1	63 2	Y	-0-		8
LAS AVISPAS RANCH 40				WELL #:	3	RRCID ->	164054	COMPL. DATE	11/20/2003	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6940 - 7446
09		358 N	358	-0-	-0-	-0-	82 1	276 2	Y	-0-		4
10	DLQ	G-10	332	-0-	332	332	76 1	256 2	Y	-0-		4
11	DLQ	G-10	467	-0-	467	799	107 1	360 2	Y	-0-		4
12	DLQ	G-10	534	-0-	534	1333	122 1	412 2	Y	-0-		4
01	DLQ	G-10	570	-0-	570	1903	131 1	439 2	Y	-0-		4
02	DLQ	G-10	409	-0-	409	2312	94 1	315 2	Y	-0-		4
LAS AVISPAS RANCH 39				WELL #:	4	RRCID ->	172479	COMPL. DATE	03/06/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7855 - 7918
09		368 N	368	-0-	-0-	-0-	84 1	284 2	Y	-0-		3
10	DLQ	G-10	341	-0-	341	341	78 1	263 2	Y	-0-		3
11	DLQ	G-10	480	-0-	480	821	110 1	370 2	Y	-0-		3
12	DLQ	G-10	548	-0-	548	1369	125 1	423 2	Y	-0-		3
01	DLQ	G-10	585	-0-	585	1954	134 1	451 2	Y	-0-		3
02	DLQ	G-10	420	-0-	420	2374	96 1	324 2	Y	-0-		3
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
TREVINO				WELL #:	4	RRCID ->	170895	COMPL. DATE	06/17/1998	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 7028 - 7048
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAS LOMAS (WILCOX 7800)		//CONT.//		52150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
CASSIN, EDWARD A		WELL #:		4	RRCID ->	226466	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	11810	PERF. 7572 - 7597
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CASSIN, EDWARD		WELL #:		7	RRCID ->	228091	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	12120	PERF. 7482 - 7750
09	90 N	89	-0-	-1	-0-	89 2		Y	-0-		-0-
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		Y	-0-		-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	87 2		Y	-0-		-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		Y	-0-		-0-
*01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5 1	92 2	Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CASSIN, EDWARD		WELL #:		9	RRCID ->	229340	COMPL. DATE	04/28/2007	TOTAL DEPTH	12011	PERF. 8056 - 8072
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CASSIN, EDWARD		WELL #:		12	RRCID ->	252833	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	8870	PERF. 8495 - 8596
09	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 2		Y	-0-		-0-
10	1209 N	1165	-0-	-44	-0-	1165 2		Y	-0-		-0-
11	1200 N	1168	-0-	-32	-0-	1168 2		Y	-0-		-0-
12	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 2		Y	-0-		-0-
*01	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	62 1	1220 2	Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RAKER RESOURCES LLC		689172			RRCID ->	164415	COMPL. DATE	07/21/1997	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7850 - 7872
RMT 38		WELL #:		1							
09	540 X	444	-0-	-96	-0-	444 2		N	-0-		-0-
10	558 X	402	-0-	-156	-0-	402 2		N	-0-		-0-
11	480 X	449	-0-	-31	-0-	449 2		N	-0-		-0-
12	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545 2		N	-0-		-0-
01	465 X	437	-0-	-28	-0-	437 2		N	-0-		-0-
*02	451 X	451	-0-	-0-	-0-	451 2		N	-0-		-0-

SANDEL OPERATING COMPANY		747534			RRCID ->	161389	COMPL. DATE	01/25/2000	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7330 - 7674
GONZALEZ-GIL A GU		WELL #:		1							
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		Y	-0-		34
10	DLQ G-10	187	-0-	187	187	183 2	4 9	Y	4	4 8	34
11	DLQ G-10	179	-0-	179	366	179 2		Y	-0-		34
12	537 N	171	-0-	-366	-0-	171 2		Y	-0-		34
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		Y	-0-		34
02	174 N	166	-0-	-8	-0-	166 2		Y	-0-		34

OIL AND GAS DIVISION

LAS LOMAS (WILCOX 7800)		//CONT.//		52150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.//		747534								
GONZALEZ-GIL B GU		WELL #:		1	RRCID ->	161554	COMPL. DATE	01/17/1997	TOTAL DEPTH	7812	PERF.	7484 - 7645
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
09	4650 X	4404	-0-	-246	-0-	4404	2	Y	-0-		169	
10	DLQ G-10	4493	-0-	4493	4493	4492	2	1 9 Y	1	1 8	169	
11	DLQ G-10	4425	-0-	4425	8918	4424	2	1 9 Y	1		170	
12	13416 X	4498	-0-	-8918	-0-	4498	2	Y	-0-		170	
01	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	2	Y	-0-		170	
02	4292 X	4216	-0-	-76	-0-	4216	2	Y	-0-		170	

LAS OVEJAS (LOBO)				52169 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861								
VILLARREAL		WELL #:		10	RRCID ->	194414	COMPL. DATE	03/29/2003	TOTAL DEPTH	10938	PERF.	10556 - 10660
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	63	1	322 2 Y	-0-		31	
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	113	1	4 9 333 2 Y	4	9 1	26	
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	46	1	4 9 388 2 Y	4		30	
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	42	1	1 9 400 2 Y	1		31	
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	64	1	4 9 446 2 Y	4	11 1	24	
*02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	56	1	6 9 368 2 Y	5	9 1	20	

EOG RESOURCES, INC.				253162	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
SLATOR RANCH "D"		WELL #:		1	RRCID ->	174728	COMPL. DATE	03/24/2000	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	10066 - 10111
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
09	1950 X	68	-0-	-1882	-0-	8	1	60 2 Y	-0-		6	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	4 1	2	
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57 2 Y	-0-		2	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		2	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2	
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			Y	-0-	2 1	-0-	

BARROCITO		WELL #:		3	RRCID ->	188853	COMPL. DATE	04/30/2002	TOTAL DEPTH	11125	PERF.	10722 - 10778
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MARTINEZ, MERCURCIO ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	144941	COMPL. DATE	01/31/1993	TOTAL DEPTH	11947	PERF.	10904 - 11082
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
09	2880 X	2000	-0-	-880	-0-	142	1	1858 2 N	-0-		-0-	
10	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	168	1	2493 2 N	-0-		-0-	
11	1875 X	1875	-0-	-0-	-0-	105	1	1770 2 N	-0-		-0-	
12	2077 X	1147	-0-	-930	-0-	51	1	1096 2 N	-0-		-0-	
01	2666 X	1766	-0-	-900	-0-	61	1	1705 2 N	-0-		-0-	
02	2494 X	2197	-0-	-297	-0-	157	1	2040 2 N	-0-		-0-	

SLATOR RANCH		WELL #:		28	RRCID ->	197795	COMPL. DATE	02/24/2004	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10624 - 10634
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

LAS OVEJAS (LOBO)		//CONT.//		52169 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
SLATOR RANCH		WELL #:		37	RRCID ->	223555	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	11265	PERF.10072	- 10963
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		15510 X	9501	-0-	-6009	-0-	699 1	8783 2	Y	17	24 1	7
10	DLQ	G-10	17407	-0-	17407	17407	1327 1	16078 2	Y	2		9
11	DLQ	G-10	14145	-0-	14145	31552	944 1	13183 2	Y	16		25
12		45866 X	14314	-0-	-31552	-0-	919 1	13393 2	Y	2	20 1	7
01		17422 X	13147	-0-	-4275	-0-	861 1	12268 2	Y	16		23
02		16298 X	7276	-0-	-9022	-0-	448 1	6815 2	Y	12	29 1	6

MARTINEZ, MERCUIRO		WELL #:		4	RRCID ->	226745	COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL DEPTH	11428	PERF.10952	- 11056
09		2970 X	2930	-0-	-40	-0-	207 1	2723 2	N	-0-		-0-
10		3720 X	2703	-0-	-1017	-0-	170 1	2533 2	N	-0-		-0-
11		3600 X	1824	-0-	-1776	-0-	102 1	1722 2	N	-0-		-0-
12		3720 X	1429	-0-	-2291	-0-	63 1	1366 2	N	-0-		-0-
01		3038 X	1915	-0-	-1123	-0-	66 1	1849 2	N	-0-		-0-
02		2842 X	2469	-0-	-373	-0-	176 1	2293 2	N	-0-		-0-

SLATOR RANCH		WELL #:		41	RRCID ->	226809	COMPL. DATE	06/15/2010	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10656	- 10784
09		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	93 1	1447 2	Y	-0-		4
10	DLQ	G-10	1683	-0-	1683	1683	108 1	1575 2	Y	-0-	4 1	-0-
11	DLQ	G-10	1505	-0-	1505	3188	98 1	1407 2	Y	-0-		-0-
12		4672 X	1484	-0-	-3188	-0-	87 1	1397 2	Y	-0-		-0-
01		1674 X	1095	-0-	-579	-0-	66 1	1029 2	Y	-0-		-0-
02		1566 X	1196	-0-	-370	-0-	74 1	1122 2	Y	-0-		-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-B)		52169 781		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
WAGNER OIL COMPANY		891175										
SLATOR RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	098968	COMPL. DATE	02/14/1982	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10451	- 10568
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SLATOR RANCH		WELL #:		15	RRCID ->	112939	COMPL. DATE	10/01/1984	TOTAL DEPTH	11140	PERF.10635	- 10738
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-C)		52169 782		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA						
WAGNER OIL COMPANY		891175												
SLATOR RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 106054		COMPL. DATE 06/01/1983		TOTAL DEPTH 11316		PERF.10702 - 10806				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-		124 1	1915 2	Y		-0-			-0-
10	DLQ G-10	2257	-0-	2257	2257		145 1	2112 2	Y		-0-			-0-
11	DLQ G-10	1977	-0-	1977	4234		128 1	1849 2	Y		-0-			-0-
12	3300	2098	-0-	-1202	3032		123 1	1975 2	Y		-0-			-0-
01	3410	2049	-0-	-1361	1671		124 1	1925 2	Y		-0-			-0-
*02	1994	1994	-0-	-0-	1671		123 1	1871 2	Y		-0-			-0-

SLATOR RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 113685		COMPL. DATE 11/01/1984		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10774 - 10791				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-D)		52169 783		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA						
WAGNER OIL COMPANY		891175												
SLATOR RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 112153		COMPL. DATE 08/16/1984		TOTAL DEPTH 10894		PERF.10602 - 10724				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-

SLATOR RANCH		WELL #: 22		RRCID -> 116402		COMPL. DATE 04/29/1985		TOTAL DEPTH 11005		PERF.10670 - 10812				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-

SLATOR RANCH		WELL #: 26		RRCID -> 117506		COMPL. DATE 07/15/1985		TOTAL DEPTH 10930		PERF.10423 - 10478				
09	3600	1691	-0-	-1909	-0-		103 1	1588 2	Y		-0-			-0-
10	DLQ G-10	1691	-0-	1691	1691		109 1	1582 2	Y		-0-			-0-
11	DLQ G-10	1627	-0-	1627	3318		106 1	1521 2	Y		-0-			-0-
12	4906 R	1588	-0-	-3318	-0-		93 1	1495 2	Y		-0-			-0-
01	2201 #	1442	-0-	-759	-0-		87 1	1355 2	Y		-0-			-0-
02	1624 #	1461	-0-	-163	-0-		90 1	1371 2	Y		-0-			-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-E)		52169 784		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA						
WAGNER OIL COMPANY		891175												
SLATOR RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 100680		COMPL. DATE 07/01/1982		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10831 - 10948				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-

LAS OVEJAS (LOBO 1)		52169 785		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA						
WAGNER OIL COMPANY		891175												
SLATOR RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 102724		COMPL. DATE 09/28/1982		TOTAL DEPTH 10682 PERF.10057 - 10144						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SLATOR RANCH		WELL #: 19		RRCID -> 115845		COMPL. DATE 03/29/1985		TOTAL DEPTH 11120 PERF.10229 - 10401						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SLATOR RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 144608		COMPL. DATE 02/09/1993		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10311 - 10350						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LAS OVEJAS (UPPER WILCOX)		52169 798		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA						
WAGNER OIL COMPANY		891175												
SLATOR RANCH		WELL #: 13		RRCID -> 112097		COMPL. DATE 07/19/1984		TOTAL DEPTH 10783 PERF. 5849 - 6015						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SLATOR RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 113086		COMPL. DATE 09/25/1984		TOTAL DEPTH 10992 PERF. 5873 - 6036						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTINEZ, MERCURIO		WELL #: 1		RRCID -> 219460		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 11577 PERF. 5836 - 5984						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS OVEJAS (WILCOX 8400)				52169 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861										
LAUREL, SERGIO				WELL #:	3	RRCID ->	194639	COMPL. DATE	05/08/2003	TOTAL DEPTH	9451	PERF. 8274 - 8393		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09		3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	230 1	3509 2	Y		22			47
10		3162 X	2938	-0-	-224	-0-	24 9	191 1	2745 2	Y	2	18 1		31
11		3060 X	2955	-0-	-105	-0-	2 9	172 1	2780 2	Y	3			34
12		3875 X	3709	-0-	-166	-0-	3 9	223 1	3480 2	Y	5			39
01		3875 X	3088	-0-	-787	-0-	6 9	180 1	2899 2	Y	8	17 1		30
*02		3625 X	3240	-0-	-385	-0-	9 9	186 1	3048 2	Y	5			35

LAS OVEJAS (WILCOX 8500)				52169 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861										
MARTINEZ, M.				WELL #:	1	RRCID ->	119603	COMPL. DATE	11/14/1985	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 8483 - 8749		
09		390 N	347	-0-	-43	-0-	21 1	326 2	Y		-0-			18
10		403 N	322	-0-	-81	-0-	21 1	299 2	Y		2	2 1		18
11		390 N	360	-0-	-30	-0-	2 9	21 1	339 2	Y	-0-			18
12		372 N	304	-0-	-68	-0-	1 9	18 1	286 2	Y	-0-			18
01		310 N	272	-0-	-38	-0-	1 9	16 1	255 2	Y	1	1 1		18
02		348 N	291	-0-	-57	-0-	1 9	17 1	273 2	Y	1			19

LAS OVEJAS (WILCOX 9100)				52169 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861										
URIBE, AURELIANO HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	079778	COMPL. DATE	06/26/1978	TOTAL DEPTH	9477	PERF. 9060 - 9110		
09		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	383 1	1844 2	N		-0-			122
10		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	385 1	1423 2	N		-0-			122
11		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	316 1	1658 2	N		-0-			122
12		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	340 1	2004 2	N		-0-			122
01		2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	361 1	2017 2	N		-0-			122
*02		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	319 1	1433 2	N		-0-			122

LAS OVEJAS (WILCOX 9550)				52169 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.				173649										
BRUNI, L. E.				WELL #:	3	RRCID ->	111395	COMPL. DATE	06/20/1984	TOTAL DEPTH	12100	PERF. 9638 - 9894		
09		2400 X	1216	-0-	-1184	-0-	1216 2			N	-0-			80
10		1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	1495 2			N	-0-			80
11		1440 X	1205	-0-	-235	-0-	1205 2			N	-0-			80
12		1488 X	1472	-0-	-16	-0-	1472 2			N	-0-			80
01		1488 X	1291	-0-	-197	-0-	1291 2			N	-0-			80
02		1392 X	NO RPT	-0-	-1392	-0-				N	NO RPT			80

EOG RESOURCES, INC.				253162										
SLATOR RANCH "G"				WELL #:	1	RRCID ->	187829	COMPL. DATE	11/13/2001	TOTAL DEPTH	10809	PERF. 9500 - 9510		
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAS OVEJAS (WILCOX 9550)		//CONT.//		52169 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
WAGNER OIL COMPANY				891175							
SLATOR RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	104718	COMPL. DATE	01/09/1985	TOTAL DEPTH	11384	PERF. 4240 - 4260
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

LAS OVEJAS, W. (8400)				52176 580	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ZAPATA			
EOG RESOURCES, INC.				253162							
MARSHALL, S.G.		WELL #:		7	RRCID ->	117239	COMPL. DATE	12/14/1990	TOTAL DEPTH	12400	PERF. 8780 - 9114
09	1500 N	1415	-0-	-85 B	-0-	105 1	1310 2	Y	-0-		-0-
10	1519 N	1294	-0-	-225 B	-0-	93 1	1201 2	Y	-0-		-0-
11	1350 N	1205	-0-	-145 B	-0-	90 1	1115 2	Y	-0-		-0-
12	1457 N	1234	-0-	-223 B	-0-	96 1	1138 2	Y	-0-		-0-
01	1302 N	1237	-0-	-65 B	-0-	100 1	1130 2	Y	6	2 1	4
						7 9					
02	1160 N	1121	-0-	-39 B	-0-	85 1	1029 2	Y	6	6 1	4
						7 9					

LAS PINTAS (HIRSCH SD.)				52197 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB			
LAS PINTAS PRODUCTION, INC.				487616							
SAUCEDO		WELL #:		1	RRCID ->	043703	COMPL. DATE	02/23/1968	TOTAL DEPTH	7931	PERF. N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

LAS PINTAS (WILCOX 7100)				52197 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978							
WILLIAMS & WILLIAMSON		WELL #:		1B	RRCID ->	051642	COMPL. DATE	12/07/1971	TOTAL DEPTH	7881	PERF. N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63

LAS PINTAS, EAST (LOBO)				52198 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WEBB			
GREAT NORTHERN ENERGY, INC				328627							
WILLIAMSON		WELL #:		1	RRCID ->	142959	COMPL. DATE	10/14/1992	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7742 - 7792
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		215
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		215
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		215
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		215
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		215
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		215

LAS TIENDAS (OLMOS)		52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
AWP OPERATING COMPANY		038889									
BOOTH, W. V.		WELL #: 1		RRCID -> 064505		COMPL. DATE 11/03/1975		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	2184	N	1565	-0-	-619	-0-	93 1	1472 2	Y	-0-	-0-
10	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	91 1	1427 2	Y	-0-	-0-
11	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	117 1	1821 2	Y	-0-	-0-
12	1612	N	1137	-0-	-475	-0-	69 1	1068 2	Y	-0-	-0-
01	1519	N	1083	-0-	-436	-0-	65 1	1018 2	Y	-0-	-0-
02	1885	N	941	-0-	-944	-0-	57 1	884 2	Y	-0-	-0-

BOOTH, W. V.		WELL #: 2		RRCID -> 070523		COMPL. DATE 01/10/1977		TOTAL DEPTH 6860 PERF. N/A			
09	990	N	965	-0-	-25	-0-	58 1	907 2	Y	-0-	-0-
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	57 1	882 2	Y	-0-	-0-
11	1500	N	1148	-0-	-352	-0-	69 1	1079 2	Y	-0-	-0-
12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	72 1	1136 2	Y	-0-	-0-
01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	69 1	1085 2	Y	-0-	-0-
02	1102	N	1003	-0-	-99	-0-	61 1	942 2	Y	-0-	-0-

BOOTH, W. V.		WELL #: 4		RRCID -> 071759		COMPL. DATE 05/13/1977		TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A			
09	480	N	416	-0-	-64	-0-	25 1	391 2	Y	-0-	-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	25 1	385 2	Y	-0-	-0-
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	29 1	442 2	Y	-0-	-0-
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	35 1	546 2	Y	-0-	-0-
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	32 1	498 2	Y	-0-	-0-
02	464	N	460	-0-	-4	-0-	28 1	432 2	Y	-0-	-0-

BOOTH, W. V.		WELL #: 3		RRCID -> 071761		COMPL. DATE 04/27/1977		TOTAL DEPTH 6876 PERF. N/A			
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	54 1	850 2	Y	-0-	-0-
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	54 1	850 2	Y	-0-	-0-
11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	68 1	1069 2	Y	-0-	-0-
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	61 1	949 2	Y	-0-	-0-
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	57 1	903 2	Y	-0-	-0-
02	1102	N	834	-0-	-268	-0-	50 1	784 2	Y	-0-	-0-

BOOTH, W. V.		WELL #: 5		RRCID -> 072722		COMPL. DATE 06/08/1977		TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A			
09	480	N	319	-0-	-161	-0-	19 1	300 2	Y	-0-	-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	19 1	298 2	Y	-0-	-0-
11	390	N	378	-0-	-12	-0-	23 1	355 2	Y	-0-	-0-
12	341	N	335	-0-	-6	-0-	20 1	315 2	Y	-0-	-0-
01	310	N	288	-0-	-22	-0-	17 1	271 2	Y	-0-	-0-
02	377	N	250	-0-	-127	-0-	15 1	235 2	Y	-0-	-0-

BOOTH, W. V.		WELL #: 6		RRCID -> 140916		COMPL. DATE 02/16/1992		TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6708 - 6812			
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	37 1	577 2	Y	-0-	-0-
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	38 1	589 2	Y	-0-	-0-
11	690	N	594	-0-	-96	-0-	36 1	558 2	Y	-0-	-0-
12	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	81 1	1273 2	Y	-0-	-0-
01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	81 1	1268 2	Y	-0-	-0-
*02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	81 1	1268 2	Y	-0-	-0-

BOOTH, W. V.		WELL #: 7		RRCID -> 142880		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6648 - 6749			
09	380	N	60	-0-	-320	-0-	4 1	56 2	Y	-0-	-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4 1	62 2	Y	-0-	-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	9 1	139 2	Y	-0-	-0-
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8 1	133 2	Y	-0-	-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8 1	117 2	Y	-0-	-0-
02	145	N	109	-0-	-36	-0-	7 1	102 2	Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
AWP OPERATING COMPANY		//CONT.//		038889								
BOOTH, W. V.		WELL #:		7	RRCID ->	178980	COMPL. DATE	09/16/2000	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	3454 - 3463
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		8	RRCID ->	183465	COMPL. DATE	05/19/2001	TOTAL DEPTH	6909	PERF.	6642 - 6754
09	1200 N	904	-0-	-296	-0-		54 1	850 2	Y	-0-		-0-
10	901 N	901	-0-	-0-	-0-		54 1	847 2	Y	-0-		-0-
11	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-		68 1	1060 2	Y	-0-		-0-
12	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-		68 1	1061 2	Y	-0-		-0-
01	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-		65 1	1011 2	Y	-0-		-0-
02	1102 N	934	-0-	-168	-0-		56 1	878 2	Y	-0-		-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		9	RRCID ->	196921	COMPL. DATE	07/19/2003	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6582 - 6644
09	900 N	619	-0-	-281	-0-		37 1	582 2	Y	-0-		-0-
10	619 N	619	-0-	-0-	-0-		37 1	582 2	Y	-0-		-0-
11	806 N	806	-0-	-0-	-0-		48 1	758 2	Y	-0-		-0-
12	918 N	918	-0-	-0-	-0-		55 1	863 2	Y	-0-		-0-
01	866 N	866	-0-	-0-	-0-		52 1	814 2	Y	-0-		-0-
02	783 N	752	-0-	-31	-0-		45 1	707 2	Y	-0-		-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		10	RRCID ->	199649	COMPL. DATE	01/11/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6685 - 6792
09	1130 N	614	-0-	-516	-0-		36 1	578 2	Y	-0-		-0-
10	603 N	603	-0-	-0-	-0-		36 1	567 2	Y	-0-		-0-
11	840 N	749	-0-	-91	-0-		45 1	704 2	Y	-0-		-0-
12	934 N	934	-0-	-0-	-0-		56 1	878 2	Y	-0-		-0-
01	881 N	881	-0-	-0-	-0-		53 1	828 2	Y	-0-		-0-
*02	766 N	766	-0-	-0-	-0-		46 1	720 2	Y	-0-		-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		11	RRCID ->	209103	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	6776 - 6887
09	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-		70 1	1094 2	Y	-0-		-0-
10	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-		68 1	1065 2	Y	-0-		-0-
11	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-		87 1	1354 2	Y	-0-		-0-
12	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-		78 1	1220 2	Y	-0-		-0-
01	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-		76 1	1201 2	Y	-0-		-0-
02	1160 N	1109	-0-	-51	-0-		67 1	1042 2	Y	-0-		-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		12	RRCID ->	215056	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6554 - 6653
09	1200 N	649	-0-	-551	-0-		39 1	610 2	Y	-0-		-0-
10	642 N	642	-0-	-0-	-0-		39 1	603 2	Y	-0-		-0-
11	990 N	795	-0-	-195	-0-		47 1	748 2	Y	-0-		-0-
12	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-		61 1	957 2	Y	-0-		-0-
01	965 N	965	-0-	-0-	-0-		58 1	907 2	Y	-0-		-0-
*02	838 N	838	-0-	-0-	-0-		50 1	788 2	Y	-0-		-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		13	RRCID ->	219295	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6747 - 6868
09	630 N	423	-0-	-207	-0-		25 1	398 2	Y	-0-		-0-
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-		25 1	389 2	Y	-0-		-0-
11	507 N	507	-0-	-0-	-0-		31 1	476 2	Y	-0-		-0-
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-		26 1	411 2	Y	-0-		-0-
01	403 N	387	-0-	-16	-0-		23 1	364 2	Y	-0-		-0-
02	493 N	336	-0-	-157	-0-		20 1	316 2	Y	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
AWP OPERATING COMPANY		//CONT.//		038889											
BOOTH, W. V.		WELL #:		14	RRCID ->	223894	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	6924	PERF.	6540 - 6638			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	900	N	769	-0-	-131	-0-	47	1	722	2	Y	-0-			190
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	45	1	709	2	Y	-0-			190
11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	56	1	870	2	Y	-0-			190
12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	54	1	841	2	Y	-0-			190
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	51	1	790	2	Y	-0-			190
02	870	N	730	-0-	-140	-0-	44	1	686	2	Y	-0-			190

BOOTH, W. V.		WELL #:		15	RRCID ->	230618	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	6644 - 6717			
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	66	1	1035	2	Y	-0-			-0-
10	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	66	1	1029	2	Y	-0-			-0-
11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	59	1	932	2	Y	-0-			-0-
12	930	N	783	-0-	-147	-0-	47	1	736	2	Y	-0-			-0-
01	930	N	733	-0-	-197	-0-	44	1	689	2	Y	-0-			-0-
02	870	N	733	-0-	-137	-0-	44	1	689	2	Y	-0-			-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		16	RRCID ->	241637	COMPL. DATE	06/22/2008	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6415 - 6507			
09	3000	N	3687	-0-	687	4684	221	1	3466	2	Y	-0-			-0-
10	3100	N	3557	-0-	457	5141	213	1	3344	2	Y	-0-			-0-
11	3000	N	2340	-0-	-660	4481	140	1	2200	2	Y	-0-			-0-
12	7456	X	2975	-0-	-4481	-0-	178	1	2797	2	Y	-0-			-0-
01	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	175	1	2750	2	Y	-0-			-0-
*02	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	175	1	2750	2	Y	-0-			-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		WELL #:	3	RRCID ->	053464	COMPL. DATE	07/10/1972	TOTAL DEPTH	6470	PERF.	N/A		
09	1050	N	550	-0-	-500	-0-	42	1	508	3	N	-0-			-0-
10	806	N	647	-0-	-159	-0-	64	1	583	3	N	-0-			-0-
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	48	1	573	3	N	-0-			-0-
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	51	1	546	3	N	-0-			-0-
01	651	N	617	-0-	-34	-0-	57	1	560	3	N	-0-			-0-
02	609	N	585	-0-	-24	-0-	66	1	519	3	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATTON CO. 876		WELL #:		4	RRCID ->	054010	COMPL. DATE	11/03/1972	TOTAL DEPTH	6622	PERF.	N/A			
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	63	1	763	3	N	-0-			-0-
10	1302	N	589	-0-	-713	-0-	58	1	531	3	N	-0-			-0-
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	40	1	475	3	N	-0-			-0-
12	868	N	728	-0-	-140	-0-	63	1	665	3	N	-0-			-0-
01	589	N	528	-0-	-61	-0-	49	1	479	3	N	-0-			-0-
*02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	61	1	480	3	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY		WELL #:		5	RRCID ->	054011	COMPL. DATE	11/01/1972	TOTAL DEPTH	6536	PERF.	N/A			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
PXP HICKLIN CARLOS		WELL #:		1	RRCID ->	055126	COMPL. DATE	11/28/1972	TOTAL DEPTH	6960	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	254 X	254	-0-	-0-	-0-	3	1	251	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	237 X	237	-0-	-0-	-0-	11	1	226	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	214 X	214	-0-	-0-	-0-	7	1	207	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	341 X	227	-0-	-114	-0-	29	1	198	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	341 X	226	-0-	-115	-0-	29	1	197	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	232 X	207	-0-	-25	-0-	23	1	184	3	Y	-0-	-0-	-0-

PXP HUGHES, EDWARD		WELL #:		1	RRCID ->	055127	COMPL. DATE	02/02/1973	TOTAL DEPTH	6805	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

BOOTH, W. J.		WELL #:		B 3	RRCID ->	055151	COMPL. DATE	04/11/1973	TOTAL DEPTH	6732	PERF.	N/A	
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	32	1	218	3	N	-0-	-0-	-0-
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	22	1	230	3	N	-0-	-0-	-0-
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	9	1	225	3	N	-0-	-0-	-0-
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	40	1	232	3	N	-0-	-0-	-0-
01	248 N	242	-0-	-6	-0-	40	1	202	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	41	1	227	3	N	-0-	-0-	-0-

H. I. PALAFOX		WELL #:		1	RRCID ->	055425	COMPL. DATE	03/12/1973	TOTAL DEPTH	6722	PERF.	N/A	
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-	-0-	-0-
10	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-	-0-	-0-
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-	-0-	-0-
12	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-	-0-	-0-
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-	-0-	-0-
*02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-	-0-	-0-

PALAFOX		WELL #:		6	RRCID ->	055629	COMPL. DATE	02/01/1973	TOTAL DEPTH	6530	PERF.	N/A	
09	690 N	609	-0-	-81	-0-	68	1	541	3	N	-0-	-0-	-0-
10	682 N	557	-0-	-125	-0-	557	3			N	-0-	-0-	-0-
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-	-0-	-0-
12	620 N	453	-0-	-167	-0-	158	1	295	3	N	-0-	-0-	-0-
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	232 N	2	-0-	-230	-0-	1	1	1	3	N	-0-	-0-	-0-

DE BENAVIDES, ROSA V. RALSTON J.		WELL #:		1	RRCID ->	055648	COMPL. DATE	07/23/1972	TOTAL DEPTH	7325	PERF.	N/A	
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	157	1	173	3	N	-0-	-0-	-0-
10	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	853 N	853	-0-	-0-	-0-	129	1	724	3	N	-0-	-0-	-0-
12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	152	1	748	3	N	-0-	-0-	-0-
01	728 N	728	-0-	-0-	-0-	83	1	645	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	813 N	813	-0-	-0-	-0-	102	1	711	3	N	-0-	-0-	-0-

BENEVIDES-CNR		WELL #:		1	RRCID ->	055649	COMPL. DATE	02/14/1973	TOTAL DEPTH	7305	PERF.	N/A	
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	218	1	241	3	N	-0-	-0-	-0-
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	105	1	590	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	201	1	992	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	142	1	1110	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	836 N	836	-0-	-0-	-0-	105	1	731	3	N	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
DE BENAVIDES, ROSA V. RALSTON J. WELL #: 2 RRCID -> 055650 COMPL. DATE 09/02/1972 TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		350 N	350	-0-	-0-	-0-	167	1	183	3	N	-0-			-0-
10		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
11		465 N	465	-0-	-0-	-0-	70	1	395	3	N	-0-			-0-
12		372 N	135	-0-	-237	-0-	23	1	112	3	N	-0-			-0-
01		173 N	173	-0-	-0-	-0-	20	1	153	3	N	-0-			-0-
02		464 N	63	-0-	-401	-0-	8	1	55	3	N	-0-			-0-

DE BENAVIDES, ROSA V. RALSTON J. WELL #: 4 RRCID -> 055654 COMPL. DATE 04/18/1973 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A															
09		90 N	42	-0-	-48	-0-	20	1	22	3	N	-0-			-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
11		95 N	95	-0-	-0-	-0-	14	1	81	3	N	-0-			-0-
12		143 N	143	-0-	-0-	-0-	24	1	119	3	N	-0-			-0-
01		166 N	166	-0-	-0-	-0-	19	1	147	3	N	-0-			-0-
*02		176 N	176	-0-	-0-	-0-	22	1	154	3	N	-0-			-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 4 RRCID -> 055655 COMPL. DATE 04/09/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A															
09		150 N	62	-0-	-88	-0-	30	1	32	3	N	-0-			-0-
10		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
11		568 N	568	-0-	-0-	-0-	86	1	482	3	N	-0-			-0-
12		579 N	579	-0-	-0-	-0-	98	1	481	3	N	-0-			-0-
01		498 N	498	-0-	-0-	-0-	57	1	441	3	N	-0-			-0-
02		551 N	221	-0-	-330	-0-	28	1	193	3	N	-0-			-0-

DE BENAVIDES, ROSA V. RALSTON J. WELL #: 5 RRCID -> 055835 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 7190 PERF. N/A															
09		390 N	361	-0-	-29	-0-	172	1	189	3	N	-0-			-0-
10		930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			-0-
11		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	155	1	872	3	N	-0-			-0-
12		2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	453	1	2233	3	N	-0-			-0-
01		91 N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	81	3	N	-0-			-0-
02		986 N	148	-0-	-838	-0-	19	1	129	3	N	-0-			-0-

DE BENAVIDES, ROSA V. RALSTON J. WELL #: 6 RRCID -> 055836 COMPL. DATE 04/29/1973 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7259 - 7280															
09		105 N	105	-0-	-0-	-0-	50	1	55	3	N	-0-			-0-
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
11		258 N	258	-0-	-0-	-0-	39	1	219	3	N	-0-			-0-
12		138 N	138	-0-	-0-	-0-	23	1	115	3	N	-0-			-0-
01		43 N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	N	-0-			-0-
02		261 N	203	-0-	-58	-0-	25	1	178	3	N	-0-			-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 6 RRCID -> 056269 COMPL. DATE 06/19/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A															
09		400 N	400	-0-	-0-	-0-	190	1	210	3	N	-0-			-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 7 RRCID -> 056270 COMPL. DATE 07/02/1973 TOTAL DEPTH 7270 PERF. N/A															
09		2160 N	1756	-0-	-404	-0-	835	1	921	3	N	-0-			-0-
10		1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-			-0-
11		745 N	745	-0-	-0-	-0-	113	1	632	3	N	-0-			-0-
12		1829 N	435	-0-	-1394	-0-	73	1	362	3	N	-0-			-0-
01		357 N	357	-0-	-0-	-0-	41	1	316	3	N	-0-			-0-
02		725 N	256	-0-	-469	-0-	32	1	224	3	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
BENEVIDES-CNR		WELL #: 8		RRCID -> 056271		COMPL. DATE 07/11/1973			TOTAL DEPTH 7270 PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	5 N		5	-0-	-0-		2 1		3 3	N	-0-				-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	5 N		-0-	-0-	-5					N	-0-				-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02	282 N		282	-0-	-0-		35 1		247 3	N	-0-				-0-

PALAFOX EXPLORATION CO 2292		WELL #: 7		RRCID -> 057646		COMPL. DATE 04/17/1973			TOTAL DEPTH 6666 PERF. N/A						
09	369 N		369	-0-	-0-		28 1		341 3	N	-0-				-0-
10	465 N		346	-0-	-119		34 1		311 3	N	1				1
							1 9								
11	332 N		332	-0-	-0-		26 1		306 3	N	-0-				1
12	372 N		352	-0-	-20		30 1		322 3	N	-0-				1
01	364 N		364	-0-	-0-		33 1		331 3	N	-0-				1
*02	328 N		328	-0-	-0-		37 1		291 3	N	-0-				1

COX, B.H. & G.A.		WELL #: 1		RRCID -> 058518		COMPL. DATE 04/22/1974			TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A						
09	660 N		305	-0-	-355		16 1		289 3	N	-0-				-0-
10	558 N		494	-0-	-64		56 1		438 3	N	-0-				-0-
11	474 N		474	-0-	-0-		58 1		416 3	N	-0-				-0-
12	476 N		476	-0-	-0-		64 1		412 3	N	-0-				-0-
01	496 N		468	-0-	-28		52 1		416 3	N	-0-				-0-
02	464 N		427	-0-	-37		40 1		387 3	N	-0-				-0-

MARTIN, V.D.		WELL #: 1 B		RRCID -> 058519		COMPL. DATE 04/22/1974			TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A						
09	763 N		763	-0-	-0-		363 1		400 3	N	-0-				-0-
10	1085 N		-0-	-0-	-1085					N	-0-				-0-
11	454 N		454	-0-	-0-		69 1		385 3	N	-0-				-0-
12	775 N		483	-0-	-292		81 1		402 3	N	-0-				-0-
01	645 N		645	-0-	-0-		73 1		572 3	N	-0-				-0-
*02	631 N		631	-0-	-0-		79 1		552 3	N	-0-				-0-

COX, B.H. & G.A.		WELL #: 2297		RRCID -> 058942		COMPL. DATE 07/08/1974			TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A						
09	719 N		719	-0-	-0-		342 1		377 3	N	-0-				-0-
10	930 N		-0-	-0-	-930					N	-0-				-0-
11	695 N		695	-0-	-0-		105 1		590 3	N	-0-				-0-
12	802 N		802	-0-	-0-		135 1		667 3	N	-0-				-0-
01	678 N		678	-0-	-0-		77 1		601 3	N	-0-				-0-
02	667 N		474	-0-	-193		59 1		415 3	N	-0-				-0-

BENEVIDES-CNR		WELL #: 10		RRCID -> 058991		COMPL. DATE 06/07/1974			TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A						
09	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	3 N		-0-	-0-	-3					N	-0-				-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
PALAFOX		WELL #: 501		RRCID -> 059372		COMPL. DATE 03/23/1973		TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6631 - 6735								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #: 159		RRCID -> 059761		COMPL. DATE 09/10/1974		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A								
09	390	N	-0-	-0-	-390					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93					N	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	81	1	256	3	N	-0-					-0-
12	256	N	256	-0-	-0-	73	1	183	3	N	-0-					-0-
01	418	N	418	-0-	-0-	123	1	295	3	N	-0-					-0-
02	319	N	200	-0-	-119	84	1	116	3	N	-0-					-0-

MEADOR STATE		WELL #: 3		RRCID -> 061522		COMPL. DATE 01/26/1975		TOTAL DEPTH 6830 PERF. N/A								
09	279	N	279	-0-	-0-	21	1	258	3	N	-0-					-0-
10	279	N	236	-0-	-43	23	1	213	3	N	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	14	1	160	3	N	-0-					-0-
12	299	N	299	-0-	-0-	26	1	273	3	N	-0-					-0-
01	272	N	272	-0-	-0-	25	1	247	3	N	-0-					-0-
*02	260	N	260	-0-	-0-	29	1	231	3	N	-0-					-0-

SAUNDERS, J. R.		WELL #: 1		RRCID -> 061597		COMPL. DATE 10/15/1974		TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A								
09	691	N	691	-0-	-0-	371	1	320	3	N	-0-					-0-
10	844	N	844	-0-	-0-	468	1	376	3	N	-0-					-0-
11	554	N	554	-0-	-0-	236	1	318	3	N	-0-					-0-
12	713	N	541	-0-	-172	248	1	293	3	N	-0-					-0-
01	837	N	505	-0-	-332	180	1	325	3	N	-0-					-0-
02	522	N	403	-0-	-119	102	1	301	3	N	-0-					-0-

MARTIN-VOLZ		WELL #: 1		RRCID -> 061719		COMPL. DATE 10/16/1974		TOTAL DEPTH 7536 PERF. 6776 - 7424								
09	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ED RACHAL "GC"		WELL #: 1A		RRCID -> 063437		COMPL. DATE 08/19/1975		TOTAL DEPTH 6525 PERF. N/A								
09	420	N	215	-0-	-205	11	1	204	3	N	-0-					-0-
10	472	N	472	-0-	-0-	22	1	450	3	N	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	12	1	209	3	N	-0-					-0-
12	217	N	140	-0-	-77	6	1	134	3	N	-0-					-0-
01	465	N	269	-0-	-196	4	1	265	3	N	-0-					-0-
*02	223	N	223	-0-	-0-	11	1	212	3	N	-0-					-0-

ED RACHAL "GC"		WELL #: 2		RRCID -> 064146		COMPL. DATE 09/23/1975		TOTAL DEPTH 6710 PERF. N/A								
09	180	N	-0-	-0-	-180					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	952	N	952	-0-	-0-	486	1	466	3	Y	-0-					-0-
12	547	N	547	-0-	-0-	141	1	406	3	Y	-0-					-0-
01	289	N	289	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
02	812	N	304	-0-	-508	304	3			Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978							
RETTIG, MABEL		WELL #: P 1		RRCID -> 064353		COMPL. DATE 05/31/1975		TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	330 X	318	-0-	-12	-0-	4 1	314 3	Y	-0-
10	327 X	327	-0-	-0-	-0-	15 1	312 3	Y	-0-
11	306 X	306	-0-	-0-	-0-	10 1	296 3	Y	-0-
12	341 X	293	-0-	-48	-0-	38 1	255 3	Y	-0-
01	341 X	284	-0-	-57	-0-	36 1	248 3	Y	-0-
02	319 X	283	-0-	-36	-0-	31 1	252 3	Y	-0-

BEASLEY CONNEVEY RANCH -C-		WELL #: 3		RRCID -> 064464		COMPL. DATE 12/14/1999		TOTAL DEPTH 6918 PERF. 2642 - 2754	
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	13 1	163 3	N	-0-
10	217 N	172	-0-	-45	-0-	17 1	155 3	N	-0-
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	14 1	163 3	N	-0-
12	664 N	664	-0-	-0-	-0-	57 1	607 3	N	-0-
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	46 1	455 3	N	-0-
02	174 N	75	-0-	-99	-0-	8 1	67 3	N	-0-

H.I. PALAFOX		WELL #: 172		RRCID -> 064568		COMPL. DATE 12/15/1973		TOTAL DEPTH 7040 PERF. N/A	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	3000 N	3370	-0-	370	-0-	3346 1	24 3	N	-0-
12	370 N	-0-	-0-	-370	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	1711 X	455	-0-	-1256	-0-	453 1	2 3	N	-0-

H.I. PALAFOX		WELL #: 1947		RRCID -> 064594		COMPL. DATE 12/31/1973		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

H.I. PALAFOX		WELL #: 1297		RRCID -> 064647		COMPL. DATE 07/11/1974		TOTAL DEPTH 6952 PERF. N/A	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 3		RRCID -> 064676		COMPL. DATE 12/02/1975		TOTAL DEPTH 7134 PERF. N/A	
09	257 X	257	-0-	-0-	-0-	3 1	254 3	Y	-0-
10	296 X	296	-0-	-0-	-0-	14 1	282 3	Y	-0-
11	260 X	260	-0-	-0-	-0-	9 1	251 3	Y	-0-
12	292 X	292	-0-	-0-	-0-	38 1	254 3	Y	-0-
01	310 X	278	-0-	-32	-0-	35 1	243 3	Y	-0-
02	290 X	238	-0-	-52	-0-	26 1	212 3	Y	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #: 1875		RRCID -> 064793		COMPL. DATE 10/21/1975		TOTAL DEPTH 6588 PERF. N/A	
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	44 1	530 3	N	-0-
10	651 N	576	-0-	-75	-0-	57 1	519 3	N	-0-
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	50 1	592 3	N	-0-
12	589 N	341	-0-	-248	-0-	29 1	312 3	N	-0-
01	589 N	392	-0-	-197	-0-	36 1	356 3	N	-0-
*02	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	179 1	1409 3	N	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
MARTIN ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	065111	COMPL. DATE	12/08/1975	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		414 N	414	-0-	-0-	-0-	197 1	217 3	N	-0-			-0-
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
11		198 N	198	-0-	-0-	-0-	30 1	168 3	N	-0-			-0-
12		282 N	282	-0-	-0-	-0-	47 1	235 3	N	-0-			-0-
01		418 N	418	-0-	-0-	-0-	47 1	371 3	N	-0-			-0-
*02		413 N	413	-0-	-0-	-0-	52 1	361 3	N	-0-			-0-

H.I. PALAFOX		WELL #:		239	RRCID ->	065427	COMPL. DATE	01/31/1976	TOTAL DEPTH	6730	PERF.	N/A	
09		300 N	244	-0-	-56	-0-	24 1	220 3	N	-0-			-0-
10		260 N	260	-0-	-0-	-0-	69 1	191 3	N	-0-			-0-
11		199 N	199	-0-	-0-	-0-	16 1	183 3	N	-0-			-0-
12		248 N	230	-0-	-18	-0-	45 1	185 3	N	-0-			-0-
01		248 N	207	-0-	-41	-0-	44 1	163 3	N	-0-			-0-
02		203 N	176	-0-	-27	-0-	38 1	138 3	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	066120	COMPL. DATE	11/09/1973	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	N/A	
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02		41 N	41	-0-	-0-	-0-	17 1	24 3	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #:		C 1	RRCID ->	066156	COMPL. DATE	11/09/1973	TOTAL DEPTH	6960	PERF.	N/A	
09		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11		132 N	132	-0-	-0-	-0-	32 1	100 3	N	-0-			-0-
12		106 N	106	-0-	-0-	-0-	30 1	76 3	N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		116 N	88	-0-	-28	-0-	37 1	51 3	N	-0-			-0-

RETTIG, MABEL		WELL #:		P 5	RRCID ->	066171	COMPL. DATE	02/09/1976	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	N/A	
09		210 X	183	-0-	-27	-0-	2 1	181 3	Y	-0-			-0-
10		207 X	207	-0-	-0-	-0-	10 1	197 3	Y	-0-			-0-
11		204 X	204	-0-	-0-	-0-	7 1	197 3	Y	-0-			-0-
12		221 X	221	-0-	-0-	-0-	28 1	193 3	Y	-0-			-0-
01		246 X	246	-0-	-0-	-0-	31 1	215 3	Y	-0-			-0-
02		203 X	165	-0-	-38	-0-	18 1	147 3	Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #:		158	RRCID ->	066415	COMPL. DATE	04/01/1976	TOTAL DEPTH	6704	PERF.	N/A	
09		360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			-0-
10		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
11		407 N	407	-0-	-0-	-0-	98 1	309 3	N	-0-			-0-
12		296 N	296	-0-	-0-	-0-	84 1	212 3	N	-0-			-0-
01		245 N	245	-0-	-0-	-0-	72 1	173 3	N	-0-			-0-
02		406 N	187	-0-	-219	-0-	78 1	109 3	N	-0-			-0-

MARTIN ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	066452	COMPL. DATE	01/10/1976	TOTAL DEPTH	7040	PERF.	N/A	
09		9 N	9	-0-	-0-	-0-	4 1	5 3	N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		19 N	19	-0-	-0-	-0-	3 1	16 3	N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02		311 N	311	-0-	-0-	-0-	39 1	272 3	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
VOLZ, MARTIN		WELL #:		1	RRCID ->	066631	COMPL. DATE	01/15/1976	TOTAL DEPTH	6922	PERF.	N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	194	1	214	3	N	-0-	-0-
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	434 N	128	-0-	-306	-0-	22	1	106	3	N	-0-	-0-
01	916 N	916	-0-	-0-	-0-	104	1	812	3	N	-0-	-0-
*02	675 N	675	-0-	-0-	-0-	84	1	591	3	N	-0-	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #:		P 8	RRCID ->	067278	COMPL. DATE	07/12/1976	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	N/A
09	647 X	647	-0-	-0-	-0-	8	1	639	3	Y	-0-	-0-
10	653 X	653	-0-	-0-	-0-	30	1	623	3	Y	-0-	-0-
11	550 X	550	-0-	-0-	-0-	18	1	532	3	Y	-0-	-0-
12	713 X	641	-0-	-72	-0-	83	1	558	3	Y	-0-	-0-
01	713 X	667	-0-	-46	-0-	85	1	582	3	Y	-0-	-0-
*02	650 X	650	-0-	-0-	-0-	71	1	579	3	Y	-0-	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #:		P 4	RRCID ->	067430	COMPL. DATE	06/25/1976	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	60 X	17	-0-	-43	-0-	17	3			Y	-0-	-0-
10	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-	-0-
11	154 X	154	-0-	-0-	-0-	5	1	149	3	Y	-0-	-0-
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-
02	145 X	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #:		P 9	RRCID ->	067651	COMPL. DATE	08/23/1976	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	N/A
09	210 X	181	-0-	-29	-0-	2	1	179	3	Y	-0-	-0-
10	238 X	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	3	Y	-0-	-0-
11	228 X	228	-0-	-0-	-0-	8	1	220	3	Y	-0-	-0-
12	238 X	238	-0-	-0-	-0-	31	1	207	3	Y	-0-	-0-
01	257 X	257	-0-	-0-	-0-	33	1	224	3	Y	-0-	-0-
02	232 X	220	-0-	-12	-0-	24	1	196	3	Y	-0-	-0-

MARTIN, V. D. -A-		WELL #:		191	RRCID ->	068214	COMPL. DATE	11/06/1973	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	N/A
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	147	1	161	3	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	310 N	290	-0-	-20	-0-	49	1	241	3	N	-0-	-0-
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	48	1	377	3	N	-0-	-0-
*02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	41	1	289	3	N	-0-	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #:		P 10	RRCID ->	068512	COMPL. DATE	10/02/1976	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	N/A
09	390 X	349	-0-	-41	-0-	4	1	345	3	Y	-0-	-0-
10	379 X	379	-0-	-0-	-0-	17	1	362	3	Y	-0-	-0-
11	277 X	277	-0-	-0-	-0-	9	1	268	3	Y	-0-	-0-
12	527 X	481	-0-	-46	-0-	62	1	419	3	Y	-0-	-0-
01	527 X	391	-0-	-136	-0-	50	1	341	3	Y	-0-	-0-
02	348 X	338	-0-	-10	-0-	37	1	301	3	Y	-0-	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #:		P 11	RRCID ->	068715	COMPL. DATE	10/04/1976	TOTAL DEPTH	6976	PERF.	N/A
09	720 X	654	-0-	-66	-0-	8	1	646	3	Y	-0-	-0-
10	287 X	287	-0-	-0-	-0-	13	1	274	3	Y	-0-	-0-
11	293 X	293	-0-	-0-	-0-	10	1	283	3	Y	-0-	-0-
12	744 X	279	-0-	-465	-0-	36	1	243	3	Y	-0-	-0-
01	682 X	323	-0-	-359	-0-	41	1	282	3	Y	-0-	-0-
02	638 X	478	-0-	-160	-0-	52	1	426	3	Y	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
RETTIG, MABEL		WELL #: P 15		RRCID -> 069546		COMPL. DATE 12/30/1976		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	330 X	302	-0-	-28	-0-	4	1	298	3	Y	-0-
10	306 X	306	-0-	-0-	-0-	14	1	292	3	Y	-0-
11	318 X	318	-0-	-0-	-0-	11	1	307	3	Y	-0-
12	341 X	320	-0-	-21	-0-	41	1	279	3	Y	-0-
01	311 X	311	-0-	-0-	-0-	40	1	271	3	Y	-0-
02	319 X	295	-0-	-24	-0-	32	1	263	3	Y	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 16		RRCID -> 069633		COMPL. DATE 01/06/1977		TOTAL DEPTH 7035 PERF. N/A			
09	420 X	372	-0-	-48	-0-	5	1	367	3	Y	-0-
10	306 X	306	-0-	-0-	-0-	14	1	292	3	Y	-0-
11	347 X	347	-0-	-0-	-0-	12	1	335	3	Y	-0-
12	434 X	391	-0-	-43	-0-	50	1	341	3	Y	-0-
01	409 X	409	-0-	-0-	-0-	52	1	357	3	Y	-0-
*02	387 X	387	-0-	-0-	-0-	42	1	345	3	Y	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 17		RRCID -> 069906		COMPL. DATE 02/02/1977		TOTAL DEPTH 7241 PERF. N/A			
09	330 X	324	-0-	-6	-0-	4	1	320	3	Y	-0-
10	342 X	342	-0-	-0-	-0-	16	1	326	3	Y	-0-
11	297 X	297	-0-	-0-	-0-	10	1	287	3	Y	-0-
12	341 X	329	-0-	-12	-0-	42	1	287	3	Y	-0-
01	341 X	299	-0-	-42	-0-	38	1	261	3	Y	-0-
*02	328 X	328	-0-	-0-	-0-	36	1	292	3	Y	-0-

OWEN 4		WELL #: 1		RRCID -> 070054		COMPL. DATE 02/14/1977		TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A			
09	390 X	292	-0-	-98	-0-	44	1	248	3	Y	-0-
10	332 X	332	-0-	-0-	-0-	45	1	287	3	Y	-0-
11	310 X	310	-0-	-0-	-0-	36	1	274	3	Y	-0-
12	352 X	352	-0-	-0-	-0-	51	1	301	3	Y	-0-
01	341 X	196	-0-	-145	-0-	22	1	174	3	Y	-0-
02	319 X	37	-0-	-282	-0-	4	1	33	3	Y	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 18		RRCID -> 070055		COMPL. DATE 02/07/1977		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	1080 X	1013	-0-	-67	-0-	13	1	1000	3	Y	-0-
10	889 X	889	-0-	-0-	-0-	41	1	848	3	Y	-0-
11	1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	35	1	1006	3	Y	-0-
12	1147 X	916	-0-	-231	-0-	118	1	798	3	Y	-0-
01	1147 X	946	-0-	-201	-0-	121	1	825	3	Y	-0-
02	1015 X	823	-0-	-192	-0-	90	1	733	3	Y	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 19		RRCID -> 070056		COMPL. DATE 02/08/1977		TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A			
09	481 X	481	-0-	-0-	-0-	6	1	475	3	Y	-0-
10	472 X	472	-0-	-0-	-0-	22	1	450	3	Y	-0-
11	449 X	449	-0-	-0-	-0-	15	1	434	3	Y	-0-
12	540 X	540	-0-	-0-	-0-	70	1	470	3	Y	-0-
01	496 X	478	-0-	-18	-0-	61	1	417	3	Y	-0-
02	464 X	442	-0-	-22	-0-	48	1	394	3	Y	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 14		RRCID -> 070179		COMPL. DATE 02/21/1977		TOTAL DEPTH 6845 PERF. N/A			
09	872 X	872	-0-	-0-	-0-	11	1	861	3	Y	-0-
10	885 X	885	-0-	-0-	-0-	40	1	845	3	Y	-0-
11	863 X	863	-0-	-0-	-0-	29	1	834	3	Y	-0-
12	930 X	873	-0-	-57	-0-	113	1	760	3	Y	-0-
01	930 X	873	-0-	-57	-0-	111	1	762	3	Y	-0-
*02	949 X	949	-0-	-0-	-0-	104	1	845	3	Y	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
ED RACHAL "GC"		WELL #: 3A		RRCID -> 070319		COMPL. DATE 11/11/1976		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	810 N	548	-0-	-262	-0-	6 1	542 3	Y	-0-	-0-	
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3		Y	-0-	-0-	
11	837 N	837	-0-	-0-	-0-	239 1	598 3	Y	-0-	-0-	
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 3		Y	-0-	-0-	
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	20 1	552 3	Y	-0-	-0-	
02	754 N	501	-0-	-253	-0-	73 1	428 3	Y	-0-	-0-	

BARREDA		WELL #: 1		RRCID -> 070574		COMPL. DATE 11/19/1976		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A			
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	200 1	108 3	N	-0-	-0-	
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	207 1	102 3	N	-0-	-0-	
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	188 1	103 3	N	-0-	-0-	
12	310 N	267	-0-	-43	-0-	241 1	26 3	N	-0-	-0-	
01	310 N	106	-0-	-204	-0-	71 1	35 3	N	-0-	-0-	
02	290 N	238	-0-	-52	-0-	49 1	189 3	N	-0-	-0-	

BOOTH, W. V. -A-		WELL #: 3		RRCID -> 070594		COMPL. DATE 03/11/1977		TOTAL DEPTH 6844 PERF. N/A			
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	40 1	275 3	N	-0-	-0-	
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	31 1	324 3	N	-0-	-0-	
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	10 1	236 3	N	-0-	-0-	
12	341 N	272	-0-	-69	-0-	40 1	232 3	N	-0-	-0-	
01	341 N	261	-0-	-80	-0-	43 1	218 3	N	-0-	-0-	
*02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	35 1	199 3	N	-0-	-0-	

RETTIG, MABEL		WELL #: P 20		RRCID -> 070741		COMPL. DATE 03/18/1977		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
09	870 X	548	-0-	-322	-0-	7 1	541 3	Y	-0-	-0-	
10	687 X	687	-0-	-0-	-0-	31 1	656 3	Y	-0-	-0-	
11	674 X	674	-0-	-0-	-0-	22 1	652 3	Y	-0-	-0-	
12	744 X	728	-0-	-16	-0-	94 1	634 3	Y	-0-	-0-	
01	682 X	668	-0-	-14	-0-	85 1	583 3	Y	-0-	-0-	
*02	649 X	649	-0-	-0-	-0-	71 1	578 3	Y	-0-	-0-	

RETTIG, MABEL		WELL #: P 22		RRCID -> 070764		COMPL. DATE 03/18/1977		TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A			
09	150 X	138	-0-	-12	-0-	2 1	136 3	Y	-0-	-0-	
10	155 X	155	-0-	-0-	-0-	7 1	148 3	Y	-0-	-0-	
11	139 X	139	-0-	-0-	-0-	5 1	134 3	Y	-0-	-0-	
12	155 X	146	-0-	-9	-0-	19 1	127 3	Y	-0-	-0-	
01	155 X	149	-0-	-6	-0-	19 1	130 3	Y	-0-	-0-	
02	145 X	136	-0-	-9	-0-	15 1	121 3	Y	-0-	-0-	

PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #: 4I		RRCID -> 071428		COMPL. DATE 09/23/1976		TOTAL DEPTH 6603 PERF. N/A			
09	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	183 1	2228 3	N	-0-	-0-	
10	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	235 1	2152 3	N	-0-	-0-	
11	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	89 1	1054 3	N	-0-	-0-	
12	1333 N	953	-0-	-380	-0-	82 1	871 3	N	-0-	-0-	
01	1333 N	867	-0-	-466	-0-	80 1	787 3	N	-0-	-0-	
02	1102 N	796	-0-	-306	-0-	90 1	706 3	N	-0-	-0-	

MARTIN - VOLZ		WELL #: 3		RRCID -> 071546		COMPL. DATE 04/26/1977		TOTAL DEPTH 6965 PERF. N/A			
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	175 1	192 3	N	-0-	-0-	
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-	-0-	
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	30 1	169 3	N	-0-	-0-	
12	372 N	76	-0-	-296	-0-	13 1	63 3	N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-			N	-0-	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
BENAVIDES, IMELDA O.		WELL #:		1	RRCID ->	071610	COMPL. DATE	03/25/1977	TOTAL DEPTH	7265	PERF.	N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	180 N	90	-0-	-90	-0-	90	3	N	-0-				-0-
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3	N	-0-				-0-
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-				-0-
12	93 N	36	-0-	-57	-0-	2	1	N	-0-	34	3		-0-
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-				-0-
02	174 N	63	-0-	-111	-0-	4	1	N	-0-	59	3		-0-

RETTIG, MABEL		WELL #:		P 23	RRCID ->	071849	COMPL. DATE	06/10/1977	TOTAL DEPTH	6966	PERF.	N/A	
09	660 X	533	-0-	-127	-0-	7	1	Y	-0-	526	3		-0-
10	557 X	557	-0-	-0-	-0-	25	1	Y	-0-	532	3		-0-
11	527 X	527	-0-	-0-	-0-	18	1	Y	-0-	509	3		-0-
12	713 X	627	-0-	-86	-0-	81	1	Y	-0-	546	3		-0-
01	651 X	616	-0-	-35	-0-	78	1	Y	-0-	538	3		-0-
*02	605 X	605	-0-	-0-	-0-	66	1	Y	-0-	539	3		-0-

COX, G. A.		WELL #:		1234	RRCID ->	072197	COMPL. DATE	07/15/1977	TOTAL DEPTH	7154	PERF.	N/A	
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	221	1	N	-0-	244	3		-0-
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-				-0-
11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	75	1	N	-0-	420	3		-0-
12	625 N	625	-0-	-0-	-0-	105	1	N	-0-	520	3		-0-
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	60	1	N	-0-	468	3		-0-
02	493 N	427	-0-	-66	-0-	53	1	N	-0-	374	3		-0-

OWEN 4		WELL #:		P 2	RRCID ->	072468	COMPL. DATE	08/07/1977	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	N/A	
09	373 X	373	-0-	-0-	-0-	57	1	Y	-0-	316	3		-0-
10	409 X	409	-0-	-0-	-0-	55	1	Y	-0-	354	3		-0-
11	364 X	364	-0-	-0-	-0-	42	1	Y	-0-	322	3		-0-
12	372 X	328	-0-	-44	-0-	47	1	Y	-0-	281	3		-0-
01	403 X	329	-0-	-74	-0-	37	1	Y	-0-	292	3		-0-
02	377 X	315	-0-	-62	-0-	37	1	Y	-0-	278	3		-0-

RETTIG, MABEL		WELL #:		P 24 A	RRCID ->	073276	COMPL. DATE	07/14/1977	TOTAL DEPTH	7301	PERF.	N/A	
09	1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	15	1	Y	-0-	1181	3		-0-
10	974 X	974	-0-	-0-	-0-	44	1	Y	-0-	930	3		-0-
11	1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	47	1	Y	-0-	1349	3		-0-
12	1519 X	1495	-0-	-24	-0-	193	1	Y	-0-	1302	3		-0-
01	1519 X	1325	-0-	-194	-0-	169	1	Y	-0-	1156	3		-0-
02	1363 X	1337	-0-	-26	-0-	146	1	Y	-0-	1191	3		-0-

RETTIG, MABEL		WELL #:		P 21	RRCID ->	073699	COMPL. DATE	11/04/1977	TOTAL DEPTH	6820	PERF.	N/A	
09	420 X	398	-0-	-22	-0-	5	1	Y	-0-	393	3		-0-
10	403 X	403	-0-	-0-	-0-	18	1	Y	-0-	385	3		-0-
11	397 X	397	-0-	-0-	-0-	13	1	Y	-0-	384	3		-0-
12	449 X	449	-0-	-0-	-0-	58	1	Y	-0-	391	3		-0-
01	439 X	439	-0-	-0-	-0-	56	1	Y	-0-	383	3		-0-
*02	434 X	434	-0-	-0-	-0-	47	1	Y	-0-	387	3		-0-

RETTIG, MABEL		WELL #:		P 25	RRCID ->	073787	COMPL. DATE	10/27/1977	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	N/A	
09	430 X	430	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	-0-	425	3		-0-
10	607 X	607	-0-	-0-	-0-	28	1	Y	-0-	579	3		-0-
11	640 X	640	-0-	-0-	-0-	21	1	Y	-0-	619	3		-0-
12	673 X	673	-0-	-0-	-0-	87	1	Y	-0-	586	3		-0-
01	620 X	598	-0-	-22	-0-	76	1	Y	-0-	522	3		-0-
02	609 X	523	-0-	-86	-0-	57	1	Y	-0-	466	3		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
RETTIG, MABEL		WELL #: P 27		RRCID -> 073789		COMPL. DATE 10/14/1977			TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	691 X	691	-0-	-0-	-0-	9 1	682 3	Y	-0-	-0-	
10	777 X	777	-0-	-0-	-0-	35 1	742 3	Y	-0-	-0-	
11	450 X	450	-0-	-0-	-0-	15 1	435 3	Y	-0-	-0-	
12	1271 X	527	-0-	-744	-0-	68 1	459 3	Y	-0-	-0-	
01	1271 X	470	-0-	-801	-0-	60 1	410 3	Y	-0-	-0-	
02	725 X	350	-0-	-375	-0-	38 1	312 3	Y	-0-	-0-	

RETTIG, MABEL		WELL #: P 29		RRCID -> 073892		COMPL. DATE 11/18/1977			TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A		
09	300 X	248	-0-	-52	-0-	3 1	245 3	Y	-0-	-0-	
10	272 X	272	-0-	-0-	-0-	12 1	260 3	Y	-0-	-0-	
11	270 X	270	-0-	-0-	-0-	9 1	261 3	Y	-0-	-0-	
12	302 X	302	-0-	-0-	-0-	39 1	263 3	Y	-0-	-0-	
01	281 X	281	-0-	-0-	-0-	36 1	245 3	Y	-0-	-0-	
*02	267 X	267	-0-	-0-	-0-	29 1	238 3	Y	-0-	-0-	

COX, G.A.		WELL #: 1		RRCID -> 073926		COMPL. DATE 10/24/1977			TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A		
09	525 N	525	-0-	-0-	-0-	250 1	275 3	N	-0-	-0-	
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-	-0-	
11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	69 1	390 3	N	-0-	-0-	
12	574 N	574	-0-	-0-	-0-	97 1	477 3	N	-0-	-0-	
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	62 1	480 3	N	-0-	-0-	
02	435 N	423	-0-	-12	-0-	53 1	370 3	N	-0-	-0-	

PXP OWEN -3-		WELL #: 2		RRCID -> 074784		COMPL. DATE 01/09/1978			TOTAL DEPTH 7290 PERF. N/A		
09	211 X	211	-0-	-0-	-0-	32 1	179 3	Y	-0-	-0-	
10	143 X	143	-0-	-0-	-0-	19 1	124 3	Y	-0-	-0-	
11	170 X	170	-0-	-0-	-0-	19 1	151 3	Y	-0-	-0-	
12	248 X	188	-0-	-60	-0-	27 1	161 3	Y	-0-	-0-	
01	248 X	108	-0-	-140	-0-	12 1	96 3	Y	-0-	-0-	
02	203 X	127	-0-	-76	-0-	15 1	112 3	Y	-0-	-0-	

RETTIG, MABEL		WELL #: P 28		RRCID -> 075135		COMPL. DATE 02/09/1978			TOTAL DEPTH 6845 PERF. N/A		
09	518 X	518	-0-	-0-	-0-	6 1	512 3	Y	-0-	-0-	
10	471 X	471	-0-	-0-	-0-	22 1	449 3	Y	-0-	-0-	
11	546 X	546	-0-	-0-	-0-	18 1	528 3	Y	-0-	-0-	
12	583 X	583	-0-	-0-	-0-	75 1	508 3	Y	-0-	-0-	
01	527 X	315	-0-	-212	-0-	40 1	275 3	Y	-0-	-0-	
02	522 X	304	-0-	-218	-0-	33 1	271 3	Y	-0-	-0-	

RETTIG, MABEL		WELL #: P 13		RRCID -> 075201		COMPL. DATE 02/01/1978			TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A		
09	672 X	672	-0-	-0-	-0-	8 1	664 3	Y	-0-	-0-	
10	574 X	574	-0-	-0-	-0-	26 1	548 3	Y	-0-	-0-	
11	665 X	665	-0-	-0-	-0-	22 1	643 3	Y	-0-	-0-	
12	809 X	809	-0-	-0-	-0-	104 1	705 3	Y	-0-	-0-	
01	717 X	717	-0-	-0-	-0-	91 1	626 3	Y	-0-	-0-	
*02	816 X	816	-0-	-0-	-0-	89 1	727 3	Y	-0-	-0-	

COX, G.A.		WELL #: 2		RRCID -> 076472		COMPL. DATE 03/25/1978			TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A		
09	797 N	797	-0-	-0-	-0-	379 1	418 3	N	-0-	-0-	
10	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-	-0-	
11	762 N	762	-0-	-0-	-0-	115 1	647 3	N	-0-	-0-	
12	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	257 1	1270 3	N	-0-	-0-	
01	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	116 1	902 3	N	-0-	-0-	
*02	902 N	902	-0-	-0-	-0-	113 1	789 3	N	-0-	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
RETTIG, MABEL		WELL #:		P 34	RRCID ->	076518	COMPL. DATE	05/01/1978	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	300 X	153	-0-	-147	-0-	-0-		2	1	151	3	Y	-0-			-0-
10	140 X	140	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	134	3	Y	-0-			-0-
11	157 X	157	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	152	3	Y	-0-			-0-
12	155 X	114	-0-	-41	-0-	-0-		15	1	99	3	Y	-0-			-0-
01	155 X	143	-0-	-12	-0-	-0-		18	1	125	3	Y	-0-			-0-
02	145 X	75	-0-	-70	-0-	-0-		8	1	67	3	Y	-0-			-0-

MALTSBERGER, J.T., JR. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	079261	COMPL. DATE	09/17/1978	TOTAL DEPTH	7047	PERF.	6724 - 6844				
09	420 N	129	-0-	-291	-0-	-0-		129	3		Y	-0-				-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1	107	3	Y	-0-			-0-
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-		27	1	146	3	Y	-0-			-0-
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	-0-		4	1	119	3	Y	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

MALTSBERGER J.T. JR. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	079882	COMPL. DATE	12/01/1978	TOTAL DEPTH	7076	PERF.	6811 - 6969				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "D"		WELL #:		1	RRCID ->	080033	COMPL. DATE	10/27/1978	TOTAL DEPTH	7018	PERF.	6761 - 6930				
09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	-0-		575	3		Y	-0-				-0-
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	-0-		53	1	323	3	Y	-0-			-0-
11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	-0-		92	1	492	3	Y	-0-			-0-
12	589 N	244	-0-	-345	-0-	-0-		8	1	236	3	Y	-0-			-0-
01	372 N	144	-0-	-228	-0-	-0-		144	3		Y	-0-				-0-
02	551 N	42	-0-	-509	-0-	-0-		42	3		Y	-0-				-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "D"		WELL #:		2	RRCID ->	080109	COMPL. DATE	12/26/1978	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6701 - 6854				
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	43	3	Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

COX, G.A.		WELL #:		4	RRCID ->	082020	COMPL. DATE	02/21/1979	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6794 - 6980				
09	300 N	230	-0-	-70	-0-	-0-		109	1	121	3	N	-0-			-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	248 N	31	-0-	-217	-0-	-0-		5	1	26	3	N	-0-			-0-
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	154	3	N	-0-			-0-
*02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-		22	1	151	3	N	-0-			-0-

MANGUM BOOTH		WELL #:		2	RRCID ->	082557	COMPL. DATE	05/08/1979	TOTAL DEPTH	6751	PERF.	6578 - 6688				
09	210 N	204	-0-	-6	-0-	-0-		26	1	178	3	Y	-0-			-0-
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-		25	1	259	3	Y	-0-			-0-
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	282	3	Y	-0-			-0-
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	-0-		55	1	314	3	Y	-0-			-0-
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-		63	1	316	3	Y	-0-			-0-
02	290 N	37	-0-	-253	-0-	-0-		6	1	31	3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
MALTSBERGER, J.T. JR. "F"		WELL #:		2	RRCID ->	082861	COMPL. DATE	05/25/1979	TOTAL DEPTH	7220	PERF.	6972 - 6979	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	600 N	490	-0-	-110	-0-		490 3		Y	-0-			-0-
10	555 N	555	-0-	-0-	-0-		78 1	477 3	Y	-0-			-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-		20 1	106 3	Y	-0-			-0-
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				Y	-0-			-0-
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				Y	-0-			-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-				Y	-0-			-0-

BEASLEY, CONNEVEY -C-		WELL #:		4	RRCID ->	083046	COMPL. DATE	06/25/1979	TOTAL DEPTH	6840	PERF.	6592 - 6710	
09	996 N	996	-0-	-0-	-0-		76 1	920 3	N	-0-			-0-
10	868 N	641	-0-	-227	-0-		63 1	578 3	N	-0-			-0-
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-		42 1	491 3	N	-0-			-0-
12	1023 N	963	-0-	-60	-0-		83 1	880 3	N	-0-			-0-
01	681 N	681	-0-	-0-	-0-		63 1	618 3	N	-0-			-0-
*02	550 N	550	-0-	-0-	-0-		62 1	488 3	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		2	RRCID ->	083208	COMPL. DATE	07/03/1979	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6756 - 6850	
09	720 N	519	-0-	-201	-0-		270 1	249 3	Y	-0-			-0-
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-		254 1	265 3	Y	-0-			-0-
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-		108 1	365 3	Y	-0-			-0-
12	527 N	378	-0-	-149	-0-		378 3		Y	-0-			-0-
01	527 N	421	-0-	-106	-0-		421 3		Y	-0-			-0-
02	464 N	372	-0-	-92	-0-		69 1	303 3	Y	-0-			-0-

SAUNDERS 108		WELL #:		1	RRCID ->	083810	COMPL. DATE	08/15/1979	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6184 - 6469	
09	921 N	921	-0-	-0-	-0-		262 1	659 3	Y	-0-			-0-
10	642 N	642	-0-	-0-	-0-		261 1	381 3	Y	-0-			-0-
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-		168 1	648 3	Y	-0-			-0-
12	961 N	839	-0-	-122	-0-		386 1	453 3	Y	-0-			-0-
01	690 N	690	-0-	-0-	-0-		296 1	394 3	Y	-0-			-0-
02	783 N	476	-0-	-307	-0-		189 1	287 3	Y	-0-			-0-

MALTSBERGER, J.T. JR.		WELL #:		2	RRCID ->	084401	COMPL. DATE	08/19/1979	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6917 - 7012	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-		1 1	9 3	Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SAUNDERS 108		WELL #:		3	RRCID ->	084789	COMPL. DATE	10/11/1979	TOTAL DEPTH	6602	PERF.	6206 - 6489	
09	462 N	462	-0-	-0-	-0-		132 1	330 3	Y	-0-			-0-
10	666 N	666	-0-	-0-	-0-		271 1	395 3	Y	-0-			-0-
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-		96 1	371 3	Y	-0-			-0-
12	465 N	443	-0-	-22	-0-		204 1	239 3	Y	-0-			-0-
01	651 N	431	-0-	-220	-0-		185 1	246 3	Y	-0-			-0-
02	464 N	391	-0-	-73	-0-		155 1	236 3	Y	-0-			-0-

SAUNDERS 108		WELL #:		2	RRCID ->	084868	COMPL. DATE	10/26/1979	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6233 - 6498	
09	390 N	382	-0-	-8	-0-		109 1	273 3	Y	-0-			-0-
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-		193 1	282 3	Y	-0-			-0-
11	566 N	566	-0-	-0-	-0-		116 1	450 3	Y	-0-			-0-
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-		259 1	305 3	Y	-0-			-0-
01	523 N	523	-0-	-0-	-0-		224 1	299 3	Y	-0-			-0-
02	551 N	460	-0-	-91	-0-		182 1	278 3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
MALTSBERGER, J.T. JR. "47"		WELL #: 1		RRCID -> 085824		COMPL. DATE 12/31/1979		TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6832 - 6898							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-			-0-
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	150	3	Y	-0-			-0-
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	280	3	Y	-0-			-0-
12	217 N	135	-0-	-82	-0-	-0-	5	1	130	3	Y	-0-			-0-
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-			-0-
02	290 N	285	-0-	-5	-0-	-0-	285	3			Y	-0-			-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "42"		WELL #: 1		RRCID -> 085825		COMPL. DATE 01/02/1980		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7003 - 7016							
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

GARNER MITCHELL		WELL #: 1		RRCID -> 088063		COMPL. DATE 05/17/1980		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6828 - 6923							
09	180 N	75	-0-	-105	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	205	3	N	-0-			-0-
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	168	3	N	-0-			-0-
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	141	3	N	-0-			-0-
01	248 N	143	-0-	-105	-0-	-0-	6	1	137	3	N	-0-			-0-
02	261 N	142	-0-	-119	-0-	-0-	23	1	119	3	N	-0-			-0-

GARNER MITCHELL		WELL #: 2		RRCID -> 089116		COMPL. DATE 06/19/1980		TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6801 - 6906							
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-			-0-
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	105	3	N	-0-			-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	68	3	N	-0-			-0-
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	-0-	7	1	110	3	N	-0-			-0-
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	-0-	5	1	103	3	N	-0-			-0-
02	116 N	99	-0-	-17	-0-	-0-	16	1	83	3	N	-0-			-0-

DIRKS BOOTH		WELL #: 2		RRCID -> 089669		COMPL. DATE 07/05/1980		TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6554 - 6613							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GONZALEZ		WELL #: 5		RRCID -> 092269		COMPL. DATE 01/27/1981		TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6592 - 6719							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DIRKS BOOTH		WELL #: 3		RRCID -> 092283		COMPL. DATE 03/06/1981		TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6345 - 6428							
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	176	3	N	-0-			-0-
10	279 N	178	-0-	-101	-0-	-0-	16	1	162	3	N	-0-			-0-
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	171	3	N	-0-			-0-
12	217 N	165	-0-	-52	-0-	-0-	24	1	141	3	N	-0-			-0-
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	474	3	N	-0-			-0-
*02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	359	3	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
BARREDA		WELL #:		1	RRCID ->	093758	COMPL. DATE	04/11/1981	TOTAL DEPTH	6684	PERF.	6489 - 6604	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		930 N	803	-0-	-127	-0-	8 1	795 3	Y	-0-			-0-
10		652 N	652	-0-	-0-	-0-	187 1	465 3	Y	-0-			-0-
11		501 N	501	-0-	-0-	-0-	34 1	467 3	Y	-0-			-0-
12		881 N	881	-0-	-0-	-0-	134 1	747 3	Y	-0-			-0-
01		744 N	744	-0-	-0-	-0-	109 1	635 3	Y	-0-			-0-
*02		920 N	920	-0-	-0-	-0-	170 1	750 3	Y	-0-			-0-

BARREDA		WELL #:		2	RRCID ->	094620	COMPL. DATE	07/01/1981	TOTAL DEPTH	6590	PERF.	6408 - 6515	
09		520 N	520	-0-	-0-	-0-	5 1	515 3	Y	-0-			-0-
10		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	516 1	1278 3	Y	-0-			-0-
11		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	93 1	1261 3	Y	-0-			-0-
12		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	223 1	1243 3	Y	-0-			-0-
01		1209 N	1208	-0-	-1	-0-	176 1	1032 3	Y	-0-			-0-
*02		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	246 1	1090 3	Y	-0-			-0-

BENAVIDES-CNR		WELL #:		30	RRCID ->	098328	COMPL. DATE	12/19/1981	TOTAL DEPTH	7494	PERF.	7063 - 7065	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BENAVIDES-CNR		WELL #:		31	RRCID ->	098329	COMPL. DATE	12/16/1981	TOTAL DEPTH	7462	PERF.	7118 - 7119	
09		660 N	479	-0-	-181	-0-	228 1	251 3	N	-0-			-0-
10		713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-			-0-
11		478 N	478	-0-	-0-	-0-	72 1	406 3	N	-0-			-0-
12		808 N	808	-0-	-0-	-0-	136 1	672 3	N	-0-			-0-
01		55 N	55	-0-	-0-	-0-	6 1	49 3	N	-0-			-0-
02		464 N	281	-0-	-183	-0-	35 1	246 3	N	-0-			-0-

BARREDA A		WELL #:		1	RRCID ->	100471	COMPL. DATE	04/13/1982	TOTAL DEPTH	6575	PERF.	6395 - 6503	
09		390 N	210	-0-	-180	-0-	2 1	208 3	Y	-0-			-0-
10		458 N	458	-0-	-0-	-0-	132 1	326 3	Y	-0-			-0-
11		157 N	157	-0-	-0-	-0-	11 1	146 3	Y	-0-			-0-
12		344 N	344	-0-	-0-	-0-	52 1	292 3	Y	-0-			-0-
01		465 N	225	-0-	-240	-0-	33 1	192 3	Y	-0-			-0-
*02		196 N	196	-0-	-0-	-0-	36 1	160 3	Y	-0-			-0-

PALAFOX "B"		WELL #:		1	RRCID ->	100742	COMPL. DATE	05/16/1982	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6587 - 6712	
09		1410 N	903	-0-	-507	-0-	128 1	775 3	N	-0-			-0-
10		1581 N	1349	-0-	-232	-0-	448 1	901 3	N	-0-			-0-
11		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	271 1	961 3	N	-0-			-0-
12		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	399 1	871 3	N	-0-			-0-
01		1364 N	1232	-0-	-132	-0-	357 1	875 3	N	-0-			-0-
02		1189 N	1058	-0-	-131	-0-	249 1	809 3	N	-0-			-0-

PALAFOX "B"		WELL #:		2	RRCID ->	102374	COMPL. DATE	08/15/1982	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6590 - 6730	
09		367 N	367	-0-	-0-	-0-	52 1	315 3	N	-0-			-0-
10		386 N	386	-0-	-0-	-0-	129 1	257 3	N	-0-			-0-
11		303 N	303	-0-	-0-	-0-	66 1	237 3	N	-0-			-0-
12		651 N	651	-0-	-0-	-0-	204 1	447 3	N	-0-			-0-
01		650 N	650	-0-	-0-	-0-	188 1	462 3	N	-0-			-0-
*02		507 N	507	-0-	-0-	-0-	120 1	387 3	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
MEADOR STATE				WELL #:	4	RRCID ->	102627	COMPL. DATE	10/21/1982	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6516 - 6636
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
09	270 N	126	-0-	-144	-0-		10	1	116	3	N	-0-	-0-
10	465 N	311	-0-	-154	-0-		31	1	280	3	N	-0-	-0-
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-		16	1	189	3	N	-0-	-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-		15	1	154	3	N	-0-	-0-
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-		33	1	324	3	N	-0-	-0-
*02	329 N	329	-0-	-0-	-0-		37	1	292	3	N	-0-	-0-

MEADOR STATE				WELL #:	5	RRCID ->	102628	COMPL. DATE	10/27/1981	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	6543 - 6601
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-		21	1	261	3	N	-0-	-0-
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-		26	1	237	3	N	-0-	-0-
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-		14	1	160	3	N	-0-	-0-
12	279 N	243	-0-	-36	-0-		21	1	222	3	N	-0-	-0-
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-		24	1	237	3	N	-0-	-0-
*02	199 N	199	-0-	-0-	-0-		22	1	177	3	N	-0-	-0-

BARREDA				WELL #:	4	RRCID ->	103707	COMPL. DATE	12/24/1982	TOTAL DEPTH	6685	PERF.	6450 - 6485
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2015 - PLUGGED 09/18/2015													

BARREDA				WELL #:	5	RRCID ->	104678	COMPL. DATE	02/23/1983	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6471 - 6620
09	443 N	443	-0-	-0-	-0-		4	1	439	3	Y	-0-	1
10	634 N	634	-0-	-0-	-0-		182	1	452	3	Y	-0-	1
11	568 N	568	-0-	-0-	-0-		39	1	529	3	Y	-0-	1
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-		79	1	441	3	Y	-0-	1
*01	620 N	493	-0-	-127	-0-		72	1	421	3	Y	-0-	1
*02	555 N	555	-0-	-0-	-0-		102	1	453	3	Y	-0-	1

MEADOR STATE				WELL #:	6	RRCID ->	107856	COMPL. DATE	10/04/1983	TOTAL DEPTH	6956	PERF.	6519 - 6668
09	500 N	500	-0-	-0-	-0-		38	1	462	3	N	-0-	-0-
10	217 N	143	-0-	-74	-0-		14	1	129	3	N	-0-	-0-
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-		28	1	333	3	N	-0-	-0-
12	527 N	476	-0-	-51	-0-		41	1	435	3	N	-0-	-0-
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-		43	1	422	3	N	-0-	-0-
*02	461 N	461	-0-	-0-	-0-		52	1	409	3	N	-0-	-0-

BARREDA				WELL #:	6	RRCID ->	107860	COMPL. DATE	10/05/1983	TOTAL DEPTH	6610	PERF.	6402 - 6519
09	450 X	-0-	-0-	-450	-0-								-0-
10	465 X	-0-	-0-	-465	-0-								-0-
11	450 X	-0-	-0-	-450	-0-								-0-
12	4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-								-0-
01	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-								-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-

BOOTH, W.V. -B-				WELL #:	4	RRCID ->	109013	COMPL. DATE	12/28/1983	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	6405 - 6756
09	360 N	232	-0-	-128	-0-		30	1	202	3	N	-0-	-0-
10	310 N	238	-0-	-72	-0-		21	1	217	3	N	-0-	-0-
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-		7	1	155	3	N	-0-	-0-
12	248 N	178	-0-	-70	-0-		26	1	152	3	N	-0-	-0-
01	248 N	153	-0-	-95	-0-		26	1	127	3	N	-0-	-0-
*02	332 N	332	-0-	-0-	-0-		50	1	282	3	N	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
FASKEN, B.T.		WELL #: 1		RRCID -> 120233		COMPL. DATE 01/30/1986		TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6220 - 6476		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	71 1	574 3	Y	-0-	-0-
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3		Y	-0-	-0-
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3		Y	-0-	-0-
12	682 N	479	-0-	-203	-0-	168 1	311 3	Y	-0-	-0-
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	184 1	502 3	Y	-0-	-0-
*02	755 N	755	-0-	-0-	-0-	312 1	443 3	Y	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY		WELL #: 8		RRCID -> 142664		COMPL. DATE 03/01/1992		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6349 - 6408		
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	29 1	349 3	N	-0-	-0-
10	372 N	185	-0-	-187	-0-	18 1	167 3	N	-0-	-0-
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	13 1	154 3	N	-0-	-0-
12	403 N	287	-0-	-116	-0-	25 1	262 3	N	-0-	-0-
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	26 1	260 3	N	-0-	-0-
*02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	25 1	194 3	N	-0-	-0-

RACHAL, ED		WELL #: 2		RRCID -> 147600		COMPL. DATE 11/02/1993		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6340 - 6347		
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	36 1	537 3	Y	-0-	-0-
10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	30 1	425 3	Y	-0-	-0-
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	30 1	427 3	Y	-0-	-0-
12	589 N	302	-0-	-287	-0-	24 1	278 3	Y	-0-	-0-
01	465 N	273	-0-	-192	-0-	24 1	249 3	Y	-0-	-0-
02	435 N	114	-0-	-321	-0-	18 1	96 3	Y	-0-	-0-

RACHAL, ED		WELL #: 6		RRCID -> 150374		COMPL. DATE 07/19/1994		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6069 - 6297		
09	660 N	587	-0-	-73	-0-	30 1	557 3	Y	-0-	-0-
10	616 N	616	-0-	-0-	-0-	38 1	578 3	Y	-0-	-0-
11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	41 1	588 3	Y	-0-	-0-
12	620 N	569	-0-	-51	-0-	52 1	517 3	Y	-0-	-0-
01	623 N	623	-0-	-0-	-0-	41 1	582 3	Y	-0-	-0-
02	609 N	452	-0-	-157	-0-	15 1	437 3	Y	-0-	-0-

PALAFOX		WELL #: 10		RRCID -> 152917		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6178 - 6290		
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	29
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	29
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29

H. I. PALAFOX		WELL #: 242		RRCID -> 174968		COMPL. DATE 04/26/1999		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6592 - 6736		
09	210 N	176	-0-	-34	-0-	18 1	158 3	Y	-0-	-0-
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	111 1	306 3	Y	-0-	-0-
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	31 1	350 3	Y	-0-	-0-
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	57 1	234 3	Y	-0-	-0-
01	403 N	301	-0-	-102	-0-	65 1	236 3	Y	-0-	-0-
02	377 N	298	-0-	-79	-0-	64 1	234 3	Y	-0-	-0-

H. I. PALAFOX		WELL #: 2040		RRCID -> 174969		COMPL. DATE 02/19/1999		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6468 - 6581		
09	916 N	916	-0-	-0-	-0-	92 1	824 3	N	-0-	-0-
10	916 N	916	-0-	-0-	-0-	243 1	673 3	N	-0-	-0-
11	668 N	668	-0-	-0-	-0-	55 1	613 3	N	-0-	-0-
12	961 N	663	-0-	-298	-0-	130 1	533 3	N	-0-	-0-
01	930 N	696	-0-	-234	-0-	150 1	546 3	N	-0-	-0-
*02	828 N	828	-0-	-0-	-0-	179 1	649 3	N	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
H.I. PALAFOX		WELL #:		3040	RRCID ->	174971	COMPL. DATE	05/12/1999	TOTAL DEPTH	6861	PERF.	6573 - 6720
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	732 N	732	-0-	-0-	-0-	73	1	659	3	Y	-0-	-0-
10	754 N	754	-0-	-0-	-0-	200	1	554	3	Y	-0-	-0-
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	45	1	499	3	Y	-0-	-0-
12	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	236	1	972	3	Y	-0-	-0-
01	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	246	1	901	3	Y	-0-	-0-
*02	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	259	1	940	3	Y	-0-	-0-

H.I. PALAFOX		WELL #:		4040	RRCID ->	174972	COMPL. DATE	05/12/1999	TOTAL DEPTH	6879	PERF.	6616 - 6720
09	420 N	358	-0-	-62	-0-	36	1	322	3	Y	-0-	-0-
10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	107	1	295	3	Y	-0-	-0-
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	126	3	Y	-0-	-0-
12	372 N	60	-0-	-312	-0-	12	1	48	3	Y	-0-	-0-
01	403 N	159	-0-	-244	-0-	34	1	125	3	Y	-0-	-0-
02	145 N	141	-0-	-4	-0-	31	1	110	3	Y	-0-	-0-

H.I. PALAFOX		WELL #:		6040	RRCID ->	175019	COMPL. DATE	08/19/1999	TOTAL DEPTH	6885	PERF.	6574 - 6714
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	43	1	386	3	Y	-0-	-0-
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	104	1	289	3	Y	-0-	-0-
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	30	1	335	3	Y	-0-	-0-
12	434 N	308	-0-	-126	-0-	60	1	248	3	Y	-0-	-0-
01	403 N	307	-0-	-96	-0-	66	1	241	3	Y	-0-	-0-
02	348 N	290	-0-	-58	-0-	63	1	227	3	Y	-0-	-0-

H.I. PALAFOX		WELL #:		4042	RRCID ->	175021	COMPL. DATE	09/25/1999	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	6534 - 6668
09	150 N	128	-0-	-22	-0-	13	1	115	3	Y	-0-	-0-
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	38	1	106	3	Y	-0-	-0-
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	126	3	Y	-0-	-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	25	1	102	3	Y	-0-	-0-
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	52	1	190	3	Y	-0-	-0-
*02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	36	1	131	3	Y	-0-	-0-

H.I. PALAFOX		WELL #:		3039	RRCID ->	175030	COMPL. DATE	09/01/1999	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6470 - 6590
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

H.I. PALAFOX		WELL #:		5040	RRCID ->	175035	COMPL. DATE	08/06/1999	TOTAL DEPTH	6812	PERF.	6514 - 6660
09	180 N	45	-0-	-135	-0-	4	1	41	3	Y	-0-	-0-
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	12	1	35	3	Y	-0-	-0-
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	19	1	209	3	Y	-0-	-0-
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	40	1	166	3	Y	-0-	-0-
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	53	1	193	3	Y	-0-	-0-
						1	9					
*02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	52	1	189	3	Y	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
H.I. PALAFOX		WELL #:		3042	RRCID ->	175098	COMPL. DATE	08/06/1999	TOTAL DEPTH	6835	PERF. 6545 -	6696	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		741 N	741	-0-	-0-	74	1	667	3	Y	-0-		-0-
10		277 N	277	-0-	-0-	73	1	204	3	Y	-0-		-0-
11		658 N	658	-0-	-0-	54	1	604	3	Y	-0-		-0-
12		775 N	529	-0-	-246	103	1	426	3	Y	-0-		-0-
01		669 N	669	-0-	-0-	144	1	525	3	Y	-0-		-0-
02		638 N	610	-0-	-28	132	1	478	3	Y	-0-		-0-

H.I. PALAFOX		WELL #:		4039	RRCID ->	178622	COMPL. DATE	12/07/1999	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6484 -	6612	
09		455 N	455	-0-	-0-	46	1	409	3	N	-0-		-0-
10		440 N	440	-0-	-0-	117	1	323	3	N	-0-		-0-
11		409 N	409	-0-	-0-	34	1	375	3	N	-0-		-0-
12		465 N	383	-0-	-82	75	1	308	3	N	-0-		-0-
01		434 N	419	-0-	-15	90	1	329	3	N	-0-		-0-
02		406 N	206	-0-	-200	45	1	161	3	N	-0-		-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL		WELL #:		2292	RRCID ->	180268	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	6855	PERF. 6586 -	6692	
09		1680 N	1412	-0-	-268	181	1	1231	3	N	-0-		-0-
10		1581 N	1165	-0-	-416	103	1	1062	3	N	-0-		-0-
11		1197 N	1197	-0-	-0-	48	1	1149	3	N	-0-		-0-
12		1457 N	1367	-0-	-90	203	1	1164	3	N	-0-		-0-
01		1298 N	1298	-0-	-0-	216	1	1082	3	N	-0-		-0-
*02		1422 N	1422	-0-	-0-	215	1	1207	3	N	-0-		-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL		WELL #:		2292	RRCID ->	181251	COMPL. DATE	12/28/2000	TOTAL DEPTH	6855	PERF. 6583 -	6709	
09		767 N	767	-0-	-0-	98	1	668	3	N	1	1 8	-0-
10		780 N	780	-0-	-0-	69	1	711	3	N	-0-		-0-
11		739 N	739	-0-	-0-	30	1	708	3	N	1	1 8	-0-
12		806 N	755	-0-	-51	112	1	643	3	N	-0-		-0-
01		775 N	668	-0-	-107	111	1	557	3	N	-0-		-0-
02		725 N	685	-0-	-40	104	1	581	3	N	-0-		-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL		WELL #:		2292	RRCID ->	181614	COMPL. DATE	12/08/2000	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6532 -	6550	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL		WELL #:		2292	RRCID ->	182707	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL DEPTH	6882	PERF. 6600 -	6704	
09		1232 N	1232	-0-	-0-	158	1	1074	3	N	-0-		-0-
10		1226 N	1226	-0-	-0-	109	1	1117	3	N	-0-		-0-
11		1183 N	1183	-0-	-0-	48	1	1135	3	N	-0-		-0-
12		1077 N	1077	-0-	-0-	160	1	917	3	N	-0-		-0-
01		899 N	479	-0-	-420	80	1	399	3	N	-0-		-0-
02		841 N	6	-0-	-835	1	1	5	3	N	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
BARREDA 34		WELL #:		8	RRCID ->	182963	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	6929	PERF.	6618 - 6636
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	870 N	516	-0-	-354	-0-	66	1	450	3	N	-0-	-0-
10	837 N	618	-0-	-219	-0-	55	1	563	3	N	-0-	-0-
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	22	1	530	3	N	-0-	-0-
12	527 N	476	-0-	-51	-0-	70	1	406	3	N	-0-	-0-
01	620 N	434	-0-	-186	-0-	72	1	362	3	N	-0-	-0-
*02	779 N	779	-0-	-0-	-0-	118	1	661	3	N	-0-	-0-

PALAFOX 47		WELL #:		5B	RRCID ->	182964	COMPL. DATE	05/04/2001	TOTAL DEPTH	7046	PERF.	6776 - 6784
09	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	151	1	920	3	N	-0-	-0-
10	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	372	1	748	3	N	-0-	-0-
11	959 N	959	-0-	-0-	-0-	211	1	748	3	N	-0-	-0-
12	1116 N	995	-0-	-121	-0-	313	1	682	3	N	-0-	-0-
01	1116 N	1002	-0-	-114	-0-	291	1	711	3	N	-0-	-0-
*02	977 N	977	-0-	-0-	-0-	230	1	747	3	N	-0-	-0-

RACHAL, ED FOUNDATION		WELL #:		1	RRCID ->	183270	COMPL. DATE	01/26/1999	TOTAL DEPTH	12841	PERF.	5973 - 6050
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/06/2015 - PLUGGED 10/06/2015												

H.I. PALAFOX		WELL #:		4106	RRCID ->	183280	COMPL. DATE	01/10/2001	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6445 - 6694
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	24	1	218	3	N	-0-	-0-
10	248 N	144	-0-	-104	-0-	38	1	106	3	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BARREDA 36		WELL #:		7	RRCID ->	183379	COMPL. DATE	05/23/2001	TOTAL DEPTH	6809	PERF.	6508 - 6665
09	930 N	860	-0-	-70	-0-	110	1	750	3	N	-0-	-0-
10	930 N	891	-0-	-39	-0-	79	1	812	3	N	-0-	-0-
11	678 N	678	-0-	-0-	-0-	27	1	651	3	N	-0-	-0-
12	943 N	943	-0-	-0-	-0-	140	1	803	3	N	-0-	-0-
01	910 N	910	-0-	-0-	-0-	152	1	758	3	N	-0-	-0-
*02	850 N	850	-0-	-0-	-0-	129	1	721	3	N	-0-	-0-

GONZALEZ, M. A.		WELL #:		8	RRCID ->	183432	COMPL. DATE	06/18/2001	TOTAL DEPTH	6853	PERF.	6521 - 6630
09	480 N	456	-0-	-24	-0-	58	1	398	3	N	-0-	-0-
10	493 N	493	-0-	-0-	-0-	44	1	449	3	N	-0-	-0-
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	20	1	467	3	N	-0-	-0-
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	69	1	396	3	N	-0-	-0-
01	623 N	623	-0-	-0-	-0-	104	1	519	3	N	-0-	-0-
02	464 N	361	-0-	-103	-0-	55	1	306	3	N	-0-	-0-

H.I. PALAFOX		WELL #:		8040	RRCID ->	183607	COMPL. DATE	02/10/2001	TOTAL DEPTH	6927	PERF.	6576 - 6721
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	70	1	627	3	N	-0-	-0-
10	651 N	579	-0-	-72	-0-	154	1	425	3	N	-0-	-0-
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	35	1	384	3	N	-0-	-0-
12	713 N	143	-0-	-570	-0-	28	1	115	3	N	-0-	-0-
01	589 N	365	-0-	-224	-0-	78	1	287	3	N	-0-	-0-
*02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	105	1	381	3	N	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GONZALEZ, DAVID ET AL 1047 "A" WELL #: 3 RRCID -> 184109 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6677 - 6812

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		888 N	888	-0-	-0-	-0-			76	1	812	3	N	-0-			-0-
10		878 N	878	-0-	-0-	-0-			115	1	763	3	N	-0-			-0-
11		797 N	797	-0-	-0-	-0-			73	1	724	3	N	-0-			-0-
12		930 N	904	-0-	-26	-0-			113	1	790	3	N	1	1	8	-0-
									1	9							
01		868 N	847	-0-	-21	-0-			89	1	758	3	N	-0-			-0-
*02		827 N	827	-0-	-0-	-0-			113	1	714	3	N	-0-			-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 WELL #: 5 RRCID -> 184979 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6602 - 6718

09		325 N	325	-0-	-0-	-0-			42	1	283	3	N	-0-			-0-
10		309 N	309	-0-	-0-	-0-			27	1	282	3	N	-0-			-0-
11		305 N	305	-0-	-0-	-0-			12	1	293	3	N	-0-			-0-
12		341 N	252	-0-	-89	-0-			37	1	215	3	N	-0-			-0-
01		310 N	239	-0-	-71	-0-			40	1	199	3	N	-0-			-0-
02		290 N	265	-0-	-25	-0-			40	1	225	3	N	-0-			-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 WELL #: 4 RRCID -> 185249 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6569 - 6636

09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-							N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-

BOOTH, W. V. 2292 ET AL WELL #: 11 RRCID -> 185834 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6526 - 6644

09		508 N	508	-0-	-0-	-0-			65	1	443	3	N	-0-			-0-
10		528 N	528	-0-	-0-	-0-			47	1	481	3	N	-0-			-0-
11		235 N	235	-0-	-0-	-0-			9	1	226	3	N	-0-			-0-
12		527 N	451	-0-	-76	-0-			67	1	384	3	N	-0-			-0-
01		527 N	280	-0-	-247	-0-			47	1	233	3	N	-0-			-0-
*02		370 N	370	-0-	-0-	-0-			56	1	314	3	N	-0-			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 9040 RRCID -> 186979 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6618 - 6774

09		150 N	146	-0-	-4	-0-			15	1	131	3	N	-0-			-0-
10		198 N	198	-0-	-0-	-0-			53	1	145	3	N	-0-			-0-
11		187 N	187	-0-	-0-	-0-			15	1	172	3	N	-0-			-0-
12		155 N	37	-0-	-118	-0-			7	1	30	3	N	-0-			-0-
01		186 N	47	-0-	-139	-0-			10	1	37	3	N	-0-			-0-
02		174 N	92	-0-	-82	-0-			20	1	72	3	N	-0-			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1040 RRCID -> 187202 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6550 - 6689

09		420 N	357	-0-	-63	-0-			36	1	321	3	N	-0-			-0-
10		434 N	374	-0-	-60	-0-			99	1	275	3	N	-0-			-0-
11		732 N	732	-0-	-0-	-0-			60	1	672	3	N	-0-			-0-
12		851 N	851	-0-	-0-	-0-			167	1	684	3	N	-0-			-0-
01		803 N	803	-0-	-0-	-0-			173	1	630	3	N	-0-			-0-
*02		782 N	782	-0-	-0-	-0-			169	1	613	3	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
H.I. PALAFOX		WELL #: 1140		RRCID -> 188276		COMPL. DATE 11/13/2001			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6572 - 6730						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	34	1	309	3	N	-0-			-0-
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	112	1	309	3	N	-0-			-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	30	1	336	3	N	-0-			-0-
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	78	1	319	3	N	-0-			-0-
01	434	N	401	-0-	-33	-0-	86	1	315	3	N	-0-			-0-
*02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	90	1	325	3	N	-0-			-0-

BENAVIDES		WELL #: 35		RRCID -> 189380		COMPL. DATE 06/07/2001			TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7009 - 7048						
09	690	N	667	-0-	-23	-0-	317	1	350	3	N	-0-			-0-
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			-0-
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	137	1	767	3	N	-0-			-0-
12	682	N	376	-0-	-306	-0-	63	1	313	3	N	-0-			-0-
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	51	1	402	3	N	-0-			-0-
02	870	N	410	-0-	-460	-0-	51	1	359	3	N	-0-			-0-

FULLER 2292		WELL #: 2		RRCID -> 194258		COMPL. DATE 01/03/2003			TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6313 - 6424						
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	N	-0-			-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	N	-0-			-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	N	-0-			-0-
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	29	1	302	3	N	-0-			-0-
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	62	1	609	3	N	-0-			-0-
*02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	67	1	532	3	N	-0-			-0-

H.I. PALAFOX		WELL #: 1340		RRCID -> 194672		COMPL. DATE 03/17/2003			TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6458 - 6574						
09	2160	N	1033	-0-	-1127	-0-	104	1	929	3	N	-0-			-0-
10	1705	N	1160	-0-	-545	-0-	308	1	852	3	N	-0-			-0-
11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	78	1	873	3	N	-0-			-0-
12	1054	N	1013	-0-	-41	-0-	198	1	815	3	N	-0-			-0-
01	1147	N	1017	-0-	-130	-0-	218	1	799	3	N	-0-			-0-
*02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	203	1	735	3	N	-0-			-0-

H.I. PALAFOX		WELL #: 1240		RRCID -> 195561		COMPL. DATE 03/01/2003			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6601 - 6768						
09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	74	1	665	3	N	-0-			-0-
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	272	1	754	3	N	-0-			-0-
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	55	1	614	3	N	-0-			-0-
12	775	N	622	-0-	-153	-0-	122	1	500	3	N	-0-			-0-
01	1023	N	651	-0-	-372	-0-	140	1	511	3	N	-0-			-0-
*02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	144	1	523	3	N	-0-			-0-

H.I. PALAFOX		WELL #: 5106		RRCID -> 198285		COMPL. DATE 01/01/2002			TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6557 - 6569						
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	21	1	189	3	N	-0-			-0-
10	248	N	232	-0-	-16	-0-	62	1	170	3	N	-0-			-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	17	1	189	3	N	-0-			-0-
12	217	N	201	-0-	-16	-0-	39	1	162	3	N	-0-			-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	47	1	171	3	N	-0-			-0-
*02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	46	1	167	3	N	-0-			-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 42		RRCID -> 199808		COMPL. DATE 06/29/2003			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6530 - 6616						
09	1890	N	866	-0-	-1024	-0-	11	1	855	3	N	-0-			-0-
10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	64	1	1346	3	N	-0-			-0-
11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	39	1	1122	3	N	-0-			-0-
12	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	206	1	1388	3	N	-0-			-0-
01	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	262	1	1792	3	N	-0-			-0-
02	1131	N	1065	-0-	-66	-0-	116	1	949	3	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
GONZALEZ, DAVID ET AL 100 "B"		WELL #:		4	RRCID ->	202704	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6694 - 6834			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	270 N	155	-0-	-115	-0-		13	1	142	3	N	-0-			-0-
10	310 N	293	-0-	-17	-0-		38	1	255	3	N	-0-			-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-		4	1	37	3	N	-0-			-0-
12	380 N	380	-0-	-0-	-0-		48	1	332	3	N	-0-			-0-
01	279 N	251	-0-	-28	-0-		27	1	224	3	N	-0-			-0-
*02	229 N	229	-0-	-0-	-0-		31	1	198	3	N	-0-			-0-

H.I. PALAFOX				WELL #:	1439	RRCID ->	204412	COMPL. DATE	07/17/2004	TOTAL DEPTH	6920	PERF.	6500 - 6519		
09	990 N	955	-0-	-35	-0-		96	1	859	3	N	-0-			-0-
10	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-		313	1	868	3	N	-0-			-0-
11	919 N	919	-0-	-0-	-0-		76	1	843	3	N	-0-			-0-
12	992 N	938	-0-	-54	-0-		184	1	754	3	N	-0-			-0-
01	1178 N	981	-0-	-197	-0-		211	1	770	3	N	-0-			-0-
*02	957 N	957	-0-	-0-	-0-		207	1	750	3	N	-0-			-0-

H.I. PALAFOX				WELL #:	1440	RRCID ->	204413	COMPL. DATE	04/22/2004	TOTAL DEPTH	6957	PERF.	6596 - 6730		
09	644 N	644	-0-	-0-	-0-		65	1	579	3	N	-0-			-0-
10	806 N	492	-0-	-314	-0-		131	1	361	3	N	-0-			-0-
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-		34	1	374	3	N	-0-			-0-
12	651 N	426	-0-	-225	-0-		83	1	343	3	N	-0-			-0-
01	496 N	408	-0-	-88	-0-		88	1	320	3	N	-0-			-0-
*02	483 N	483	-0-	-0-	-0-		105	1	378	3	N	-0-			-0-

H.I. PALAFOX				WELL #:	1540	RRCID ->	204414	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6595 - 6617		
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-		20	1	175	3	Y	-0-			-0-
10	622 N	622	-0-	-0-	-0-		165	1	457	3	Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	217 N	131	-0-	-86	-0-		26	1	105	3	Y	-0-			-0-
01	620 N	280	-0-	-340	-0-		60	1	220	3	Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

H.I. PALAFOX				WELL #:	1041	RRCID ->	204473	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL DEPTH	6917	PERF.	6615 - 6635		
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-		30	1	268	3	N	-0-			-0-
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-		78	1	215	3	N	-0-			-0-
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-		25	1	279	3	N	-0-			-0-
12	310 N	266	-0-	-44	-0-		52	1	214	3	N	-0-			-0-
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-		63	1	231	3	N	-0-			-0-
02	290 N	263	-0-	-27	-0-		57	1	206	3	N	-0-			-0-

H.I. PALAFOX				WELL #:	1339	RRCID ->	204767	COMPL. DATE	07/11/2004	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6446 - 6587		
09	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-		119	1	1071	3	N	-0-			-0-
10	1209 N	1203	-0-	-6	-0-		319	1	884	3	N	-0-			-0-
11	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-		94	1	1053	3	N	-0-			-0-
12	1240 N	1151	-0-	-89	-0-		225	1	926	3	N	-0-			-0-
01	1209 N	1195	-0-	-14	-0-		257	1	938	3	N	-0-			-0-
*02	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-		252	1	912	3	N	-0-			-0-

H.I. PALAFOX				WELL #:	5042	RRCID ->	205350	COMPL. DATE	07/11/2004	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6562 - 6668		
09	591 N	591	-0-	-0-	-0-		59	1	532	3	Y	-0-			-0-
10	566 N	566	-0-	-0-	-0-		150	1	416	3	Y	-0-			-0-
11	587 N	587	-0-	-0-	-0-		48	1	539	3	Y	-0-			-0-
12	620 N	578	-0-	-42	-0-		113	1	465	3	Y	-0-			-0-
01	558 N	362	-0-	-196	-0-		78	1	284	3	Y	-0-			-0-
02	580 N	528	-0-	-52	-0-		114	1	414	3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 H. I. PALAFOX WELL #: 1539 RRCID -> 206807 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6472 - 6586

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		960 N	647	-0-	-313	-0-	65	1	582	3	N	-0-	-0-
10		1023 N	379	-0-	-644	-0-	101	1	278	3	N	-0-	-0-
11		553 N	553	-0-	-0-	-0-	46	1	507	3	N	-0-	-0-
12		757 N	757	-0-	-0-	-0-	148	1	609	3	N	-0-	-0-
01		639 N	639	-0-	-0-	-0-	137	1	502	3	N	-0-	-0-
*02		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	298	1	1081	3	N	-0-	-0-

MEADOR STATE WELL #: 11 RRCID -> 207025 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6719 - 6757

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		203 N	203	-0-	-0-	-0-	16	1	187	3	Y	-0-	-0-
12		249 N	249	-0-	-0-	-0-	21	1	228	3	Y	-0-	-0-
01		248 N	248	-0-	-0-	-0-	23	1	225	3	Y	-0-	-0-
*02		218 N	218	-0-	-0-	-0-	25	1	193	3	Y	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97 WELL #: 24 RRCID -> 207027 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6603 - 6736

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		796 N	796	-0-	-0-	-0-	62	1	734	3	Y	-0-	-0-
12		776 N	776	-0-	-0-	-0-	67	1	709	3	Y	-0-	-0-
01		755 N	755	-0-	-0-	-0-	69	1	686	3	Y	-0-	-0-
02		783 N	718	-0-	-65	-0-	81	1	637	3	Y	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 99 WELL #: 25 RRCID -> 207932 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6627 - 6764

09		605 N	605	-0-	-0-	-0-	46	1	559	3	Y	-0-	-0-
10		577 N	577	-0-	-0-	-0-	57	1	520	3	Y	-0-	-0-
11		446 N	446	-0-	-0-	-0-	35	1	411	3	Y	-0-	-0-
12		646 N	646	-0-	-0-	-0-	56	1	590	3	Y	-0-	-0-
01		589 N	558	-0-	-31	-0-	51	1	507	3	Y	-0-	-0-
*02		515 N	515	-0-	-0-	-0-	58	1	457	3	Y	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 21 RRCID -> 207935 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6732 - 6774

09		748 N	748	-0-	-0-	-0-	57	1	691	3	Y	-0-	1
10		975 N	975	-0-	-0-	-0-	96	1	879	3	Y	-0-	1
11		905 N	905	-0-	-0-	-0-	71	1	834	3	Y	-0-	1
12		904 N	904	-0-	-0-	-0-	78	1	826	3	Y	-0-	1
*01		983 N	983	-0-	-0-	-0-	90	1	893	3	Y	-0-	1
*02		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	197	1	1551	3	Y	-0-	1

MEADOR STATE WELL #: 10 RRCID -> 208617 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 6534 - 6636

09		724 N	724	-0-	-0-	-0-	55	1	669	3	Y	-0-	-0-
10		854 N	854	-0-	-0-	-0-	84	1	770	3	Y	-0-	-0-
11		813 N	813	-0-	-0-	-0-	63	1	750	3	Y	-0-	-0-
12		812 N	812	-0-	-0-	-0-	70	1	742	3	Y	-0-	-0-
01		868 N	755	-0-	-113	-0-	69	1	686	3	Y	-0-	-0-
02		783 N	715	-0-	-68	-0-	81	1	634	3	Y	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 12 RRCID -> 208754 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 6684 - 6811

09		528 N	528	-0-	-0-	-0-	40	1	488	3	Y	-0-	-0-
10		452 N	452	-0-	-0-	-0-	45	1	407	3	Y	-0-	-0-
11		328 N	328	-0-	-0-	-0-	26	1	302	3	Y	-0-	-0-
12		558 N	450	-0-	-108	-0-	39	1	411	3	Y	-0-	-0-
01		465 N	395	-0-	-70	-0-	36	1	359	3	Y	-0-	-0-
*02		433 N	433	-0-	-0-	-0-	49	1	384	3	Y	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:		48	RRCID -> 209131		COMPL. DATE	03/13/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6814 - 6855		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	300 N	299	-0-	-1	-0-	23	1	276	3	Y	-0-			-0-
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	25	1	233	3	Y	-0-			-0-
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	178	3	Y	-0-			-0-
12	310 N	297	-0-	-13	-0-	26	1	271	3	Y	-0-			-0-
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	28	1	281	3	Y	-0-			-0-
*02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	37	1	289	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97		WELL #:		22	RRCID -> 209194		COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6696 - 6732		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	23	1	277	3	Y	-0-			-0-
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	38	1	403	3	Y	-0-			-0-
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	24	1	242	3	Y	-0-			-0-
*02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	42	1	327	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		39	RRCID -> 210523		COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6692 - 6718		
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	39	1	478	3	N	-0-			-0-
10	589 N	521	-0-	-68	-0-	51	1	470	3	N	-0-			-0-
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	31	1	367	3	N	-0-			-0-
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	47	1	499	3	N	-0-			-0-
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	49	1	483	3	N	-0-			-0-
*02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	57	1	445	3	N	-0-			-0-

MEADOR STATE		WELL #:		9	RRCID -> 211051		COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6419 - 6746		
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	53	1	644	3	Y	-0-			-0-
10	924 N	924	-0-	-0-	-0-	91	1	833	3	Y	-0-			-0-
11	889 N	889	-0-	-0-	-0-	69	1	820	3	Y	-0-			-0-
12	859 N	859	-0-	-0-	-0-	74	1	785	3	Y	-0-			-0-
01	930 N	767	-0-	-163	-0-	71	1	696	3	Y	-0-			-0-
02	870 N	721	-0-	-149	-0-	81	1	640	3	Y	-0-			-0-

MEADOR STATE		WELL #:		8	RRCID -> 211053		COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6558 - 6680		
09	957 N	957	-0-	-0-	-0-	123	1	834	3	Y	-0-			-0-
10	910 N	910	-0-	-0-	-0-	81	1	829	3	Y	-0-			-0-
11	905 N	905	-0-	-0-	-0-	36	1	869	3	Y	-0-			-0-
12	992 N	881	-0-	-111	-0-	131	1	750	3	Y	-0-			-0-
01	899 N	671	-0-	-228	-0-	112	1	559	3	Y	-0-			-0-
*02	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	153	1	861	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:		49	RRCID -> 211152		COMPL. DATE	05/15/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6830 - 6854		
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	21	1	255	3	Y	-0-			-0-
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	25	1	226	3	Y	-0-			-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	Y	-0-			-0-
12	279 N	249	-0-	-30	-0-	21	1	228	3	Y	-0-			-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	23	1	225	3	Y	-0-			-0-
*02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	32	1	254	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #:		20	RRCID -> 211254		COMPL. DATE	06/12/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6642 - 6680		
09	925 N	925	-0-	-0-	-0-	70	1	855	3	Y	-0-			-0-
10	817 N	817	-0-	-0-	-0-	81	1	736	3	Y	-0-			-0-
11	799 N	799	-0-	-0-	-0-	62	1	737	3	Y	-0-			-0-
12	961 N	795	-0-	-166	-0-	68	1	727	3	Y	-0-			-0-
01	806 N	759	-0-	-47	-0-	70	1	689	3	Y	-0-			-0-
02	783 N	704	-0-	-79	-0-	79	1	625	3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GONZALEZ 2292 WELL #: 9 RRCID -> 211488 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6566 - 6630

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		720 N	702	-0-	-18	-0-	90	1	612	3	N	-0-			-0-
10		790 N	790	-0-	-0-	-0-	70	1	720	3	N	-0-			-0-
11		745 N	745	-0-	-0-	-0-	30	1	715	3	N	-0-			-0-
12		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	160	1	922	3	N	-0-			-0-
01		912 N	912	-0-	-0-	-0-	152	1	760	3	N	-0-			-0-
*02		875 N	875	-0-	-0-	-0-	132	1	743	3	N	-0-			-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 10 RRCID -> 211491 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6528 - 6649

09		542 N	542	-0-	-0-	-0-	69	1	473	3	Y	-0-			-0-
10		559 N	559	-0-	-0-	-0-	50	1	509	3	Y	-0-			-0-
11		539 N	539	-0-	-0-	-0-	22	1	517	3	Y	-0-			-0-
12		558 N	377	-0-	-181	-0-	56	1	320	3	Y	1	1 8		-0-
01		558 N	537	-0-	-21	-0-	89	1	448	3	Y	-0-			-0-
02		522 N	520	-0-	-2	-0-	79	1	441	3	Y	-0-			-0-

HIN PALAFOX 40 WELL #: 16 RRCID -> 212435 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6648 - 6846

09		603 N	603	-0-	-0-	-0-	64	1	539	3	N	-0-			-0-
10		563 N	563	-0-	-0-	-0-	32	1	531	3	N	-0-			-0-
11		539 N	539	-0-	-0-	-0-	52	1	487	3	N	-0-			-0-
12		620 N	546	-0-	-74	-0-	66	1	480	3	N	-0-			-0-
01		564 N	564	-0-	-0-	-0-	69	1	495	3	N	-0-			-0-
*02		539 N	539	-0-	-0-	-0-	65	1	474	3	N	-0-			-0-

HIN PALAFOX 39 WELL #: 40 RRCID -> 212456 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6576 - 6599

09		600 N	510	-0-	-90	-0-	51	1	459	3	Y	-0-			-0-
10		525 N	525	-0-	-0-	-0-	139	1	386	3	Y	-0-			-0-
11		522 N	522	-0-	-0-	-0-	43	1	479	3	Y	-0-			-0-
12		527 N	474	-0-	-53	-0-	93	1	381	3	Y	-0-			-0-
01		534 N	534	-0-	-0-	-0-	115	1	419	3	Y	-0-			-0-
*02		500 N	500	-0-	-0-	-0-	108	1	392	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 28 RRCID -> 213788 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6600 - 6709

09		504 N	504	-0-	-0-	-0-	38	1	466	3	Y	-0-			-0-
10		464 N	464	-0-	-0-	-0-	46	1	418	3	Y	-0-			-0-
11		367 N	367	-0-	-0-	-0-	29	1	338	3	Y	-0-			-0-
12		618 N	618	-0-	-0-	-0-	53	1	565	3	Y	-0-			-0-
01		465 N	444	-0-	-21	-0-	41	1	403	3	Y	-0-			-0-
*02		391 N	391	-0-	-0-	-0-	44	1	347	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 23 RRCID -> 214745 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6636 - 6753

09		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	236	1	1147	3	N	-0-			-0-
10		1457 N	1254	-0-	-203	-0-	294	1	960	3	N	-0-			-0-
11		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	225	1	1033	3	N	-0-			-0-
12		1426 N	1259	-0-	-167	-0-	230	1	1029	3	N	-0-			-0-
01		1240 N	1226	-0-	-14	-0-	172	1	1054	3	N	-0-			-0-
*02		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	75	1	1174	3	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978							
GONZALEZ 2292		WELL #: 13		RRCID -> 214748		COMPL. DATE 10/29/2005		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6568 - 6688	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	330 N	304	-0-	-26	-0-	39 1	265 3	Y	-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	9 1	94 3	Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	310 N	289	-0-	-21	-0-	43 1	246 3	Y	-0-
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	49 1	248 3	Y	-0-
*02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	40 1	224 3	Y	-0-

GONZALEZ 2292		WELL #: 7		RRCID -> 215249		COMPL. DATE 11/02/2005		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6520 - 6641	
09	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	167 1	1134 3	Y	-0-
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	39 1	400 3	Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	209 1	1199 3	Y	-0-
01	793 N	793	-0-	-0-	-0-	132 1	661 3	Y	-0-
*02	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	204 1	1145 3	Y	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 38		RRCID -> 215934		COMPL. DATE 11/05/2005		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6571 - 6682	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	842 N	842	-0-	-0-	-0-	66 1	776 3	Y	-0-
12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	56 1	591 3	Y	-0-
01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	56 1	557 3	Y	-0-
02	812 N	583	-0-	-229	-0-	66 1	517 3	Y	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 40		RRCID -> 215953		COMPL. DATE 10/23/2005		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6592 - 6730	
09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	54 1	659 3	Y	-0-
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	30 1	273 3	Y	-0-
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	33 1	393 3	Y	-0-
12	744 N	491	-0-	-253	-0-	42 1	449 3	Y	-0-
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	43 1	424 3	Y	-0-
*02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	48 1	376 3	Y	-0-

GONZALEZ 2292		WELL #: 14		RRCID -> 216542		COMPL. DATE 01/14/2006		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6552 - 6648	
09	660 N	617	-0-	-43	-0-	79 1	538 3	Y	-0-
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	56 1	579 3	Y	-0-
11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	26 1	610 3	Y	-0-
12	651 N	649	-0-	-2	-0-	96 1	553 3	Y	-0-
01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	115 1	576 3	Y	-0-
*02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	95 1	536 3	Y	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 30		RRCID -> 216723		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6662 - 6682	
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	35 1	425 3	Y	-0-
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	45 1	409 3	Y	-0-
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	27 1	316 3	Y	-0-
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	41 1	434 3	Y	-0-
01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	45 1	439 3	Y	-0-
*02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	48 1	382 3	Y	-0-

GONZALEZ 2292		WELL #: 12		RRCID -> 216885		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6574 - 6713	
09	690 N	-0-	-0-	-690	-0-			Y	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	12 1	291 3	Y	-0-
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	79 1	455 3	Y	-0-
01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	108 1	540 3	Y	-0-
*02	630 N	630	-0-	-0-	-0-	95 1	535 3	Y	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
BEASLEY STATE 97		WELL #: 14		RRCID -> 216899		COMPL. DATE 12/27/2005			TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6578 - 6692			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	759 N	759	-0-	-0-	-0-	130	1	629	3	Y	-0-	-0-
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	149	1	490	3	Y	-0-	-0-
11	732 N	732	-0-	-0-	-0-	131	1	601	3	Y	-0-	-0-
12	775 N	704	-0-	-71	-0-	129	1	575	3	Y	-0-	-0-
01	672 N	672	-0-	-0-	-0-	94	1	578	3	Y	-0-	-0-
02	696 N	670	-0-	-26	-0-	40	1	630	3	Y	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 29		RRCID -> 218297		COMPL. DATE 02/09/2006			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6720 - 6744			
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	22	1	263	3	Y	-0-	-0-
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	27	1	242	3	Y	-0-	-0-
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	21	1	249	3	Y	-0-	-0-
12	310 N	288	-0-	-22	-0-	25	1	263	3	Y	-0-	-0-
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	26	1	255	3	Y	-0-	-0-
*02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	29	1	233	3	Y	-0-	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #: 37		RRCID -> 218387		COMPL. DATE 01/22/2006			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6535 - 6658			
09	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	84	1	1025	3	Y	-0-	-0-
10	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	100	1	915	3	Y	-0-	-0-
11	962 X	962	-0-	-0-	-0-	75	1	887	3	Y	-0-	-0-
12	1147 X	970	-0-	-177	-0-	84	1	886	3	Y	-0-	-0-
01	1147 X	959	-0-	-188	-0-	88	1	871	3	Y	-0-	-0-
02	1073 X	870	-0-	-203	-0-	98	1	772	3	Y	-0-	-0-

SAUNDERS-STATE 108		WELL #: 5		RRCID -> 218784		COMPL. DATE 02/22/2006			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6426 - 6444			
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	43	1	527	3	Y	-0-	-0-
10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	51	1	470	3	Y	-0-	-0-
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	38	1	448	3	Y	-0-	-0-
12	589 N	442	-0-	-147	-0-	38	1	404	3	Y	-0-	-0-
01	527 N	451	-0-	-76	-0-	41	1	410	3	Y	-0-	-0-
02	464 N	288	-0-	-176	-0-	32	1	256	3	Y	-0-	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #: 26		RRCID -> 218787		COMPL. DATE 03/11/2006			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6449 - 6612			
09	898 N	898	-0-	-0-	-0-	68	1	830	3	Y	-0-	-0-
10	734 N	734	-0-	-0-	-0-	72	1	662	3	Y	-0-	-0-
11	657 N	657	-0-	-0-	-0-	51	1	606	3	Y	-0-	-0-
12	930 N	439	-0-	-491	-0-	38	1	401	3	Y	-0-	-0-
01	977 N	977	-0-	-0-	-0-	90	1	887	3	Y	-0-	-0-
*02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	84	1	666	3	Y	-0-	-0-

SAUNDERS-STATE 108		WELL #: 6		RRCID -> 218964		COMPL. DATE 03/14/2006			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6436 - 6446			
09	859 N	859	-0-	-0-	-0-	65	1	794	3	Y	-0-	-0-
10	791 N	791	-0-	-0-	-0-	78	1	713	3	Y	-0-	-0-
11	759 N	759	-0-	-0-	-0-	59	1	700	3	Y	-0-	-0-
12	899 N	748	-0-	-151	-0-	64	1	684	3	Y	-0-	-0-
01	806 N	755	-0-	-51	-0-	69	1	686	3	Y	-0-	-0-
02	725 N	705	-0-	-20	-0-	79	1	626	3	Y	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97		WELL #: 16		RRCID -> 219273		COMPL. DATE 02/27/2006			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6560 - 6673			
09	724 N	724	-0-	-0-	-0-	55	1	669	3	Y	-0-	-0-
10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	60	1	551	3	Y	-0-	-0-
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	42	1	499	3	Y	-0-	-0-
12	744 N	338	-0-	-406	-0-	29	1	309	3	Y	-0-	-0-
01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	58	1	576	3	Y	-0-	-0-
*02	657 N	657	-0-	-0-	-0-	74	1	583	3	Y	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
MEADOR STATE		WELL #: 12		RRCID -> 219280		COMPL. DATE 03/23/2006			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6581 - 6713		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	29	1	350	3	Y	-0-
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	39	1	359	3	Y	-0-
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	30	1	349	3	Y	-0-
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	35	1	374	3	Y	-0-
01	403 N	376	-0-	-27	-0-	35	1	341	3	Y	-0-
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	42	1	335	3	Y	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 11		RRCID -> 219605		COMPL. DATE 04/02/2006			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6651 - 6774		
09	904 X	904	-0-	-0-	-0-	69	1	835	3	Y	-0-
10	856 N	856	-0-	-0-	-0-	84	1	772	3	Y	-0-
11	795 N	795	-0-	-0-	-0-	62	1	733	3	Y	-0-
12	930 N	849	-0-	-81	-0-	73	1	776	3	Y	-0-
01	868 N	847	-0-	-21	-0-	78	1	769	3	Y	-0-
*02	823 N	823	-0-	-0-	-0-	93	1	730	3	Y	-0-

MEADOR STATE		WELL #: 18		RRCID -> 219617		COMPL. DATE 03/27/2006			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6560 - 6669		
09	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	159	1	1084	3	Y	-0-
10	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	101	1	1042	3	Y	-0-
11	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	42	1	1008	3	Y	-0-
12	1271 N	1157	-0-	-114	-0-	171	1	986	3	Y	-0-
01	1147 N	1084	-0-	-63	-0-	180	1	904	3	Y	-0-
02	1015 N	910	-0-	-105	-0-	138	1	772	3	Y	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 18		RRCID -> 220894		COMPL. DATE 05/04/2006			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6607 - 6778		
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	21	1	254	3	Y	-0-
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	15	1	142	3	Y	-0-
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	3	Y	-0-
12	279 N	59	-0-	-220	-0-	5	1	54	3	Y	-0-
01	155 N	95	-0-	-60	-0-	9	1	86	3	Y	-0-
02	87 N	83	-0-	-4	-0-	9	1	74	3	Y	-0-

OWEN 3		WELL #: 4		RRCID -> 221264		COMPL. DATE 05/08/2006			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7100 - 7234		
09	210 N	190	-0-	-20	-0-	29	1	160	3	Y	1
						1	9				8
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	27	1	174	3	Y	2
						2	9				8
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	24	1	181	3	Y	4
						4	9				8
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	27	1	162	3	Y	4
						4	9				8
01	217 N	167	-0-	-50	-0-	18	1	149	3	Y	-0-
02	203 N	181	-0-	-22	-0-	21	1	160	3	Y	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #: 19		RRCID -> 221762		COMPL. DATE 05/21/2006			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6532 - 6678		
09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	40	1	493	3	Y	-0-
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	50	1	453	3	Y	-0-
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	37	1	443	3	Y	-0-
12	558 N	492	-0-	-66	-0-	42	1	450	3	Y	-0-
01	496 N	440	-0-	-56	-0-	40	1	400	3	Y	-0-
02	464 N	411	-0-	-53	-0-	46	1	365	3	Y	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY STATE 97 WELL #: 31 RRCID -> 221788 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6570 - 6680

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	234	1	1138	3	Y	-0-			-0-
10	761 X	761	-0-	-0-	-0-	178	1	583	3	Y	-0-			-0-
11	1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	214	1	983	3	Y	-0-			-0-
12	1674 X	1417	-0-	-257	-0-	259	1	1158	3	Y	-0-			-0-
01	1426 X	1229	-0-	-197	-0-	172	1	1057	3	Y	-0-			-0-
*02	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	85	1	1321	3	Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: L 51 RRCID -> 222033 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6794

09	570 N	543	-0-	-27	-0-	7	1	535	3	Y	1	1 8		-0-
10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	25	1	518	3	Y	-0-			-0-
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	17	1	493	3	Y	-0-			-0-
12	558 N	519	-0-	-39	-0-	67	1	452	3	Y	-0-			-0-
01	558 N	516	-0-	-42	-0-	66	1	450	3	Y	-0-			-0-
*02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	54	1	441	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 44 RRCID -> 222607 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6625 - 6771

09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	24	1	292	3	Y	-0-			1
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	30	1	273	3	Y	-0-			1
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	18	1	218	3	Y	-0-			1
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	30	1	317	3	Y	-0-			1
*01	310 N	304	-0-	-6	-0-	28	1	276	3	Y	-0-			1
*02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	30	1	233	3	Y	-0-			1

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 33 RRCID -> 222610 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6564 - 6704

09	904 N	904	-0-	-0-	-0-	69	1	835	3	Y	-0-			-0-
10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	86	1	788	3	Y	-0-			-0-
11	777 N	777	-0-	-0-	-0-	61	1	716	3	Y	-0-			-0-
12	930 N	878	-0-	-52	-0-	76	1	802	3	Y	-0-			-0-
01	868 N	857	-0-	-11	-0-	79	1	778	3	Y	-0-			-0-
*02	810 N	810	-0-	-0-	-0-	91	1	719	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 32 RRCID -> 222686 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6692

09	688 N	688	-0-	-0-	-0-	52	1	636	3	Y	-0-			-0-
10	613 N	613	-0-	-0-	-0-	60	1	553	3	Y	-0-			-0-
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	38	1	449	3	Y	-0-			-0-
12	713 N	505	-0-	-208	-0-	44	1	461	3	Y	-0-			-0-
01	620 N	616	-0-	-4	-0-	57	1	559	3	Y	-0-			-0-
*02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	61	1	481	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 35 RRCID -> 222687 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6575 - 6701

09	795 N	795	-0-	-0-	-0-	60	1	735	3	Y	-0-			-0-
10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	80	1	733	3	Y	-0-			-0-
11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	58	1	692	3	Y	-0-			-0-
12	837 N	758	-0-	-79	-0-	65	1	693	3	Y	-0-			-0-
01	806 N	746	-0-	-60	-0-	69	1	677	3	Y	-0-			-0-
02	725 N	688	-0-	-37	-0-	77	1	611	3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
BEASLEY WELHAUSEN STATE 98		WELL #: 60		RRCID -> 222790		COMPL. DATE 08/25/2006			TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6658 - 6780			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	568 N	568	-0-	-0-	-0-	43 1	525 3	Y	-0-	-0-		
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	53 1	480 3	Y	-0-	-0-		
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	31 1	373 3	Y	-0-	-0-		
12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	55 1	586 3	Y	-0-	-0-		
01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	53 1	520 3	Y	-0-	-0-		
*02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	59 1	462 3	Y	-0-	-0-		

BARREDA-GONZALEZ 2292		WELL #: 6		RRCID -> 222791		COMPL. DATE 08/12/2006			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6451 - 6674			
09	420 N	417	-0-	-3	-0-	53 1	364 3	N	-0-	-0-		
10	403 N	396	-0-	-7	-0-	35 1	361 3	N	-0-	-0-		
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	15 1	361 3	N	-0-	-0-		
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	66 1	378 3	N	-0-	-0-		
01	403 N	362	-0-	-41	-0-	60 1	302 3	N	-0-	-0-		
02	377 N	229	-0-	-148	-0-	35 1	194 3	N	-0-	-0-		

BEASLEY STATE 97		WELL #: 27		RRCID -> 222819		COMPL. DATE 07/29/2006			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6534 - 6654			
09	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	94 1	1142 3	Y	-0-	-0-		
10	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	110 1	1007 3	Y	-0-	-0-		
11	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	82 1	969 3	Y	-0-	-0-		
12	1333 X	1072	-0-	-261	-0-	92 1	980 3	Y	-0-	-0-		
01	1271 X	1072	-0-	-199	-0-	99 1	973 3	Y	-0-	-0-		
02	1189 X	983	-0-	-206	-0-	111 1	872 3	Y	-0-	-0-		

BEASLEY STATE 97		WELL #: 55		RRCID -> 222942		COMPL. DATE 08/31/2006			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6560 - 6690			
09	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	218 1	1057 3	Y	-0-	-0-		
10	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	271 1	886 3	Y	-0-	-0-		
11	1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	193 1	882 3	Y	-0-	-0-		
12	1457 X	1090	-0-	-367	-0-	199 1	891 3	Y	-0-	-0-		
01	1333 X	1065	-0-	-268	-0-	149 1	916 3	Y	-0-	-0-		
02	1247 X	988	-0-	-259	-0-	60 1	928 3	Y	-0-	-0-		

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98		WELL #: 15		RRCID -> 223093		COMPL. DATE 09/26/2006			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6631 - 6754			
09	729 N	729	-0-	-0-	-0-	55 1	674 3	Y	-0-	-0-		
10	724 N	724	-0-	-0-	-0-	71 1	653 3	Y	-0-	-0-		
11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	49 1	579 3	Y	-0-	-0-		
12	744 N	712	-0-	-32	-0-	61 1	651 3	Y	-0-	-0-		
01	725 N	725	-0-	-0-	-0-	67 1	658 3	Y	-0-	-0-		
*02	696 N	696	-0-	-0-	-0-	78 1	618 3	Y	-0-	-0-		

BEASLEY STATE 97		WELL #: 56		RRCID -> 223751		COMPL. DATE 09/27/2006			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6579 - 6704			
09	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	188 1	916 3	Y	-0-	-0-		
10	986 X	986	-0-	-0-	-0-	231 1	755 3	Y	-0-	-0-		
11	933 X	933	-0-	-0-	-0-	167 1	766 3	Y	-0-	-0-		
12	1240 X	983	-0-	-257	-0-	180 1	803 3	Y	-0-	-0-		
01	1147 X	914	-0-	-233	-0-	128 1	786 3	Y	-0-	-0-		
02	1073 X	836	-0-	-237	-0-	50 1	786 3	Y	-0-	-0-		

BEASLEY STATE 97		WELL #: 63		RRCID -> 224044		COMPL. DATE 10/18/2006			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6504 - 6619			
09	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	82 1	995 3	Y	-0-	-0-		
10	945 N	945	-0-	-0-	-0-	93 1	852 3	Y	-0-	-0-		
11	917 N	917	-0-	-0-	-0-	71 1	846 3	Y	-0-	-0-		
12	1116 N	944	-0-	-172	-0-	81 1	863 3	Y	-0-	-0-		
01	930 N	929	-0-	-1	-0-	85 1	844 3	Y	-0-	-0-		
02	899 N	860	-0-	-39	-0-	97 1	763 3	Y	-0-	-0-		

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		41	RRCID ->	224290	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6614 - 6740			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-		28	1	344	3	Y	-0-			-0-
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-		28	1	257	3	Y	-0-			-0-
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-		23	1	273	3	Y	-0-			-0-
12	372 N	224	-0-	-148	-0-		19	1	205	3	Y	-0-			-0-
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-		35	1	341	3	Y	-0-			-0-
*02	396 N	396	-0-	-0-	-0-		45	1	351	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 99		WELL #:		61	RRCID ->	224295	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6770 - 6806			
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-		13	1	156	3	Y	-0-			-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-		15	1	140	3	Y	-0-			-0-
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-		10	1	123	3	Y	-0-			-0-
12	186 N	160	-0-	-26	-0-		14	1	146	3	Y	-0-			-0-
01	155 N	154	-0-	-1	-0-		14	1	140	3	Y	-0-			-0-
*02	118 N	118	-0-	-0-	-0-		13	1	105	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		62	RRCID ->	224417	COMPL. DATE	11/10/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6570 - 6685			
09	371 N	371	-0-	-0-	-0-		28	1	343	3	Y	-0-			-0-
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-		30	1	278	3	Y	-0-			-0-
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-		18	1	219	3	Y	-0-			-0-
12	372 N	342	-0-	-30	-0-		29	1	313	3	Y	-0-			-0-
01	310 N	220	-0-	-90	-0-		20	1	200	3	Y	-0-			-0-
02	232 N	203	-0-	-29	-0-		23	1	180	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #:		34	RRCID ->	224729	COMPL. DATE	11/23/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6552 - 6702			
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-		23	1	285	3	Y	-0-			-0-
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-		39	1	359	3	Y	-0-			-0-
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-		25	1	293	3	Y	-0-			-0-
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-		32	1	338	3	Y	-0-			-0-
01	403 N	326	-0-	-77	-0-		30	1	296	3	Y	-0-			-0-
*02	340 N	340	-0-	-0-	-0-		38	1	302	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		58	RRCID ->	224971	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6646 - 6802			
09	592 N	592	-0-	-0-	-0-		45	1	547	3	Y	-0-			-0-
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-		41	1	380	3	Y	-0-			-0-
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-		36	1	425	3	Y	-0-			-0-
12	620 N	266	-0-	-354	-0-		23	1	243	3	Y	-0-			-0-
01	519 N	519	-0-	-0-	-0-		48	1	471	3	Y	-0-			-0-
*02	503 N	503	-0-	-0-	-0-		57	1	446	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #:		57	RRCID ->	225039	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL DEPTH	6901	PERF.	6567 - 6678			
09	1407 X	1407	-0-	-0-	-0-		107	1	1300	3	Y	-0-			-0-
10	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-		137	1	1253	3	Y	-0-			-0-
11	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-		98	1	1153	3	Y	-0-			-0-
12	1457 N	1287	-0-	-170	-0-		111	1	1176	3	Y	-0-			-0-
01	1395 N	1124	-0-	-271	-0-		103	1	1021	3	Y	-0-			-0-
02	1218 N	1142	-0-	-76	-0-		129	1	1013	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #:		67	RRCID ->	225136	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6518 - 6648			
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-		49	1	602	3	Y	-0-			-0-
10	619 N	619	-0-	-0-	-0-		61	1	558	3	Y	-0-			-0-
11	563 N	563	-0-	-0-	-0-		44	1	519	3	Y	-0-			-0-
12	703 N	703	-0-	-0-	-0-		61	1	642	3	Y	-0-			-0-
01	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-		111	1	1091	3	Y	-0-			-0-
*02	705 N	705	-0-	-0-	-0-		79	1	626	3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:		64	RRCID ->	225665	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6707 - 6831			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	918 N	918	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	848	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	762 N	762	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	687	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	333	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	973	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	882 N	882	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	801	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	951 N	951	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	844	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #:		68	RRCID ->	226160	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6575 - 6641			
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	92	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	19	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	15	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	124 N	72	-0-	-52	-0-	-0-	13	1	59	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	59	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #:		36	RRCID ->	226161	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6574 - 6702			
09	864 N	864	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	716	3	Y	-0-	-0-	-0-	1
10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	-0-	179	1	587	3	Y	-0-	-0-	-0-	1
11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	575	3	Y	-0-	-0-	-0-	1
12	899 N	732	-0-	-167	-0-	-0-	134	1	598	3	Y	-0-	-0-	-0-	1
01	775 N	711	-0-	-64	-0-	-0-	99	1	612	3	Y	-0-	-0-	-0-	1
*02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	689	3	Y	-0-	-0-	-0-	1

MEADOR STATE		WELL #:		7	RRCID ->	226257	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	6911	PERF.	6624 - 6688			
09	908 N	908	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	839	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	820 N	820	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	739	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	479	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	930 N	854	-0-	-76	-0-	-0-	74	1	780	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	806 N	645	-0-	-161	-0-	-0-	59	1	586	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	996	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SAUNDERS 106		WELL #:		4	RRCID ->	226422	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	6665	PERF.	6172 - 6433			
09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	633	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	432	-0-	432	-0-	-0-	43	1	389	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	331	-0-	331	-0-	-0-	26	1	305	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	1364	-0-	1364	-0-	-0-	118	1	1246	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	1490	-0-	1490	-0-	-0-	137	1	1353	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	1435	-0-	1435	-0-	-0-	162	1	1273	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MEADOR STATE		WELL #:		14	RRCID ->	227366	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6531 - 6647			
09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	438	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	443	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	465	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	527 N	500	-0-	-27	-0-	-0-	74	1	426	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	422	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	461	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MEADOR STATE		WELL #:		13	RRCID ->	227502	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6526 - 6670			
09	822 N	822	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	760	3	Y	-0-	-0-	-0-	3
10	792 N	792	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	714	3	Y	-0-	-0-	-0-	3
11	765 N	765	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	705	3	Y	-0-	-0-	-0-	3
12	837 N	761	-0-	-76	-0-	-0-	66	1	695	3	Y	-0-	-0-	-0-	3
01	806 N	733	-0-	-73	-0-	-0-	67	1	666	3	Y	-0-	-0-	-0-	3
02	754 N	680	-0-	-74	-0-	-0-	77	1	603	3	Y	-0-	-0-	-0-	3

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:		54	RRCID ->	227543	COMPL. DATE	04/14/2007	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6722 - 6848	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	38 1	466 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	45 1	409 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	14 1	163 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	650 N	650	-0-	-0-	-0-	56 1	594 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	49 1	483 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	613 N	613	-0-	-0-	-0-	69 1	544 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SAUNDERS-STATE 108		WELL #:		7	RRCID ->	227556	COMPL. DATE	05/04/2007	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6452 - 6475	
09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	44 1	540 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	44 1	399 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	32 1	376 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	589 N	426	-0-	-163	-0-	37 1	389 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	44 1	431 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	406 N	259	-0-	-147	-0-	29 1	230 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		69	RRCID ->	228454	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6665 - 6796	
09	660 N	583	-0-	-77	-0-	44 1	539 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	607 N	607	-0-	-0-	-0-	60 1	547 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	46 1	540 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	589 N	584	-0-	-5	-0-	50 1	534 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	620 N	585	-0-	-35	-0-	54 1	531 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	580 N	559	-0-	-21	-0-	63 1	496 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MEADOR STATE		WELL #:		15	RRCID ->	228828	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6582 - 6722	
09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	74 1	507 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	482 N	482	-0-	-0-	-0-	43 1	439 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	19 1	445 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	589 N	547	-0-	-42	-0-	81 1	466 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	84 1	422 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	67 1	377 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MEADOR STATE		WELL #:		19	RRCID ->	229377	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6610 - 6745	
09	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	80 1	977 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	946 N	946	-0-	-0-	-0-	93 1	853 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	67 1	789 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	103 1	1089 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	105 1	1039 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	154 1	1209 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98		WELL #:		70	RRCID ->	229378	COMPL. DATE	07/04/2007	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6634 - 6754	
09	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	107 1	1296 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	118 1	1076 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	108 1	1272 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1674 X	1112	-0-	-562	-0-	96 1	1016 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1581 X	891	-0-	-690	-0-	82 1	809 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1363 X	797	-0-	-566	-0-	90 1	707 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MEADOR STATE		WELL #:		16	RRCID ->	229591	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	6913	PERF.	6544 - 6660	
09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	96 1	656 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	559 N	559	-0-	-0-	-0-	50 1	509 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	24 1	568 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	775 N	647	-0-	-128	-0-	96 1	551 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	558 N	553	-0-	-5	-0-	92 1	461 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	757 N	757	-0-	-0-	-0-	115 1	642 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
PALAFOX 59		WELL #:		2	RRCID ->	230727	COMPL. DATE	12/05/2006	TOTAL DEPTH	6916	PERF. 6458 -	6644		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		367 N	367	-0-	-0-	-0-	88 1	279 3	N	N	-0-			-0-
12		612 N	612	-0-	-0-	-0-	174 1	438 3	N	N	-0-			-0-
01		922 N	922	-0-	-0-	-0-	270 1	652 3	N	N	-0-			-0-
*02		427 N	427	-0-	-0-	-0-	178 1	249 3	N	N	-0-			-0-

COX 1047		WELL #:		1	RRCID ->	230739	COMPL. DATE	08/18/2007	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6650 -	6772		
09		897 N	897	-0-	-0-	-0-	68 1	828 3	Y	1	1 8			-0-
							1 9							
10		841 N	841	-0-	-0-	-0-	83 1	758 3	Y	-0-				-0-
11		922 N	922	-0-	-0-	-0-	72 1	849 3	Y	1	1 8			-0-
							1 9							
12		930 N	923	-0-	-7	-0-	79 1	843 3	Y	1	1 8			-0-
							1 9							
01		837 N	805	-0-	-32	-0-	74 1	731 3	Y	-0-				-0-
02		899 N	797	-0-	-102	-0-	90 1	706 3	Y	1	1 8			-0-
							1 9							

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B		WELL #:		9	RRCID ->	231214	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6690 -	6814		
09		570 N	568	-0-	-2	-0-	43 1	525 3	Y	-0-				-0-
10		514 N	514	-0-	-0-	-0-	51 1	463 3	Y	-0-				-0-
11		586 N	586	-0-	-0-	-0-	46 1	540 3	Y	-0-				-0-
12		589 N	586	-0-	-3	-0-	50 1	536 3	Y	-0-				-0-
01		527 N	513	-0-	-14	-0-	47 1	466 3	Y	-0-				-0-
02		580 N	534	-0-	-46	-0-	60 1	474 3	Y	-0-				-0-

SAUNDERS 108		WELL #:		9	RRCID ->	232467	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	6720	PERF. 6140 -	6389		
09		1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	125 1	1516 3	Y	-0-				-0-
10		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	151 1	1384 3	Y	-0-				-0-
11		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	108 1	1271 3	Y	-0-				-0-
12		1705 N	1114	-0-	-591	-0-	96 1	1018 3	Y	-0-				-0-
01		1550 N	1276	-0-	-274	-0-	117 1	1159 3	Y	-0-				-0-
02		1334 N	1288	-0-	-46	-0-	145 1	1143 3	Y	-0-				-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876		WELL #:		18	RRCID ->	232770	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	6662	PERF. 6232 -	6524		
09		729 N	729	-0-	-0-	-0-	55 1	674 3	Y	-0-				-0-
10		692 N	692	-0-	-0-	-0-	68 1	624 3	Y	-0-				-0-
11		596 N	596	-0-	-0-	-0-	46 1	550 3	Y	-0-				-0-
12		744 N	577	-0-	-167	-0-	50 1	527 3	Y	-0-				-0-
01		682 N	494	-0-	-188	-0-	45 1	449 3	Y	-0-				-0-
02		580 N	552	-0-	-28	-0-	62 1	490 3	Y	-0-				-0-

PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #:		28	RRCID ->	232778	COMPL. DATE	09/21/2007	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6374 -	6402		
09		915 N	915	-0-	-0-	-0-	69 1	846 3	Y	-0-				-0-
10		797 N	797	-0-	-0-	-0-	79 1	718 3	Y	-0-				-0-
11		634 N	634	-0-	-0-	-0-	49 1	585 3	Y	-0-				-0-
12		961 N	804	-0-	-157	-0-	69 1	735 3	Y	-0-				-0-
01		806 N	579	-0-	-227	-0-	53 1	526 3	Y	-0-				-0-
*02		642 N	642	-0-	-0-	-0-	72 1	570 3	Y	-0-				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
OWEN 3		WELL #:		3	RRCID ->	232779	COMPL. DATE	09/22/2007	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7078 - 7206		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		510 N	495	-0-	-15	-0-	75 1	420 3	Y	-0-	-0-			-0-
10		483 N	483	-0-	-0-	-0-	65 1	418 3	Y	-0-	-0-			-0-
11		454 N	454	-0-	-0-	-0-	52 1	402 3	Y	-0-	-0-			-0-
12		527 N	482	-0-	-45	-0-	69 1	413 3	Y	-0-	-0-			-0-
01		496 N	464	-0-	-32	-0-	52 1	412 3	Y	-0-	-0-			-0-
02		435 N	407	-0-	-28	-0-	47 1	360 3	Y	-0-	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		45	RRCID ->	232782	COMPL. DATE	09/19/2007	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6714 - 6795		
09		370 N	370	-0-	-0-	-0-	28 1	342 3	Y	-0-	-0-			-0-
10		394 N	394	-0-	-0-	-0-	39 1	355 3	Y	-0-	-0-			-0-
11		354 N	354	-0-	-0-	-0-	28 1	326 3	Y	-0-	-0-			-0-
12		483 N	483	-0-	-0-	-0-	42 1	441 3	Y	-0-	-0-			-0-
01		405 N	405	-0-	-0-	-0-	37 1	368 3	Y	-0-	-0-			-0-
*02		421 N	421	-0-	-0-	-0-	47 1	374 3	Y	-0-	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:		65	RRCID ->	233160	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6667 - 6796		
09		180 N	158	-0-	-22	-0-	12 1	146 3	Y	-0-	-0-			-0-
10		157 N	157	-0-	-0-	-0-	15 1	142 3	Y	-0-	-0-			-0-
11		128 N	128	-0-	-0-	-0-	10 1	118 3	Y	-0-	-0-			-0-
12		210 N	210	-0-	-0-	-0-	18 1	192 3	Y	-0-	-0-			-0-
01		191 N	191	-0-	-0-	-0-	18 1	173 3	Y	-0-	-0-			-0-
*02		404 N	404	-0-	-0-	-0-	45 1	359 3	Y	-0-	-0-			-0-

OWEN 4		WELL #:		3	RRCID ->	234817	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	7430	PERF.	7189 - 7334		
09		330 N	263	-0-	-67	-0-	40 1	223 3	N	-0-	-0-			1
10		310 N	308	-0-	-2	-0-	42 1	266 3	N	-0-	-0-			1
11		543 N	543	-0-	-0-	-0-	62 1	481 3	N	-0-	-0-			1
12		565 N	565	-0-	-0-	-0-	81 1	484 3	N	-0-	-0-			1
01		437 N	437	-0-	-0-	-0-	49 1	388 3	N	-0-	-0-			1
02		522 N	395	-0-	-127	-0-	46 1	349 3	N	-0-	-0-			1

PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #:		33	RRCID ->	234827	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6195 - 6468		
09		329 N	329	-0-	-0-	-0-	25 1	304 3	Y	-0-	-0-			-0-
10		321 N	321	-0-	-0-	-0-	32 1	289 3	Y	-0-	-0-			-0-
11		257 N	257	-0-	-0-	-0-	20 1	237 3	Y	-0-	-0-			-0-
12		341 N	322	-0-	-19	-0-	28 1	294 3	Y	-0-	-0-			-0-
01		310 N	261	-0-	-49	-0-	24 1	237 3	Y	-0-	-0-			-0-
02		261 N	208	-0-	-53	-0-	23 1	185 3	Y	-0-	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876		WELL #:		15	RRCID ->	234831	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6445 - 6474		
09		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	80 1	967 3	Y	-0-	-0-			-0-
10		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	101 1	920 3	Y	-0-	-0-			-0-
11		950 N	950	-0-	-0-	-0-	74 1	876 3	Y	-0-	-0-			-0-
12		1085 N	943	-0-	-142	-0-	81 1	862 3	Y	-0-	-0-			-0-
01		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	105 1	1032 3	Y	-0-	-0-			-0-
*02		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	162 1	1277 3	Y	-0-	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		74	RRCID ->	234913	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	6981	PERF.	6624 - 6750		
09		338 N	338	-0-	-0-	-0-	26 1	312 3	Y	-0-	-0-			-0-
10		272 N	272	-0-	-0-	-0-	27 1	245 3	Y	-0-	-0-			-0-
11		218 N	218	-0-	-0-	-0-	17 1	201 3	Y	-0-	-0-			-0-
12		341 N	248	-0-	-93	-0-	21 1	227 3	Y	-0-	-0-			-0-
01		488 N	488	-0-	-0-	-0-	45 1	443 3	Y	-0-	-0-			-0-
*02		296 N	296	-0-	-0-	-0-	33 1	263 3	Y	-0-	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
PALAFOX EXPLORATION CO. 110 WELL #: 13 RRCID -> 235040 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6351 - 6378													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09		1590 X	1468	-0-	-122	-0-		111 1	1357 3	Y	-0-		-0-
10		1373 X	1373	-0-	-0-	-0-		135 1	1238 3	Y	-0-		-0-
11		1224 X	1224	-0-	-0-	-0-		95 1	1129 3	Y	-0-		-0-
12		1581 X	1383	-0-	-198	-0-		119 1	1264 3	Y	-0-		-0-
01		1519 X	1331	-0-	-188	-0-		122 1	1209 3	Y	-0-		-0-
02		1421 X	1321	-0-	-100	-0-		149 1	1172 3	Y	-0-		-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 37 RRCID -> 235042 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6419 - 6435													
09		807 N	807	-0-	-0-	-0-		61 1	746 3	Y	-0-		-0-
10		679 N	679	-0-	-0-	-0-		67 1	612 3	Y	-0-		-0-
11		575 N	575	-0-	-0-	-0-		45 1	530 3	Y	-0-		-0-
12		837 N	469	-0-	-368	-0-		40 1	429 3	Y	-0-		-0-
01		682 N	451	-0-	-231	-0-		41 1	410 3	Y	-0-		-0-
02		551 N	470	-0-	-81	-0-		53 1	417 3	Y	-0-		-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 81 RRCID -> 235512 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6136 - 6311													
09		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-		83 1	1014 3	Y	-0-		-0-
10		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-		102 1	931 3	Y	-0-		-0-
11		970 N	970	-0-	-0-	-0-		76 1	894 3	Y	-0-		-0-
12		1147 N	949	-0-	-198	-0-		82 1	866 3	Y	1	1 8	-0-
01		1023 N	933	-0-	-90	-0-		86 1	847 3	Y	-0-		-0-
02		928 N	886	-0-	-42	-0-		100 1	786 3	Y	-0-		-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 22 RRCID -> 235897 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6220 - 6495													
09		1800 X	1737	-0-	-63	-0-		132 1	1605 3	Y	-0-		-0-
10		1653 X	1653	-0-	-0-	-0-		163 1	1490 3	Y	-0-		-0-
11		1530 X	1530	-0-	-0-	-0-		119 1	1411 3	Y	-0-		-0-
12		1984 X	1587	-0-	-397	-0-		137 1	1449 3	Y	1	1 8	-0-
01		1798 X	1514	-0-	-284	-0-		139 1	1375 3	Y	-0-		-0-
02		1682 X	1457	-0-	-225	-0-		164 1	1293 3	Y	-0-		-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 17 RRCID -> 236431 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6208 - 6309													
09		289 N	289	-0-	-0-	-0-		22 1	267 3	Y	-0-		-0-
10		308 N	308	-0-	-0-	-0-		30 1	278 3	Y	-0-		-0-
11		284 N	284	-0-	-0-	-0-		22 1	262 3	Y	-0-		-0-
12		310 N	256	-0-	-54	-0-		22 1	234 3	Y	-0-		-0-
01		310 N	270	-0-	-40	-0-		25 1	245 3	Y	-0-		-0-
02		261 N	247	-0-	-14	-0-		28 1	219 3	Y	-0-		-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 20 RRCID -> 236512 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6309 - 6409													
09		454 N	454	-0-	-0-	-0-		34 1	420 3	Y	-0-		-0-
10		442 N	442	-0-	-0-	-0-		44 1	398 3	Y	-0-		-0-
11		412 N	412	-0-	-0-	-0-		32 1	380 3	Y	-0-		-0-
12		465 N	382	-0-	-83	-0-		33 1	349 3	Y	-0-		-0-
01		434 N	393	-0-	-41	-0-		36 1	357 3	Y	-0-		-0-
02		406 N	346	-0-	-60	-0-		39 1	307 3	Y	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		73	RRCID ->	236650	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6612 - 6720	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09		632 N	632	-0-	-0-	-0-	48 1	584 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10		494 N	494	-0-	-0-	-0-	49 1	445 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11		299 N	299	-0-	-0-	-0-	23 1	276 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12		651 N	637	-0-	-14	-0-	55 1	582 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01		667 N	667	-0-	-0-	-0-	61 1	606 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02		574 N	574	-0-	-0-	-0-	65 1	509 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		54	RRCID ->	237478	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6448 - 6472	
09		417 N	417	-0-	-0-	-0-	32 1	385 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10		477 N	477	-0-	-0-	-0-	47 1	430 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11		407 N	407	-0-	-0-	-0-	32 1	375 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12		494 N	494	-0-	-0-	-0-	43 1	451 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01		465 N	389	-0-	-76	-0-	36 1	353 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02		406 N	314	-0-	-92	-0-	35 1	279 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		43	RRCID ->	238164	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6654 - 6772	
09		433 N	433	-0-	-0-	-0-	33 1	400 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10		377 N	377	-0-	-0-	-0-	37 1	340 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11		266 N	266	-0-	-0-	-0-	21 1	245 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12		454 N	454	-0-	-0-	-0-	39 1	415 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01		377 N	377	-0-	-0-	-0-	35 1	342 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02		367 N	367	-0-	-0-	-0-	41 1	326 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		70	RRCID ->	240289	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6180 - 6440	
09		390 N	390	-0-	-0-	-0-	30 1	360 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10		279 N	279	-0-	-0-	-0-	28 1	251 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11		190 N	190	-0-	-0-	-0-	15 1	175 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12		403 N	121	-0-	-282	-0-	10 1	111 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01		279 N	135	-0-	-144	-0-	12 1	123 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02		174 N	154	-0-	-20	-0-	17 1	137 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		76	RRCID ->	241011	COMPL. DATE	03/30/2008	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6262 - 6274	
09		435 N	435	-0-	-0-	-0-	33 1	402 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10		286 N	286	-0-	-0-	-0-	28 1	258 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11		478 N	478	-0-	-0-	-0-	37 1	441 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12		465 N	461	-0-	-4	-0-	40 1	421 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01		414 N	414	-0-	-0-	-0-	38 1	376 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02		464 N	423	-0-	-41	-0-	48 1	375 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		77	RRCID ->	241049	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6645 - 6764	
09		553 N	553	-0-	-0-	-0-	42 1	511 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10		517 N	517	-0-	-0-	-0-	51 1	466 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11		431 N	431	-0-	-0-	-0-	34 1	397 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12		591 N	591	-0-	-0-	-0-	51 1	540 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01		531 N	531	-0-	-0-	-0-	49 1	482 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02		493 N	493	-0-	-0-	-0-	56 1	437 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		72	RRCID ->	241604	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6675 - 6843	
09		236 N	236	-0-	-0-	-0-	18 1	218 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10		290 N	290	-0-	-0-	-0-	29 1	261 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11		235 N	235	-0-	-0-	-0-	18 1	217 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12		373 N	373	-0-	-0-	-0-	32 1	341 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01		379 N	379	-0-	-0-	-0-	35 1	344 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02		398 N	398	-0-	-0-	-0-	45 1	353 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		11	RRCID ->	241609	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	6693	PERF. 6264 -	6397			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-		103	1	1255	3	Y	-0-			-0-
10	1219 X	1219	-0-	-0-	-0-		120	1	1099	3	Y	-0-			-0-
11	1075 X	1075	-0-	-0-	-0-		84	1	991	3	Y	-0-			-0-
12	1395 X	1136	-0-	-259	-0-		98	1	1038	3	Y	-0-			-0-
01	1395 X	1147	-0-	-248	-0-		105	1	1042	3	Y	-0-			-0-
02	1305 X	1088	-0-	-217	-0-		123	1	965	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #:		25	RRCID ->	241738	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	6805	PERF. 6327 -	6628			
09	905 N	905	-0-	-0-	-0-		69	1	836	3	Y	-0-			-0-
10	843 N	843	-0-	-0-	-0-		83	1	760	3	Y	-0-			-0-
11	802 N	802	-0-	-0-	-0-		63	1	739	3	Y	-0-			-0-
12	930 N	805	-0-	-125	-0-		69	1	736	3	Y	-0-			-0-
01	837 N	836	-0-	-1	-0-		77	1	759	3	Y	-0-			-0-
02	783 N	723	-0-	-60	-0-		81	1	642	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #:		21	RRCID ->	241740	COMPL. DATE	05/10/2008	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6444 -	6464			
09	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-		78	1	954	3	Y	-0-			-0-
10	775 N	775	-0-	-0-	-0-		76	1	699	3	Y	-0-			-0-
11	633 N	633	-0-	-0-	-0-		49	1	584	3	Y	-0-			-0-
12	1054 N	659	-0-	-395	-0-		57	1	602	3	Y	-0-			-0-
01	779 N	779	-0-	-0-	-0-		72	1	707	3	Y	-0-			-0-
*02	638 N	638	-0-	-0-	-0-		72	1	566	3	Y	-0-			-0-

COX 1047		WELL #:		2	RRCID ->	241746	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6674 -	6804			
09	1260 X	1205	-0-	-55	-0-		91	1	1114	3	Y	-0-			-0-
10	1150 X	1150	-0-	-0-	-0-		113	1	1037	3	Y	-0-			-0-
11	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-		100	1	1188	3	Y	-0-			-0-
12	1302 X	1246	-0-	-56	-0-		107	1	1139	3	Y	-0-			-0-
01	1240 X	1043	-0-	-197	-0-		96	1	947	3	Y	-0-			-0-
02	1247 X	1086	-0-	-161	-0-		122	1	964	3	Y	-0-			-0-

SAUNDERS STATE 108 "A"		WELL #:		20	RRCID ->	241757	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 6238 -	6342			
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-						N	-0-			-0-
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J. T. JR. "C"		WELL #:		3	RRCID ->	241766	COMPL. DATE	06/10/2008	TOTAL DEPTH	7515	PERF. 7106 -	7260			
09	438 N	438	-0-	-0-	-0-		438	3			N	-0-			-0-
10	341 N	312	-0-	-29	-0-		44	1	268	3	N	-0-			-0-
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-		44	1	238	3	N	-0-			-0-
12	465 N	286	-0-	-179	-0-		9	1	277	3	N	-0-			-0-
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-		386	3			N	-0-			-0-
*02	369 N	369	-0-	-0-	-0-		369	3			N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 87 RRCID -> 241928 COMPL. DATE 06/18/2008										TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6560 - 6584
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	79 1	963 3	Y	-0-	-0-	
10		920 N	920	-0-	-0-	-0-	91 1	829 3	Y	-0-	-0-	
11		893 N	893	-0-	-0-	-0-	70 1	823 3	Y	-0-	-0-	
12		1085 N	869	-0-	-216	-0-	75 1	794 3	Y	-0-	-0-	
01		930 N	896	-0-	-34	-0-	82 1	813 3	Y	1	1 8	-0-
							1 9					
02		870 N	795	-0-	-75	-0-	90 1	705 3	Y	-0-	-0-	

SAUNDERS 108 WELL #: 11 RRCID -> 241932 COMPL. DATE 12/30/2008										TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6151 - 6430
09		1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	103 1	1250 3	Y	-0-	-0-	
10		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	132 1	1207 3	Y	-0-	-0-	
11		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	98 1	1156 3	Y	-0-	-0-	
12		1395 N	1309	-0-	-86	-0-	113 1	1196 3	Y	-0-	-0-	
01		1333 N	1273	-0-	-60	-0-	117 1	1156 3	Y	-0-	-0-	
02		1218 N	1199	-0-	-19	-0-	135 1	1064 3	Y	-0-	-0-	

SAUNDERS 108 WELL #: 16 RRCID -> 241933 COMPL. DATE 07/17/2008										TOTAL DEPTH	6650	PERF. 6245 - 6511
09		277 N	277	-0-	-0-	-0-	21 1	256 3	N	-0-	-0-	
10		286 N	286	-0-	-0-	-0-	28 1	258 3	N	-0-	-0-	
11		379 N	379	-0-	-0-	-0-	30 1	349 3	N	-0-	-0-	
12		380 N	380	-0-	-0-	-0-	33 1	347 3	N	-0-	-0-	
01		279 N	37	-0-	-242	-0-	3 1	34 3	N	-0-	-0-	
02		377 N	315	-0-	-62	-0-	35 1	280 3	N	-0-	-0-	

OWEN 4 WELL #: 4 RRCID -> 241938 COMPL. DATE 06/20/2008										TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7122 - 7256
09		735 N	735	-0-	-0-	-0-	112 1	623 3	Y	-0-	8 1	7
10		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	135 1	865 3	Y	3		10
							3 9					
11		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	120 1	926 3	Y	14		24
							15 9					
12		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	158 1	939 3	Y	5		29
							6 9					
01		992 N	966	-0-	-26	-0-	108 1	858 3	Y	-0-		29
02		1015 N	1008	-0-	-7	-0-	117 1	891 3	Y	-0-		29

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 36 RRCID -> 242097 COMPL. DATE 07/03/2008										TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6128 - 6392
09		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	80 1	972 3	Y	-0-	-0-	
10		961 X	961	-0-	-0-	-0-	95 1	866 3	Y	-0-	-0-	
11		887 X	887	-0-	-0-	-0-	69 1	818 3	Y	-0-	-0-	
12		1364 X	857	-0-	-507	-0-	74 1	783 3	Y	-0-	-0-	
01		1085 X	873	-0-	-212	-0-	80 1	793 3	Y	-0-	-0-	
02		1015 X	735	-0-	-280	-0-	83 1	652 3	Y	-0-	-0-	

PALAFOX EXPLORATION CO. 109 WELL #: 42 RRCID -> 242198 COMPL. DATE 07/18/2008										TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6468 - 6481
09		486 N	486	-0-	-0-	-0-	37 1	449 3	Y	-0-	-0-	
10		536 N	536	-0-	-0-	-0-	53 1	483 3	Y	-0-	-0-	
11		525 N	525	-0-	-0-	-0-	41 1	484 3	Y	-0-	-0-	
12		496 N	489	-0-	-7	-0-	42 1	447 3	Y	-0-	-0-	
01		527 N	483	-0-	-44	-0-	44 1	439 3	Y	-0-	-0-	
02		522 N	494	-0-	-28	-0-	56 1	438 3	Y	-0-	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
OWEN 3		WELL #: 6		RRCID -> 242222		COMPL. DATE 08/13/2008			TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7058 - 7186			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	240 N	239	-0-	-1	-0-	36	1	203	3	Y	-0-	5
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	31	1	201	3	Y	1	6
						1	9					
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	24	1	182	3	Y	3	9
						3	9					
12	248 N	226	-0-	-22	-0-	32	1	193	3	Y	1	10
						1	9					
01	248 N	217	-0-	-31	-0-	24	1	193	3	Y	-0-	10
02	203 N	192	-0-	-11	-0-	22	1	170	3	Y	-0-	10

PALAFOX 109		WELL #: 45		RRCID -> 243664		COMPL. DATE 08/29/2008			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6237 - 6478			
09	330 N	184	-0-	-146	-0-	14	1	170	3	N	-0-	1
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	39	1	352	3	N	-0-	1
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	29	1	342	3	N	-0-	1
12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	33	1	347	3	N	-0-	1
01	403 N	378	-0-	-25	-0-	35	1	343	3	N	-0-	1
*02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	39	1	311	3	N	-0-	1

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 46		RRCID -> 243714		COMPL. DATE 09/06/2008			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6669 - 6796			
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	34	1	408	3	Y	-0-	-0-
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	41	1	375	3	Y	-0-	-0-
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	25	1	298	3	Y	-0-	-0-
12	465 N	456	-0-	-9	-0-	39	1	417	3	Y	-0-	-0-
01	403 N	361	-0-	-42	-0-	33	1	328	3	Y	-0-	-0-
*02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	39	1	304	3	Y	-0-	-0-

PALAFOX STATE 107		WELL #: 40		RRCID -> 244622		COMPL. DATE 09/18/2008			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6551 - 6557			
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	25	1	305	3	N	-0-	-0-
10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	51	1	465	3	N	-0-	-0-
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	26	1	305	3	N	-0-	-0-
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	35	1	375	3	N	-0-	-0-
01	527 N	377	-0-	-150	-0-	35	1	342	3	N	-0-	-0-
*02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	45	1	358	3	N	-0-	-0-

COX 1047		WELL #: 5		RRCID -> 244636		COMPL. DATE 10/15/2008			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6630 - 6751			
09	1020 N	607	-0-	-413	-0-	46	1	561	3	Y	-0-	-0-
10	32 X	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-	-0-
11	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	138	1	1638	3	Y	-0-	-0-
12	1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	110	1	1166	3	Y	-0-	-0-
01	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	100	1	991	3	Y	-0-	-0-
02	1711 X	1026	-0-	-685	-0-	116	1	910	3	Y	-0-	-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B		WELL #: 5		RRCID -> 244641		COMPL. DATE 10/04/2008			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6709 - 6848			
09	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	76	1	924	3	Y	-0-	-0-
10	883 N	883	-0-	-0-	-0-	87	1	796	3	Y	-0-	-0-
11	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	80	1	950	3	Y	-0-	-0-
12	1023 N	965	-0-	-58	-0-	83	1	882	3	Y	-0-	-0-
01	868 N	855	-0-	-13	-0-	79	1	776	3	Y	-0-	-0-
02	986 N	906	-0-	-80	-0-	102	1	804	3	Y	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
OWEN 3		WELL #:		7	RRCID ->	245170	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	7464	PERF.	7080 - 7208
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	890 N	890	-0-	-0-	-0-	135 1	755 3	Y	-0-	13 1		7
10	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	135 1	862 3	Y	-0-			10
11	970 N	970	-0-	-0-	-0-	109 1	844 3	Y	15			25
12	947 N	947	-0-	-0-	-0-	135 1	805 3	Y	6			31
01	992 N	896	-0-	-96	-0-	100 1	796 3	Y	-0-			31
02	928 N	884	-0-	-44	-0-	102 1	782 3	Y	-0-			31

RETTIG, MABEL		WELL #:		L 45A	RRCID ->	247265	COMPL. DATE	03/14/2009	TOTAL DEPTH	7103	PERF.	6802 - 6912
09	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	21 1	1702 3	Y	-0-			-0-
10	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	79 1	1658 3	Y	-0-			-0-
11	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	55 1	1604 3	Y	-0-			-0-
12	1767 N	1698	-0-	-69	-0-	219 1	1479 3	Y	-0-			-0-
01	1736 N	1660	-0-	-76	-0-	212 1	1448 3	Y	-0-			-0-
02	1595 N	1580	-0-	-15	-0-	173 1	1407 3	Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #:		92	RRCID ->	247280	COMPL. DATE	03/07/2009	TOTAL DEPTH	6717	PERF.	6451 - 6481
09	1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	149 1	1814 3	Y	-0-			-0-
10	1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	166 1	1518 3	Y	-0-			-0-
11	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	117 1	1388 3	Y	-0-			-0-
12	2015 X	1280	-0-	-735	-0-	110 1	1170 3	Y	-0-			-0-
01	2015 X	1331	-0-	-684	-0-	122 1	1209 3	Y	-0-			-0-
02	1885 X	1182	-0-	-703	-0-	133 1	1049 3	Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		69	RRCID ->	247387	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6387 - 6410
09	5340 X	5091	-0-	-249	-0-	386 1	4705 3	N	-0-			-0-
10	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	463 1	4230 3	N	-0-			-0-
11	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	339 1	4012 3	N	-0-			-0-
12	6758 X	4450	-0-	-2308	-0-	383 1	4067 3	N	-0-			-0-
01	5394 X	4391	-0-	-1003	-0-	404 1	3987 3	N	-0-			-0-
02	4930 X	3806	-0-	-1124	-0-	429 1	3377 3	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #:		90	RRCID ->	247388	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6404 - 6440
09	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	112 1	1361 3	Y	-0-			-0-
10	1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	139 1	1268 3	Y	-0-			-0-
11	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	100 1	1188 3	Y	-0-			-0-
12	2046 X	1360	-0-	-686	-0-	117 1	1243 3	Y	-0-			-0-
01	1519 X	1301	-0-	-218	-0-	120 1	1181 3	Y	-0-			-0-
02	1421 X	1153	-0-	-268	-0-	130 1	1023 3	Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876		WELL #:		68	RRCID ->	247420	COMPL. DATE	04/04/2009	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6189 - 6290
09	978 N	978	-0-	-0-	-0-	74 1	904 3	Y	-0-			-0-
10	925 N	925	-0-	-0-	-0-	91 1	834 3	Y	-0-			-0-
11	905 N	905	-0-	-0-	-0-	71 1	834 3	Y	-0-			-0-
12	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	92 1	979 3	Y	-0-			-0-
01	994 N	994	-0-	-0-	-0-	91 1	903 3	Y	-0-			-0-
*02	910 N	910	-0-	-0-	-0-	102 1	808 3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #: 53		RRCID -> 247494		COMPL. DATE 12/20/2008			TOTAL DEPTH 7029 PERF. 6772 - 6791						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	602	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	507	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	207	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	682 N	628	-0-	-54	-0-	-0-	54	1	574	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	573	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	627	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B		WELL #: 6		RRCID -> 247807		COMPL. DATE 10/30/2008			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6694 - 6801						
09	1020 X	1014	-0-	-6	-0-	-0-	77	1	937	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	969 N	969	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	873	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	947	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1054 N	1036	-0-	-18	-0-	-0-	89	1	947	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	885	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	986 N	979	-0-	-7	-0-	-0-	110	1	869	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #: 82		RRCID -> 248283		COMPL. DATE 06/12/2009			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6068 - 6320						
09	871 N	871	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	805	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	658	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	635	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	899 N	807	-0-	-92	-0-	-0-	70	1	737	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	751 N	751	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	682	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	667 N	650	-0-	-17	-0-	-0-	73	1	577	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #: 66		RRCID -> 248442		COMPL. DATE 03/24/2009			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6734 - 6870						
09	1140 X	1122	-0-	-18	-0-	-0-	85	1	1037	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	985	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	586	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	1096	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	1013	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	983	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #: 91		RRCID -> 248487		COMPL. DATE 03/02/2009			TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6562 - 6596						
09	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	1122	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	909	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	940	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1240 N	917	-0-	-323	-0-	-0-	79	1	838	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1023 N	885	-0-	-138	-0-	-0-	81	1	804	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	986 N	879	-0-	-107	-0-	-0-	99	1	780	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

OWEN 3		WELL #: 5		RRCID -> 249197		COMPL. DATE 05/30/2008			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7115 - 7251						
09	847 N	847	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	718	3	Y	-0-	5	1	4
10	867 N	867	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	748	3	Y	-0-	2		6
							2	9							
11	827 N	827	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	719	3	Y	14			20
							15	9							
12	868 N	852	-0-	-16	-0-	-0-	122	1	724	3	Y	5			25
							6	9							
01	877 N	877	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	779	3	Y	-0-			25
02	812 N	792	-0-	-20	-0-	-0-	92	1	700	3	Y	-0-			25

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
COX 96		WELL #:		6	RRCID ->	250089	COMPL. DATE	05/19/2009	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6611 - 6724	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	421 1	2045 3	N	-0-		-0-
10		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	482 1	1575 3	N	-0-		-0-
11		2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	466 1	2140 3	N	-0-		-0-
12		2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	479 1	2144 3	N	-0-		-0-
01		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	309 1	1898 3	N	-0-		-0-
02		2523 N	1491	-0-	-1032	-0-	90 1	1401 3	N	-0-		-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		48	RRCID ->	252192	COMPL. DATE	08/31/2008	TOTAL DEPTH	4746	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		WELL #:		531085	RRCID ->	086324	COMPL. DATE	01/24/1980	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6020 - 6394	
PALAFOX '21'		WELL #:		1	RRCID ->	086324	COMPL. DATE	01/24/1980	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6020 - 6394	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/09/2015 - PLUGGED 10/09/2015												

MIDDLETON OIL COMPANY		WELL #:		565000	RRCID ->	057775	COMPL. DATE	06/24/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		2	RRCID ->	057775	COMPL. DATE	06/24/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	150 N	112	-0-	-38	-0-	5 1	107 2	107 2	N	-0-		-0-
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	7 1	138 2	138 2	N	-0-		-0-
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	8 1	170 2	170 2	N	-0-		-0-
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	8 1	163 2	163 2	N	-0-		-0-
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	12 1	226 2	226 2	N	-0-		-0-
*02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	10 1	193 2	193 2	N	-0-		-0-

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		1	RRCID ->	058512	COMPL. DATE	03/06/1973	TOTAL DEPTH	7253	PERF. N/A	
09	690 N	673	-0-	-17	-0-	30 1	643 2	643 2	N	-0-		-0-
10	682 N	645	-0-	-37	-0-	30 1	615 2	615 2	N	-0-		-0-
11	660 N	578	-0-	-82	-0-	27 1	551 2	551 2	N	-0-		-0-
12	707 N	707	-0-	-0-	-0-	35 1	672 2	672 2	N	-0-		-0-
01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	35 1	664 2	664 2	N	-0-		-0-
*02	640 N	640	-0-	-0-	-0-	32 1	608 2	608 2	N	-0-		-0-

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		3	RRCID ->	060708	COMPL. DATE	10/05/1974	TOTAL DEPTH	6900	PERF. N/A	
09	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	100 1	2125 2	2125 2	N	-0-		-0-
10	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	100 1	2085 2	2085 2	N	-0-		-0-
11	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	92 1	1844 2	1844 2	N	-0-		-0-
12	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	115 1	2214 2	2214 2	N	-0-		-0-
01	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	114 1	2174 2	2174 2	N	-0-		-0-
*02	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	103 1	1939 2	1939 2	N	-0-		-0-

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		2	RRCID ->	060709	COMPL. DATE	05/09/1973	TOTAL DEPTH	7075	PERF. N/A	
09	660 N	620	-0-	-40	-0-	28 1	592 2	592 2	N	-0-		-0-
10	744 N	532	-0-	-212	-0-	24 1	508 2	508 2	N	-0-		-0-
11	630 N	443	-0-	-187	-0-	21 1	422 2	422 2	N	-0-		-0-
12	651 N	582	-0-	-69	-0-	29 1	553 2	553 2	N	-0-		-0-
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	27 1	524 2	524 2	N	-0-		-0-
*02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	24 1	452 2	452 2	N	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000											
MIDDLETON, TRIPHENE -E-		WELL #:		1	RRCID ->	060710	COMPL. DATE	09/24/1973	TOTAL DEPTH	7150	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	561 N	561	-0-	-0-	-0-		25	1	536	2	N	-0-			-0-
10	711 N	711	-0-	-0-	-0-		33	1	678	2	N	-0-			-0-
11	450 N	391	-0-	-59	-0-		19	1	372	2	N	-0-			-0-
12	589 N	563	-0-	-26	-0-		28	1	535	2	N	-0-			-0-
01	713 N	601	-0-	-112	-0-		30	1	571	2	N	-0-			-0-
*02	565 N	565	-0-	-0-	-0-		28	1	537	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -D-		WELL #:		1	RRCID ->	060711	COMPL. DATE	10/13/1973	TOTAL DEPTH	6932	PERF. N/A				
09	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-		60	1	1263	2	N	-0-			-0-
10	1364 N	1280	-0-	-84	-0-		59	1	1221	2	N	-0-			-0-
11	1290 N	1082	-0-	-208	-0-		51	1	1031	2	N	-0-			-0-
12	1364 N	1302	-0-	-62	-0-		64	1	1238	2	N	-0-			-0-
01	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-		66	1	1260	2	N	-0-			-0-
*02	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-		61	1	1161	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -C-		WELL #:		1	RRCID ->	060712	COMPL. DATE	10/16/1973	TOTAL DEPTH	7100	PERF. N/A				
09	358 N	358	-0-	-0-	-0-		16	1	342	2	N	-0-			-0-
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-		17	1	356	2	N	-0-			-0-
11	330 N	258	-0-	-72	-0-		12	1	246	2	N	-0-			-0-
12	372 N	357	-0-	-15	-0-		18	1	339	2	N	-0-			-0-
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-		20	1	387	2	N	-0-			-0-
*02	371 N	371	-0-	-0-	-0-		19	1	352	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -F-		WELL #:		2	RRCID ->	060746	COMPL. DATE	11/08/1973	TOTAL DEPTH	7350	PERF. N/A				
09	638 N	638	-0-	-0-	-0-		29	1	609	2	N	-0-			-0-
10	589 N	514	-0-	-75	-0-		24	1	490	2	N	-0-			-0-
11	570 N	388	-0-	-182	-0-		18	1	370	2	N	-0-			-0-
12	651 N	346	-0-	-305	-0-		17	1	329	2	N	-0-			-0-
01	527 N	402	-0-	-125	-0-		20	1	382	2	N	-0-			-0-
*02	387 N	387	-0-	-0-	-0-		19	1	368	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J. T. JR.		WELL #:		4	RRCID ->	060785	COMPL. DATE	07/23/1974	TOTAL DEPTH	7100	PERF. N/A				
09	390 N	378	-0-	-12	-0-		17	1	361	2	N	-0-			-0-
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-		17	1	363	2	N	-0-			-0-
11	360 N	305	-0-	-55	-0-		14	1	291	2	N	-0-			-0-
12	403 N	310	-0-	-93	-0-		15	1	295	2	N	-0-			-0-
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-		20	1	373	2	N	-0-			-0-
*02	371 N	371	-0-	-0-	-0-		19	1	352	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -B-		WELL #:		2	RRCID ->	060796	COMPL. DATE	09/06/1974	TOTAL DEPTH	7255	PERF. N/A				
09	150 N	141	-0-	-9	-0-		6	1	135	2	N	-0-			-0-
10	155 N	130	-0-	-25	-0-		6	1	124	2	N	-0-			-0-
11	150 N	123	-0-	-27	-0-		6	1	117	2	N	-0-			-0-
12	155 N	135	-0-	-20	-0-		7	1	128	2	N	-0-			-0-
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-		7	1	139	2	N	-0-			-0-
*02	118 N	118	-0-	-0-	-0-		6	1	112	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J. T., JR.		WELL #:		3	RRCID ->	060797	COMPL. DATE	08/07/1974	TOTAL DEPTH	7000	PERF. N/A				
09	570 N	549	-0-	-21	-0-		25	1	524	2	N	-0-			-0-
10	558 N	550	-0-	-8	-0-		25	1	525	2	N	-0-			-0-
11	510 N	463	-0-	-47	-0-		22	1	441	2	N	-0-			-0-
12	558 N	466	-0-	-92	-0-		23	1	443	2	N	-0-			-0-
01	558 N	544	-0-	-14	-0-		27	1	517	2	N	-0-			-0-
*02	516 N	516	-0-	-0-	-0-		26	1	490	2	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000											
MALTSBERGER, J. T., JR.		WELL #:		1	RRCID ->	060879	COMPL. DATE	05/05/1973	TOTAL DEPTH	7100	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	509	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	502	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	428	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	422	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	520	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	495	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -F-		WELL #:		1	RRCID ->	060880	COMPL. DATE	07/13/1973	TOTAL DEPTH	7271	PERF. N/A				
09	600 N	515	-0-	-85	-0-	-0-	23	1	492	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	589 N	497	-0-	-92	-0-	-0-	23	1	474	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	510 N	458	-0-	-52	-0-	-0-	22	1	436	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	525	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	496 N	489	-0-	-7	-0-	-0-	24	1	465	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	417	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MALTSBERGER, J.T., JR.		WELL #:		2	RRCID ->	061471	COMPL. DATE	09/25/1973	TOTAL DEPTH	7250	PERF. N/A				
09	390 N	321	-0-	-69	-0-	-0-	14	1	307	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	341 N	312	-0-	-29	-0-	-0-	14	1	298	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	330 N	279	-0-	-51	-0-	-0-	13	1	266	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	341 N	272	-0-	-69	-0-	-0-	13	1	259	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	309	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	339	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

GARCIA, GEORGE V.		WELL #:		1	RRCID ->	061603	COMPL. DATE	06/14/1973	TOTAL DEPTH	7154	PERF. 6794 - 6922				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -D-		WELL #:		2	RRCID ->	061636	COMPL. DATE	12/11/1974	TOTAL DEPTH	7018	PERF. N/A				
09	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	1421	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1576	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1420	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	1655	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	1617	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1502	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

COX, G.A.		WELL #:		2	RRCID ->	061637	COMPL. DATE	08/10/1974	TOTAL DEPTH	7000	PERF. N/A				
09	570 N	559	-0-	-11	-0-	-0-	25	1	534	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	651 N	583	-0-	-68	-0-	-0-	27	1	556	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	570 N	485	-0-	-85	-0-	-0-	23	1	462	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	589 N	467	-0-	-122	-0-	-0-	23	1	444	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	562	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	517	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

COX, G.A.		WELL #:		1	RRCID ->	061726	COMPL. DATE	07/05/1974	TOTAL DEPTH	6932	PERF. N/A				
09	596 N	596	-0-	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	600 N	569	-0-	-31	-0-	-0-	569	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON, TRIPHENE -F- WELL #: 3 RRCID -> 061875 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	540 N	520	-0-	-20	-0-	23 1	497 2	N	-0-	-0-			-0-
10	527 N	492	-0-	-35	-0-	23 1	469 2	N	-0-	-0-			-0-
11	510 N	418	-0-	-92	-0-	20 1	398 2	N	-0-	-0-			-0-
12	527 N	488	-0-	-39	-0-	24 1	464 2	N	-0-	-0-			-0-
01	496 N	470	-0-	-26	-0-	23 1	447 2	N	-0-	-0-			-0-
*02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	22 1	417 2	N	-0-	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E- WELL #: 3 RRCID -> 061876 COMPL. DATE 10/24/1974 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

09	870 N	803	-0-	-67	-0-	36 1	767 2	N	-0-	-0-			-0-
10	806 N	793	-0-	-13	-0-	36 1	757 2	N	-0-	-0-			-0-
11	780 N	689	-0-	-91	-0-	33 1	656 2	N	-0-	-0-			-0-
12	854 N	854	-0-	-0-	-0-	42 1	812 2	N	-0-	-0-			-0-
01	826 N	826	-0-	-0-	-0-	41 1	785 2	N	-0-	-0-			-0-
*02	732 N	732	-0-	-0-	-0-	37 1	695 2	N	-0-	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E- WELL #: 2 RRCID -> 061877 COMPL. DATE 12/11/1974 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

09	780 N	779	-0-	-1	-0-	35 1	744 2	N	-0-	-0-			-0-
10	806 N	763	-0-	-43	-0-	35 1	728 2	N	-0-	-0-			-0-
11	750 N	661	-0-	-89	-0-	31 1	630 2	N	-0-	-0-			-0-
12	806 N	778	-0-	-28	-0-	38 1	740 2	N	-0-	-0-			-0-
01	789 N	789	-0-	-0-	-0-	39 1	750 2	N	-0-	-0-			-0-
*02	736 N	736	-0-	-0-	-0-	37 1	697 2	N	2	2	8		-0-
						2	9						

MALTSBERGER, J.T., JR. WELL #: 6 RRCID -> 061878 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 7192 PERF. N/A

09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	21 1	451 2	N	-0-	-0-			-0-
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	16 1	343 2	N	-0-	-0-			-0-
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	18 1	366 2	N	-0-	-0-			-0-
12	496 N	382	-0-	-114	-0-	19 1	363 2	N	-0-	-0-			-0-
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	22 1	425 2	N	-0-	-0-			-0-
*02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	21 1	405 2	N	-0-	-0-			-0-

MALTSBERGER, J.T., JR. WELL #: 5 RRCID -> 062001 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 7092 PERF. N/A

09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	10 1	218 2	N	-0-	-0-			-0-
10	217 N	216	-0-	-1	-0-	10 1	206 2	N	-0-	-0-			-0-
11	210 N	186	-0-	-24	-0-	9 1	177 2	N	-0-	-0-			-0-
12	248 N	187	-0-	-61	-0-	9 1	178 2	N	-0-	-0-			-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	11 1	206 2	N	-0-	-0-			-0-
*02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	11 1	199 2	N	-0-	-0-			-0-

TRIPHENE MIDDLETON ET AL -B- WELL #: 3 RRCID -> 069914 COMPL. DATE 01/30/1977 TOTAL DEPTH 7013 PERF. N/A

09	450 N	414	-0-	-36	-0-	19 1	395 2	N	-0-	-0-			-0-
10	434 N	419	-0-	-15	-0-	19 1	400 2	N	-0-	-0-			-0-
11	390 N	362	-0-	-28	-0-	17 1	345 2	N	-0-	-0-			-0-
12	434 N	429	-0-	-5	-0-	21 1	408 2	N	-0-	-0-			-0-
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	23 1	432 2	N	-0-	-0-			-0-
*02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	20 1	371 2	N	-0-	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000												
TRIPHENE MIDDLETON -D-		WELL #:		1	RRCID ->	070395	COMPL. DATE	02/23/1977	TOTAL DEPTH	6947	PERF.	N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	600 N	599	-0-	-1	-0-	-0-		27	1	572	2	N	-0-			36
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	-0-		27	1	564	2	N	-0-			36
11	570 N	500	-0-	-70	-0-	-0-		24	1	476	2	N	-0-			36
12	620 N	419	-0-	-201	-0-	-0-		21	1	398	2	N	-0-			36
01	589 N	578	-0-	-11	-0-	-0-		29	1	549	2	N	-0-			36
*02	552 N	552	-0-	-0-	-0-	-0-		28	1	524	2	N	-0-			36

MIDDLETON 25		WELL #:		1	RRCID ->	073754	COMPL. DATE	11/10/1977	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	N/A				
09	360 X	345	-0-	-15	-0-	-0-		16	1	329	2	Y	-0-			10
10	DLQ G-10	324	-0-	324	324	324		15	1	309	2	Y	-0-			10
11	DLQ G-10	298	-0-	298	622	622		14	1	284	2	Y	-0-			10
12	DLQ G-10	316	-0-	316	938	938		16	1	300	2	Y	-0-			10
01	1298 X	360	-0-	-938	-0-	-0-		18	1	342	2	Y	-0-			10
*02	324 X	324	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	308	2	Y	-0-			10

MIDDLETON		WELL #:		1	RRCID ->	073794	COMPL. DATE	08/13/1977	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	N/A				
09	630 X	617	-0-	-13	-0-	-0-		28	1	589	2	Y	-0-			13
10	DLQ G-10	566	-0-	566	566	566		26	1	540	2	Y	-0-			13
11	DLQ G-10	507	-0-	507	1073	1073		24	1	483	2	Y	-0-			13
12	DLQ G-10	655	-0-	655	1728	1728		32	1	623	2	Y	-0-			13
01	2350 X	622	-0-	-1728	-0-	-0-		31	1	591	2	Y	-0-			13
*02	584 X	584	-0-	-0-	-0-	-0-		29	1	555	2	Y	-0-			13

MIDDLETON -16-		WELL #:		1	RRCID ->	074113	COMPL. DATE	11/30/1977	TOTAL DEPTH	7225	PERF.	N/A				
09	184 X	184	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	176	2	Y	-0-			9
10	DLQ G-10	195	-0-	195	195	195		9	1	186	2	Y	-0-			9
11	DLQ G-10	174	-0-	174	369	369		8	1	166	2	Y	-0-			9
12	DLQ G-10	225	-0-	225	594	594		11	1	214	2	Y	-0-			9
01	809 X	215	-0-	-594	-0-	-0-		11	1	204	2	Y	-0-			9
*02	195 X	195	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	185	2	Y	-0-			9

MIDDLETON "6"		WELL #:		2	RRCID ->	076578	COMPL. DATE	05/01/1978	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	N/A				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			11
10	DLQ G-10	7	-0-	7	7	7		7	2			Y	-0-			11
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7	7						Y	-0-			11
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7	7						Y	-0-			11
01	7 X	-0-	-0-	-7	-0-	-0-						Y	-0-			11
02	7 X	-0-	-0-	-7	-0-	-0-						Y	-0-			11

MIDDLETON -16-		WELL #:		2	RRCID ->	076599	COMPL. DATE	04/18/1978	TOTAL DEPTH	7225	PERF.	N/A				
09	547 X	547	-0-	-0-	-0-	-0-		25	1	522	2	Y	-0-			10
10	DLQ G-10	549	-0-	549	549	549		25	1	524	2	Y	-0-			10
11	DLQ G-10	632	-0-	632	1181	1181		30	1	602	2	Y	-0-			10
12	DLQ G-10	507	-0-	507	1688	1688		25	1	482	2	Y	-0-			10
01	2165 X	477	-0-	-1688	-0-	-0-		24	1	453	2	Y	-0-			10
*02	439 X	439	-0-	-0-	-0-	-0-		22	1	417	2	Y	-0-			10

MIDDLETON -25-		WELL #:		2	RRCID ->	076600	COMPL. DATE	04/24/1978	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	N/A				
09	30 X	22	-0-	-8	-0-	-0-		1	1	21	2	Y	-0-			10
10	DLQ G-10	24	-0-	24	24	24		1	1	23	2	Y	-0-			10
11	DLQ G-10	23	-0-	23	47	47		1	1	22	2	Y	-0-			10
12	DLQ G-10	23	-0-	23	70	70		1	1	22	2	Y	-0-			10
01	87 X	17	-0-	-70	-0-	-0-		1	1	16	2	Y	-0-			10
*02	20 X	20	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	19	2	Y	-0-			10

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//	52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//	565000								
MIDDLETON -3-		WELL #:	1	RRCID ->	077494	COMPL. DATE	07/11/1978	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09		300 N	252	-0-	-48	-0-	11 1	241 2	Y	-0-	14
10	DLQ	G-10	296	-0-	296	14 1	282 2	Y	-0-	14	14
11	DLQ	G-10	202	-0-	202	10 1	192 2	Y	-0-	14	14
12	DLQ	G-10	235	-0-	235	12 1	223 2	Y	-0-	14	14
01		1083 N	350	-0-	-733	-0-	17 1	333 2	Y	-0-	14
*02		356 N	356	-0-	-0-	-0-	18 1	338 2	Y	-0-	14

MIDDLETON, T. H.		WELL #:	E 4 T	RRCID ->	078037	COMPL. DATE	04/20/1978	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6716 - 6826
09		570 N	537	-0-	-33	-0-	24 1	513 2	N	-0-	-0-
10		620 N	533	-0-	-87	-0-	24 1	509 2	N	-0-	-0-
11		540 N	468	-0-	-72	-0-	22 1	446 2	N	-0-	-0-
12		580 N	580	-0-	-0-	-0-	29 1	551 2	N	-0-	-0-
01		557 N	557	-0-	-0-	-0-	28 1	529 2	N	-0-	-0-
*02		508 N	508	-0-	-0-	-0-	26 1	482 2	N	-0-	-0-

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:	E 5	RRCID ->	078038	COMPL. DATE	04/20/1978	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	N/A
09		431 N	431	-0-	-0-	-0-	19 1	412 2	N	-0-	-0-
10		403 N	388	-0-	-15	-0-	18 1	370 2	N	-0-	-0-
11		420 N	334	-0-	-86	-0-	16 1	318 2	N	-0-	-0-
12		440 N	440	-0-	-0-	-0-	22 1	418 2	N	-0-	-0-
01		467 N	467	-0-	-0-	-0-	23 1	444 2	N	-0-	-0-
*02		472 N	472	-0-	-0-	-0-	24 1	448 2	N	-0-	-0-

MIDDLETON '3'		WELL #:	2	RRCID ->	078830	COMPL. DATE	10/04/1978	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	N/A
09		930 N	903	-0-	-27	-0-	41 1	862 2	Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	1062	-0-	1062	49 1	1013 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	914	-0-	914	43 1	871 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	969	-0-	969	48 1	921 2	Y	-0-	-0-	-0-
01		2100 N	985	-0-	-1115	-0-	49 1	936 2	Y	-0-	-0-
*02		2780 N	950	-0-	-1830	-0-	48 1	902 2	Y	-0-	-0-

MIDDLETON		WELL #:	2201	RRCID ->	080266	COMPL. DATE	12/16/1978	TOTAL DEPTH	7121	PERF.	6938 - 7069
09		779 N	779	-0-	-0-	-0-	35 1	744 2	Y	-0-	11
10	DLQ	G-10	717	-0-	717	33 1	684 2	Y	-0-	-0-	11
11	DLQ	G-10	624	-0-	624	30 1	594 2	Y	-0-	-0-	11
12	DLQ	G-10	609	-0-	609	30 1	579 2	Y	-0-	-0-	11
01		2100 N	752	-0-	-1348	-0-	37 1	715 2	Y	-0-	11
*02		1331 N	729	-0-	-602	-0-	37 1	692 2	Y	-0-	11

MIDDLETON		WELL #:	1401	RRCID ->	080267	COMPL. DATE	06/04/1978	TOTAL DEPTH	6966	PERF.	6775 - 6894
09		1920 N	1892	-0-	-28	-0-	85 1	1807 2	Y	-0-	10
10	DLQ	G-10	1812	-0-	1812	83 1	1729 2	Y	-0-	-0-	10
11	DLQ	G-10	1643	-0-	1643	78 1	1565 2	Y	-0-	-0-	10
12	DLQ	G-10	1565	-0-	1565	77 1	1488 2	Y	-0-	-0-	10
01		2100 N	1906	-0-	-194	-0-	95 1	1811 2	Y	-0-	10
*02		2900 N	1765	-0-	-1135	-0-	89 1	1676 2	Y	-0-	10

MIDDLETON FEE		WELL #:	2	RRCID ->	080448	COMPL. DATE	12/10/1978	TOTAL DEPTH	6887	PERF.	6695 - 6830
09		300 N	256	-0-	-44	-0-	12 1	244 2	Y	-0-	1
10	DLQ	G-10	274	-0-	274	13 1	261 2	Y	-0-	-0-	1
11	DLQ	G-10	290	-0-	290	14 1	276 2	Y	-0-	-0-	1
12	DLQ	G-10	372	-0-	372	18 1	354 2	Y	-0-	-0-	1
01		1278 N	342	-0-	-936	-0-	17 1	325 2	Y	-0-	1
*02		313 N	313	-0-	-0-	-0-	16 1	297 2	Y	-0-	1

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000									
MIDDLETON FEE		WELL #:		3	RRCID ->	080449	COMPL. DATE	12/15/1978	TOTAL DEPTH	6918	PERF.	6782 - 6846	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	930 N	903	-0-	-27	-0-	41 1	862 2	Y	-0-				3
10	DLQ G-10	900	-0-	900	900	41 1	859 2	Y	-0-				3
11	DLQ G-10	761	-0-	761	1661	36 1	725 2	Y	-0-				3
12	DLQ G-10	994	-0-	994	2655	49 1	945 2	Y	-0-				3
01	2100 N	905	-0-	-1195	1460	45 1	860 2	Y	-0-				3
*02	2280 N	820	-0-	-1460	-0-	41 1	779 2	Y	-0-				3

MIDDLETON FEE		WELL #:		1	RRCID ->	080612	COMPL. DATE	12/17/1978	TOTAL DEPTH	6788	PERF.	6563 - 6671	
09	540 N	515	-0-	-25	-0-	23 1	492 2	Y	-0-				3
10	DLQ G-10	550	-0-	550	550	25 1	525 2	Y	-0-				3
11	DLQ G-10	445	-0-	445	995	21 1	424 2	Y	-0-				3
12	DLQ G-10	577	-0-	577	1572	29 1	548 2	Y	-0-				3
01	2068 N	496	-0-	-1572	-0-	25 1	471 2	Y	-0-				3
*02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	23 1	443 2	Y	-0-	1	1 8		3
						1 9							

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		4	RRCID ->	084375	COMPL. DATE	09/14/1979	TOTAL DEPTH	6980	PERF.	6690 - 6799	
09	840 N	608	-0-	-232	-0-	27 1	581 2	N	-0-				98
10	899 N	831	-0-	-68	-0-	38 1	793 2	N	-0-				98
11	810 N	677	-0-	-133	-0-	32 1	645 2	N	-0-				98
12	838 N	838	-0-	-0-	-0-	41 1	797 2	N	-0-				98
01	837 N	786	-0-	-51	-0-	39 1	747 2	N	-0-				98
*02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	36 1	673 2	N	-0-				98

MIDDLETON FEE		WELL #:		4	RRCID ->	092019	COMPL. DATE	12/14/1981	TOTAL DEPTH	6853	PERF.	6610 - 6770	
09	540 N	504	-0-	-36	-0-	23 1	481 2	Y	-0-				1
10	DLQ G-10	535	-0-	535	535	25 1	510 2	Y	-0-				1
11	DLQ G-10	467	-0-	467	1002	22 1	445 2	Y	-0-				1
12	DLQ G-10	552	-0-	552	1554	27 1	525 2	Y	-0-				1
01	2030 N	476	-0-	-1554	-0-	24 1	452 2	Y	-0-				1
*02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	26 1	499 2	Y	-0-				1

MIDDLETON FEE		WELL #:		5	RRCID ->	092020	COMPL. DATE	12/11/1980	TOTAL DEPTH	6815	PERF.	6648 - 6772	
09	1170 N	984	-0-	-186	-0-	44 1	940 2	Y	-0-				15
10	DLQ G-10	1034	-0-	1034	1034	47 1	987 2	Y	-0-				15
11	DLQ G-10	908	-0-	908	1942	43 1	865 2	Y	-0-				15
12	DLQ G-10	1245	-0-	1245	3187	62 1	1183 2	Y	-0-				15
01	2100 N	1268	-0-	-832	2355	63 1	1205 2	Y	-0-				15
*02	2900 N	1265	-0-	-1635	720	64 1	1201 2	Y	-0-				15

MIDDLETON FEE		WELL #:		6	RRCID ->	092021	COMPL. DATE	12/01/1980	TOTAL DEPTH	6840	PERF.	6622 - 6740	
09	1050 N	993	-0-	-57	-0-	45 1	948 2	Y	-0-				3
10	DLQ G-10	936	-0-	936	936	43 1	893 2	Y	-0-				3
11	DLQ G-10	815	-0-	815	1751	39 1	776 2	Y	-0-				3
12	DLQ G-10	1077	-0-	1077	2828	53 1	1024 2	Y	-0-				3
01	2100 N	995	-0-	-1105	1723	50 1	945 2	Y	-0-				3
*02	2627 N	904	-0-	-1723	-0-	45 1	859 2	Y	-0-				3

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000												
MIDDLETON		WELL #:		1801	RRCID ->	092022	COMPL. DATE	11/02/1980	TOTAL DEPTH	7290	PERF.	7071 - 7179				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	N	-0-	-0-	-0-	43
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	195	2	N	-0-	-0-	-0-	43
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	N	-0-	-0-	-0-	43
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	203	2	N	-0-	-0-	-0-	43
01	217	N	200	-0-	-17	-0-	-0-	10	1	190	2	N	-0-	-0-	-0-	43
02	174	N	170	-0-	-4	-0-	-0-	9	1	161	2	N	-0-	-0-	-0-	43

MIDDLETON		WELL #:		2002	RRCID ->	092023	COMPL. DATE	01/14/1981	TOTAL DEPTH	7030	PERF.	6814 - 6942				
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	571	2	Y	-0-	-0-	-0-	17
10	DLQ	G-10	596	-0-	596	596	-0-	27	1	569	2	Y	-0-	-0-	-0-	17
11	DLQ	G-10	531	-0-	531	1127	-0-	25	1	506	2	Y	-0-	-0-	-0-	17
12	DLQ	G-10	513	-0-	513	1640	-0-	25	1	488	2	Y	-0-	-0-	-0-	17
01	2100	N	646	-0-	-1454	186	-0-	32	1	614	2	Y	-0-	-0-	-0-	17
*02	767	N	581	-0-	-186	-0-	-0-	29	1	552	2	Y	-0-	-0-	-0-	17

MIDDLETON		WELL #:		2202	RRCID ->	092024	COMPL. DATE	12/31/1980	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6724 - 6838				
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	609	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	10
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	609	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	10
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	609	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	10
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	609	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	10
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	609	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	10
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	609	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	10

MIDDLETON, TRIPHENE "E"		WELL #:		6	RRCID ->	093416	COMPL. DATE	04/27/1981	TOTAL DEPTH	7014	PERF.	6712 - 6820				
09	600	N	579	-0-	-21	-0-	-0-	26	1	553	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	589	N	574	-0-	-15	-0-	-0-	26	1	548	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	570	N	491	-0-	-79	-0-	-0-	23	1	468	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	563	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	589	N	583	-0-	-6	-0-	-0-	29	1	554	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	501	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MIDDLETON TR. 26		WELL #:		3	RRCID ->	171051	COMPL. DATE	11/16/1998	TOTAL DEPTH	7093	PERF.	6718 - 6836				
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	814	2	N	-0-	-0-	-0-	143
10	837	N	813	-0-	-24	-0-	-0-	37	1	776	2	N	-0-	-0-	-0-	143
11	840	N	636	-0-	-204	-0-	-0-	30	1	606	2	N	-0-	-0-	-0-	143
12	868	N	825	-0-	-43	-0-	-0-	41	1	784	2	N	-0-	-0-	-0-	143
01	806	N	779	-0-	-27	-0-	-0-	39	1	740	2	N	-0-	-0-	-0-	143
*02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	701	2	N	-0-	-0-	-0-	143

MIDDLETON, TRIPHENE ET AL		WELL #:		F 4	RRCID ->	199392	COMPL. DATE	01/20/2004	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7075 - 7100				
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	967	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	951	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	960	N	802	-0-	-158	-0-	-0-	38	1	764	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	1035	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	1040	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	971	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

TRIPHENE MIDDLETON ET AL E		WELL #:		7	RRCID ->	214718	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	7192	PERF.	6917 - 6941				
09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1443	2	N	-0-	-0-	-0-	15
10	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1429	2	N	-0-	-0-	-0-	15
11	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1246	2	N	-0-	-0-	-0-	15
12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1314	2	N	-0-	-0-	-0-	15
01	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1440	2	N	-0-	-0-	-0-	15
*02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	1388	2	N	-0-	-0-	-0-	15

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000								
TRIPHENE MIDDLETON "D"		WELL #:		3	RRCID ->	233235	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL DEPTH	6798	PERF.	6528 - 6638
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	1410	N	1248	-0-	-162	-0-	56 1	1192 2	N	-0-		16
10	1395	N	1324	-0-	-71	-0-	61 1	1262 2	N	1	1 8	16
							1 9					
11	1320	N	1095	-0-	-225	-0-	52 1	1043 2	N	-0-		16
12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	73 1	1409 2	N	-0-		16
01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	70 1	1335 2	N	-0-		16
*02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	62 1	1165 2	N	-0-		16

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		2801	RRCID ->	233639	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	6925	PERF.	6598 - 6704
09	1860	N	1746	-0-	-114	-0-	79 1	1667 2	N	-0-		38
10	1922	N	1828	-0-	-94	-0-	84 1	1744 2	N	-0-		38
11	1830	N	1593	-0-	-237	-0-	76 1	1517 2	N	-0-		38
12	1798	N	1470	-0-	-328	-0-	73 1	1397 2	N	-0-		38
01	1829	N	1828	-0-	-1	-0-	91 1	1737 2	N	-0-		38
*02	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	84 1	1584 2	N	-0-		38

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		2701	RRCID ->	260748	COMPL. DATE	12/23/2010	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6598 - 6692
09	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	166 1	3524 2	N	-0-		93
10	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	153 1	3175 2	N	-0-		93
11	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	141 1	2823 2	N	-0-		93
12	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	210 1	4043 2	N	-0-		93
01	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	183 1	3490 2	N	-0-		93
*02	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	172 1	3252 2	N	1	1 8	93
							1 9					

TRIPHENE MIDDLETON "D"		WELL #:		4	RRCID ->	260749	COMPL. DATE	12/23/2010	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6652 - 6742
09	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	160 1	3400 2	N	-0-		102
10	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	165 1	3429 2	N	-0-		102
11	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	137 1	2744 2	N	-0-		102
12	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	181 1	3471 2	N	-0-		102
01	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	177 1	3380 2	N	-0-		102
*02	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	158 1	2987 2	N	1	1 8	102
							1 9					

TRIPHENE MIDDLETON "D"		WELL #:		5	RRCID ->	260829	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6621 - 6731
09	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	191 1	4047 2	N	-0-		138
10	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	186 1	3858 2	N	-0-		138
11	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	164 1	3295 2	N	-0-		138
12	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	187 1	3601 2	N	-0-		138
01	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	207 1	3952 2	N	-0-		138
*02	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	200 1	3776 2	N	1	1 8	138
							1 9					

UVALLE STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	260904	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	6833	PERF.	8906 - 11026
09	7320	X	6293	-0-	-1027	-0-	6293 2		N	-0-		112
10	DLQ G-10		6976	-0-	6976	6976	6972 2	4 9	N	4	4 8	112
11	DLQ G-10		6646	-0-	6646	13622	6646 2		N	-0-		112
12	DLQ G-10		6739	-0-	6739	20361	6731 2	8 9	N	7	7 8	112
01	26966	X	6605	-0-	-20361	-0-	6605 2		N	-0-		112
*02	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	5995 2	19 9	N	17	17 8	112

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000										
MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		3001	RRCID ->	270189	COMPL. DATE	11/20/2012	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6600 - 7020		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	2010	N	1918	-0-	-92	-0-	86 1	1832 2	N	-0-				14
10	1984	N	1718	-0-	-266	-0-	79 1	1639 2	N	-0-				14
11	1980	N	1552	-0-	-428	-0-	74 1	1478 2	N	-0-				14
12	1984	N	1936	-0-	-48	-0-	96 1	1840 2	N	-0-				14
01	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	90 1	1708 2	N	-0-				14
*02	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	81 1	1526 2	N	1		1 8		14
							1 9							

PRIME OPERATING COMPANY		677770		WELL #:		4	RRCID ->	055424	COMPL. DATE	04/10/1973	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	N/A
PALAFOX EXPLORATION CO.														
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	58 1	252 2	N	-0-				-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	48 1	265 2	N	-0-				-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	78 1	254 2	N	-0-				-0-
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	70 1	250 2	N	-0-				-0-
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	50 1	259 2	N	-0-				-0-
*02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	80 1	236 2	N	-0-				-0-

BARREDA, MARIA		WELL #:		1 A	RRCID ->	057490	COMPL. DATE	09/20/1972	TOTAL DEPTH	6825	PERF.	N/A		
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	84 1	520 2	N	-0-				-0-
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	43 1	605 2	N	-0-				-0-
11	600	N	570	-0-	-30	-0-	35 1	535 2	N	-0-				-0-
12	620	N	542	-0-	-78	-0-	42 1	500 2	N	-0-				-0-
01	651	N	279	-0-	-372	-0-	12 1	267 2	N	-0-				-0-
02	551	N	127	-0-	-424	-0-	127 2		N	-0-				-0-

SAUNDERS, J.R.		WELL #:		1	RRCID ->	057560	COMPL. DATE	04/04/1973	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	N/A		
09	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	213 1	1324 2	N	-0-				-0-
10	1519	N	1312	-0-	-207	-0-	88 1	1224 2	N	-0-				-0-
11	1470	N	1455	-0-	-15	-0-	89 1	1366 2	N	-0-				-0-
12	1519	N	1392	-0-	-127	-0-	108 1	1284 2	N	-0-				-0-
01	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	65 1	1419 2	N	-0-				-0-
02	1421	N	1223	-0-	-198	-0-	1223 2		N	-0-				-0-

PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #:		5	RRCID ->	058187	COMPL. DATE	04/22/1974	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	N/A		
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	151 1	406 2	N	-0-				-0-
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	85 1	505 2	N	-0-				-0-
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	114 1	411 2	N	-0-				-0-
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	113 1	409 2	N	-0-				-0-
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	111 1	413 2	N	-0-				-0-
*02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	97 1	382 2	N	-0-				-0-

SAUNDERS-EISENHOWER		WELL #:		2	RRCID ->	068382	COMPL. DATE	08/24/1976	TOTAL DEPTH	6612	PERF.	N/A		
09	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	220 1	1367 2	N	-0-				-0-
10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	86 1	1198 2	N	-0-				-0-
11	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	82 1	1255 2	N	-0-				-0-
12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	109 1	1298 2	N	-0-				-0-
01	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	69 1	1500 2	N	-0-				-0-
*02	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445 2		N	-0-				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
PRIME OPERATING COMPANY		//CONT.//		677770											
BARREDA		WELL #:		3	RRCID ->	096601	COMPL. DATE	11/13/1981	TOTAL DEPTH	6647	PERF.	6478 - 6597			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	544	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	514	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	450 N	359	-0-	-91	-0-	-0-	26	1	333	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	465 N	424	-0-	-41	-0-	-0-	40	1	384	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	506	2	N	-0-	-0-	-0-	
*02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	474	2	N	-0-	-0-	-0-	

PALAFOX "B"		WELL #:		4	RRCID ->	107243	COMPL. DATE	08/04/1983	TOTAL DEPTH	6946	PERF.	6723 - 6842	
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	199	2	N	-0-	-0-
10	217 N	206	-0-	-11	-0-	-0-	4	1	202	2	N	-0-	-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-	-0-
12	217 N	77	-0-	-140	-0-	-0-	4	1	73	2	N	-0-	-0-
01	217 N	39	-0-	-178	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-	-0-
02	174 N	135	-0-	-39	-0-	-0-	7	1	128	2	N	-0-	-0-

PALAFOX "A"		WELL #:		2	RRCID ->	111309	COMPL. DATE	05/23/1984	TOTAL DEPTH	6845	PERF.	5559 - 6714	
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	242	2	N	-0-	-0-
10	248 N	216	-0-	-32	-0-	-0-	5	1	211	2	N	-0-	-0-
11	240 N	204	-0-	-36	-0-	-0-	204	2			N	-0-	-0-
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	266	2	N	-0-	-0-
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	226	2	N	-0-	-0-
*02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	N	-0-	-0-

BARREDA		WELL #:		1B	RRCID ->	138965	COMPL. DATE	06/24/1991	TOTAL DEPTH	6812	PERF.	6519 - 6704	
09	845 N	845	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	728	2	N	-0-	-0-
10	827 N	827	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	772	2	N	-0-	-0-
11	783 N	783	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	735	2	N	-0-	-0-
12	712 N	712	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	657	2	N	-0-	-0-
01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	650	2	N	-0-	-0-
*02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-	-0-

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		833348		WELL #:		2	RRCID ->	212450	COMPL. DATE	05/15/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6532 - 6716
FASKEN														
09	660 N	386	-0-	-274	-0-	-0-	3	2	383	3	N	-0-	-0-	
10	589 N	356	-0-	-233	-0-	-0-	3	2	353	3	N	-0-	-0-	
11	480 N	321	-0-	-159	-0-	-0-	2	2	319	3	N	-0-	-0-	
12	403 N	247	-0-	-156	-0-	-0-	2	2	245	3	N	-0-	-0-	
01	341 N	189	-0-	-152	-0-	-0-	189	3			N	-0-	-0-	
02	319 N	256	-0-	-63	-0-	-0-	1	2	255	3	N	-0-	-0-	

FASKEN		WELL #:		1	RRCID ->	212452	COMPL. DATE	05/02/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6563 - 6753	
09	858 N	858	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2	852	3	N	-0-	-0-
10	845 N	845	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2	838	3	N	-0-	-0-
11	900 N	801	-0-	-99	-0-	-0-	5	2	796	3	N	-0-	-0-
12	899 N	776	-0-	-123	-0-	-0-	5	2	771	3	N	-0-	-0-
01	837 N	753	-0-	-84	-0-	-0-	753	3			N	-0-	-0-
02	783 N	689	-0-	-94	-0-	-0-	4	2	685	3	N	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
FASKEN				WELL #:	3	RRCID ->	214161	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6422 - 6598
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	2	2	235	3	N	-0-	-0-
10	310	N	254	-0-	-56	-0-	2	2	252	3	N	-0-	-0-
11	270	N	215	-0-	-55	-0-	1	2	214	3	N	-0-	-0-
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	2	2	231	3	N	-0-	-0-
01	248	N	175	-0-	-73	-0-	175	3			N	-0-	-0-
*02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	1	2	213	3	N	-0-	-0-

FASKEN				WELL #:	4	RRCID ->	214771	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6106 - 6514
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	3	2	425	3	N	-0-	-0-
10	403	N	380	-0-	-23	-0-	3	2	377	3	N	-0-	-0-
11	540	N	345	-0-	-195	-0-	2	2	343	3	N	-0-	-0-
12	434	N	174	-0-	-260	-0-	1	2	173	3	N	-0-	-0-
01	372	N	305	-0-	-67	-0-	305	3			N	-0-	-0-
02	348	N	343	-0-	-5	-0-	1	2	342	3	N	-0-	-0-

FASKEN				WELL #:	10	RRCID ->	214775	COMPL. DATE	09/08/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6490 - 6674
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	3	2	397	3	N	-0-	-0-
10	496	N	378	-0-	-118	-0-	3	2	375	3	N	-0-	-0-
11	480	N	333	-0-	-147	-0-	2	2	331	3	N	-0-	-0-
12	403	N	316	-0-	-87	-0-	2	2	314	3	N	-0-	-0-
01	372	N	305	-0-	-67	-0-	305	3			N	-0-	-0-
02	319	N	289	-0-	-30	-0-	1	2	288	3	N	-0-	-0-

FASKEN				WELL #:	5	RRCID ->	215045	COMPL. DATE	07/24/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6296 - 6550
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	3	2	354	3	N	-0-	-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	2	2	298	3	N	-0-	-0-
11	360	N	267	-0-	-93	-0-	2	2	265	3	N	-0-	-0-
12	372	N	196	-0-	-176	-0-	1	2	195	3	N	-0-	-0-
01	310	N	147	-0-	-163	-0-	147	3			N	-0-	-0-
02	261	N	211	-0-	-50	-0-	1	2	210	3	N	-0-	-0-

FASKEN B				WELL #:	6	RRCID ->	215053	COMPL. DATE	08/22/2005	TOTAL DEPTH	7107	PERF.	5850 - 6474
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	3	2	375	3	N	-0-	-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	3	2	374	3	N	-0-	-0-
11	390	N	361	-0-	-29	-0-	2	2	359	3	N	-0-	-0-
12	403	N	357	-0-	-46	-0-	3	2	354	3	N	-0-	-0-
01	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-	-0-
02	348	N	328	-0-	-20	-0-	2	2	326	3	N	-0-	-0-

FASKEN B				WELL #:	9	RRCID ->	215098	COMPL. DATE	09/08/2005	TOTAL DEPTH	6704	PERF.	5890 - 6312
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	2	2	334	3	N	-0-	-0-
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	3	2	332	3	N	-0-	-0-
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	2	2	319	3	N	-0-	-0-
12	341	N	318	-0-	-23	-0-	2	2	316	3	N	-0-	-0-
01	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-	-0-
02	319	N	292	-0-	-27	-0-	1	2	291	3	N	-0-	-0-

FASKEN				WELL #:	7	RRCID ->	215193	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6356 - 6635
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	2	2	250	3	N	-0-	-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	2	2	249	3	N	-0-	-0-
11	270	N	240	-0-	-30	-0-	2	2	238	3	N	-0-	-0-
12	248	N	238	-0-	-10	-0-	2	2	236	3	N	-0-	-0-
01	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-	-0-
02	232	N	219	-0-	-13	-0-	1	2	218	3	N	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348											
FASKEN B		WELL #:		19	RRCID ->	215215	COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL DEPTH	6912	PERF.	6364 - 6616			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	2 2	346	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	3 2	368	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	330	N	326	-0-	-4	-0-	2 2	324	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	372	N	297	-0-	-75	-0-	2 2	295	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	372	N	277	-0-	-95	-0-	277 3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	319	N	273	-0-	-46	-0-	2 2	271	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FASKEN B		WELL #:		15	RRCID ->	215216	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	6603	PERF.	6059 - 6217			
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	2 2	294	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	2 2	274	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	300	N	243	-0-	-57	-0-	2 2	241	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	310	N	240	-0-	-70	-0-	3 2	237	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	279	N	235	-0-	-44	-0-	235 3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	232	N	220	-0-	-12	-0-	1 2	219	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FASKEN B		WELL #:		17	RRCID ->	215217	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	6612	PERF.	6140 - 6296			
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	2 2	250	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	2 2	249	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	270	N	240	-0-	-30	-0-	2 2	238	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	248	N	238	-0-	-10	-0-	2 2	236	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	248	N	236	-0-	-12	-0-	236 3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	232	N	219	-0-	-13	-0-	1 2	218	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FASKEN B		WELL #:		14	RRCID ->	215218	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	6709	PERF.	6198 - 6287			
09	330	N	284	-0-	-46	-0-	2 2	282	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	434	N	279	-0-	-155	-0-	2 2	277	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	420	N	258	-0-	-162	-0-	2 2	256	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	2 2	277	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	279	N	274	-0-	-5	-0-	274 3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	261	N	255	-0-	-6	-0-	1 2	254	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FASKEN		WELL #:		11	RRCID ->	215223	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	6912	PERF.	6315 - 6587			
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	4 2	626	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	5 2	624	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	660	N	601	-0-	-59	-0-	4 2	597	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	651	N	596	-0-	-55	-0-	4 2	592	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	620	N	591	-0-	-29	-0-	591 3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	580	N	547	-0-	-33	-0-	3 2	544	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FASKEN		WELL #:		8	RRCID ->	215225	COMPL. DATE	09/08/2005	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5926 - 6560			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

FASKEN B		WELL #:		13	RRCID ->	215241	COMPL. DATE	10/15/2005	TOTAL DEPTH	6812	PERF.	6288 - 6382			
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	3 2	420	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	589	N	424	-0-	-165	-0-	4 2	420	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	420	N	411	-0-	-9	-0-	3 2	408	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	434	N	388	-0-	-46	-0-	3 2	385	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	434	N	376	-0-	-58	-0-	376 3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	406	N	351	-0-	-55	-0-	2 2	349	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
FASKEN				WELL #:	12	RRCID ->	216707	COMPL. DATE	09/23/2005	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6393 - 6462
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		393 N	393	-0-	-0-	-0-	2 2	391 3	N	-0-			-0-
10		589 N	151	-0-	-438	-0-	1 2	150 3	N	-0-			-0-
11		663 N	663	-0-	-0-	-0-	5 2	658 3	N	-0-			-0-
12		573 N	573	-0-	-0-	-0-	4 2	569 3	N	-0-			-0-
01		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3		N	-0-			-0-
02		638 N	485	-0-	-153	-0-	2 2	483 3	N	-0-			-0-

FASKEN B				WELL #:	21	RRCID ->	217386	COMPL. DATE	02/12/2006	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6238 - 6396
09		420 N	84	-0-	-336	-0-	1 2	83 3	N	-0-			-0-
10		248 N	84	-0-	-164	-0-	1 2	83 3	N	-0-			-0-
11		90 N	80	-0-	-10	-0-	80 3		N	-0-			-0-
12		93 N	79	-0-	-14	-0-	79 3		N	-0-			-0-
01		93 N	79	-0-	-14	-0-	79 3		N	-0-			-0-
02		87 N	73	-0-	-14	-0-	1 2	72 3	N	-0-			-0-

FASKEN B				WELL #:	27	RRCID ->	217394	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6274 - 6346
09		430 N	430	-0-	-0-	-0-	3 2	427 3	N	-0-			-0-
10		411 N	411	-0-	-0-	-0-	3 2	408 3	N	-0-			-0-
11		570 N	398	-0-	-172	-0-	3 2	395 3	N	-0-			-0-
12		434 N	419	-0-	-15	-0-	3 2	416 3	N	-0-			-0-
01		403 N	389	-0-	-14	-0-	389 3		N	-0-			-0-
02		377 N	347	-0-	-30	-0-	2 2	345 3	N	-0-			-0-

FASKEN, S.				WELL #:	26	RRCID ->	217426	COMPL. DATE	01/29/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6640 - 6716
09		262 N	262	-0-	-0-	-0-	2 2	260 3	N	-0-			-0-
10		279 N	266	-0-	-13	-0-	2 2	264 3	N	-0-			-0-
11		270 N	252	-0-	-18	-0-	1 2	251 3	N	-0-			-0-
12		279 N	242	-0-	-37	-0-	2 2	240 3	N	-0-			-0-
01		279 N	236	-0-	-43	-0-	236 3		N	-0-			-0-
02		232 N	220	-0-	-12	-0-	1 2	219 3	N	-0-			-0-

FASKEN				WELL #:	18	RRCID ->	219770	COMPL. DATE	04/24/2006	TOTAL DEPTH	6902	PERF.	6420 - 6516
09		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	7 2	1026 3	N	-0-			-0-
10		964 N	964	-0-	-0-	-0-	8 2	956 3	N	-0-			-0-
11		966 N	966	-0-	-0-	-0-	7 2	959 3	N	-0-			-0-
12		1054 N	932	-0-	-122	-0-	7 2	925 3	N	-0-			-0-
01		961 N	910	-0-	-51	-0-	910 3		N	-0-			-0-
02		928 N	841	-0-	-87	-0-	4 2	837 3	N	-0-			-0-

FASKEN B				WELL #:	16	RRCID ->	220017	COMPL. DATE	04/18/2006	TOTAL DEPTH	6723	PERF.	6258 - 6332
09		1470 N	630	-0-	-840	-0-	4 2	626 3	N	-0-			-0-
10		1426 N	589	-0-	-837	-0-	5 2	584 3	N	-0-			-0-
11		690 N	561	-0-	-129	-0-	4 2	557 3	N	-0-			-0-
12		651 N	556	-0-	-95	-0-	4 2	552 3	N	-0-			-0-
01		589 N	552	-0-	-37	-0-	552 3		N	-0-			-0-
02		551 N	549	-0-	-2	-0-	3 2	546 3	N	-0-			-0-

FASKEN				WELL #:	31	RRCID ->	222382	COMPL. DATE	07/17/2006	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6227 - 6378
09		183 N	183	-0-	-0-	-0-	1 2	182 3	N	-0-			-0-
10		212 N	212	-0-	-0-	-0-	2 2	210 3	N	-0-			-0-
11		240 N	214	-0-	-26	-0-	1 2	213 3	N	-0-			-0-
12		202 N	202	-0-	-0-	-0-	1 2	201 3	N	-0-			-0-
01		217 N	188	-0-	-29	-0-	188 3		N	-0-			-0-
02		203 N	183	-0-	-20	-0-	1 2	182 3	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
FASKEN B		WELL #:		23		RRCID -> 222392		COMPL. DATE 07/22/2006		TOTAL DEPTH 6718 PERF. 5926 - 5938				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	2	2	250	3	N	-0-			-0-
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	2	2	255	3	N	-0-			-0-
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	2	2	329	3	N	-0-			-0-
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	2	2	330	3	N	-0-			-0-
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-			-0-
02	319 N	230	-0-	-89	-0-	1	2	229	3	N	-0-			-0-

FASKEN B		WELL #:		22		RRCID -> 222430		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6050 - 6201				
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	3	2	407	3	N	-0-			-0-
10	527 N	377	-0-	-150	-0-	3	2	374	3	N	-0-			-0-
11	450 N	361	-0-	-89	-0-	2	2	359	3	N	-0-			-0-
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	3	2	457	3	N	-0-			-0-
01	372 N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-			-0-
02	348 N	328	-0-	-20	-0-	2	2	326	3	N	-0-			-0-

FASKEN B		WELL #:		24		RRCID -> 222959		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6206 - 6606				
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	2	2	334	3	N	-0-			-0-
10	372 N	324	-0-	-48	-0-	3	2	321	3	N	-0-			-0-
11	390 N	321	-0-	-69	-0-	2	2	319	3	N	-0-			-0-
12	341 N	297	-0-	-44	-0-	2	2	295	3	N	-0-			-0-
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-			-0-
02	319 N	292	-0-	-27	-0-	1	2	291	3	N	-0-			-0-

FASKEN B		WELL #:		25		RRCID -> 223060		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6340 - 6606				
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	3	2	417	3	N	-0-			-0-
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	4	2	399	3	N	-0-			-0-
11	450 N	370	-0-	-80	-0-	3	2	367	3	N	-0-			-0-
12	434 N	357	-0-	-77	-0-	3	2	354	3	N	-0-			-0-
01	403 N	362	-0-	-41	-0-	362	3			N	-0-			-0-
02	348 N	326	-0-	-22	-0-	2	2	324	3	N	-0-			-0-

FASKEN		WELL #:		29		RRCID -> 223066		COMPL. DATE 10/02/2006		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6320 - 6438				
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	1	2	202	3	N	-0-			-0-
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	2	2	232	3	N	-0-			-0-
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	2	2	264	3	N	-0-			-0-
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	2	2	282	3	N	-0-			-0-
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-			-0-
*02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	1	2	266	3	N	-0-			-0-

FASKEN B		WELL #:		28		RRCID -> 223067		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6046 - 6180				
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	1	2	209	3	N	-0-			-0-
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	2	2	206	3	N	-0-			-0-
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	1	2	174	3	N	-0-			-0-
12	217 N	158	-0-	-59	-0-	1	2	157	3	N	-0-			-0-
01	217 N	158	-0-	-59	-0-	158	3			N	-0-			-0-
02	174 N	146	-0-	-28	-0-	1	2	145	3	N	-0-			-0-

FASKEN		WELL #:		32		RRCID -> 223089		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6418 - 6680				
09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	5	2	667	3	N	-0-			-0-
10	669 N	669	-0-	-0-	-0-	6	2	663	3	N	-0-			-0-
11	720 N	634	-0-	-86	-0-	4	2	630	3	N	-0-			-0-
12	682 N	596	-0-	-86	-0-	4	2	592	3	N	-0-			-0-
01	682 N	591	-0-	-91	-0-	591	3			N	-0-			-0-
02	609 N	543	-0-	-66	-0-	3	2	540	3	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
FASKEN		WELL #:		34	RRCID ->	223293	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6412 - 6586	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		885 N	885	-0-	-0-	-0-	6 2	879 3	N	-0-			-0-
10		473 N	473	-0-	-0-	-0-	4 2	469 3	N	-0-			-0-
11		510 N	243	-0-	-267	-0-	2 2	241 3	N	-0-			-0-
12		930 N	378	-0-	-552	-0-	3 2	375 3	N	-0-			-0-
01		465 N	419	-0-	-46	-0-	419 3		N	-0-			-0-
02		232 N	189	-0-	-43	-0-	1 2	188 3	N	-0-			-0-

FASKEN		WELL #:		33	RRCID ->	223304	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	7015	PERF.	6528 - 6700	
09		270 N	84	-0-	-186	-0-	1 2	83 3	N	-0-			-0-
10		465 N	153	-0-	-312	-0-	1 2	152 3	N	-0-			-0-
11		270 N	158	-0-	-112	-0-	1 2	157 3	N	-0-			-0-
12		159 N	159	-0-	-0-	-0-	1 2	158 3	N	-0-			-0-
01		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-			-0-
02		145 N	116	-0-	-29	-0-	1 2	115 3	N	-0-			-0-

FASKEN		WELL #:		30	RRCID ->	223362	COMPL. DATE	09/04/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6512 - 6684	
09		340 N	340	-0-	-0-	-0-	2 2	338 3	N	-0-			-0-
10		434 N	335	-0-	-99	-0-	3 2	332 3	N	-0-			-0-
11		342 N	342	-0-	-0-	-0-	2 2	340 3	N	-0-			-0-
12		357 N	357	-0-	-0-	-0-	3 2	354 3	N	-0-			-0-
01		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3		N	-0-			-0-
*02		328 N	328	-0-	-0-	-0-	2 2	326 3	N	-0-			-0-

FASKEN B		WELL #:		35	RRCID ->	225840	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	6828	PERF.	6376 - 6526	
09		363 N	363	-0-	-0-	-0-	3 2	360 3	N	-0-			-0-
10		349 N	349	-0-	-0-	-0-	3 2	346 3	N	-0-			-0-
11		334 N	334	-0-	-0-	-0-	2 2	332 3	N	-0-			-0-
12		319 N	319	-0-	-0-	-0-	2 2	317 3	N	-0-			-0-
01		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3		N	-0-			-0-
*02		250 N	250	-0-	-0-	-0-	1 2	249 3	N	-0-			-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		870311											
GALVAN		WELL #:		B 1	RRCID ->	216979	COMPL. DATE	01/23/2006	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6324 - 6336	
09		982 N	982	-0-	-0-	-0-	221 1	760 3	Y	1	4 1		2
							1 9						
10		785 N	785	-0-	-0-	-0-	312 1	472 3	Y	1			3
							1 9						
11		810 N	720	-0-	-90	-0-	194 1	525 3	Y	1			4
							1 9						
12		837 N	761	-0-	-76	-0-	102 1	657 3	Y	2	4 1		2
							2 9						
*01		648 N	648	-0-	-0-	-0-	80 1	566 2	Y	2			4
							2 9						
02		696 N	602	-0-	-94	-0-	71 1	528 2	Y	3	5 1		2
							3 9						

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.// 870311										
GALVAN		WELL #: C 1		RRCID -> 217237		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6236 - 6317				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	101 1	1049 3	Y	1			4
10	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	120 1	1059 3	Y	-0-			4
11	1080 N	1054	-0-	-26	-0-	111 1	941 3	Y	2			6
12	1178 N	964	-0-	-214	-0-	151 1	812 3	Y	1	6	1	1
*01	988 N	988	-0-	-0-	-0-	121 1	866 2	Y	1			2
02	1015 N	738	-0-	-277	-0-	10 1	727 2	Y	1			4

GALVAN		WELL #: D 1		RRCID -> 218594		COMPL. DATE 02/18/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6546 - 6566				
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	36 1	396 3	N	-0-			58
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	36 1	408 3	N	-0-			58
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	35 1	360 3	N	-0-			58
12	434 N	407	-0-	-27	-0-	337 1	70 3	N	-0-			58
*01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	56 1	404 2	N	-0-			58
*02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 1		N	-0-			-0-

GALVAN		WELL #: F 1		RRCID -> 220158		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6126 - 6390				
09	1170 N	1056	-0-	-114	-0-	92 1	963 3	Y	1			5
10	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	121 1	1060 3	Y	-0-			5
11	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	111 1	943 3	Y	2			7
12	1085 N	1062	-0-	-23	-0-	166 1	895 3	Y	1	7	1	1
*01	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	177 1	1258 2	Y	2			3
02	1015 N	781	-0-	-234	-0-	11 1	769 2	Y	1			4

GALVAN		WELL #: J 1		RRCID -> 221515		COMPL. DATE 07/03/2006		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6402 - 6418				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	1	3
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
01	T. A.	430	-0-	430	430	379 1	51 2	Y	-0-			3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	430			Y	-0-			-0-

GALVAN		WELL #: G 1		RRCID -> 221526		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6106 - 6132				
09	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	360 1	1242 3	Y	1	8	1	2
10	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	636 1	960 3	Y	3			5
11	1500 N	1466	-0-	-34	-0-	394 1	1069 3	Y	3			8
12	1643 N	1370	-0-	-273	-0-	185 1	1182 3	Y	3	8	1	3
*01	824 N	824	-0-	-0-	-0-	48 1	773 2	Y	3			6
02	1421 N	876	-0-	-545	-0-	104 1	768 2	Y	4	8	1	3

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311									
GALVAN M		WELL #:		1	RRCID ->	225045	COMPL. DATE	12/23/2006	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6388 - 6400	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	79 1	332 3	Y		1			1
10	248 N	211	-0-	-37	-0-	42 1	168 3	Y		1	2 1		-0-
11	390 N	189	-0-	-201	-0-	41 1	148 3	Y		-0-			-0-
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	58 1	397 3	Y		2	2 1		-0-
*01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	25 1	397 2	Y		1	1 1		-0-
*02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	34 1	302 2	Y		-0-	1 1		-0-

GALVAN "O"		WELL #:		1	RRCID ->	228694	COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	6760	PERF.	6270 - 6522	
09	766 N	766	-0-	-0-	-0-	146 1	618 3	Y		2			3
10	759 N	759	-0-	-0-	-0-	152 1	605 3	Y		2	4 1		1
11	720 N	683	-0-	-37	-0-	147 1	534 3	Y		2			3
12	775 N	635	-0-	-140	-0-	81 1	552 3	Y		2	4 1		1
*01	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	149 1	1054 2	Y		2	2 1		1
02	667 N	399	-0-	-268	-0-	40 1	357 2	Y		2	4 1		1

GALVAN "N"		WELL #:		1	RRCID ->	228696	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	6858	PERF.	6437 - 6698	
09	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	254 1	1088 3	Y		-0-			-0-
10	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	271 1	1107 3	Y		-0-			-0-
11	1260 N	1239	-0-	-21	-0-	261 1	978 3	Y		-0-			-0-
12	1333 N	1285	-0-	-48	-0-	168 1	1117 3	Y		-0-			-0-
*01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	29 1	455 2	Y		4			4
02	1189 N	1120	-0-	-69	-0-	132 1	976 2	Y		11	8 1		7

GALVAN "P"		WELL #:		1	RRCID ->	229985	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	6989	PERF.	6534 - 6782	
09	712 N	712	-0-	-0-	-0-	59 1	653 3	Y		-0-			81
10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	62 1	718 3	Y		-0-			81
11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	60 1	634 3	Y		-0-			81
12	960 N	960	-0-	-0-	-0-	796 1	164 3	Y		-0-			81
*01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	104 1	739 2	Y		-0-			81
02	667 N	572	-0-	-95	-0-	572 1		Y		-0-			-0-

GALVAN RANCH N3		WELL #:		1	RRCID ->	236376	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	6610	PERF.	6076 - 6325	
09	918 N	918	-0-	-0-	-0-	175 1	741 3	Y		2			3
10	837 N	583	-0-	-254	-0-	116 1	465 3	Y		2	4 1		1
11	810 N	523	-0-	-287	-0-	113 1	409 3	Y		1			2
12	837 N	791	-0-	-46	-0-	101 1	687 3	Y		3	4 1		1
*01	623 N	623	-0-	-0-	-0-	65 1	555 2	Y		3	3 2		1
*02	767 N	767	-0-	-0-	-0-	78 1	687 2	Y		2	4 1		1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH N5 WELL #: 1 RRCID -> 236437 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6090 - 6314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	237	1	1003	3	Y	2			4
						2	9							
10	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	242	1	964	3	Y	5	7	1	2
						6	9							
11	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	234	1	851	3	Y	3			5
						3	9							
12	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	151	1	1026	3	Y	4	7	1	2
						4	9							
*01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	62	1	524	2	Y	5	5	1	2
						6	9							
*02	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	129	1	1139	2	Y	5	9	1	2
						6	9							

GALVAN RANCH N11 WELL #: 1 RRCID -> 236638 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6448 - 6457

09	888 N	888	-0-	-0-	-0-	170	1	717	3	Y	1			3
						1	9							
10	789 N	789	-0-	-0-	-0-	157	1	628	3	Y	4	5	1	2
						4	9							
11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	152	1	554	3	Y	1			3
						1	9							
12	709 N	709	-0-	-0-	-0-	91	1	615	3	Y	3	4	1	2
						3	9							
*01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	27	1	235	2	Y	2	2	1	2
						2	9							
02	609 N	601	-0-	-8	-0-	61	1	538	2	Y	2	3	1	1
						2	9							

GALVAN RANCH N9 WELL #: 1 RRCID -> 236653 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6318 - 6536

09	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	243	1	1030	3	Y	2			4
						2	9							
10	1116 N	1025	-0-	-91	-0-	205	1	817	3	Y	3	6	1	1
						3	9							
11	1170 N	922	-0-	-248	-0-	199	1	720	3	Y	3			4
						3	9							
12	1209 N	841	-0-	-368	-0-	107	1	732	3	Y	2	5	1	1
						2	9							
*01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	59	1	503	2	Y	3	3	2	1
						3	9							
02	899 N	844	-0-	-55	-0-	85	1	755	2	Y	4	6	1	2
						4	9							

GALVAN RANCH N4 WELL #: 1 RRCID -> 236656 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6016 - 6272

09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	38	1	160	3	Y	-0-			1
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	40	1	158	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	39	1	139	3	Y	-0-			1
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	21	1	145	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
*01	924 N	924	-0-	-0-	-0-	97	1	827	2	Y	-0-			1
*02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	118	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

 LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 GALVAN RANCH N1 WELL #: 1 RRCID -> 236657 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6194 - 6451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	9	1	40	3	Y	-0-		-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	37	1	148	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	36	1	130	3	Y	-0-		-0-
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	33	1	222	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
*01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	63	1	447	2	Y	-0-		-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-		-0-

 GALVAN RANCH P6 WELL #: 1 RRCID -> 237364 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6598

09	1020 N	561	-0-	-459	-0-	106	1	455	3	Y	-0-		-0-
10	775 N	594	-0-	-181	-0-	116	1	478	3	Y	-0-		-0-
11	540 N	534	-0-	-6	-0-	112	1	422	3	Y	-0-		-0-
12	589 N	528	-0-	-61	-0-	69	1	459	3	Y	-0-		-0-
*01	938 N	938	-0-	-0-	-0-	55	1	882	2	Y	1		1
						1	9						
02	522 N	198	-0-	-324	-0-	23	1	172	2	Y	3	2 1	2
						3	9						

 GALVAN RANCH N7 WELL #: 1 RRCID -> 237425 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6154 - 6414

09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	120	1	505	3	Y	1		2
						1	9						
10	800 N	800	-0-	-0-	-0-	160	1	637	3	Y	3	4 1	1
						3	9						
11	719 N	719	-0-	-0-	-0-	155	1	562	3	Y	2		3
						2	9						
12	649 N	649	-0-	-0-	-0-	83	1	564	3	Y	2	4 1	1
						2	9						
*01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	73	1	629	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
*02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	70	1	623	2	Y	2	4 1	1
						2	9						

 GALVAN RANCH N6 WELL #: 1 RRCID -> 237538 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6127 - 6371

09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	78	1	326	3	Y	1		1
						1	9						
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	75	1	298	3	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
11	390 N	336	-0-	-54	-0-	72	1	263	3	Y	1		1
						1	9						
12	403 N	305	-0-	-98	-0-	39	1	265	3	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
*01	875 N	875	-0-	-0-	-0-	108	1	766	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
*02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	35	1	310	2	Y	-0-	1 1	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
GALVAN RANCH P11 WELL #: 1 RRCID -> 240286 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6308 - 6573															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		414 N	414	-0-	-0-	-0-	79	1	334	3	Y	1			2
							1	9							
10		519 N	519	-0-	-0-	-0-	104	1	413	3	Y	2	3	1	1
							2	9							
11		466 N	466	-0-	-0-	-0-	100	1	365	3	Y	1			2
							1	9							
12		372 N	266	-0-	-106	-0-	34	1	231	3	Y	1	2	1	1
							1	9							
*01		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	79	1	1249	2	Y	2	2	1	1
							2	9							
*02		502 N	502	-0-	-0-	-0-	51	1	449	2	Y	2	3	1	1
							2	9							

GALVAN RANCH P12 WELL #: 1 RRCID -> 241096 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6398 - 6649															
09		769 N	769	-0-	-0-	-0-	145	1	624	3	Y	-0-			-0-
							82	1	335	3	Y	-0-			-0-
10		651 N	417	-0-	-234	-0-	80	1	295	3	Y	-0-			-0-
							1	9							
11		630 N	375	-0-	-255	-0-	49	1	331	3	Y	-0-			-0-
							24	1	384	2	Y	2			2
							2	9							
12		651 N	380	-0-	-271	-0-	53	1	392	2	Y	4	3	1	3
							4	9							
*01		410 N	410	-0-	-0-	-0-									
*02		449 N	449	-0-	-0-	-0-									

GALVAN RANCH P16 WELL #: 1 RRCID -> 241098 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6402 - 6658															
09		979 N	979	-0-	-0-	-0-	185	1	794	3	Y	-0-			-0-
							202	1	831	3	Y	-0-			-0-
10		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	196	1	733	3	Y	-0-			-0-
							102	1	677	3	Y	-0-			-0-
11		930 N	929	-0-	-1	-0-	32	1	510	2	Y	3			3
							3	9							
12		1023 N	779	-0-	-244	-0-	82	1	606	2	Y	7	5	1	4
							8	9							
*01		545 N	545	-0-	-0-	-0-									
02		899 N	696	-0-	-203	-0-									

GALVAN RANCH P9 WELL #: 1 RRCID -> 241100 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6459 - 6692															
09		714 N	714	-0-	-0-	-0-	135	1	579	3	Y	-0-			-0-
							115	1	472	3	Y	-0-			-0-
10		682 N	587	-0-	-95	-0-	111	1	417	3	Y	-0-			-0-
							63	1	415	3	Y	-0-			-0-
11		660 N	528	-0-	-132	-0-	19	1	293	2	Y	1			1
							1	9							
12		713 N	478	-0-	-235	-0-	47	1	344	2	Y	3	2	1	2
							3	9							
*01		313 N	313	-0-	-0-	-0-									
02		522 N	394	-0-	-128	-0-									

GALVAN RANCH L2 WELL #: 1 RRCID -> 241587 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5964 - 6055															
09		630 N	585	-0-	-45	-0-	131	1	453	3	Y	1	4	1	1
							1	9							
10		611 N	611	-0-	-0-	-0-	243	1	367	3	Y	1			2
							1	9							
11		560 N	560	-0-	-0-	-0-	150	1	409	3	Y	1			3
							1	9							
12		558 N	529	-0-	-29	-0-	71	1	457	3	Y	1	3	1	1
							1	9							
*01		688 N	688	-0-	-0-	-0-	72	1	615	2	Y	1			2
							1	9							
02		522 N	290	-0-	-232	-0-	34	1	254	2	Y	2	3	1	1
							2	9							

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH L3 WELL #: 1 RRCID -> 241589 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5951 - 6202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	475	1	1635	3	Y	2	10	1	3
						2	9							
10	1860 N	936	-0-	-924	-0-	373	1	562	3	Y	1			4
						1	9							
11	1950 N	860	-0-	-1090	-0-	232	1	626	3	Y	2			6
						2	9							
12	2015 N	924	-0-	-1091	-0-	124	1	798	3	Y	2	6	1	2
						2	9							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			4
02	841 N	599	-0-	-242	-0-	71	1	526	2	Y	2	5	1	2
						2	9							

GALVAN RANCH PR WELL #: 1 RRCID -> 241590 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6486 - 6760

09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	35	1	146	3	Y	-0-			-0-
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	38	1	155	3	Y	-0-			-0-
11	180 N	173	-0-	-7	-0-	37	1	136	3	Y	-0-			-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	29	1	191	3	Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			1
02	174 N	127	-0-	-47	-0-	15	1	111	2	Y	1	1	1	1
						1	9							

GALVAN RANCH P13 WELL #: 1 RRCID -> 241592 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6696 - 6705

09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	74	1	317	3	Y	-0-			-0-
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	74	1	302	3	Y	-0-			-0-
11	360 N	338	-0-	-22	-0-	71	1	267	3	Y	-0-			-0-
12	372 N	350	-0-	-22	-0-	46	1	304	3	Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4			4
*02	930 N	930	-0-	-0-	-0-	109	1	807	2	Y	13	9	1	8
						14	9							

GALVAN RANCH P17 WELL #: 1 RRCID -> 241595 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 6468 - 6661

09	815 N	815	-0-	-0-	-0-	154	1	661	3	Y	-0-			-0-
10	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	208	1	855	3	Y	-0-			-0-
11	956 N	956	-0-	-0-	-0-	202	1	754	3	Y	-0-			-0-
12	877 N	877	-0-	-0-	-0-	115	1	762	3	Y	-0-			-0-
*01	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	61	1	971	2	Y	3			3
						3	9							
02	783 N	695	-0-	-88	-0-	82	1	605	2	Y	7	5	1	4
						8	9							

GALVAN RANCH L6 WELL #: 1 RRCID -> 241612 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5972 - 6198

09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	132	1	455	3	Y	1	4	1	1
						1	9							
10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	263	1	395	3	Y	1			2
						1	9							
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	163	1	441	3	Y	1			3
						1	9							
12	620 N	495	-0-	-125	-0-	66	1	428	3	Y	1	3	1	1
						1	9							
*01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	53	1	454	2	Y	1			2
						1	9							
02	580 N	526	-0-	-54	-0-	62	1	463	2	Y	1	3	1	1
						1	9							

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311									
GALVAN RANCH L4		WELL #:		1	RRCID ->	241625	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	6513	PERF.	5978 - 6080	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	870 N	860	-0-	-10	-0-	193	1	666	3	Y	1	5 1	1
						1	9						
10	837 N	790	-0-	-47	-0-	314	1	475	3	Y	1		2
						1	9						
11	810 N	724	-0-	-86	-0-	195	1	528	3	Y	1		3
						1	9						
12	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	140	1	898	3	Y	3	4 1	2
						3	9						
*01	772 N	772	-0-	-0-	-0-	80	1	690	2	Y	2		4
						2	9						
*02	775 N	775	-0-	-0-	-0-	92	1	680	2	Y	3	6 1	2
						3	9						

GALVAN RANCH P7		WELL #:		1	RRCID ->	241641	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	6845	PERF.	6417 - 6671	
09	908 N	908	-0-	-0-	-0-	172	1	736	3	Y	-0-		-0-
						1	9						
10	775 N	657	-0-	-118	-0-	129	1	528	3	Y	-0-		-0-
						1	9						
11	840 N	590	-0-	-250	-0-	125	1	465	3	Y	-0-		-0-
						1	9						
12	868 N	601	-0-	-267	-0-	79	1	522	3	Y	-0-		-0-
						1	9						
*01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	30	1	477	2	Y	2		2
						2	9						
*02	793 N	793	-0-	-0-	-0-	94	1	692	2	Y	6	4 1	4
						7	9						

GALVAN RANCH L5		WELL #:		1	RRCID ->	241752	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5994 - 6223	
09	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	288	1	993	3	Y	1	7 1	2
						1	9						
10	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	503	1	761	3	Y	2		4
						2	9						
11	1200 N	1161	-0-	-39	-0-	312	1	847	3	Y	2		6
						2	9						
12	1333 N	992	-0-	-341	-0-	133	1	857	3	Y	2	6 1	2
						2	9						
*01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	360	2	2	9	Y	2		4
						1	9						
02	1131 N	1061	-0-	-70	-0-	126	1	932	2	Y	3	6 1	2
						3	9						

GALVAN RANCH L11		WELL #:		1	RRCID ->	242007	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	6520	PERF.	6030 - 6266	
09	587 N	587	-0-	-0-	-0-	132	1	454	3	Y	1	4 1	1
						1	9						
10	620 N	509	-0-	-111	-0-	202	1	306	3	Y	1		2
						1	9						
11	540 N	467	-0-	-73	-0-	126	1	340	3	Y	1		3
						1	9						
12	620 N	595	-0-	-25	-0-	80	1	514	3	Y	1	3 1	1
						1	9						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2		3
*02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	64	1	472	2	Y	2	3 1	1
						2	9						

 LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 GALVAN RANCH L7 WELL #: 1 RRCID -> 242008 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6036 - 6300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	660 N	592	-0-	-68	-0-	133	1	458	3	Y	1	3	1		1
10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	256	1	385	3	Y	-0-				1
11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	159	1	429	3	Y	2				3
12	620 N	551	-0-	-69	-0-	74	1	476	3	Y	1	3	1		1
*01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	66	2	1	9	Y	1				2
02	580 N	361	-0-	-219	-0-	43	1	316	2	Y	2	3	1		1

 GALVAN RANCH P13 WELL #: 2 RRCID -> 242339 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6418 - 6668

09	770 N	770	-0-	-0-	-0-	146	1	624	3	Y	-0-				-0-
10	682 N	615	-0-	-67	-0-	121	1	494	3	Y	-0-				-0-
11	660 N	553	-0-	-107	-0-	116	1	437	3	Y	-0-				-0-
12	682 N	459	-0-	-223	-0-	60	1	399	3	Y	-0-				-0-
*01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	36	1	577	2	Y	1				1
02	522 N	496	-0-	-26	-0-	58	1	432	2	Y	5	3	1		3

 GALVAN RANCH L13 WELL #: 1 RRCID -> 242340 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6310 - 6320

09	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	326	1	1119	3	Y	1	7	1		2
10	1364 N	1124	-0-	-240	-0-	448	1	675	3	Y	1				3
11	1320 N	1033	-0-	-287	-0-	278	1	752	3	Y	3				6
12	1364 N	850	-0-	-514	-0-	115	1	734	3	Y	1	6	1		1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	3				4
*02	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	173	1	1280	2	Y	2	5	1		2

 GALVAN RANCH L10 WELL #: 1 RRCID -> 242341 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5996 - 6238

09	600 N	504	-0-	-96	-0-	113	1	390	3	Y	1	4	1		1
10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	257	1	387	3	Y	1				2
11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	160	1	431	3	Y	1				3
12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	82	1	531	3	Y	2	3	1		2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	9			Y	1				3
*02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	64	1	474	2	Y	2	4	1		1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH L9 WELL #: 1 RRCID -> 242343 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6120 - 6386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	80	1	277	3	Y	-0-	4	1			-0-
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	231	1	349	3	Y	1					-1
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	143	1	389	3	Y	1					2
12	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	174	1	1111	3	Y	3	3	1			2
*01	637 N	637	-0-	-0-	-0-	67	1	567	2	Y	3					5
*02	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	207	1	1536	2	Y	4	7	1			3

GALVAN RANCH L1 WELL #: 1 RRCID -> 242558 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5994 - 6232

09	330 N	319	-0-	-11	-0-	72	1	247	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	126	1	191	3	Y	-0-					-0-
11	300 N	291	-0-	-9	-0-	78	1	212	3	Y	1					1
12	310 N	289	-0-	-21	-0-	39	1	249	3	Y	1	2	1			-0-
*01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	24	1	206	2	Y	1					1
02	290 N	179	-0-	-111	-0-	21	1	158	2	Y	-0-	1	1			-0-

GALVAN RANCH L8 WELL #: 1 RRCID -> 243096 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6018 - 6258

09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	92	1	316	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	142	1	214	3	Y	1					1
11	390 N	328	-0-	-62	-0-	88	1	239	3	Y	1					2
12	434 N	256	-0-	-178	-0-	35	1	221	3	Y	-0-	2	1			-0-
*01	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	144	1	961	2	Y	1					1
02	319 N	160	-0-	-159	-0-	19	1	139	2	Y	2	3	1			1

GALVAN RANCH J13 WELL #: 1 RRCID -> 243098 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6118 - 6377

09	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	95	1	997	3	Y	1					4
10	973 N	973	-0-	-0-	-0-	99	1	874	3	Y	-0-					4
11	1020 N	869	-0-	-151	-0-	91	1	777	3	Y	1					5
12	1116 N	812	-0-	-304	-0-	126	1	685	3	Y	1	6	1			-0-
*01	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	214	1	1826	2	Y	1					1
02	841 N	275	-0-	-566	-0-	4	1	270	2	Y	1					2

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
GALVAN RANCH J11 WELL #: 1 RRCID -> 243099 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6090 - 6394															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	93	1	971	3	Y	1			4
							1	9							
10		961 N	821	-0-	-140	-0-	83	1	738	3	Y	-0-			4
11		990 N	733	-0-	-257	-0-	77	1	655	3	Y	1			5
							1	9							
12		1085 N	596	-0-	-489	-0-	93	1	502	3	Y	1	6 1		-0-
							1	9							
*01		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	185	1	1581	2	Y	1			1
							1	9							
02		696 N	459	-0-	-237	-0-	6	1	453	2	Y	-0-			2

GALVAN RANCH J10 WELL #: 1 RRCID -> 243100 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6100 - 6332															
09		663 N	663	-0-	-0-	-0-	58	1	605	3	Y	-0-			2
10		829 N	829	-0-	-0-	-0-	84	1	745	3	Y	-0-			2
11		741 N	741	-0-	-0-	-0-	77	1	663	3	Y	1			3
							1	9							
12		840 N	840	-0-	-0-	-0-	131	1	708	3	Y	1	4 1		-0-
							1	9							
*01		997 N	997	-0-	-0-	-0-	104	1	892	2	Y	1			1
							1	9							
02		406 N	381	-0-	-25	-0-	5	1	376	2	Y	-0-			2

GALVAN RANCH PR WELL #: 1 RRCID -> 243344 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6466 - 6683															
09		620 N	620	-0-	-0-	-0-	117	1	503	3	Y	-0-			-0-
10		T. A.	779	-0-	779	-0-	153	1	626	3	Y	-0-			-0-
11		T. A.	700	-0-	700	-0-	1479	1	552	3	Y	-0-			-0-
12		T. A.	557	-0-	557	-0-	2036	1	485	3	Y	-0-			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2036				Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	534	-0-	534	-0-	2570	63	465	2	Y	5	3 1		3
							6	9							

GALVAN RANCH L12 WELL #: 1 RRCID -> 243629 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6063 - 6310															
09		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	288	1	990	3	Y	1	4 1		1
							1	9							
10		775 N	540	-0-	-235	-0-	215	1	324	3	Y	1			2
							1	9							
11		1200 N	496	-0-	-704	-0-	133	1	362	3	Y	1			3
							1	9							
12		1271 N	479	-0-	-792	-0-	65	1	413	3	Y	1	4 1		-0-
							1	9							
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			2
*02		548 N	548	-0-	-0-	-0-	65	1	481	2	Y	2	2 1		1
							2	9							

GALVAN RANCH P9 WELL #: 2 RRCID -> 245162 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6413 - 6672															
09		841 N	841	-0-	-0-	-0-	159	1	682	3	Y	-0-			-0-
10		696 N	696	-0-	-0-	-0-	137	1	559	3	Y	-0-			-0-
11		780 N	626	-0-	-154	-0-	132	1	494	3	Y	-0-			-0-
12		806 N	474	-0-	-332	-0-	61	1	413	3	Y	-0-			-0-
*01		398 N	398	-0-	-0-	-0-	24	1	373	2	Y	1			1
							1	9							
02		609 N	329	-0-	-280	-0-	39	1	287	2	Y	3	2 1		2
							3	9							

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311								
GALVAN RANCH P13		WELL #:		3	RRCID ->	245163	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6460 - 6700
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	BALANCE
09	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	190	1	812	3	Y	-0-	-0-
10	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	219	1	893	3	Y	-0-	-0-
11	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	211	1	789	3	Y	-0-	-0-
12	992 N	818	-0-	-174	-0-	106	1	712	3	Y	-0-	-0-
*01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	39	1	619	2	Y	3	3
						3	9					
02	928 N	770	-0-	-158	-0-	91	1	671	2	Y	7	5 1 4
						8	9					

GALVAN RANCH J9		WELL #:		1	RRCID ->	245165	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	6555	PERF.	6093 - 6332
09	803 N	803	-0-	-0-	-0-	70	1	732	3	Y	1	4
						1	9					
10	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	112	1	988	3	Y	-0-	4
11	982 N	982	-0-	-0-	-0-	103	1	878	3	Y	1	5
						1	9					
12	869 N	869	-0-	-0-	-0-	135	1	733	3	Y	1	5 1 1
						1	9					
*01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	19	1	289	2	Y	1	2
						1	9					
02	754 N	380	-0-	-374	-0-	5	1	374	2	Y	1	3
						1	9					

GALVAN RANCH P2		WELL #:		1	RRCID ->	245804	COMPL. DATE	04/01/2008	TOTAL DEPTH	6865	PERF.	6392 - 6593
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	14	1	63	3	Y	-0-	-0-
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	37	1	148	3	Y	-0-	-0-
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	35	1	131	3	Y	-0-	-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	14	1	87	3	Y	-0-	-0-
*01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	36	1	570	2	Y	1	1
						1	9					
*02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	31	1	227	2	Y	2	1 1 1
						2	9					

GALVAN RANCH J12		WELL #:		1	RRCID ->	247039	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6100 - 6330
09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	54	1	572	3	Y	-0-	2
10	496 N	437	-0-	-59	-0-	45	1	392	3	Y	-0-	2
11	570 N	390	-0-	-180	-0-	41	1	348	3	Y	1	3
						1	9					
12	620 N	511	-0-	-109	-0-	80	1	431	3	Y	-0-	3 1 -0-
*01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	39	1	625	2	Y	1	1
						1	9					
02	377 N	215	-0-	-162	-0-	3	1	212	2	Y	-0-	1

GALVAN RANCH J4		WELL #:		1	RRCID ->	247303	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	6525	PERF.	6034 - 6288
09	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	176	1	1836	3	Y	2	8
						2	9					
10	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	207	1	1832	3	Y	-0-	8
11	1860 N	1815	-0-	-45	-0-	190	1	1622	3	Y	3	11
						3	9					
12	1953 N	1538	-0-	-415	-0-	239	1	1297	3	Y	2	12 1 1
						2	9					
*01	943 N	943	-0-	-0-	-0-	56	1	887	2	Y	-0-	1
02	1769 N	825	-0-	-944	-0-	11	1	813	2	Y	1	2
						1	9					

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB											
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311											
GALVAN RANCH J7 WELL #: 1 RRCID -> 247305 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6042 - 6292											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	35 1	365 3	Y	-0-		2
10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	60 1	534 3	Y	-0-		2
11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	55 1	475 3	Y	1		3
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	69 1	376 3	Y	-0-	3 1	-0-
*01	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	188 1	1610 2	Y	1		1
02	522 N	363	-0-	-159	-0-	5 1	358 2	Y	-0-		1

GALVAN RANCH J5 WELL #: 1 RRCID -> 247306 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6090 - 6196											
09	720 N	605	-0-	-115	-0-	52 1	553 3	Y	-0-		3
10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	71 1	625 3	Y	-0-		3
11	621 N	621	-0-	-0-	-0-	65 1	555 3	Y	1		4
12	620 N	489	-0-	-131	-0-	76 1	412 3	Y	1	4 1	1
*01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6 1	82 2	Y	1		2
*02	772 N	772	-0-	-0-	-0-	11 1	760 2	Y	1		3

GALVAN RANCH J6 WELL #: 1 RRCID -> 247307 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6064 - 6305											
09	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	147 1	1532 3	Y	2		8
10	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	166 1	1461 3	Y	-0-		8
11	1500 N	1452	-0-	-48	-0-	152 1	1299 3	Y	1		9
12	1550 N	1406	-0-	-144	-0-	219 1	1185 3	Y	2	10 1	1
*01	922 N	922	-0-	-0-	-0-	96 1	824 2	Y	2		3
02	1392 N	1002	-0-	-390	-0-	14 1	987 2	Y	1		3

GALVAN RANCH J8 WELL #: 1 RRCID -> 247308 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6108 - 6348											
09	671 N	671	-0-	-0-	-0-	59 1	612 3	Y	-0-		2
10	644 N	644	-0-	-0-	-0-	66 1	578 3	Y	-0-		2
11	630 N	575	-0-	-55	-0-	61 1	513 3	Y	1		3
12	682 N	536	-0-	-146	-0-	84 1	451 3	Y	1	4 1	-0-
*01	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	142 1	1213 2	Y	1		1
02	551 N	333	-0-	-218	-0-	5 1	327 2	Y	1		2

GALVAN RANCH P12 WELL #: 3 RRCID -> 247397 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6330 - 6582											
09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	105 1	454 3	Y	-0-		-0-
10	644 N	644	-0-	-0-	-0-	127 1	517 3	Y	-0-		-0-
11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	123 1	457 3	Y	-0-		-0-
12	527 N	147	-0-	-380	-0-	19 1	128 3	Y	-0-		-0-
*01	727 N	727	-0-	-0-	-0-	43 1	684 2	Y	-0-		-0-
02	493 N	-0-	-0-	-493	-0-			Y	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH P12 WELL #: 2 RRCID -> 247691 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6334 - 6598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	260	1	1114	3	Y	-0-			-0-
10	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	267	1	1091	3	Y	-0-			-0-
11	1230 N	1221	-0-	-9	-0-	258	1	963	3	Y	-0-			-0-
12	1271 N	1248	-0-	-23	-0-	163	1	1085	3	Y	-0-			-0-
*01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	37	1	585	2	Y	4			4
						4	9							
02	1189 N	1083	-0-	-106	-0-	128	1	944	2	Y	10	7	1	6
						11	9							

GALVAN RANCH N12 WELL #: 1 RRCID -> 247721 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6645 - 6653

09	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	237	1	1002	3	Y	2			4
						2	9							
10	1147 N	1111	-0-	-36	-0-	223	1	884	3	Y	4	6	1	2
						4	9							
11	1110 N	998	-0-	-112	-0-	215	1	781	3	Y	2			4
						2	9							
12	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	147	1	1002	3	Y	4	6	1	2
						4	9							
*01	807 N	807	-0-	-0-	-0-	708	1	96	2	Y	3	3	1	2
						3	9							
02	957 N	797	-0-	-160	-0-	81	1	714	2	Y	2	4	1	1
						2	9							

GALVAN RANCH K13 WELL #: 1 RRCID -> 248160 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 5932 - 6036

09	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	316	1	1086	3	Y	1	6	1	2
						1	9							
10	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	739	1	1114	3	Y	3			5
						3	9							
11	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	459	1	1240	3	Y	4			9
						4	9							
12	1271 N	1046	-0-	-225	-0-	140	1	904	3	Y	2	9	1	2
						2	9							
*01	893 N	893	-0-	-0-	-0-	99	1	790	2	Y	4			6
						4	9							
02	1189 N	804	-0-	-385	-0-	95	1	705	2	Y	4	8	1	3
						4	9							

GALVAN RANCH K14 WELL #: 1 RRCID -> 248280 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5982 - 6230

09	788 N	788	-0-	-0-	-0-	177	1	610	3	Y	1	4	1	1
						1	9							
10	981 N	981	-0-	-0-	-0-	390	1	590	3	Y	1			2
						1	9							
11	901 N	901	-0-	-0-	-0-	242	1	657	3	Y	2			4
						2	9							
12	740 N	740	-0-	-0-	-0-	100	1	638	3	Y	2	5	1	1
						2	9							
*01	828 N	828	-0-	-0-	-0-	92	1	734	2	Y	2			3
						2	9							
02	667 N	517	-0-	-150	-0-	61	1	454	2	Y	2	2	1	1
						2	9							

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311								
GALVAN C		WELL #:		3	RRCID ->	248379	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	6520	PERF.	5962 - 6060
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	105 1	1092 3	Y	2			6
10	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	120 1	1054 3	Y	-0-			6
11	1110 N	1048	-0-	-62	-0-	110 1	937 3	Y	1			7
12	1240 N	963	-0-	-277	-0-	150 1	812 3	Y	1	7 1		1
*01	608 N	608	-0-	-0-	-0-	68 1	538 2	Y	2			3
02	1015 N	806	-0-	-209	-0-	11 1	794 2	Y	1			4

GALVAN RANCH J2		WELL #:		1	RRCID ->	248382	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	6504	PERF.	5998 - 6158
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH L3		WELL #:		2	RRCID ->	248385	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	6455	PERF.	5987 - 6256
09	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	254 1	870 3	Y	1	6 1		1
10	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	420 1	636 3	Y	2			3
11	1020 N	971	-0-	-49	-0-	261 1	708 3	Y	2			5
12	1054 N	961	-0-	-93	-0-	129 1	829 3	Y	3	6 1		2
*01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	44 1	351 2	Y	2			4
02	928 N	853	-0-	-75	-0-	101 1	749 2	Y	3	6 1		2

GALVAN RANCH L4		WELL #:		2	RRCID ->	248392	COMPL. DATE	11/25/2009	TOTAL DEPTH	6520	PERF.	5952 - 6188
09	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	261 1	896 3	N	1	5 1		1
10	837 N	798	-0-	-39	-0-	317 1	479 3	N	2			3
11	1080 N	731	-0-	-349	-0-	197 1	533 3	N	1			4
12	1209 N	643	-0-	-566	-0-	86 1	555 3	N	2	5 1		1
*01	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	141 1	1005 2	N	1			2
02	696 N	591	-0-	-105	-0-	70 1	519 2	N	2	1 1		1

GALVAN RANCH L6		WELL #:		2	RRCID ->	248536	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	6466	PERF.	6004 - 6236
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	2	-0-	2	-0-	1 1	1 3	Y	-0-			-0-
11	4 X	2	-0-	-2	-0-	2 3		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 GALVAN RANCH L2 WELL #: 2 RRCID -> 248552 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6002 - 6248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	75	1	261	3	Y	-0-	1	1			1
10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	148	1	223	3	Y	-0-					1
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	92	1	248	3	Y	1					2
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	44	1	283	3	Y	1	2	1			1
*01	922 N	922	-0-	-0-	-0-	102	1	819	2	Y	1					2
*02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	50	1	370	2	Y	2	2	1			1

 GALVAN RANCH L11 WELL #: 2 RRCID -> 248556 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6008 - 9014

09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	147	1	502	3	Y	1	3	1			1
10	682 N	522	-0-	-160	-0-	208	1	314	3	Y	-0-					1
11	600 N	479	-0-	-121	-0-	129	1	349	3	Y	1					2
12	682 N	547	-0-	-135	-0-	73	1	472	3	Y	2	3	1			1
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
*02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	69	1	508	2	Y	2	4	1			2

 GALVAN RANCH L11 WELL #: 3 RRCID -> 248557 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6064 - 6296

09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	80	1	278	3	Y	-0-	3	1			-0-
10	723 N	723	-0-	-0-	-0-	288	1	434	3	Y	1					1
11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	179	1	483	3	Y	2					3
12	779 N	779	-0-	-0-	-0-	105	1	673	3	Y	1	3	1			1
*01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	13	1	102	2	Y	2					3
*02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	66	1	490	2	Y	3	5	1			2

 GALVAN F WELL #: 2 RRCID -> 248632 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6111 - 6374

09	990 N	867	-0-	-123	-0-	75	1	791	3	Y	1					4
10	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	103	1	909	3	Y	-0-					4
11	904 N	904	-0-	-0-	-0-	95	1	808	3	Y	1					5
12	936 N	936	-0-	-0-	-0-	146	1	788	3	Y	2	6	1			1
*01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	22	1	338	2	Y	1					2
02	754 N	716	-0-	-38	-0-	10	1	705	2	Y	1					4

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 GALVAN K WELL #: 4 RRCID -> 248634 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6179 - 6426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	110 1	466 3	Y	1			3
10	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	211 1	841 3	Y	4	5 1		2
11	949 N	949	-0-	-0-	-0-	204 1	743 3	Y	2			4
12	907 N	907	-0-	-0-	-0-	117 1	788 3	Y	2	5 1		1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4	3 1		2
*02	781 N	781	-0-	-0-	-0-	79 1	699 2	Y	3	4 1		2

GALVAN B WELL #: 2 RRCID -> 248635 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6076 - 6312

09	900 N	585	-0-	-315	-0-	131 1	453 3	Y	1	5 1		1
10	977 N	977	-0-	-0-	-0-	389 1	587 3	Y	1			2
11	897 N	897	-0-	-0-	-0-	241 1	654 3	Y	2			4
12	620 N	460	-0-	-160	-0-	62 1	397 3	Y	1	4 1		1
*01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	31 1	492 2	Y	2			3
02	580 N	376	-0-	-204	-0-	44 1	329 2	Y	3	6 1		2

GALVAN RANCH N9 WELL #: 2 RRCID -> 248639 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 6248 - 6488

09	701 N	701	-0-	-0-	-0-	134 1	566 3	Y	1			2
10	620 N	546	-0-	-74	-0-	109 1	436 3	Y	1	3 1		-0-
11	600 N	493	-0-	-107	-0-	106 1	385 3	Y	2			2
12	620 N	496	-0-	-124	-0-	63 1	432 3	Y	1	3 1		-0-
*01	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	211 1	1687 2	Y	2	2 1		-0-
*02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	54 1	476 2	Y	2	3 1		1

GALVAN RANCH J3 WELL #: 1 RRCID -> 248641 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5952 - 6068

09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 GALVAN RANCH N2 WELL #: 1 RRCID -> 249419 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6106 - 6331

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	829 N	829	-0-	-0-	-0-	158 1	670 3	Y	1			2
10	962 N	962	-0-	-0-	-0-	193 1	766 3	Y	3	5 1		-0-
11	865 N	865	-0-	-0-	-0-	187 1	676 3	Y	2			2
12	852 N	852	-0-	-0-	-0-	109 1	740 3	Y	3	5 1		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	3 1		-0-
02	783 N	738	-0-	-45	-0-	75 1	661 2	Y	2	5 1		1

GALVAN RANCH N10 WELL #: 1 RRCID -> 249433 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6112 - 6336

09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	120 1	505 3	Y	1			3
10	669 N	669	-0-	-0-	-0-	134 1	533 3	Y	2	4 1		1
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	130 1	470 3	Y	2			3
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	73 1	491 3	Y	1	3 1		1
*01	749 N	749	-0-	-0-	-0-	78 1	669 2	Y	2	2 1		1
*02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	56 1	493 2	Y	2	4 1		1

GALVAN G WELL #: 2 RRCID -> 250190 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6100 - 6348

09	810 N	762	-0-	-48	-0-	172 1	590 3	Y	-0-	4 1		1
10	852 N	852	-0-	-0-	-0-	340 1	511 3	Y	1			2
11	783 N	783	-0-	-0-	-0-	210 1	571 3	Y	2			4
12	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	152 1	975 3	Y	2	4 1		2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			4
02	754 N	634	-0-	-120	-0-	75 1	556 2	Y	3	6 1		2

GALVAN L WELL #: 2 RRCID -> 250192 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6284 - 6550

09	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	314 1	1326 3	Y	3			6
10	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	301 1	1200 3	Y	6	9 1		3
11	1560 N	1353	-0-	-207	-0-	292 1	1058 3	Y	3			6
12	1705 N	1298	-0-	-407	-0-	166 1	1126 3	Y	5	8 1		3
*01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	24 1	197 2	Y	5	5 1		3
02	1305 N	1261	-0-	-44	-0-	127 1	1128 2	Y	5	7 1		2

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311								
GALVAN M		WELL #:		4	RRCID ->	250193	COMPL. DATE	03/22/2009	TOTAL DEPTH	6578	PERF.	6164 - 6404
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	95 1	402 3	Y	1			3
10	917 N	917	-0-	-0-	-0-	184 1	730 3	Y	3	4	1	2
11	824 N	824	-0-	-0-	-0-	178 1	644 3	Y	2			4
12	671 N	671	-0-	-0-	-0-	85 1	584 3	Y	2	4	1	2
*01	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	206 1	1642 2	Y	2	2	1	2
*02	842 N	842	-0-	-0-	-0-	85 1	755 2	Y	2	3	1	1

GALVAN O		WELL #:		2	RRCID ->	250194	COMPL. DATE	06/03/2009	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6273 - 6512
09	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	365 1	1546 3	Y	2	10	1	3
10	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	384 1	1530 3	Y	2			5
11	1800 N	1726	-0-	-74	-0-	372 1	1350 3	Y	4			9
12	1984 N	1664	-0-	-320	-0-	213 1	1447 3	Y	4	10	1	3
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8			8
02	1682 N	1614	-0-	-68	-0-	163 1	1444 2	Y	6	11	1	3

GALVAN RANCH J5		WELL #:		2	RRCID ->	250195	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	6470	PERF.	6050 - 6282
09	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	161 1	1685 3	N	2			8
10	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	208 1	1838 3	N	-0-			8
11	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	191 1	1634 3	N	2			10
12	1922 N	1710	-0-	-212	-0-	266 1	1442 3	N	2	11	1	1
*01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	45 1	319 2	N	3			4
02	1769 N	1272	-0-	-497	-0-	17 1	1253 2	N	2			7

GALVAN RANCH J6		WELL #:		2	RRCID ->	250196	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6106 - 6351
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	22 1	227 3	N	-0-			1
10	217 N	100	-0-	-117	-0-	10 1	90 3	N	-0-			1
11	240 N	90	-0-	-150	-0-	9 1	80 3	N	1			2
12	248 N	78	-0-	-170	-0-	12 1	66 3	N	-0-	1	1	1
*01	818 N	818	-0-	-0-	-0-	101 1	717 2	N	-0-			1
*02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	3 1	242 2	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 GALVAN RANCH J7 WELL #: 2 RRCID -> 250197 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6060 - 6316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	92	1	N	1			4
						1	9					
10	930 N	925	-0-	-5	-0-	94	1	N	-0-			4
11	990 N	826	-0-	-164	-0-	87	1	N	1			5
						1	9					
12	1085 N	768	-0-	-317	-0-	120	1	N	2	6	1	1
						2	9					
*01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	27	1	N	1			2
						1	9					
02	812 N	591	-0-	-221	-0-	8	1	N	1			3
						1	9					

GALVAN C WELL #: 2 RRCID -> 250198 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5941 - 6050

09	665 N	665	-0-	-0-	-0-	377	1	N	-0-			-0-
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	120	1	N	-0-			-0-
11	660 N	591	-0-	-69	-0-	116	1	N	-0-			-0-
12	682 N	470	-0-	-212	-0-	103	1	N	-0-			-0-
*01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	24	1	N	-0-			-0-
02	580 N	509	-0-	-71	-0-	46	1	N	25			62
						28	9					

GALVAN RANCH L5 WELL #: 2 RRCID -> 251520 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5966 - 6202

09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	159	1	N	1	4	1	1
						1	9					
10	620 N	615	-0-	-5	-0-	245	1	N	1			2
						1	9					
11	660 N	564	-0-	-96	-0-	151	1	N	1			3
						1	9					
12	789 N	789	-0-	-0-	-0-	106	1	N	2	3	1	2
						2	9					
*01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	51	1	N	1			3
						1	9					
*02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	74	1	N	3	5	1	2
						3	9					

GALVAN RANCH J9 WELL #: 2 RRCID -> 251557 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6129 - 6373

09	870 N	866	-0-	-4	-0-	75	1	N	1			4
						1	9					
10	837 N	664	-0-	-173	-0-	68	1	N	-0-			4
11	810 N	593	-0-	-217	-0-	63	1	N	1			5
						1	9					
12	899 N	613	-0-	-286	-0-	95	1	N	-0-	5	1	-0-
*01	807 N	807	-0-	-0-	-0-	100	1	N	1			1
						1	9					
02	580 N	468	-0-	-112	-0-	6	1	N	-0-			2

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
GALVAN J WELL #: 3 RRCID -> 251558 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6170 - 6424														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	97	1	413	3	N	1			3
						1	9							
10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	123	1	486	3	N	2	3	1	2
						2	9							
11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	118	1	430	3	N	1			3
						1	9							
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	71	1	481	3	N	2	3	1	2
						2	9							
*01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	71	1	508	2	N	2	2	1	2
						2	9							
02	522 N	493	-0-	-29	-0-	50	1	442	2	N	1	2	1	1
						1	9							

GALVAN J WELL #: 2 RRCID -> 251563 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6126 - 6370														
09	635 N	635	-0-	-0-	-0-	122	1	512	3	N	1			2
						1	9							
10	916 N	916	-0-	-0-	-0-	184	1	729	3	N	3	4	1	1
						3	9							
11	823 N	823	-0-	-0-	-0-	178	1	643	3	N	2			3
						2	9							
12	832 N	832	-0-	-0-	-0-	106	1	723	3	N	3	5	1	1
						3	9							
*01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	76	1	541	2	N	2	2	1	1
						2	9							
*02	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	136	1	1202	2	N	2	3	1	1
						2	9							

GALVAN B WELL #: 3 RRCID -> 251564 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6096 - 6338														
09	825 N	825	-0-	-0-	-0-	185	1	639	3	N	1	4	1	1
						1	9							
10	713 N	628	-0-	-85	-0-	250	1	377	3	N	1			2
						1	9							
11	780 N	577	-0-	-203	-0-	155	1	420	3	N	2			4
						2	9							
12	868 N	490	-0-	-378	-0-	66	1	424	3	N	-0-	3	1	1
						1	9							
*01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	84	1	603	2	N	2			3
						2	9							
02	551 N	412	-0-	-139	-0-	49	1	361	2	N	2	2	1	1
						2	9							

GALVAN M WELL #: 2 RRCID -> 251959 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6175 - 6411														
09	852 N	852	-0-	-0-	-0-	162	1	688	3	N	2			4
						2	9							
10	846 N	846	-0-	-0-	-0-	169	1	674	3	N	3	5	1	2
						3	9							
11	810 N	761	-0-	-49	-0-	163	1	596	3	N	2			4
						2	9							
12	868 N	566	-0-	-302	-0-	73	1	491	3	N	2	4	1	2
						2	9							
*01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	47	1	339	2	N	2	2	1	2
						2	9							
02	725 N	663	-0-	-62	-0-	67	1	593	2	N	3	4	1	1
						3	9							

 LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 GALVAN RANCH J11 WELL #: 2 RRCID -> 252064 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6128 - 6360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	26	1	N	1			1
						1	9					
10	248 N	219	-0-	-29	-0-	22	1	N	-0-			1
11	270 N	196	-0-	-74	-0-	21	1	N	-0-			1
12	310 N	171	-0-	-139	-0-	27	1	N	-0-	1 1		-0-
*01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	77	1	N	-0-			-0-
*02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	4	1	N	1			2
						1	9					

 GALVAN RANCH J12 WELL #: 2 RRCID -> 252066 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6052 - 6288

09	690 N	491	-0-	-199	-0-	43	1	N	-0-			3
10	836 N	836	-0-	-0-	-0-	85	1	N	-0-			3
11	747 N	747	-0-	-0-	-0-	78	1	N	1			4
						1	9					
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	85	1	N	1	4 1		1
						1	9					
*01	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	217	1	N	1			2
						1	9					
02	725 N	494	-0-	-231	-0-	7	1	N	-0-			2

 GALVAN RANCH L10 WELL #: 2 RRCID -> 252068 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5999 - 6226

09	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	311	1	N	1	6 1		2
						1	9					
10	1240 N	830	-0-	-410	-0-	330	1	N	1			3
						1	9					
11	1290 N	762	-0-	-528	-0-	205	1	N	2			5
						2	9					
12	1426 N	1258	-0-	-168	-0-	170	1	N	2	5 1		2
						2	9					
*01	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	131	1	N	4			6
						4	9					
*02	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	144	1	N	4	9 1		3
						4	9					

 GALVAN RANCH N11 WELL #: 2 RRCID -> 252069 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6215 - 6468

09	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	230	1	N	2			5
						2	9					
10	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	272	1	N	5	7 1		3
						6	9					
11	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	262	1	N	3			6
						3	9					
12	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	180	1	N	5	8 1		3
						6	9					
*01	882 N	882	-0-	-0-	-0-	108	1	N	5	5 1		3
						6	9					
*02	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	124	1	N	5	7 1		2
						6	9					

 LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 GALVAN G WELL #: 3 RRCID -> 252074 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6154 - 6438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	103	1	353	3	N	-0-	3	1			-0-
10	644 N	644	-0-	-0-	-0-	257	1	386	3	N	1					1
11	591 N	591	-0-	-0-	-0-	160	1	430	3	N	1					2
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	73	1	472	3	N	2		3	1		1
*01	910 N	910	-0-	-0-	-0-	112	1	797	2	N	1					2
02	580 N	561	-0-	-19	-0-	66	1	493	2	N	2		4	1		1

 GALVAN I WELL #: 2 RRCID -> 252075 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6068 - 6299

09	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	275	1	943	3	N	1		6	1		2
10	1147 N	1031	-0-	-116	-0-	410	1	619	3	N	2					4
11	1140 N	945	-0-	-195	-0-	254	1	689	3	N	2					6
12	1271 N	894	-0-	-377	-0-	120	1	772	3	N	2		6	1		2
*01	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	170	1	1209	2	N	2					4
*02	979 N	979	-0-	-0-	-0-	116	1	859	2	N	4		7	1		3

 GALVAN M WELL #: 3 RRCID -> 252076 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6132 - 6376

09	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	216	1	913	3	N	2					5
10	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	249	1	992	3	N	4		7	1		2
11	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	241	1	875	3	N	3					5
12	1178 N	1033	-0-	-145	-0-	132	1	898	3	N	3		6	1		2
*01	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	184	1	1472	2	N	3		3	1		2
02	1073 N	806	-0-	-267	-0-	81	1	722	2	N	3		4	1		1

 GALVAN RANCH N7 WELL #: 2 RRCID -> 252077 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6188 - 6452

09	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	246	1	1045	3	N	2					3
10	1085 N	897	-0-	-188	-0-	180	1	713	3	N	4		6	1		1
11	1230 N	805	-0-	-425	-0-	174	1	629	3	N	2					3
12	1333 N	540	-0-	-793	-0-	69	1	469	3	N	2		4	1		1
*01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	64	1	454	2	N	2		2	1		1
02	783 N	476	-0-	-307	-0-	48	1	426	2	N	2		3	1		1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH P11 WELL #: 2 RRCID -> 252090 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6202 - 6520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	839 N	839	-0-	-0-	-0-	160	1	679	3	N	-0-			-0-
10	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	222	1	880	3	N	-0-			-0-
11	991 N	991	-0-	-0-	-0-	214	1	777	3	N	-0-			-0-
12	948 N	948	-0-	-0-	-0-	121	1	827	3	N	-0-			-0-
*01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	47	1	339	2	N	4			4
						4	9							
02	957 N	744	-0-	-213	-0-	75	1	666	2	N	3	4	1	1
						3	9							

GALVAN RANCH P17 WELL #: 2 RRCID -> 252561 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6341 - 6590

09	1380 N	1275	-0-	-105	-0-	241	1	1034	3	N	-0-			1
10	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	303	1	1243	3	N	-0-			1
11	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	293	1	1097	3	N	-0-			1
12	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	207	1	1378	3	N	-0-			1
*01	976 N	976	-0-	-0-	-0-	107	1	862	2	N	6			7
						7	9							
02	1334 N	1300	-0-	-34	-0-	153	1	1132	2	N	14	10	1	9
						15	9							

GALVAN RANCH P16 WELL #: 2 RRCID -> 252563 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6374 - 6616

09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	11	1	51	3	N	-0-			-0-
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	82	1	332	3	N	-0-			-0-
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	79	1	294	3	N	-0-			-0-
12	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	142	1	939	3	N	-0-			-0-
*01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	57	1	405	2	N	4			4
						4	9							
02	348 N	223	-0-	-125	-0-	25	1	187	2	N	10	7	1	7
						11	9							

GALVAN RANCH N8 WELL #: 2 RRCID -> 252566 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6242 - 6496

09	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	250	1	1061	3	N	2			5
						2	9							
10	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	244	1	973	3	N	4	7	1	2
						4	9							
11	1230 N	1098	-0-	-132	-0-	237	1	858	3	N	3			5
						3	9							
12	1364 N	1067	-0-	-297	-0-	136	1	928	3	N	3	6	1	2
						3	9							
*01	822 N	822	-0-	-0-	-0-	101	1	717	2	N	4	4	1	2
						4	9							
02	1073 N	978	-0-	-95	-0-	99	1	875	2	N	4	5	1	2
						4	9							

GALVAN RANCH L13 WELL #: 2 RRCID -> 252568 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6114 - 6350

09	866 N	866	-0-	-0-	-0-	195	1	671	3	N	-0-	4	1	1
10	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	656	1	990	3	N	3			4
						3	9							
11	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	407	1	1103	3	N	3			7
						3	9							
12	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	170	1	1088	3	N	3	7	1	3
						3	9							
*01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	45	1	323	2	N	2			5
						2	9							
02	1450 N	924	-0-	-526	-0-	109	1	811	2	N	4	8	1	3
						4	9							

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311										
GALVAN K		WELL #:		3	RRCID ->	252569	COMPL. DATE	08/21/2009	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6203 - 6451		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	630 N	350	-0-	-280	-0-	66	1	283	3	N	1			2
10	711 N	711	-0-	-0-	-0-	142	1	567	3	N	2	3	1	1
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	138	1	500	3	N	2			3
12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	81	1	549	3	N	2	4	1	1
*01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	61	1	437	2	N	3	3	1	1
*02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	72	1	634	2	N	3	4	1	1

GALVAN K		WELL #:		2	RRCID ->	252571	COMPL. DATE	08/20/2009	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6156 - 6392		
09	699 N	699	-0-	-0-	-0-	134	1	564	3	N	1			3
10	810 N	810	-0-	-0-	-0-	162	1	646	3	N	2	4	1	1
11	729 N	729	-0-	-0-	-0-	157	1	570	3	N	2			3
12	713 N	585	-0-	-128	-0-	74	1	509	3	N	2	4	1	1
*01	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	126	1	901	2	N	2	2	1	1
02	696 N	384	-0-	-312	-0-	39	1	343	2	N	2	3	1	1

GALVAN RANCH K12		WELL #:		1	RRCID ->	253113	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	6335	PERF.	5836 - 5952		
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	210	1	159	3	Y	1			5
10	341 N	327	-0-	-14	-0-	59	1	268	3	Y	-0-			5
11	360 N	294	-0-	-66	-0-	57	1	236	3	Y	1			6
12	372 N	364	-0-	-8	-0-	80	1	282	3	Y	2	6	1	2
*01	696 N	696	-0-	-0-	-0-	73	1	622	2	Y	1			3
02	290 N	228	-0-	-62	-0-	22	1	204	2	Y	2			4

GALVAN RANCH K10		WELL #:		1	RRCID ->	253124	COMPL. DATE	11/16/2009	TOTAL DEPTH	6380	PERF.	5920 - 6016		
09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	364	1	278	3	N	2			8
10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	116	1	523	3	N	1			9
11	630 N	576	-0-	-54	-0-	113	1	461	3	N	2			11
12	651 N	412	-0-	-239	-0-	89	1	321	3	N	2	11	1	2
*01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	72	1	613	2	N	2			4
02	551 N	419	-0-	-132	-0-	40	1	377	2	N	2			5

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311										
GALVAN RANCH M16		WELL #:		1	RRCID ->	254790	COMPL. DATE	12/28/2009	TOTAL DEPTH	6580	PERF.	6078 - 6312		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-		190	1	812	3	Y	-0-		81
10	758 N	758	-0-	-0-	-0-		149	1	609	3	Y	-0-		81
11	681 N	681	-0-	-0-	-0-		144	1	537	3	Y	-0-		81
12	682 N	611	-0-	-71	-0-		80	1	531	3	Y	-0-		81
*01	778 N	778	-0-	-0-	-0-		81	1	697	2	Y	-0-		81
02	638 N	612	-0-	-26	-0-		8	1	604	2	Y	-0-		130

GALVAN RANCH M3		WELL #:		1	RRCID ->	254791	COMPL. DATE	12/19/2009	TOTAL DEPTH	6325	PERF.	5896 - 5908
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

GALVAN L		WELL #:		3	RRCID ->	254901	COMPL. DATE	11/09/2009	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6290 - 6562	
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-		59	1	253	3	N	1	2
							1	9					
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-		76	1	299	3	N	1	2 1
							1	9					
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-		72	1	265	3	N	1	2
							1	9					
12	849 N	849	-0-	-0-	-0-		108	1	738	3	N	3	4 1
							3	9					
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3	3 1
*02	944 N	944	-0-	-0-	-0-		95	1	845	2	N	4	5 1
							4	9					2

GALVAN L		WELL #:		4	RRCID ->	254902	COMPL. DATE	09/23/2009	TOTAL DEPTH	6725	PERF.	6222 - 6465	
09	1050 N	1013	-0-	-37	-0-		193	1	818	3	N	2	5
							2	9					
10	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-		283	1	1125	3	N	5	7 1
							6	9					
11	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-		274	1	992	3	N	3	6
							3	9					
12	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-		213	1	1442	3	N	6	9 1
							7	9					
*01	642 N	642	-0-	-0-	-0-		67	1	572	2	N	3	6
							3	9					
*02	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-		161	1	1421	2	N	6	9 1
							7	9					3

GALVAN RANCH K9		WELL #:		1	RRCID ->	254903	COMPL. DATE	11/18/2009	TOTAL DEPTH	6364	PERF.	5912 - 5922	
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-		177	1	135	3	Y	-0-	4
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-		124	1	559	3	Y	2	6
							2	9					
11	614 N	614	-0-	-0-	-0-		120	1	493	3	Y	1	7
							1	9					
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-		124	1	441	3	Y	3	7 1
							3	9					
*01	642 N	642	-0-	-0-	-0-		67	1	572	2	Y	3	6
							3	9					
*02	670 N	670	-0-	-0-	-0-		64	1	603	2	Y	3	8
							3	9					

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311									
GALVAN RANCH N12		WELL #:		3	RRCID ->	254904	COMPL. DATE	08/28/2009	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6336 - 6422		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1080 N	948	-0-	-132	-0-	181	1	765	3	N	2		4
10	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	201	1	801	3	N	3	5 1	2
11	903 N	903	-0-	-0-	-0-	195	1	706	3	N	2		4
12	992 N	675	-0-	-317	-0-	86	1	586	3	N	3	5 1	2
*01	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	137	1	980	2	N	3	3 1	2
*02	915 N	915	-0-	-0-	-0-	92	1	819	2	N	4	5 1	2

GALVAN RANCH P6		WELL #:		2	RRCID ->	254908	COMPL. DATE	09/30/2009	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6336 - 6578		
09	789 N	789	-0-	-0-	-0-	149	1	640	3	N	-0-		-0-
10	744 N	719	-0-	-25	-0-	141	1	578	3	N	-0-		-0-
11	750 N	647	-0-	-103	-0-	137	1	510	3	N	-0-		-0-
12	806 N	511	-0-	-295	-0-	67	1	444	3	N	-0-		-0-
*01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	64	1	460	2	N	1		1
02	638 N	449	-0-	-189	-0-	53	1	392	2	N	4	3 1	2

GALVAN RANCH H10		WELL #:		1	RRCID ->	255067	COMPL. DATE	11/20/2009	TOTAL DEPTH	6510	PERF. 6080 - 6154		
09	390 N	196	-0-	-194	-0-	196	3			Y	-0-		115
10	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	3			Y	-0-		115
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-		115
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-		115
*01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	9	1	564	2	Y	-0-		115
02	232 N	10	-0-	-222	-0-	10	2			Y	-0-		257

GALVAN RANCH H13		WELL #:		1	RRCID ->	255068	COMPL. DATE	11/04/2009	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6132 - 6374		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		11
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11		11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH H14		WELL #:		1	RRCID ->	255069	COMPL. DATE	11/13/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6138 - 6384		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		23
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23		23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311										
GALVAN RANCH K15		WELL #:		1	RRCID -> 255070			COMPL. DATE 12/03/2009		TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5940 - 6208		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	820 N	820	-0-	-0-	-0-	463	1	355	3	Y	2			11
						2	9							
10	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	186	1	839	3	Y	3			14
						3	9							
11	923 N	923	-0-	-0-	-0-	180	1	741	3	Y	2			16
						2	9							
12	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	309	1	1102	3	Y	5	15	1	6
						6	9							
*01	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	142	1	1217	2	Y	6			12
						7	9							
*02	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	149	1	1407	2	Y	5			118
						6	9							

GALVAN RANCH K16		WELL #:		1	RRCID -> 255071			COMPL. DATE 12/03/2009		TOTAL DEPTH	6440	PERF. 2200 - 6028		

09	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	816	1	623	3	Y	4			18
						4	9							
10	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	299	1	1346	3	Y	3			21
						3	9							
11	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	289	1	1189	3	Y	4			25
						4	9							
12	1488 N	1378	-0-	-110	-0-	301	1	1071	3	Y	5	24	1	6
						6	9							
*01	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	161	1	1378	2	Y	6			12
						7	9							
02	1421 N	1315	-0-	-106	-0-	125	1	1181	2	Y	8			16
						9	9							

GALVAN RANCH L5		WELL #:		3	RRCID -> 255121			COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH	6500	PERF. 1800 - 6206		

09	712 N	712	-0-	-0-	-0-	160	1	551	3	N	1	3	1	1
						1	9							
10	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	398	1	602	3	N	1			2
						1	9							
11	919 N	919	-0-	-0-	-0-	247	1	670	3	N	2			4
						2	9							
12	744 N	487	-0-	-257	-0-	66	1	419	3	N	2	5	1	1
						2	9							
*01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	38	1	275	2	N	3			4
						3	9							
02	899 N	505	-0-	-394	-0-	60	1	442	2	N	3	6	1	2
						3	9							

GALVAN RANCH L4		WELL #:		3	RRCID -> 255212			COMPL. DATE 01/07/2010		TOTAL DEPTH	6350	PERF. 5946 - 6196		

09	1230 N	1000	-0-	-230	-0-	226	1	772	3	N	2	9	1	2
						2	9							
10	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	819	1	1235	3	N	3			5
						3	9							
11	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	510	1	1373	3	N	4			9
						4	9							
12	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	253	1	1635	3	N	4	9	1	4
						4	9							
*01	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	148	1	1267	2	N	5			9
						6	9							
02	1827 N	1594	-0-	-233	-0-	189	1	1398	2	N	6	12	1	4
						7	9							

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH D10 WELL #: 1 RRCID -> 255213 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5524 - 5846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
*01	14B2 EXT	580	-0-	580	580	63	1	451	2	Y	60			60
						66	9							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	580					Y	-0-			28

GALVAN RANCH E8 WELL #: 1 RRCID -> 255215 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5760 - 5957

09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-			23
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-			23
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-			23
12	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	3			Y	-0-			23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
02	87 N	48	-0-	-39	-0-	48	2			Y	-0-			28

GALVAN RANCH K11 WELL #: 1 RRCID -> 255216 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5870 - 6106

09	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	606	1	463	3	Y	3			12
						3	9							
10	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	273	1	1235	3	Y	3			15
						3	9							
11	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	265	1	1089	3	Y	3			18
						3	9							
12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	167	1	596	3	Y	3	17	1	4
						3	9							
*01	937 N	937	-0-	-0-	-0-	98	1	836	2	Y	3			7
						3	9							
*02	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	101	1	956	2	Y	3			6
						3	9							

GALVAN RANCH O14 WELL #: 1 RRCID -> 255217 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6160 - 6410

09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	87	1	374	3	Y	-0-			43
10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	172	1	700	3	Y	2			45
						2	9							
11	784 N	784	-0-	-0-	-0-	165	1	619	3	Y	-0-			45
12	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	132	1	883	3	Y	-0-			45
*01	792 N	792	-0-	-0-	-0-	83	1	707	2	Y	2			47
						2	9							
*02	982 N	982	-0-	-0-	-0-	13	1	969	2	Y	-0-			143

GALVAN RANCH R12 WELL #: 1 RRCID -> 255712 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 6507 - 6770

09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	90	1	387	3	N	-0-			-0-
10	668 N	668	-0-	-0-	-0-	131	1	537	3	N	-0-			-0-
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	127	1	473	3	N	-0-			-0-
12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	76	1	508	3	N	-0-			-0-
*01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	71	1	609	2	N	2			2
						2	9							
02	580 N	543	-0-	-37	-0-	64	1	475	2	N	4	3	1	3
						4	9							

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311											
GALVAN RANCH B8		WELL #:		1	RRCID ->	255714	COMPL. DATE	01/10/2010	TOTAL DEPTH	6156	PERF.	5590 - 5882			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
10	14B2 EXT	565	-0-	565	565	565	3			Y	-0-				2
11	14B2 EXT	544	-0-	544	1109	544	3			Y	-0-				2
12	14B2 EXT	612	-0-	612	1721	612	3			Y	-0-				2
01	14B2 EXT	985	-0-	985	2706	121	1	864	2	Y	-0-				2
02	14B2 EXT	29	-0-	29	2735	29	2			Y	-0-				28

GALVAN RANCH I8		WELL #:		1	RRCID ->	255761	COMPL. DATE	01/06/2010	TOTAL DEPTH	6270	PERF.	5846 - 6108
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13		41

GALVAN RANCH I14		WELL #:		1	RRCID ->	255767	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5900 - 6156
09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	503	1	383	3	N	15	185
						17	9					
10	837 N	274	-0-	-563	-0-	48	1	217	3	N	8	193
						9	9					
11	870 N	260	-0-	-610	-0-	46	1	192	3	N	20	213
						22	9					
12	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	12	180 1 45
*01	916 N	916	-0-	-0-	-0-	95	1	808	2	N	12	57
						13	9					
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-					N	13	41

GALVAN RANCH J13		WELL #:		3	RRCID ->	255781	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	6512	PERF.	6118 - 6376
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	35	1	360	3	N	1	1
						1	9					
10	372 N	293	-0-	-79	-0-	30	1	263	3	N	-0-	1
11	360 N	261	-0-	-99	-0-	27	1	234	3	N	-0-	1
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	82	1	447	3	N	1	2 1 -0-
						1	9					
*01	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	17	1	1168	2	N	1	1
						1	9					
*02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	5	1	376	2	N	1	2
						1	9					

GALVAN RANCH M12		WELL #:		1	RRCID ->	255782	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5994 - 6094
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	6
10	62 N	35	-0-	-27	-0-	7	1	28	3	Y	-0-	6
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	7	1	25	3	Y	-0-	6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6
*01	972 N	972	-0-	-0-	-0-	101	1	864	2	Y	6	6
						7	9					
*02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	2	1	116	2	Y	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311								
GALVAN RANCH R19		WELL #:		1	RRCID ->	255784	COMPL. DATE	02/21/2010	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6495 - 6774
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	749 N	749	-0-	-0-	-0-	142	1	607	3	N	-0-	-0-
10	930 N	930	-0-	-0-	-0-	183	1	747	3	N	-0-	-0-
11	837 N	837	-0-	-0-	-0-	177	1	660	3	N	-0-	-0-
12	788 N	788	-0-	-0-	-0-	103	1	685	3	N	-0-	-0-
*01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	15	1	129	2	N	3	3
						3	9					
02	812 N	736	-0-	-76	-0-	87	1	641	2	N	7	5 1 4
						8	9					

GALVAN RANCH J7		WELL #:		3	RRCID ->	255905	COMPL. DATE	01/26/2010	TOTAL DEPTH	6425	PERF.	6018 - 6254
09	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	149	1	1556	3	N	2	8
						2	9					
10	1581 N	1543	-0-	-38	-0-	157	1	1386	3	N	-0-	8
11	1590 N	1378	-0-	-212	-0-	144	1	1233	3	N	1	9
						1	9					
12	1767 N	1303	-0-	-464	-0-	203	1	1098	3	N	2	10 1 1
						2	9					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	3
02	1334 N	236	-0-	-1098	-0-	3	1	232	2	N	1	3
						1	9					

GALVAN RANCH J8		WELL #:		2	RRCID ->	255906	COMPL. DATE	02/17/2010	TOTAL DEPTH	6535	PERF.	6090 - 6338
09	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	92	1	957	3	N	1	4
						1	9					
10	961 N	918	-0-	-43	-0-	94	1	824	3	N	-0-	4
11	990 N	820	-0-	-170	-0-	86	1	733	3	N	1	5
						1	9					
12	1085 N	592	-0-	-493	-0-	93	1	498	3	N	1	6 1 -0-
						1	9					
*01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	39	1	335	2	N	1	1
						1	9					
02	783 N	678	-0-	-105	-0-	9	1	668	2	N	1	4
						1	9					

GALVAN RANCH N11		WELL #:		3	RRCID ->	256017	COMPL. DATE	01/21/2010	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6240 - 6500
09	1230 N	1161	-0-	-69	-0-	222	1	937	3	N	2	4
						2	9					
10	1178 N	362	-0-	-816	-0-	72	1	289	3	N	1	4 1 1
						1	9					
11	1080 N	325	-0-	-755	-0-	70	1	254	3	N	1	2
						1	9					
12	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	188	1	1282	3	N	5	5 1 2
						6	9					
*01	938 N	938	-0-	-0-	-0-	97	1	835	2	N	5	5 1 2
						6	9					
*02	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	141	1	1245	2	N	5	7 1 3
						6	9					

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
GALVAN RANCH N12 WELL #: 2 RRCID -> 256020 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6596														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	

09	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	245	1	1036	3	N	2			4
						2	9							
10	1116 N	1012	-0-	-104	-0-	202	1	807	3	N	3	6	1	1
						3	9							
11	1200 N	911	-0-	-289	-0-	196	1	712	3	N	3			4
						3	9							
12	1333 N	860	-0-	-473	-0-	110	1	748	3	N	2	5	1	1
						2	9							
*01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	53	1	456	2	N	3	3	1	1
						3	9							
02	870 N	831	-0-	-39	-0-	84	1	744	2	N	3	4	1	2
						3	9							

GALVAN RANCH P16 WELL #: 4 RRCID -> 256098 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6419 - 6684														
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	150	1	642	3	N	-0-			-0-
						156	1	639	3	N	-0-			-0-
10	795 N	795	-0-	-0-	-0-	151	1	564	3	N	-0-			-0-
						76	1	508	3	N	-0-			-0-
11	750 N	715	-0-	-35	-0-	48	1	407	2	N	2			2
						2	9							
12	806 N	584	-0-	-222	-0-	74	1	545	2	N	5	4	1	3
						6	9							
*01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	48	1	410	2	N	6			7
						7	9							
02	696 N	625	-0-	-71	-0-	209	1	1544	2	N	16	11	1	10
						18	9							

GALVAN RANCH P17 WELL #: 4 RRCID -> 256200 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6386 - 6572														
09	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	451	1	1928	3	N	-0-			1
						398	1	1633	3	N	-0-			1
10	2201 N	2031	-0-	-170	-0-	386	1	1440	3	N	-0-			1
						248	1	1650	3	N	-0-			1
11	2250 N	1826	-0-	-424	-0-	48	1	410	2	N	6			7
						7	9							
12	2449 N	1898	-0-	-551	-0-	209	1	1544	2	N	16	11	1	10
						18	9							
*01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	48	1	410	2	N	6			7
						7	9							
*02	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	209	1	1544	2	N	16	11	1	10
						18	9							

GALVAN RANCH P10 WELL #: 4 RRCID -> 256271 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6319 - 6578														
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	81	1	343	3	N	-0-			-0-
						76	1	308	3	N	-0-			-0-
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	73	1	272	3	N	-0-			-0-
						50	1	332	3	N	-0-			-0-
11	390 N	345	-0-	-45	-0-	112	1	952	2	N	1			1
						1	9							
12	434 N	382	-0-	-52	-0-	46	1	343	2	N	3	2	1	2
						3	9							
*01	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	46	1	343	2	N	3	2	1	2
						3	9							

GALVAN RANCH P16 WELL #: 3 RRCID -> 256321 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6356 - 6600														
09	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	326	1	1403	3	N	-0-			1
						446	1	1833	3	N	-0-			1
10	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	431	1	1619	3	N	-0-			1
						247	1	1629	3	N	-0-			1
11	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	146	1	973	2	N	6			7
						7	9							
12	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	199	1	1467	2	N	15	10	1	10
						17	9							
*01	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	146	1	973	2	N	6			7
						7	9							
02	1972 N	1683	-0-	-289	-0-	199	1	1467	2	N	15	10	1	10
						17	9							

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
GALVAN RANCH L12 WELL #: 2 RRCID -> 256339 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6036 - 6270														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

09	900 N	538	-0-	-362	-0-	121	1	416	3	N	1	5	1	1
						1	9							
10	713 N	491	-0-	-222	-0-	195	1	295	3	N	1			2
						1	9							
11	510 N	450	-0-	-60	-0-	121	1	328	3	N	1			3
						1	9							
12	558 N	387	-0-	-171	-0-	52	1	334	3	N	1	3	1	1
						1	9							
*01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	37	1	246	2	N	1			2
						1	9							
02	435 N	361	-0-	-74	-0-	43	1	316	2	N	2	2	1	1
						2	9							

GALVAN F WELL #: 3 RRCID -> 256642 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6125 - 6376														
09	905 N	905	-0-	-0-	-0-	79	1	825	3	N	1			3
						1	9							
10	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	120	1	1060	3	N	-0-			3
						1	9							
11	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	111	1	942	3	N	1			4
						1	9							
12	930 N	686	-0-	-244	-0-	107	1	578	3	N	1	4	1	1
						1	9							
*01	990 N	990	-0-	-0-	-0-	129	1	861	2	N	-0-			1
						1	9							
02	1015 N	747	-0-	-268	-0-	10	1	737	2	N	-0-			-0-
						1	9							

GALVAN F WELL #: 4 RRCID -> 256644 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6120 - 6362														
09	750 N	651	-0-	-99	-0-	57	1	594	3	N	-0-			3
						1	9							
10	682 N	637	-0-	-45	-0-	65	1	572	3	N	-0-			3
						1	9							
11	600 N	570	-0-	-30	-0-	60	1	509	3	N	1			4
						1	9							
12	682 N	616	-0-	-66	-0-	96	1	519	3	N	1	4	1	1
						1	9							
*01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	64	1	423	2	N	1			2
						1	9							
02	551 N	441	-0-	-110	-0-	6	1	434	2	N	1			2
						1	9							

GALVAN RANCH L10 WELL #: 4 RRCID -> 256834 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6025 - 6254														
09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	184	1	634	3	N	1	2	1	1
						1	9							
10	707 N	707	-0-	-0-	-0-	281	1	425	3	N	1			2
						1	9							
11	780 N	649	-0-	-131	-0-	175	1	472	3	N	2			4
						2	9							
12	837 N	480	-0-	-357	-0-	65	1	414	3	N	1	4	1	1
						1	9							
*01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	20	1	168	2	N	1			2
						1	9							
02	638 N	486	-0-	-152	-0-	58	1	427	2	N	1	1	1	1
						1	9							

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN B WELL #: 4 RRCID -> 256894 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6091 - 6335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	95	1	328	3	N	-0-	2 1	-0-
10	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	598	1	905	3	N	2		2
11	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	372	1	1006	3	N	3		5
12	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	205	1	1314	3	N	4	6 1	3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3		6
*02	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	158	1	1174	2	N	6	10 1	4

GALVAN RANCH K13 WELL #: 2 RRCID -> 256935 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5896 - 6164

09	450 N	389	-0-	-61	-0-	221	1	167	3	N	1		6
10	403 N	244	-0-	-159	-0-	44	1	199	3	N	1		7
11	390 N	218	-0-	-172	-0-	43	1	175	3	N	-0-		7
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-	6 1	1
*01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	28	1	189	2	N	-0-		1
*02	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	143	1	1345	2	N	1		1

GALVAN RANCH K14 WELL #: 2 RRCID -> 257176 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5925 - 6034

09	589 N	589	-0-	-0-	-0-	333	1	255	3	N	1		7
10	558 N	424	-0-	-134	-0-	77	1	346	3	N	1		8
11	570 N	381	-0-	-189	-0-	75	1	305	3	N	1		9
12	620 N	603	-0-	-17	-0-	132	1	469	3	N	2	9 1	2
*01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	42	1	285	2	N	3		5
*02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	59	1	553	2	N	3		7

GALVAN RANCH P11 WELL #: 3 RRCID -> 257177 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6318 - 6586

09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	11	1	50	3	N	-0-		-0-
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	43	1	175	3	N	-0-		-0-
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	42	1	154	3	N	-0-		-0-
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	46	1	306	3	N	-0-		-0-
*01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	20	1	137	2	N	1		1
*02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	48	1	352	2	N	3	2 1	2

GALVAN RANCH D11 WELL #: 1H RRCID -> 257439 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 5913 - 9595

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

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
GALVAN RANCH L9 WELL #: 2 RRCID -> 257808 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6040 - 6280												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	144	1	492	3	N	1	2 1
						1	9					1
10	727 N	727	-0-	-0-	-0-	289	1	437	3	N	1	2
						1	9					
11	666 N	666	-0-	-0-	-0-	180	1	485	3	N	1	3
						1	9					
12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	93	1	593	3	N	2	4 1
						2	9					1
*01	907 N	907	-0-	-0-	-0-	95	1	810	2	N	2	3
						2	9					
02	638 N	478	-0-	-160	-0-	57	1	420	2	N	1	3 1
						1	9					1

GALVAN RANCH L10 WELL #: 3 RRCID -> 257811 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6014 - 6246												
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	107	1	367	3	N	1	2 1
						1	9					1
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	180	1	270	3	N	-0-	1
						1	9					1
11	450 N	414	-0-	-36	-0-	112	1	301	3	N	1	2
						1	9					
12	496 N	367	-0-	-129	-0-	50	1	316	3	N	1	2 1
						1	9					1
*01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	49	1	418	2	N	1	2
						1	9					
*02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	50	1	368	2	N	1	2 1
						1	9					1

GALVAN O WELL #: 3 RRCID -> 257977 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6246 - 6480												
09	810 N	738	-0-	-72	-0-	141	1	596	3	N	1	1
						1	9					1
10	744 N	479	-0-	-265	-0-	96	1	381	3	N	2	3 1
						2	9					-0-
11	690 N	429	-0-	-261	-0-	93	1	336	3	N	-0-	-0-
						1	9					-0-
12	775 N	525	-0-	-250	-0-	67	1	455	3	N	3	3 1
						3	9					-0-
*01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	45	1	299	2	N	1	1 1
						1	9					-0-
02	406 N	393	-0-	-13	-0-	40	1	351	2	N	2	2 1
						2	9					1

GALVAN RANCH PR19 WELL #: 1H RRCID -> 257985 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6572 - 9211												
09	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	320	1	1371	3	N	-0-	1
						1	9					1
10	1488 N	1467	-0-	-21	-0-	288	1	1179	3	N	-0-	1
						1	9					1
11	1590 N	1319	-0-	-271	-0-	279	1	1040	3	N	-0-	1
						1	9					1
12	1736 N	1303	-0-	-433	-0-	170	1	1133	3	N	-0-	1
						1	9					1
*01	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	197	1	1315	2	N	4	5
						4	9					
02	1276 N	1192	-0-	-84	-0-	141	1	1039	2	N	11	7 1
						12	9					7

 LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 GALVAN RANCH P11 WELL #: 4 RRCID -> 257990 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6362 - 6640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	70	1	300	3	N	-0-
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	64	1	266	3	N	-0-
11	360 N	297	-0-	-63	-0-	62	1	235	3	N	-0-
12	372 N	280	-0-	-92	-0-	37	1	243	3	N	-0-
*01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	56	1	375	2	N	1
						1	9				
*02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	43	1	318	2	N	1
						2	9				

 GALVAN RANCH P17 WELL #: 3 RRCID -> 258540 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6352 - 6568

09	815 N	815	-0-	-0-	-0-	154	1	661	3	N	-0-
10	783 N	783	-0-	-0-	-0-	153	1	630	3	N	-0-
11	780 N	704	-0-	-76	-0-	149	1	555	3	N	-0-
12	837 N	730	-0-	-107	-0-	95	1	635	3	N	-0-
*01	668 N	668	-0-	-0-	-0-	87	1	579	2	N	2
						2	9				
*02	681 N	681	-0-	-0-	-0-	80	1	594	2	N	4
						7	9				

 GALVAN RANCH P12 WELL #: 4 RRCID -> 259238 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6384 - 6658

09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	119	1	505	3	N	-0-
10	496 N	352	-0-	-144	-0-	69	1	283	3	N	-0-
11	600 N	316	-0-	-284	-0-	66	1	250	3	N	-0-
12	651 N	268	-0-	-383	-0-	35	1	233	3	N	-0-
*01	688 N	688	-0-	-0-	-0-	90	1	597	2	N	1
						1	9				
*02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	40	1	297	2	N	2
						3	9				

 GALVAN RANCH K7 WELL #: 1H RRCID -> 259314 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 6099 - 8801

09	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1030	1	786	3	N	19
						6	9				
10	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	311	1	1404	3	N	23
						4	9				
11	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	301	1	1239	3	N	27
						4	9				
12	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	268	1	952	3	N	6
						4	9				
*01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	84	1	557	2	N	11
						6	9				
*02	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	109	1	1030	2	N	14
						8	9				

 GALVAN RANCH L11 WELL #: 4 RRCID -> 259315 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6048 - 6154

09	1020 N	1017	-0-	-3	-0-	229	1	787	3	N	1
						1	9				
10	992 N	749	-0-	-243	-0-	298	1	450	3	N	2
						1	9				
11	960 N	688	-0-	-272	-0-	185	1	501	3	N	4
						2	9				
12	1054 N	950	-0-	-104	-0-	128	1	820	3	N	2
						2	9				
*01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	40	1	268	2	N	3
						1	9				
02	667 N	592	-0-	-75	-0-	70	1	520	2	N	1
						2	9				

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311								
GALVAN RANCH J8		WELL #:		4	RRCID ->	259410	COMPL. DATE	06/08/2010	TOTAL DEPTH	6565	PERF.	6130 - 6392
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	96	1	1009	3	N	1	4
10	992 N	828	-0-	-164	-0-	84	1	744	3	N	-0-	4
11	1020 N	740	-0-	-280	-0-	77	1	662	3	N	1	5
12	1147 N	759	-0-	-388	-0-	118	1	640	3	N	1	-0-
*01	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	151	1	1008	2	N	2	2
02	725 N	631	-0-	-94	-0-	9	1	620	2	N	2	4

GALVAN RANCH P10		WELL #:		2	RRCID ->	259411	COMPL. DATE	07/18/2010	TOTAL DEPTH	6860	PERF.	6344 - 6604
09	725 N	725	-0-	-0-	-0-	137	1	588	3	N	-0-	-0-
10	614 N	614	-0-	-0-	-0-	121	1	493	3	N	-0-	-0-
11	690 N	552	-0-	-138	-0-	116	1	436	3	N	-0-	-0-
12	878 N	878	-0-	-0-	-0-	115	1	763	3	N	-0-	-0-
*01	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	147	1	984	2	N	3	3
*02	688 N	688	-0-	-0-	-0-	81	1	598	2	N	8	5 1

GALVAN RANCH K15		WELL #:		2	RRCID ->	259412	COMPL. DATE	05/21/2010	TOTAL DEPTH	6410	PERF.	5970 - 6230
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	35	1	27	3	N	-0-	-0-
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	21	1	99	3	N	1	1
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	21	1	87	3	N	-0-	1
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	97	1	651	2	N	-0-	-0-
02	116 N	104	-0-	-12	-0-	10	1	94	2	N	-0-	2

GALVAN RANCH N10		WELL #:		2	RRCID ->	259438	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6072 - 6328
09	828 N	828	-0-	-0-	-0-	157	1	669	3	N	2	3
10	775 N	745	-0-	-30	-0-	149	1	594	3	N	2	4 1
11	780 N	671	-0-	-109	-0-	144	1	525	3	N	2	3
12	868 N	644	-0-	-224	-0-	82	1	560	3	N	2	4 1
*01	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	134	1	895	2	N	2	2 1
*02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	66	1	581	2	N	2	3 1

GALVAN RANCH K14		WELL #:		3	RRCID ->	259699	COMPL. DATE	08/09/2010	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5960 - 6210
09	660 N	450	-0-	-210	-0-	255	1	194	3	N	1	8
10	558 N	255	-0-	-303	-0-	46	1	209	3	N	-0-	8
11	450 N	230	-0-	-220	-0-	45	1	184	3	N	1	9
12	465 N	125	-0-	-340	-0-	27	1	98	3	N	-0-	1
*01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	70	1	469	2	N	3	4
*02	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	110	1	1036	2	N	3	5

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
GALVAN RANCH K13 WELL #: 3 RRCID -> 259701 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5916 - 6030														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	** AMT CODE	EOM BALANCE

09		450 N	425	-0-	-25	-0-	241	1	183	3	N	1		5
							1	9						
10		519 N	519	-0-	-0-	-0-	94	1	424	3	N	1		6
							1	9						
11		467 N	467	-0-	-0-	-0-	91	1	374	3	N	2		8
							2	9						
12		434 N	393	-0-	-41	-0-	86	1	306	3	N	1	8 1	1
							1	9						
*01		543 N	543	-0-	-0-	-0-	71	1	471	2	N	1		2
							1	9						
*02		853 N	853	-0-	-0-	-0-	81	1	768	2	N	4		8
							4	9						

GALVAN RANCH P8 WELL #: 3 RRCID -> 259729 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6474 - 6720														
09		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	271	1	1162	3	N	-0-		-0-
							1	9						
10		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	279	1	1139	3	N	-0-		-0-
							1	9						
11		1350 N	1276	-0-	-74	-0-	270	1	1006	3	N	-0-		-0-
							1	9						
12		1488 N	1344	-0-	-144	-0-	176	1	1168	3	N	-0-		-0-
							1	9						
*01		452 N	452	-0-	-0-	-0-	59	1	389	2	N	4		4
							4	9						
02		1247 N	1168	-0-	-79	-0-	138	1	1018	2	N	11	7 1	7
							12	9						

GALVAN RANCH P8 WELL #: 4 RRCID -> 260518 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6470 - 6724														
09		361 N	361	-0-	-0-	-0-	68	1	293	3	N	-0-		-0-
							1	9						
10		548 N	548	-0-	-0-	-0-	107	1	441	3	N	-0-		-0-
							1	9						
11		492 N	492	-0-	-0-	-0-	104	1	388	3	N	-0-		-0-
							1	9						
12		372 N	350	-0-	-22	-0-	46	1	304	3	N	-0-		-0-
							1	9						
*01		202 N	202	-0-	-0-	-0-	26	1	175	2	N	1		1
							1	9						
02		464 N	270	-0-	-194	-0-	32	1	237	2	N	1	1 1	1
							1	9						

GALVAN RANCH P8 WELL #: 2 RRCID -> 260519 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6422 - 6664														
09		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	270	1	1157	3	N	-0-		-0-
							1	9						
10		1271 N	1187	-0-	-84	-0-	233	1	954	3	N	-0-		-0-
							1	9						
11		1350 N	1067	-0-	-283	-0-	226	1	841	3	N	-0-		-0-
							1	9						
12		1488 N	928	-0-	-560	-0-	121	1	807	3	N	-0-		-0-
							1	9						
*01		279 N	279	-0-	-0-	-0-	36	1	240	2	N	3		3
							3	9						
02		1044 N	832	-0-	-212	-0-	98	1	726	2	N	7	5 1	4
							8	9						

GALVAN RANCH J12 WELL #: 3 RRCID -> 260622 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6092 - 6336														
09		750 N	226	-0-	-524	-0-	20	1	205	3	N	1		3
							1	9						
10		597 N	597	-0-	-0-	-0-	60	1	537	3	N	-0-		3
							1	9						
11		532 N	532	-0-	-0-	-0-	56	1	476	3	N	-0-		3
							1	9						
12		349 N	349	-0-	-0-	-0-	54	1	294	3	N	1	3 1	1
							1	9						
*01		272 N	272	-0-	-0-	-0-	35	1	237	2	N	-0-		1
							1	9						
02		522 N	323	-0-	-199	-0-	4	1	319	2	N	-0-		1
							1	9						

 LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 GALVAN RANCH P13 WELL #: 4 RRCID -> 260705 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6401 - 6661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	989 N	989	-0-	-0-	-0-	187	1	802	3	N	-0-		-0-
10	806 N	622	-0-	-184	-0-	123	1	499	3	N	-0-		-0-
11	930 N	560	-0-	-370	-0-	118	1	442	3	N	-0-		-0-
12	1023 N	402	-0-	-621	-0-	53	1	349	3	N	-0-		-0-
*01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	53	1	354	2	N	1		1
						1	9						
02	551 N	454	-0-	-97	-0-	54	1	396	2	N	4	3 1	2
						4	9						

 GALVAN RANCH J13 WELL #: 2 RRCID -> 260729 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6122 - 6350

09	1200 N	1003	-0-	-197	-0-	88	1	914	3	N	1		5
						1	9						
10	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	164	1	1444	3	N	-0-		5
11	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	150	1	1284	3	N	2		7
						2	9						
12	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	250	1	1347	3	N	3	8 1	2
						3	9						
*01	637 N	637	-0-	-0-	-0-	83	1	552	2	N	2		4
						2	9						
02	1392 N	1116	-0-	-276	-0-	15	1	1099	2	N	2		6
						2	9						

 GALVAN RANCH J9 WELL #: 3 RRCID -> 260740 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6120 - 6370

09	795 N	795	-0-	-0-	-0-	69	1	725	3	N	1		4
						1	9						
10	651 N	495	-0-	-156	-0-	50	1	445	3	N	-0-		4
11	750 N	441	-0-	-309	-0-	46	1	395	3	N	-0-		4
12	837 N	759	-0-	-78	-0-	118	1	640	3	N	1	4 1	1
						1	9						
*01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	40	1	269	2	N	1		2
						1	9						
*02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	8	1	567	2	N	1		2
						1	9						

 GALVAN RANCH J11 WELL #: 3 RRCID -> 260743 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6050 - 6274

09	1710 N	1634	-0-	-76	-0-	142	1	1490	3	N	2		8
						2	9						
10	1612 N	1339	-0-	-273	-0-	136	1	1203	3	N	-0-		8
11	1530 N	1196	-0-	-334	-0-	125	1	1070	3	N	1		9
						1	9						
12	1674 N	1276	-0-	-398	-0-	198	1	1076	3	N	2	10 1	1
						2	9						
*01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	49	1	329	2	N	1		2
						1	9						
02	1160 N	642	-0-	-518	-0-	9	1	632	2	N	1		5
						1	9						

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
GALVAN RANCH L3 WELL #: 4 RRCID -> 260900 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5962 - 6192												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	339 1	1170 3	N	2	8 1	2
							2 9					
10		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	654 1	986 3	N	2		4
							2 9					
11		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	406 1	1098 3	N	3		7
							3 9					
12		1550 N	1383	-0-	-167	-0-	186 1	1194 3	N	3	8 1	2
							3 9					
*01		681 N	681	-0-	-0-	-0-	88 1	590 2	N	3		5
							3 9					
02		1450 N	1373	-0-	-77	-0-	163 1	1206 2	N	4	4 1	3
							4 9					

GALVAN RANCH N9 WELL #: 3 RRCID -> 260901 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6260 - 6512												
09		527 N	527	-0-	-0-	-0-	100 1	426 3	N	1		1
							1 9					
10		496 N	112	-0-	-384	-0-	22 1	89 3	N	1	2 1	-0-
							1 9					
11		510 N	100	-0-	-410	-0-	21 1	79 3	N	-0-		-0-
12		558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-		-0-
*01		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	196 1	1306 2	N	-0-		-0-
*02		174 N	174	-0-	-0-	-0-	18 1	156 2	N	-0-		-0-

GALVAN RANCH N9 WELL #: 4 RRCID -> 260902 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6263 - 6524												
09		324 N	324	-0-	-0-	-0-	62 1	262 3	N	-0-		-0-
10		349 N	349	-0-	-0-	-0-	69 1	278 3	N	2	2 1	-0-
							2 9					
11		313 N	313	-0-	-0-	-0-	67 1	246 3	N	-0-		-0-
12		341 N	199	-0-	-142	-0-	25 1	172 3	N	2	2 1	-0-
							2 9					
*01		629 N	629	-0-	-0-	-0-	82 1	546 2	N	1		1
							1 9					
*02		355 N	355	-0-	-0-	-0-	36 1	317 2	N	2	2 1	1
							2 9					

GALVAN RANCH P10 WELL #: 3 RRCID -> 261676 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6278 - 6524												
09		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	318 1	1359 3	N	-0-		-0-
10		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	306 1	1255 3	N	-0-		-0-
11		1590 N	1404	-0-	-186	-0-	296 1	1108 3	N	-0-		-0-
12		1736 N	1416	-0-	-320	-0-	185 1	1231 3	N	-0-		-0-
*01		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	138 1	924 2	N	-0-		-0-
02		1363 N	1222	-0-	-141	-0-	144 1	1065 2	N	12	8 1	8
							13 9					

GALVAN RANCH P9 WELL #: 3 RRCID -> 261677 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6428 - 6672												
09		46 N	46	-0-	-0-	-0-	9 1	37 3	N	-0-		-0-
10		234 N	234	-0-	-0-	-0-	46 1	188 3	N	-0-		-0-
11		211 N	211	-0-	-0-	-0-	45 1	166 3	N	-0-		-0-
12		234 N	234	-0-	-0-	-0-	30 1	204 3	N	-0-		-0-
*01		229 N	229	-0-	-0-	-0-	30 1	198 2	N	1		1
							1 9					
*02		217 N	217	-0-	-0-	-0-	26 1	190 2	N	1	1 1	1
							1 9					

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.// 870311											
GALVAN RANCH N10		WELL #: 3		RRCID -> 261688		COMPL. DATE 11/01/2010			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6123 - 6362				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	76	1	321	3	N	1		3
10	915 N	915	-0-	-0-	-0-	183	1	729	3	N	3	4 1	2
11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	178	1	642	3	N	2		4
12	879 N	879	-0-	-0-	-0-	113	1	763	3	N	3	5 1	2
*01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	91	1	610	2	N	3	3 1	2
*02	887 N	887	-0-	-0-	-0-	90	1	793	2	N	4	5 1	2

GALVAN RANCH K14		WELL #: 4		RRCID -> 261689		COMPL. DATE 10/01/2010			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5944 - 6190				
09	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	566	1	433	3	N	3		14
10	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	282	1	1274	3	N	3		17
11	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	273	1	1125	3	N	3		20
12	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	238	1	847	3	N	4	19 1	5
*01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	65	1	437	2	N	-0-		5
02	1363 N	199	-0-	-1164	-0-	19	1	180	2	N	-0-		-0-

GALVAN RANCH P9		WELL #: 4		RRCID -> 263827		COMPL. DATE 07/27/2010			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6502 - 6751				
09	775 N	775	-0-	-0-	-0-	147	1	628	3	N	-0-		-0-
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	128	1	524	3	N	-0-		-0-
11	720 N	586	-0-	-134	-0-	124	1	462	3	N	-0-		-0-
12	806 N	532	-0-	-274	-0-	70	1	462	3	N	-0-		-0-
*01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	47	1	318	2	N	2		2
02	580 N	551	-0-	-29	-0-	65	1	480	2	N	5	3 1	3

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261		RRCID -> 057449		COMPL. DATE 11/30/1972			TOTAL DEPTH 7415 PERF. N/A				
TRIPHENE MIDDLETON ET AL -B-		WELL #: 1											
09	420 N	412	-0-	-8	-0-	21	1	391	2	Y	-0-		4
10	403 N	103	-0-	-300	-0-	5	1	98	2	Y	-0-		4
11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	31	1	584	2	Y	-0-		4
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	26	1	487	2	Y	-0-		4
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	25	1	479	2	Y	-0-		4
*02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	25	1	469	2	Y	-0-		4

TRIPHENE MIDDLETON ET AL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 069913		COMPL. DATE 01/20/1977			TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A				
09	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	54	1	1023	2	Y	-0-		7
10	558 N	1	-0-	-557	-0-	1	2			Y	-0-		7
11	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	56	1	1058	2	Y	-0-		7
12	649 N	649	-0-	-0-	-0-	32	1	617	2	Y	-0-		7
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	29	1	559	2	Y	-0-		7
02	580 N	393	-0-	-187	-0-	20	1	373	2	Y	-0-		7

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261											
PALAFOX EXPLORATION CO. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	078596	COMPL. DATE	09/05/1978	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	59	2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	57	2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	55	2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	52	2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	59	2	Y	-0-	-0-	-0-	
*02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	50	2	Y	-0-	-0-	-0-	

PALAFOX EXPLORATION CO. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	080429	COMPL. DATE	01/13/1979	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6472 - 6762			
09	480 N	418	-0-	-62	-0-	-0-	64	1	354	2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	496 N	440	-0-	-56	-0-	-0-	72	1	368	2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	450 N	448	-0-	-2	-0-	-0-	75	1	373	2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	434 N	407	-0-	-27	-0-	-0-	64	1	343	2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	434 N	384	-0-	-50	-0-	-0-	62	1	322	2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	435 N	376	-0-	-59	-0-	-0-	60	1	316	2	Y	-0-	-0-	-0-	

PALAFOX EXPLORATION CO. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	081040	COMPL. DATE	02/11/1979	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	6572 - 6712			
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	63	2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	-0-	9	1	45	2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	-0-	8	1	39	2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	54	2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	62	2	Y	-0-	-0-	-0-	
*02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	56	2	Y	-0-	-0-	-0-	

PALAFOX EXPLORATION CO. "A"		WELL #:		5	RRCID ->	081538	COMPL. DATE	03/08/1979	TOTAL DEPTH	6980	PERF.	6761 - 6673			
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	53	2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	-0-	9	1	49	2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	-0-	10	1	48	2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-	9	1	51	2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-	10	1	50	2	Y	-0-	-0-	-0-	
*02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	50	2	Y	-0-	-0-	-0-	

PALAFOX EXPLORATION CO		WELL #:		1501	RRCID ->	081546	COMPL. DATE	03/31/1979	TOTAL DEPTH	6881	PERF.	6601 - 6683			
09	420 N	340	-0-	-80	-0-	-0-	52	1	288	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	432	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	400	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	303	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	527 N	334	-0-	-193	-0-	-0-	54	1	280	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	464 N	308	-0-	-156	-0-	-0-	49	1	259	2	N	-0-	-0-	-0-	

PALAFOX EXPLORATION CO. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	081550	COMPL. DATE	01/11/1979	TOTAL DEPTH	6995	PERF.	6536 - 6882			
09	90 N	52	-0-	-38	-0-	-0-	8	1	44	2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	93 N	47	-0-	-46	-0-	-0-	8	1	39	2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	-0-	10	1	49	2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	62 N	34	-0-	-28	-0-	-0-	5	1	29	2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	-0-	7	1	34	2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	58 N	12	-0-	-46	-0-	-0-	2	1	10	2	Y	-0-	-0-	-0-	

PALAFOX EXPLORATION CO. "A"		WELL #:		6	RRCID ->	082021	COMPL. DATE	04/04/1979	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6807 - 6830			
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	-0-	8	1	44	2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	-0-	8	1	43	2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	-0-	7	1	36	2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	52	2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	88	2	Y	-0-	-0-	-0-	
*02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	97	2	Y	-0-	-0-	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
SLAUGHTER-WALKER		WELL #:		3	RRCID ->	195185	COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	6929 - 7071	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	17	1	332	2	Y	-0-	53	
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	9	1	410	2	Y	-0-	53	
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	21	1	406	2	Y	-0-	53	
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	22	1	423	2	Y	-0-	53	
01	434 N	408	-0-	-26	-0-	20	1	388	2	Y	-0-	53	
02	406 N	317	-0-	-89	-0-	16	1	301	2	Y	-0-	53	

TRIPHENE MIDDLETON ET AL "9"		WELL #:		1	RRCID ->	195206	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	6827 - 6957	
09	3090 X	1391	-0-	-1699	-0-	70	1	1321	2	Y	-0-	23	
10	2170 X	211	-0-	-1959	-0-	11	1	200	2	Y	-0-	23	
11	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	259	1	4921	2	Y	-0-	23	
12	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	199	1	3781	2	Y	-0-	23	
01	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	150	1	2854	2	Y	-0-	23	
*02	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	141	1	2677	2	Y	-0-	23	

SLAUGHTER-WALKER		WELL #:		5	RRCID ->	200118	COMPL. DATE	01/29/2004	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	7010 - 7143	
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	21	1	406	2	N	-0-	62	
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	9	1	442	2	N	-0-	62	
11	420 N	384	-0-	-36	-0-	19	1	365	2	N	-0-	62	
12	434 N	264	-0-	-170	-0-	13	1	251	2	N	-0-	62	
01	465 N	293	-0-	-172	-0-	15	1	278	2	N	-0-	62	
*02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	32	1	615	2	N	-0-	62	

SLAUGHTER-WALKER		WELL #:		6	RRCID ->	202011	COMPL. DATE	03/02/2004	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	7060 - 7232	
09	643 N	643	-0-	-0-	-0-	32	1	611	2	N	-0-	16	
10	937 N	937	-0-	-0-	-0-	19	1	918	2	N	-0-	16	
11	924 N	924	-0-	-0-	-0-	46	1	878	2	N	-0-	16	
12	788 N	788	-0-	-0-	-0-	39	1	749	2	N	-0-	16	
01	930 N	784	-0-	-146	-0-	39	1	745	2	N	-0-	16	
02	899 N	715	-0-	-184	-0-	36	1	679	2	N	-0-	16	

TRIPHENE MIDDLETON ET AL "A"		WELL #:		2	RRCID ->	202348	COMPL. DATE	03/09/2004	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	6871 - 6998	
09	837 N	837	-0-	-0-	-0-	42	1	795	2	N	-0-	6	
10	682 N	143	-0-	-539	-0-	7	1	136	2	N	-0-	6	
11	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	52	1	982	2	N	-0-	6	
12	868 N	776	-0-	-92	-0-	39	1	737	2	N	-0-	6	
01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	34	1	645	2	N	-0-	6	
02	899 N	602	-0-	-297	-0-	30	1	572	2	N	-0-	6	

SLAUGHTER-WALKER		WELL #:		9	RRCID ->	206444	COMPL. DATE	11/10/2004	TOTAL DEPTH	7460	PERF.	7094 - 7243	
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-	11	
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-	11	
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-	11	
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	N	-0-	11	
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-	11	
02	29 N	28	-0-	-1	-0-	1	1	27	2	N	-0-	11	

SLAUGHTER-WALKER		WELL #:		7	RRCID ->	206828	COMPL. DATE	11/19/2004	TOTAL DEPTH	7460	PERF.	7076 - 7236	
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	24	1	460	2	N	-0-	26	
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	10	1	474	2	N	-0-	26	
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	27	1	513	2	N	-0-	26	
12	496 N	465	-0-	-31	-0-	23	1	442	2	N	-0-	26	
01	496 N	375	-0-	-121	-0-	19	1	356	2	N	-0-	26	
*02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	26	1	498	2	N	-0-	26	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261								
SLAUGHTER-WALKER		WELL #: 10		RRCID -> 206924		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7171 - 7278		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	9 1	178 2	N	-0-	8
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	5 1	250 2	N	-0-	8
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	6 1	105 2	N	-0-	8
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	12 1	225 2	N	-0-	8
01	248 N	62	-0-	-186	-0-	3 1	59 2	N	-0-	8
02	116 N	111	-0-	-5	-0-	6 1	105 2	N	-0-	8

SLAUGHTER-WALKER		WELL #: 11		RRCID -> 207011		COMPL. DATE 11/21/2004		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7101 - 7240		
09	360 N	312	-0-	-48	-0-	16 1	296 2	N	-0-	-0-
10	372 N	352	-0-	-20	-0-	7 1	345 2	N	-0-	-0-
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	18 1	346 2	N	-0-	-0-
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	17 1	319 2	N	-0-	-0-
01	341 N	336	-0-	-5	-0-	17 1	319 2	N	-0-	-0-
02	348 N	346	-0-	-2	-0-	17 1	329 2	N	-0-	-0-

TRIPHENE MIDDLETON ET AL "B"		WELL #: 805		RRCID -> 207631		COMPL. DATE 01/11/2005		TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6748 - 6853		
09	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	78 1	1477 2	N	-0-	18
10	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	73 1	1380 2	N	-0-	18
11	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	110 1	2092 2	N	-0-	18
12	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	74 1	1407 2	N	-0-	18
01	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	71 1	1357 2	N	-0-	18
*02	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	79 1	1499 2	N	-0-	18

PALAFOX EXPLORATION CO "A"		WELL #: 8		RRCID -> 214148		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6501 - 6774		
09	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	163 1	908 2	N	-0-	-0-
10	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	193 1	992 2	N	-0-	-0-
11	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	178 1	889 2	N	-0-	-0-
12	1116 N	940	-0-	-176	-0-	147 1	793 2	N	-0-	-0-
01	1178 N	897	-0-	-281	-0-	120 1	777 2	N	-0-	-0-
02	1044 N	877	-0-	-167	-0-	140 1	737 2	N	-0-	-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX 63		WELL #: 6301		RRCID -> 216339		COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6474 - 6756		
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	33 1	185 2	N	-0-	-0-
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	39 1	200 2	N	-0-	-0-
11	270 N	220	-0-	-50	-0-	37 1	183 2	N	-0-	-0-
12	217 N	49	-0-	-168	-0-	8 1	41 2	N	-0-	-0-
01	248 N	163	-0-	-85	-0-	26 1	137 2	N	-0-	-0-
02	203 N	144	-0-	-59	-0-	23 1	121 2	N	-0-	-0-

J. MARTIN ST OF TX		WELL #: 6601		RRCID -> 218750		COMPL. DATE 01/16/2006		TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6628 - 6862		
09	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	65 1	1234 2	N	-0-	-0-
10	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	61 1	1178 2	N	-0-	-0-
11	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	56 1	1062 2	N	-0-	-0-
12	1333 N	1173	-0-	-160	-0-	59 1	1114 2	N	-0-	-0-
01	1240 N	1099	-0-	-141	-0-	55 1	1044 2	N	-0-	-0-
02	1073 N	970	-0-	-103	-0-	49 1	921 2	N	-0-	-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX		WELL #: 6202		RRCID -> 219761		COMPL. DATE 05/10/2006		TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6237 - 6781		
09	540 N	466	-0-	-74	-0-	71 1	395 2	N	-0-	-0-
10	496 N	426	-0-	-70	-0-	69 1	357 2	N	-0-	-0-
11	510 N	412	-0-	-98	-0-	69 1	343 2	N	-0-	-0-
12	496 N	446	-0-	-50	-0-	70 1	376 2	N	-0-	-0-
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	72 1	371 2	N	-0-	-0-
*02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	74 1	388 2	N	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
FASKEN L. & M. ST OF TX		WELL #:		6201	RRCID ->	220753	COMPL. DATE	06/06/2006	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	6402 - 6754	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1200 N	870	-0-	-330	-0-	133 1	737 2	N	-0-			-0-
10		992 N	824	-0-	-168	-0-	134 1	690 2	N	-0-			-0-
11		990 N	850	-0-	-140	-0-	142 1	708 2	N	-0-			-0-
12		899 N	785	-0-	-114	-0-	123 1	662 2	N	-0-			-0-
01		841 N	841	-0-	-0-	-0-	136 1	705 2	N	-0-			-0-
02		812 N	804	-0-	-8	-0-	128 1	676 2	N	-0-			-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX		WELL #:		5902	RRCID ->	220948	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	6143 - 6729	
09		840 N	688	-0-	-152	-0-	105 1	583 2	N	-0-			-0-
10		806 N	444	-0-	-362	-0-	72 1	372 2	N	-0-			-0-
11		660 N	417	-0-	-243	-0-	70 1	347 2	N	-0-			-0-
12		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	174 1	938 2	N	-0-			-0-
01		641 N	641	-0-	-0-	-0-	104 1	537 2	N	-0-			-0-
*02		709 N	709	-0-	-0-	-0-	113 1	596 2	N	-0-			-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX		WELL #:		6001	RRCID ->	221167	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	6910	PERF.	6062 - 6446	
09		256 N	256	-0-	-0-	-0-	39 1	217 2	N	-0-			-0-
10		279 N	253	-0-	-26	-0-	41 1	212 2	N	-0-			-0-
11		259 N	259	-0-	-0-	-0-	43 1	216 2	N	-0-			-0-
12		279 N	240	-0-	-39	-0-	38 1	202 2	N	-0-			-0-
01		292 N	292	-0-	-0-	-0-	47 1	245 2	N	-0-			-0-
*02		265 N	265	-0-	-0-	-0-	42 1	223 2	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO "A"		WELL #:		9	RRCID ->	221243	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	7070	PERF.	6508 - 6864	
09		480 N	474	-0-	-6	-0-	72 1	402 2	N	-0-			-0-
10		465 N	355	-0-	-110	-0-	58 1	297 2	N	-0-			-0-
11		360 N	340	-0-	-20	-0-	57 1	283 2	N	-0-			-0-
12		496 N	387	-0-	-109	-0-	61 1	326 2	N	-0-			-0-
01		420 N	420	-0-	-0-	-0-	68 1	352 2	N	-0-			-0-
*02		406 N	406	-0-	-0-	-0-	65 1	341 2	N	-0-			-0-

M. MARTIN ST OF TX		WELL #:		4901	RRCID ->	221528	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	6679 - 6990	
09		436 N	436	-0-	-0-	-0-	22 1	414 2	N	-0-			-0-
10		434 N	427	-0-	-7	-0-	21 1	406 2	N	-0-			-0-
11		618 N	618	-0-	-0-	-0-	31 1	587 2	N	-0-			-0-
12		512 N	512	-0-	-0-	-0-	26 1	486 2	N	-0-			-0-
01		526 N	526	-0-	-0-	-0-	26 1	500 2	N	-0-			-0-
02		609 N	482	-0-	-127	-0-	24 1	458 2	N	-0-			-0-

T. MARTIN ST OF TX		WELL #:		8001	RRCID ->	221694	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	7125	PERF.	6770 - 7022	
09		993 N	993	-0-	-0-	-0-	50 1	943 2	N	-0-			-0-
10		865 N	865	-0-	-0-	-0-	43 1	821 2	N	1	1 8		-0-
							1 9						
11		930 N	718	-0-	-212	-0-	36 1	682 2	N	-0-			-0-
12		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	52 1	995 2	N	-0-			-0-
01		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	68 1	1284 2	N	-0-			-0-
*02		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	72 1	1366 2	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261														
FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 5901 RRCID -> 222732 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 6117 - 6667														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

09		300 N	273	-0-	-27	-0-	42 1	231 2	N	-0-				-0-
10		310 N	253	-0-	-57	-0-	41 1	212 2	N	-0-				-0-
11		330 N	214	-0-	-116	-0-	36 1	178 2	N	-0-				-0-
12		279 N	244	-0-	-35	-0-	38 1	206 2	N	-0-				-0-
01		248 N	241	-0-	-7	-0-	39 1	202 2	N	-0-				-0-
*02		257 N	257	-0-	-0-	-0-	41 1	216 2	N	-0-				-0-

M.C. DAMMIER ST OF TX WELL #: 5001 RRCID -> 222749 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6565 - 6847														
09		595 N	595	-0-	-0-	-0-	30 1	565 2	N	-0-				-0-
10		680 N	680	-0-	-0-	-0-	34 1	646 2	N	-0-				-0-
11		620 N	620	-0-	-0-	-0-	31 1	589 2	N	-0-				-0-
12		664 N	664	-0-	-0-	-0-	33 1	631 2	N	-0-				-0-
01		682 N	678	-0-	-4	-0-	34 1	644 2	N	-0-				-0-
*02		630 N	630	-0-	-0-	-0-	32 1	598 2	N	-0-				-0-

M. MARTIN ST OF TX WELL #: 4902 RRCID -> 223556 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6753 - 6932														
09		270 N	241	-0-	-29	-0-	12 1	229 2	N	-0-				-0-
10		310 N	221	-0-	-89	-0-	11 1	210 2	N	-0-				-0-
11		240 N	124	-0-	-116	-0-	6 1	118 2	N	-0-				-0-
12		248 N	148	-0-	-100	-0-	7 1	141 2	N	-0-				-0-
01		217 N	188	-0-	-29	-0-	9 1	179 2	N	-0-				-0-
*02		255 N	255	-0-	-0-	-0-	13 1	242 2	N	-0-				-0-

MARTIN TRUST'S ST OF TX WELL #: 6601 RRCID -> 223567 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6646 - 6866														
09		289 N	289	-0-	-0-	-0-	14 1	275 2	N	-0-				-0-
10		300 N	300	-0-	-0-	-0-	15 1	285 2	N	-0-				-0-
11		285 N	285	-0-	-0-	-0-	14 1	271 2	N	-0-				-0-
12		325 N	325	-0-	-0-	-0-	16 1	309 2	N	-0-				-0-
01		337 N	337	-0-	-0-	-0-	17 1	320 2	N	-0-				-0-
*02		333 N	333	-0-	-0-	-0-	17 1	316 2	N	-0-				-0-

FASKEN, L.& M. ST OF TX 68-B WELL #: 1 RRCID -> 224305 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6558 - 6804														
09		61 N	61	-0-	-0-	-0-	9 1	52 2	N	-0-				-0-
10		66 N	66	-0-	-0-	-0-	11 1	55 2	N	-0-				-0-
11		74 N	74	-0-	-0-	-0-	12 1	62 2	N	-0-				-0-
12		94 N	94	-0-	-0-	-0-	15 1	79 2	N	-0-				-0-
01		94 N	94	-0-	-0-	-0-	15 1	79 2	N	-0-				-0-
*02		81 N	81	-0-	-0-	-0-	13 1	68 2	N	-0-				-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX 70-B WELL #: 1 RRCID -> 224684 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6017 - 6431														
09		333 N	333	-0-	-0-	-0-	51 1	282 2	N	-0-				-0-
10		373 N	373	-0-	-0-	-0-	61 1	312 2	N	-0-				-0-
11		265 N	265	-0-	-0-	-0-	44 1	221 2	N	-0-				-0-
12		341 N	337	-0-	-4	-0-	53 1	284 2	N	-0-				-0-
01		413 N	413	-0-	-0-	-0-	67 1	346 2	N	-0-				-0-
*02		433 N	433	-0-	-0-	-0-	69 1	364 2	N	-0-				-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX 53-A WELL #: 1 RRCID -> 224733 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5839 - 6333														
09		600 N	501	-0-	-99	-0-	76 1	425 2	N	-0-				-0-
10		527 N	437	-0-	-90	-0-	71 1	366 2	N	-0-				-0-
11		450 N	407	-0-	-43	-0-	68 1	339 2	N	-0-				-0-
12		527 N	487	-0-	-40	-0-	76 1	411 2	N	-0-				-0-
01		459 N	459	-0-	-0-	-0-	74 1	385 2	N	-0-				-0-
*02		477 N	477	-0-	-0-	-0-	76 1	401 2	N	-0-				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261										
J. MARTIN ST OF TX		WELL #:		7901	RRCID ->	225797	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	7160	PERF.	6702 - 6930		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	869 N	869	-0-	-0-	-0-		43	1	826	2	N	-0-		-0-
10	970 N	970	-0-	-0-	-0-		48	1	922	2	N	-0-		-0-
11	900 N	743	-0-	-157	-0-		37	1	706	2	N	-0-		-0-
12	899 N	740	-0-	-159	-0-		37	1	703	2	N	-0-		-0-
01	961 N	716	-0-	-245	-0-		36	1	680	2	N	-0-		-0-
*02	852 N	852	-0-	-0-	-0-		43	1	809	2	N	-0-		-0-

MARTIN TRUST'S ST OF TX		WELL #:		6602	RRCID ->	225842	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6649 - 6877		
09	622 N	622	-0-	-0-	-0-		31	1	591	2	N	-0-		-0-
10	690 N	690	-0-	-0-	-0-		34	1	656	2	N	-0-		-0-
11	630 N	558	-0-	-72	-0-		28	1	530	2	N	-0-		-0-
12	651 N	546	-0-	-105	-0-		27	1	519	2	N	-0-		-0-
01	682 N	605	-0-	-77	-0-		30	1	575	2	N	-0-		-0-
02	551 N	495	-0-	-56	-0-		25	1	470	2	N	-0-		-0-

J. MARTIN ST OF TX		WELL #:		6602	RRCID ->	226007	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	7112	PERF.	6629 - 6845		
09	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-		52	1	996	2	N	-0-		-0-
10	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-		57	1	1090	2	N	-0-		-0-
11	1080 N	916	-0-	-164	-0-		46	1	870	2	N	-0-		-0-
12	1085 N	716	-0-	-369	-0-		36	1	680	2	N	-0-		-0-
01	1147 N	1121	-0-	-26	-0-		56	1	1065	2	N	-0-		-0-
*02	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-		54	1	1029	2	N	-0-		-0-

MANRY 2292		WELL #:		4	RRCID ->	226246	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7201 - 7332		
09	570 N	460	-0-	-110	-0-		36	1	424	2	Y	-0-		1
10	808 X	808	-0-	-0-	-0-		52	1	756	2	Y	-0-		1
11	616 X	616	-0-	-0-	-0-		46	1	570	2	Y	-0-		1
12	659 X	659	-0-	-0-	-0-		47	1	612	2	Y	-0-		1
01	806 X	588	-0-	-218	-0-		36	1	552	2	Y	-0-		1
02	754 X	657	-0-	-97	-0-		50	1	607	2	Y	-0-		1

FASKEN L. & M. ST OF TX		WELL #:		53-A	RRCID ->	226794	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	5785 - 6354		
09	770 N	770	-0-	-0-	-0-		117	1	653	2	N	-0-		-0-
10	682 N	599	-0-	-83	-0-		98	1	501	2	N	-0-		-0-
11	660 N	574	-0-	-86	-0-		96	1	478	2	N	-0-		-0-
12	938 N	938	-0-	-0-	-0-		147	1	791	2	N	-0-		-0-
01	852 N	852	-0-	-0-	-0-		138	1	714	2	N	-0-		-0-
02	551 N	547	-0-	-4	-0-		87	1	460	2	N	-0-		-0-

MANRY 2292		WELL #:		1	RRCID ->	226804	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7203 - 7367		
09	210 N	179	-0-	-31	-0-		14	1	165	2	Y	-0-		1
10	155 N	118	-0-	-37	-0-		8	1	110	2	Y	-0-		1
11	180 N	10	-0-	-170	-0-		1	1	9	2	Y	-0-		1
12	186 N	124	-0-	-62	-0-		9	1	115	2	Y	-0-		1
01	124 N	94	-0-	-30	-0-		6	1	88	2	Y	-0-		1
02	10 N	6	-0-	-4	-0-		6	2			Y	-0-		1

MANRY ST OF TX 1138		WELL #:		1	RRCID ->	226872	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	7282 - 7424		
09	690 N	118	-0-	-572	-0-		9	1	109	2	Y	-0-		78
10	434 N	103	-0-	-331	-0-		7	1	96	2	Y	-0-		78
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-		24	1	295	2	Y	-0-		78
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-		9	1	115	2	Y	-0-		78
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-		24	1	357	2	Y	-0-		78
*02	457 N	457	-0-	-0-	-0-		35	1	422	2	Y	-0-		78

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261										
MANRY 2292		WELL #:		2	RRCID ->	226874	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7203 - 7332		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	750 N	404	-0-	-346	-0-	32	1	372	2	Y	-0-			-0-
10	868 N	336	-0-	-532	-0-	22	1	314	2	Y	-0-			-0-
11	540 N	409	-0-	-131	-0-	31	1	378	2	Y	-0-			-0-
12	403 N	356	-0-	-47	-0-	25	1	331	2	Y	-0-			-0-
01	759 N	759	-0-	-0-	-0-	47	1	712	2	Y	-0-			-0-
*02	656 N	656	-0-	-0-	-0-	50	1	606	2	Y	-0-			-0-

MANRY 2292		WELL #:		3	RRCID ->	227872	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7267 - 7407		
09	330 N	248	-0-	-82	-0-	20	1	228	2	Y	-0-			-0-
10	403 N	266	-0-	-137	-0-	17	1	249	2	Y	-0-			-0-
11	600 N	285	-0-	-315	-0-	21	1	264	2	Y	-0-			-0-
12	248 N	244	-0-	-4	-0-	17	1	227	2	Y	-0-			-0-
01	279 N	223	-0-	-56	-0-	14	1	209	2	Y	-0-			-0-
02	290 N	177	-0-	-113	-0-	13	1	164	2	Y	-0-			-0-

MANRY 2292		WELL #:		8	RRCID ->	228133	COMPL. DATE	07/04/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7165 - 7303		
09	720 N	537	-0-	-183	-0-	42	1	495	2	Y	-0-			-0-
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	36	1	527	2	Y	-0-			-0-
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	30	1	368	2	Y	-0-			-0-
12	558 N	526	-0-	-32	-0-	37	1	489	2	Y	-0-			-0-
01	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	82	1	1244	2	Y	-0-			-0-
*02	936 N	936	-0-	-0-	-0-	71	1	865	2	Y	-0-			-0-

MANRY 2292		WELL #:		5	RRCID ->	229001	COMPL. DATE	07/07/2007	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7206 - 7351		
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	29	1	340	2	Y	-0-			1
10	589 N	483	-0-	-106	-0-	31	1	452	2	Y	-0-			1
11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	35	1	434	2	Y	-0-			1
12	372 N	343	-0-	-29	-0-	24	1	319	2	Y	-0-			1
01	496 N	456	-0-	-40	-0-	28	1	428	2	Y	-0-			1
*02	727 N	727	-0-	-0-	-0-	55	1	672	2	Y	-0-			1

MANRY 2292		WELL #:		7	RRCID ->	229036	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7280 - 7422		
09	570 N	416	-0-	-154	-0-	33	1	383	2	Y	-0-			-0-
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	24	1	356	2	Y	-0-			-0-
11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	45	1	553	2	Y	-0-			-0-
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	41	1	541	2	Y	-0-			-0-
01	821 N	821	-0-	-0-	-0-	51	1	770	2	Y	-0-			-0-
*02	777 N	777	-0-	-0-	-0-	59	1	718	2	Y	-0-			-0-

MANRY 2292		WELL #:		9	RRCID ->	230030	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7172 - 7308		
09	906 N	906	-0-	-0-	-0-	71	1	835	2	Y	-0-			1
10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	43	1	622	2	Y	-0-			1
11	848 N	848	-0-	-0-	-0-	63	1	785	2	Y	-0-			1
12	930 N	661	-0-	-269	-0-	47	1	614	2	Y	-0-			1
01	651 N	611	-0-	-40	-0-	38	1	573	2	Y	-0-			1
02	812 N	466	-0-	-346	-0-	35	1	431	2	Y	-0-			1

MANRY 2292		WELL #:		6	RRCID ->	230356	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7195 - 7318		
09	600 N	327	-0-	-273	-0-	26	1	301	2	Y	-0-			1
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	30	1	431	2	Y	-0-			1
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	30	1	367	2	Y	-0-			1
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	26	1	342	2	Y	-0-			1
01	465 N	264	-0-	-201	-0-	16	1	248	2	Y	-0-			1
02	377 N	214	-0-	-163	-0-	16	1	198	2	Y	-0-			1

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
MANRY 2292		WELL #:		10	RRCID ->	230549	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7251 - 7392	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	38 1	444 2	Y	-0-	-0-			1
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	36 1	528 2	Y	-0-	-0-			1
11	720 N	385	-0-	-335	-0-	29 1	356 2	Y	-0-	-0-			1
12	496 N	432	-0-	-64	-0-	31 1	401 2	Y	-0-	-0-			1
01	558 N	268	-0-	-290	-0-	17 1	251 2	Y	-0-	-0-			1
*02	661 N	661	-0-	-0-	-0-	50 1	611 2	Y	-0-	-0-			1

MANRY 2292		WELL #:		11	RRCID ->	231017	COMPL. DATE	09/20/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7180 - 7312	
09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	49 1	571 2	Y	-0-	-0-			1
10	1023 N	521	-0-	-502	-0-	33 1	488 2	Y	-0-	-0-			1
11	510 N	379	-0-	-131	-0-	28 1	351 2	Y	-0-	-0-			1
12	651 N	591	-0-	-60	-0-	42 1	549 2	Y	-0-	-0-			1
01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	49 1	739 2	Y	-0-	-0-			1
*02	693 N	693	-0-	-0-	-0-	53 1	640 2	Y	-0-	-0-			1

MANRY 2292		WELL #:		12	RRCID ->	231959	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7264 - 7404	
09	420 N	360	-0-	-60	-0-	28 1	332 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	341 N	316	-0-	-25	-0-	20 1	296 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	27 1	338 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	27 1	359 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	615 N	615	-0-	-0-	-0-	38 1	577 2	Y	-0-	-0-			-0-
*02	552 N	552	-0-	-0-	-0-	42 1	510 2	Y	-0-	-0-			-0-

MANRY 2292		WELL #:		14	RRCID ->	233067	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	7670	PERF.	7260 - 7407	
09	390 N	341	-0-	-49	-0-	27 1	314 2	Y	-0-	-0-			1
10	496 N	412	-0-	-84	-0-	26 1	386 2	Y	-0-	-0-			1
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	36 1	444 2	Y	-0-	-0-			1
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	30 1	394 2	Y	-0-	-0-			1
01	403 N	344	-0-	-59	-0-	22 1	322 2	Y	-0-	-0-			1
*02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	41 1	493 2	Y	-0-	-0-			1

MANRY 2292		WELL #:		13	RRCID ->	233200	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	7217 - 7377	
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	21 1	251 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	217 N	175	-0-	-42	-0-	11 1	164 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	14 1	175 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	279 N	195	-0-	-84	-0-	14 1	181 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	186 N	177	-0-	-9	-0-	11 1	166 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	174 N	159	-0-	-15	-0-	12 1	147 2	Y	-0-	-0-			-0-

MANRY 2292		WELL #:		17	RRCID ->	233908	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	7687	PERF.	7303 - 7454	
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	34 1	395 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	23 1	332 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	31 1	379 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	403 N	377	-0-	-26	-0-	27 1	350 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	341 N	197	-0-	-144	-0-	12 1	185 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	377 N	97	-0-	-280	-0-	7 1	90 2	Y	-0-	-0-			-0-

MANRY 2292		WELL #:		15	RRCID ->	233970	COMPL. DATE	12/28/2007	TOTAL DEPTH	7710	PERF.	7362 - 7486	
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	22 1	253 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	310 N	286	-0-	-24	-0-	18 1	268 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	16 1	202 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	279 N	229	-0-	-50	-0-	16 1	213 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	279 N	253	-0-	-26	-0-	16 1	237 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	203 N	196	-0-	-7	-0-	15 1	181 2	Y	-0-	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261										
MANRY ST OF TX 1138		WELL #:		5	RRCID ->	234926	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	7770	PERF.	7301 - 7449		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	450	N	256	-0-	-194	-0-		20	1	236	2	Y	-0-	33
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-		48	1	705	2	Y	-0-	33
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-		72	1	891	2	Y	-0-	33
12	875	N	875	-0-	-0-	-0-		62	1	813	2	Y	-0-	33
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-		58	1	881	2	Y	-0-	33
02	928	N	597	-0-	-331	-0-		45	1	552	2	Y	-0-	33

MANRY 2292		WELL #:		18	RRCID ->	236503	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	7742	PERF.	7297 - 7459		
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-		14	1	160	2	Y	-0-	-0-
10	186	N	126	-0-	-60	-0-		8	1	118	2	Y	-0-	-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-		12	1	152	2	Y	-0-	-0-
12	186	N	150	-0-	-36	-0-		11	1	139	2	Y	-0-	-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-		8	1	126	2	Y	-0-	-0-
02	145	N	93	-0-	-52	-0-		7	1	86	2	Y	-0-	-0-

MANRY ST OF TX 1138		WELL #:		3	RRCID ->	236707	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	7368 - 7531		
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-		72	1	835	2	Y	-0-	21
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-		13	1	195	2	Y	-0-	21
11	150	N	130	-0-	-20	-0-		10	1	120	2	Y	-0-	21
12	930	N	145	-0-	-785	-0-		10	1	135	2	Y	-0-	21
01	217	N	3	-0-	-214	-0-		3	2			Y	-0-	21
02	116	N	3	-0-	-113	-0-		3	2			Y	-0-	21

MANRY 2292		WELL #:		16	RRCID ->	237024	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	7668	PERF.	7264 - 7419		
09	390	N	72	-0-	-318	-0-		6	1	66	2	Y	-0-	-0-
10	310	N	208	-0-	-102	-0-		13	1	195	2	Y	-0-	-0-
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-		37	1	456	2	Y	-0-	-0-
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-		28	1	373	2	Y	-0-	-0-
01	217	N	116	-0-	-101	-0-		7	1	109	2	Y	-0-	-0-
02	464	N	102	-0-	-362	-0-		8	1	94	2	Y	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #:		1502	RRCID ->	238468	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	6920	PERF.	6487 - 6629		
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-		30	1	168	2	N	-0-	-0-
10	155	N	153	-0-	-2	-0-		25	1	128	2	N	-0-	-0-
11	120	N	62	-0-	-58	-0-		10	1	52	2	N	-0-	-0-
12	217	N	168	-0-	-49	-0-		26	1	142	2	N	-0-	-0-
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-		29	1	153	2	N	-0-	-0-
*02	170	N	170	-0-	-0-	-0-		27	1	143	2	N	-0-	-0-

J. MARTIN ST OF TX		WELL #:		6603	RRCID ->	240259	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6644 - 6786		
09	450	N	448	-0-	-2	-0-		22	1	426	2	N	-0-	-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-		25	1	474	2	N	-0-	-0-
11	480	N	459	-0-	-21	-0-		23	1	436	2	N	-0-	-0-
12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-		52	1	980	2	N	-0-	-0-
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-		27	1	515	2	N	-0-	-0-
*02	474	N	474	-0-	-0-	-0-		24	1	450	2	N	-0-	-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX		WELL #:		6002	RRCID ->	240283	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	6860	PERF.	6429 - 6552		
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-		22	1	123	2	N	-0-	-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-		20	1	101	2	N	-0-	-0-
11	180	N	160	-0-	-20	-0-		27	1	133	2	N	-0-	-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-		25	1	136	2	N	-0-	-0-
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-		25	1	127	2	N	-0-	-0-
*02	169	N	169	-0-	-0-	-0-		27	1	142	2	N	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261											
FASKEN L. & M. ST OF TX "C"		WELL #:		5701	RRCID ->	240379	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	6710	PERF. 6442 -	6534			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	59	1	327	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	60	1	306	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	330	N	301	-0-	-29	-0-	50	1	251	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	403	N	305	-0-	-98	-0-	48	1	257	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	372	N	155	-0-	-217	-0-	25	1	130	2	N	-0-	-0-	-0-	
*02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	47	1	249	2	N	-0-	-0-	-0-	

MARTIN TRUST'S ST OF TX		WELL #:		6603	RRCID ->	242011	COMPL. DATE	08/07/2008	TOTAL DEPTH	7160	PERF. 6770 -	6798			
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	62	1	1183	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	58	1	1108	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	59	1	1127	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	60	1	1131	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	63	1	1190	2	N	-0-	-0-	-0-	
*02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	50	1	943	2	N	-0-	-0-	-0-	

FASKEN L. & M. ST OF TX "C"		WELL #:		5601	RRCID ->	247299	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	6712	PERF. 5942 -	5952			
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	26	1	142	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	186	N	141	-0-	-45	-0-	23	1	118	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	180	N	132	-0-	-48	-0-	22	1	110	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	186	N	171	-0-	-15	-0-	27	1	144	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	51	1	265	2	N	-0-	-0-	-0-	
*02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	23	1	122	2	N	-0-	-0-	-0-	

FASKEN L. & M. ST OF TX		WELL #:		6203	RRCID ->	248057	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	6913	PERF. 6470 -	6546			
09	480	N	409	-0-	-71	-0-	62	1	347	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	434	N	360	-0-	-74	-0-	59	1	301	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	420	N	349	-0-	-71	-0-	58	1	291	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	434	N	364	-0-	-70	-0-	57	1	307	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	372	N	249	-0-	-123	-0-	40	1	209	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	348	N	312	-0-	-36	-0-	50	1	262	2	N	-0-	-0-	-0-	

ZUCK, SALLY ST OF TX		WELL #:		8201	RRCID ->	252524	COMPL. DATE	10/01/2009	TOTAL DEPTH	7235	PERF. 6918 -	6950			
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	6	1	115	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	124	N	72	-0-	-52	-0-	4	1	68	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	145	N	136	-0-	-9	-0-	7	1	129	2	N	-0-	-0-	-0-	

ZUCK, SALLY ST OF TX		WELL #:		8301	RRCID ->	255921	COMPL. DATE	05/03/2010	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6850 -	6978			
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	30	1	576	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	589	N	559	-0-	-30	-0-	28	1	531	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	600	N	556	-0-	-44	-0-	28	1	528	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	31	1	594	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	32	1	614	2	N	-0-	-0-	-0-	
*02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	33	1	625	2	N	-0-	-0-	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB		
WELHAUSEN OPERATING COMPANY, LP				907544						
BEASLEY-MEADOR "B"		WELL #:		7	RRCID -> 144319	COMPL. DATE 01/06/1993	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6688	- 6708	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2	N	-0-		31
10	341 N	302	-0-	-39	-0-	302 2	N	-0-		31
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2	N	-0-		31
12	341 N	330	-0-	-11	-0-	330 2	N	-0-		31
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2	N	-0-		31
*02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2	N	-0-		31

BEASLEY-MEADOR "A"		WELL #:		8	RRCID -> 146423	COMPL. DATE 05/01/1993	TOTAL DEPTH 6882	PERF. 6532	- 6654	
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2	N	-0-		41
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-		41
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2	N	-0-		41
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2	N	-0-		41
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-		41
02	116 N	19	-0-	-97	-0-	19 2	N	-0-		41

MEADOR, BEASLEY "A"		WELL #:		9	RRCID -> 205422	COMPL. DATE 11/02/2004	TOTAL DEPTH 6890	PERF. 6568	- 6746	
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2	Y	-0-		37
10	589 N	484	-0-	-105	-0-	484 2	Y	-0-		37
11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2	Y	-0-		37
12	558 N	532	-0-	-26	-0-	532 2	Y	-0-		37
01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2	Y	-0-		37
02	551 N	471	-0-	-80	-0-	471 2	Y	-0-		37

MEADOR, BEASLEY "B"		WELL #:		10	RRCID -> 205753	COMPL. DATE 10/29/2004	TOTAL DEPTH 6881	PERF. 6550	- 6704	
09	630 N	623	-0-	-7	-0-	623 2	N	-0-		-0-
10	713 N	569	-0-	-144	-0-	569 2	N	-0-		-0-
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2	N	-0-		-0-
12	651 N	639	-0-	-12	-0-	639 2	N	-0-		-0-
01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2	N	-0-		-0-
02	609 N	585	-0-	-24	-0-	585 2	N	-0-		-0-

BEASLEY-MEADOR "B"		WELL #:		12	RRCID -> 226026	COMPL. DATE 09/29/2006	TOTAL DEPTH 6815	PERF. 6522	- 6640	
09	600 N	599	-0-	-1	-0-	599 2	N	-0-		-0-
10	651 N	506	-0-	-145	-0-	506 2	N	-0-		-0-
11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2	N	-0-		-0-
12	620 N	598	-0-	-22	-0-	598 2	N	-0-		-0-
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2	N	-0-		-0-
02	551 N	521	-0-	-30	-0-	521 2	N	-0-		-0-

BEASLEY-MEADOR "A"		WELL #:		11	RRCID -> 226102	COMPL. DATE 09/28/2006	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 6618	- 6718	
09	1770 N	1753	-0-	-17	-0-	1753 2	N	-0-		-0-
10	1829 N	1578	-0-	-251	-0-	1578 2	N	-0-		-0-
11	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701 2	N	-0-		-0-
12	1798 N	1756	-0-	-42	-0-	1756 2	N	-0-		-0-
01	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787 2	N	-0-		-0-
02	1653 N	1560	-0-	-93	-0-	1560 2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (WILCOX)		52211 085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LAREDO ENERGY		486543								
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 9		RRCID -> 259324		COMPL. DATE 12/09/2010		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2804 - 3605		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		RRCID -> 043086		COMPL. DATE 09/25/2003		TOTAL DEPTH 3714 PERF. 2512 - 2696		
BEASLEY-CONNEVEY RANCH		WELL #: 1								
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7 1	89 3	N	-0-	-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	13 1	123 3	N	-0-	-0-
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	6 1	76 3	N	-0-	-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-			N	-0-	-0-

BEASLEY-CONNEVEY RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 043993		COMPL. DATE 12/09/1999		TOTAL DEPTH 3651 PERF. 2513 - 2780		
09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	42 1	510 3	N	-0-	-0-
10	682 N	507	-0-	-175	-0-	50 1	457 3	N	-0-	-0-
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	35 1	416 3	N	-0-	-0-
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	50 1	531 3	N	-0-	-0-
01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	70 1	695 3	N	-0-	-0-
*02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	71 1	557 3	N	-0-	-0-

GONZALES, DAVID, ET AL -A-		WELL #: 1		RRCID -> 043995		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 3716 PERF. 2688 - 2781		
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	22 1	235 3	N	-0-	-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	29 1	188 3	N	-0-	-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	19 1	196 3	N	-0-	-0-
12	279 N	266	-0-	-13	-0-	33 1	233 3	N	-0-	-0-
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	33 1	284 3	N	-0-	-0-
*02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	38 1	237 3	N	-0-	-0-

BEASLEY-CONNEVEY RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 045631		COMPL. DATE 11/17/1999		TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2690 - 2734		
09	540 N	9	-0-	-531	-0-	1 1	8 3	N	-0-	-0-
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BEASLEY-CONNEVEY RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 054199		COMPL. DATE 01/13/2000		TOTAL DEPTH 3605 PERF. 2954 - 2960		
09	963 N	963	-0-	-0-	-0-	73 1	890 3	N	-0-	-0-
10	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	99 1	905 3	N	-0-	-0-
11	905 N	905	-0-	-0-	-0-	71 1	834 3	N	-0-	-0-
12	992 N	871	-0-	-121	-0-	75 1	796 3	N	-0-	-0-
01	992 N	917	-0-	-75	-0-	84 1	833 3	N	-0-	-0-
*02	885 N	885	-0-	-0-	-0-	100 1	785 3	N	-0-	-0-

LAS TIENDAS (WILCOX)		//CONT.//		52211 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
BEASLEY CONNEVEY RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	091696	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL DEPTH	3705	PERF.	2533 - 2962		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	120 N	62	-0-	-58	-0-		5	1	57	3	N	-0-		-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-		-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-		1	1	12	3	N	-0-		-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-		5	1	48	3	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-						N	-0-		-0-

BEASLEY CONNEVEY RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	091697	COMPL. DATE	03/13/2000	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2514 - 2702		
09	645 N	645	-0-	-0-	-0-		49	1	596	3	N	-0-		-0-
10	755 N	755	-0-	-0-	-0-		74	1	681	3	N	-0-		-0-
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-		27	1	322	3	N	-0-		-0-
12	682 N	651	-0-	-31	-0-		56	1	595	3	N	-0-		-0-
01	744 N	617	-0-	-127	-0-		57	1	560	3	N	-0-		-0-
*02	647 N	647	-0-	-0-	-0-		73	1	574	3	N	-0-		-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292		WELL #:		3 C	RRCID ->	182705	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL DEPTH	6882	PERF.	2872 - 2878		
09	330 N	259	-0-	-71	-0-		33	1	226	3	N	-0-		-0-
10	310 N	229	-0-	-81	-0-		20	1	209	3	N	-0-		-0-
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-		8	1	185	3	N	-0-		-0-
12	279 N	208	-0-	-71	-0-		31	1	177	3	N	-0-		-0-
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-		83	1	416	3	N	-0-		-0-
02	174 N	6	-0-	-168	-0-		1	1	5	3	N	-0-		-0-

W. V. BOOTH ET AL		WELL #:		12	RRCID ->	197792	COMPL. DATE	07/07/2003	TOTAL DEPTH	3005	PERF.	2838 - 2841		
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-		35	1	236	3	N	-0-		-0-
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-		22	1	226	3	N	-0-		-0-
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-		7	1	167	3	N	-0-		-0-
12	93 N	90	-0-	-3	-0-		13	1	77	3	N	-0-		-0-
01	93 N	76	-0-	-17	-0-		13	1	63	3	N	-0-		-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-						N	-0-		-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292		WELL #:		7	RRCID ->	254643	COMPL. DATE	11/01/2009	TOTAL DEPTH	6901	PERF.	2806 - 2816		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

MIDDLETON OIL COMPANY		WELL #:		565000	RRCID ->	234529	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	3246 - 3253		
MIDDLETON		WELL #:		2202										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

LAS TIENDAS (WILCOX 2600)		52211 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978									
SAUNDERS 106		WELL #: 3		RRCID -> 181385		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 3602 PERF. 2581 - 2585			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		833348									
FASKEN		WELL #: 8		RRCID -> 255040		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 1692 - 2310			
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
LAS TIENDAS (WILCOX 2800)		52211 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978									
DIRKS BOOTH		WELL #: 1		RRCID -> 256646		COMPL. DATE 05/07/2010		TOTAL DEPTH 6807 PERF. 2817 - 2827			
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	16	1	106	3	Y	-0-
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	3	Y	-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	3	Y	-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	19	1	109	3	Y	-0-
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	18	1	92	3	Y	-0-
02	116 N	27	-0-	-89	-0-	4	1	23	3	Y	-0-
MIDDLETON OIL COMPANY		565000									
TRIPHENE MIDDLETON		WELL #: 2802		RRCID -> 256029		COMPL. DATE 06/25/2009		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2828 - 3836			
09	300 N	266	-0-	-34	-0-	12	1	254	2	N	-0-
10	310 N	281	-0-	-29	-0-	13	1	268	2	N	-0-
11	330 N	233	-0-	-97	-0-	11	1	222	2	N	-0-
12	279 N	227	-0-	-52	-0-	11	1	216	2	N	-0-
01	279 N	274	-0-	-5	-0-	14	1	260	2	N	-0-
*02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	244	2	N	-0-
LAS TIENDAS, E. (EDWARDS)		52215 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978									
BOOTH, W. V.		WELL #: B 1		RRCID -> 075410		COMPL. DATE 04/12/1977		TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9596 - 9785			
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	5	1	430	2	N	-0-
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-
11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	2	1	591	2	N	-0-
12	217 N	68	-0-	-149	-0-	68	2			N	-0-
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-
*02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-
LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2800)		52220 420		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978									
H.I. PALAFOX		WELL #: 9039		RRCID -> 181767		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2839 - 2841			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2900) 52220 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
MEADOR STATE WELL #: 20 RRCID -> 249033 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2895 - 2906

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	41 1	503 3	Y	-0-			-0-
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	22 1	205 3	Y	-0-			-0-
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	11 1	135 3	Y	-0-			-0-
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-			-0-
*01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			-0-
*02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-			Y	-0-			-0-

LAUREL (975) 52299 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VILLARREAL, J. GAS UNIT WELL #: 1-C RRCID -> 146963 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 970 - 980

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAUREL (1840) 52299 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
BENAVIDES, A WELL #: 2 RRCID -> 074690 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 2810 PERF. N/A

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

LAUREL (1950) 52299 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
BENEVIDES, A. WELL #: 1271 RRCID -> 100743 COMPL. DATE 06/19/1979 TOTAL DEPTH 2658 PERF. 1944 - 1948

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

LAUREL, N. (FRIO 1400) 52310 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
BENAVIDES, A WELL #: 1269 RRCID -> 074263 COMPL. DATE 11/28/1977 TOTAL DEPTH 2860 PERF. N/A

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

BENAVIDES, A. WELL #: 3269 RRCID -> 097332 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 2351 PERF. N/A

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

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

LAUREL, N. (1250)		52310 550			NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: WEBB		
FALCON PRODUCTION CO.		260263										
BENAVIDES, A.		WELL #: 4269			RRCID -> 095712	COMPL. DATE 01/08/1981	TOTAL DEPTH 1855	PERF. 1242	-	1246		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAUREL, N. (1700)		52310 600			NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: WEBB		
FALCON PRODUCTION CO.		260263										
BENAVIDES, A.		WELL #: 2269			RRCID -> 095713	COMPL. DATE 07/15/1980	TOTAL DEPTH 2885	PERF. 1704	-	1709		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, A.		WELL #: 3023			RRCID -> 098152	COMPL. DATE 01/09/1982	TOTAL DEPTH 2850	PERF. 1497	-	1501		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, A.		WELL #: 5269			RRCID -> 104220	COMPL. DATE 01/07/1983	TOTAL DEPTH 2502	PERF. 1653	-	1657		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAUREL, N. (2000)		52310 650			NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: WEBB		
FALCON PRODUCTION CO.		260263										
BENAVIDES, A.		WELL #: 1023			RRCID -> 095714	COMPL. DATE 02/20/1980	TOTAL DEPTH 2950	PERF. 2014	-	2018		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAUREL, N. (2700)		52310 675			NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: WEBB		
FALCON PRODUCTION CO.		260263										
BENAVIDES, A.		WELL #: 2271			RRCID -> 096454	COMPL. DATE 07/05/1979	TOTAL DEPTH 2850	PERF. 2693	-	2698		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAUREL, N. (2700)		//CONT.//		52310 675	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WEBB					
FALCON PRODUCTION CO.		//CONT.//		260263										
BENAVIDES, A.		WELL #:		3270	RRCID ->	098208	COMPL. DATE	08/20/1979	TOTAL DEPTH	2844	PERF.	2725 - 2729		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEONARDO (WILCOX)				53291 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
LEONARDO		WELL #:		3R	RRCID ->	114114	COMPL. DATE	07/11/1984	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	6489 - 6494		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEONOR (FRIO S-5)				53297 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
DEWRE PETROLEUM CORPORATION				216748										
ARCADIO		WELL #:		1	RRCID ->	212679	COMPL. DATE	08/18/2005	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8760 - 8782		
09	2580	X	2499	-0-	-81	-0-	431	1	2061	3	Y	6		98
10	T. A.		2557	-0-	2557	2557	401	1	2147	3	Y	8		106
11	T. A.		2901	-0-	2901	5458	420	1	2474	3	Y	6		112
12	8258	X	2800	-0-	-5458	-0-	469	1	2329	3	Y	2		114
01	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	686	1	1775	3	Y	1		115
*02	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	674	1	1727	3	Y	4		119

ARCADIO				WELL #:	2	RRCID ->	216346	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8736 - 8786	
09	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	433	1	2077	3	Y	1		59
10	T. A.		3107	-0-	3107	3107	490	1	2615	3	Y	2		61
11	T. A.		2935	-0-	2935	6042	425	1	2509	3	Y	1		62
12	7423	X	1381	-0-	-6042	-0-	231	1	1149	3	Y	1		63
01	182	X	182	-0-	-0-	-0-	50	1	132	3	Y	-0-		63
02	1421	N	291	-0-	-1130	-0-	81	1	209	3	Y	1		64

ARCADIO				WELL #:	3	RRCID ->	219399	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8800 - 8808	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LEPRECHAUN (PICOSSO)		53306 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB					
EOG RESOURCES, INC.		253162												
BMT AVIATOR		WELL #: 2		RRCID -> 246492		COMPL. DATE 12/23/2010			TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8729 - 8752					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LEPRECHAUN (3RD PUIG)		53306 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861												
DULANEY-BRUNI		WELL #: 3		RRCID -> 257483		COMPL. DATE 03/13/2014			TOTAL DEPTH 12600 PERF. 9426 - 9456					
09	600 N	582	-0-	-18	-0-	36 1	545 2	N	1					7
						1 9								
10	713 N	345	-0-	-368	-0-	15 1	330 2	N	-0-					7
11	660 N	381	-0-	-279	-0-	17 1	364 2	N	-0-					7
12	589 N	445	-0-	-144	-0-	15 1	428 2	N	2					9
						2 9								
01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	29 1	418 2	N	2	7 1				4
						2 9								
*02	377 N	83	-0-	-294	-0-	4 1	79 2	N	-0-					4

LINN OPERATING, INC.		501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
THOMASMA, RAY J. "F"		WELL #: 16		RRCID -> 242207		COMPL. DATE 07/02/2008			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9404 - 9414					
09	1770 N	1089	-0-	-681	-0-	1089 2		N	-0-					384
10	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 2		N	-0-					384
11	870 N	749	-0-	-121	-0-	749 2		N	-0-					384
12	3100 N	5403	-0-	-2303	-0-	2303 2		N	-0-					384
01	2303 N	-0-	-0-	-2303	-0-			N	-0-					384
02	725 N	-0-	-0-	-725	-0-			N	-0-					384

LEYENDECKER (6100)		53484 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB					
ENCINA RESOURCES, LLC		251741												
BARRERA-LEYENDECKER GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 169825		COMPL. DATE 08/27/1998			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6421 - 6427					
09	1560 #	1012	-0-	-548	-0-	121 1	885 2	N	5					48
						6 9								
10	1612 #	929	-0-	-683	-0-	106 1	819 3	N	4					52
						4 9								
11	1440 #	628	-0-	-812	-0-	155 1	473 3	N	-0-	47 0				5
12	1240 #	777	-0-	-463	-0-	111 1	665 3	N	-0-					5
01	1054 #	784	-0-	-270	-0-	136 1	648 3	N	-0-					5
02	986 #	732	-0-	-254	-0-	143 1	589 3	N	-0-					5

LEYENDECKER (6900)		53484 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954												
RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT		WELL #: 5-C		RRCID -> 154059		COMPL. DATE 02/03/1995			TOTAL DEPTH 8917 PERF. 6913 - 6981					
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	279 X	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-					-0-
11	930 X	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-					-0-
12	961 X	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-					-0-
01	961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

LEYENDECKER (6900)		//CONT.//		53484 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
MARTIN, SOPHIE J.		WELL #:		3	RRCID ->	204766	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	6888 - 6912
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LIBRE (QUEEN CITY)				53518 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861									
LIBRE		WELL #:		1	RRCID ->	181308	COMPL. DATE	01/16/2001	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10402 - 10430	
09	150	X	95	-0-	-55	-0-	16	1	79	2	N	-0-	92
10	155	X	59	-0-	-96	-0-	11	1	48	2	N	-0-	92
11	150	X	51	-0-	-99	-0-	9	1	42	2	N	-0-	92
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	92
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	1	93
02	87	X	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-	93

LIBRE		WELL #:		4	RRCID ->	182808	COMPL. DATE	04/13/2001	TOTAL DEPTH	10725	PERF.	10372 - 10407	
09	1290	X	1034	-0-	-256	-0-	176	1	858	2	N	-0-	26
10	1333	X	1089	-0-	-244	-0-	201	1	886	2	N	2	28
							2	9					
11	1290	X	1084	-0-	-206	-0-	194	1	889	2	N	1	29
							1	9					
12	1302	X	962	-0-	-340	-0-	186	1	773	2	N	3	32
							3	9					
01	1302	X	787	-0-	-515	-0-	94	1	687	2	N	5	37
							6	9					
02	1044	X	838	-0-	-206	-0-	105	1	733	2	N	-0-	37

LIBRE		WELL #:		2	RRCID ->	183733	COMPL. DATE	06/12/2001	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10372 - 10407	
09	3210	X	2890	-0-	-320	-0-	488	1	2378	2	N	22	122
							24	9					
10	3317	X	3225	-0-	-92	-0-	591	1	2600	2	N	31	153
							34	9					
11	3240	X	3010	-0-	-230	-0-	537	1	2464	2	N	8	161
							9	9					
12	3348	X	2637	-0-	-711	-0-	503	1	2094	2	N	36	197
							40	9					
01	3348	X	2634	-0-	-714	-0-	317	1	2314	2	N	3	200
							3	9					
*02	3016	X	2197	-0-	-819	-0-	273	1	1904	2	N	18	218
							20	9					

LIBRE		WELL #:		6	RRCID ->	184940	COMPL. DATE	08/28/2001	TOTAL DEPTH	10710	PERF.	10421 - 10450	
09	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	291	1	1416	2	Y	-0-	25
10	2852	N	2180	-0-	-672	-0-	400	1	1762	2	Y	16	41
							18	9					
11	2580	N	2189	-0-	-391	-0-	389	1	1785	2	Y	14	55
							15	9					
12	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	347	1	1443	2	Y	9	10
							10	9			54	1	
01	2201	N	1685	-0-	-516	-0-	199	1	1454	2	Y	29	39
							32	9					
*02	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	323	1	2255	2	Y	19	58
							21	9					

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861									
LIBRE		WELL #:		9	RRCID -> 186059	COMPL. DATE 10/29/2001	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10408	- 10438				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	279 1	1361 2		N	8			71
10	1674 X	1325	-0-	-349	-0-	244 1	1072 2		N	8			79
11	1620 X	1608	-0-	-12	-0-	286 1	1310 2		N	11			90
12	1705 X	1271	-0-	-434	-0-	243 1	1013 2		N	14			104
01	1705 X	1379	-0-	-326	-0-	166 1	1213 2		N	-0-			104
*02	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	198 1	1380 2		N	15			119

LIBRE		WELL #:		11	RRCID -> 186070	COMPL. DATE 11/19/2001	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10412	- 10435				
09	1710 X	1154	-0-	-556	-0-	195 1	950 2		N	8			89
10	1891 X	1087	-0-	-804	-0-	200 1	880 2		N	6			95
11	2310 X	1278	-0-	-1032	-0-	227 1	1043 2		N	7			102
12	2387 X	1089	-0-	-1298	-0-	208 1	866 2		N	14			116
01	2387 X	671	-0-	-1716	-0-	80 1	584 2		N	6			122
02	1247 X	1065	-0-	-182	-0-	132 1	922 2		N	10			132

LIBRE		WELL #:		8	RRCID -> 187009	COMPL. DATE 01/10/2002	TOTAL DEPTH 10715	PERF.10465	- 10484				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28

LIBRE		WELL #:		12	RRCID -> 197731	COMPL. DATE 12/01/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	392 1	1912 2		Y	21			133
10	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	445 1	1957 2		Y	25	115 1		43
11	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	413 1	1895 2		Y	5			48
12	2263 N	2142	-0-	-121	-0-	409 1	1701 2		Y	29			77
01	2263 N	2168	-0-	-95	-0-	260 1	1901 2		Y	6			83
*02	2117 N	1983	-0-	-134	-0-	245 1	1712 2		Y	24			107

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
LIBRE WELL #: 14 RRCID -> 211545 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10489 - 10514														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2490 X	2422	-0-	-68	-0-	410	1	13	1999	2	N	12		67
10	2976 X	2471	-0-	-505	-0-	455	1	15	2001	2	N	14		81
11	2940 X	2358	-0-	-582	-0-	419	1	15	1924	2	N	14		95
12	3038 X	2064	-0-	-974	-0-	398	1	11	1655	2	N	10		105
01	3038 X	1905	-0-	-1133	-0-	227	1	20	1658	2	N	18		123
*02	2349 X	1845	-0-	-504	-0-	230	1	12	1603	2	N	11		134
LIBRE WELL #: 13 RRCID -> 212273 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10448 - 10481														
09	3270 X	2680	-0-	-590	-0-	455	1	7	2218	2	N	6		73
10	3379 X	2843	-0-	-536	-0-	525	1	9	2309	2	N	8		81
11	3120 X	2797	-0-	-323	-0-	499	1	7	2291	2	N	6		87
12	3069 X	2326	-0-	-743	-0-	449	1	6	1871	2	N	5		92
01	2883 X	2654	-0-	-229	-0-	318	1	11	2325	2	N	10		102
02	2697 X	2326	-0-	-371	-0-	291	1	8	2027	2	N	7		109
LIBRE WELL #: 15 RRCID -> 212459 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10422 - 10448														
09	2910 X	2360	-0-	-550	-0-	399	1	15	1946	2	N	14		130
10	3007 X	2303	-0-	-704	-0-	423	1	19	1861	2	N	17		147
11	2760 X	2330	-0-	-430	-0-	414	1	19	1897	2	N	17		164
12	2728 X	1301	-0-	-1427	-0-	248	1	19	1034	2	N	17		181
01	2697 X	2452	-0-	-245	-0-	292	1	25	2135	2	N	23	171 1	33
*02	2291 X	2077	-0-	-214	-0-	260	1	4	1813	2	N	4		37
LIBRE WELL #: 18 RRCID -> 213312 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10373 - 10387														
09	3720 X	3479	-0-	-241	-0-	589	1	23	2867	2	N	21		131
10	3844 X	3609	-0-	-235	-0-	664	1	21	2924	2	N	19		150
11	3720 X	3564	-0-	-156	-0-	634	1	23	2907	2	N	21		171
12	3844 X	3337	-0-	-507	-0-	641	1	26	2670	2	N	24		195
01	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	452	1	32	3298	2	N	29	181 1	43
*02	3451 X	3093	-0-	-358	-0-	385	1	26	2682	2	N	24		67

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
LIBRE WELL #: 19 RRCID -> 213690 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10506 - 10525													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2460 X	1881	-0-	-579	-0-	319	1	1553	2	N	8		83
10	2542 X	2042	-0-	-500	-0-	376	1	1657	2	N	8		91
11	1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	350	1	1608	2	N	9		100
12	1984 X	1720	-0-	-264	-0-	331	1	1379	2	N	9		109
01	2077 X	1964	-0-	-113	-0-	235	1	1714	2	N	14		123
02	1914 X	1682	-0-	-232	-0-	210	1	1462	2	N	9		132
LIBRE EAST WELL #: 1 RRCID -> 214704 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10520 - 10544													
09	1800 X	1725	-0-	-75	-0-	290	1	1413	2	N	20		127
10	1705 X	1668	-0-	-37	-0-	306	1	1347	2	N	14		141
11	1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	284	1	1302	2	N	12		153
12	1798 X	1388	-0-	-410	-0-	267	1	1111	2	N	9		162
01	1798 X	1563	-0-	-235	-0-	185	1	1352	2	N	24		186
02	1682 X	1458	-0-	-224	-0-	181	1	1263	2	N	13		199
LIBRE EAST WELL #: 3 RRCID -> 215120 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10401 - 10424													
09	1980 X	1602	-0-	-378	-0-	270	1	1317	2	N	14		168
10	2046 X	1506	-0-	-540	-0-	277	1	1218	2	N	10		178
11	1920 X	1545	-0-	-375	-0-	273	1	1255	2	N	15	173 1	20
12	1767 X	1442	-0-	-325	-0-	278	1	1157	2	N	6		26
01	1736 X	1519	-0-	-217	-0-	179	1	1310	2	N	27		53
*02	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	235	1	1638	2	N	23		76
LIBRE WELL #: 17 RRCID -> 216115 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10405 - 10442													
09	3930 X	3284	-0-	-646	-0-	554	1	2700	2	N	27		146
10	3968 X	3407	-0-	-561	-0-	624	1	2746	2	N	34		180
11	3630 X	3412	-0-	-218	-0-	608	1	2790	2	N	13		193
12	3751 X	2819	-0-	-932	-0-	538	1	2242	2	N	35		228
01	3565 X	3328	-0-	-237	-0-	399	1	2917	2	N	11	181 1	58
02	3306 X	2947	-0-	-359	-0-	366	1	2553	2	N	25		83

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 LIBRE WELL #: 27 RRCID -> 216535 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10434 - 10448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2970 X	1951	-0-	-1019	-0-	329	1	1604	2	N	16	76
						18	9					
10	3069 X	1557	-0-	-1512	-0-	286	1	1259	2	N	11	87
						12	9					
11	2310 X	1868	-0-	-442	-0-	331	1	1520	2	N	15	102
						17	9					
12	2015 X	1318	-0-	-697	-0-	253	1	1053	2	N	11	113
						12	9					
01	2015 X	1463	-0-	-552	-0-	174	1	1270	2	N	17	130
						19	9					
*02	1885 X	1035	-0-	-850	-0-	129	1	897	2	N	8	138
						9	9					

LIBRE WELL #: 16 RRCID -> 216582 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10472 - 10502

09	1170 N	1154	-0-	-16	-0-	194	1	947	2	Y	12	94
						13	9					
10	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	217	1	953	2	Y	-0-	34
						1				60	1	
11	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	215	1	986	2	Y	-0-	34
12	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	214	1	892	2	Y	7	41
						8	9					
01	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	129	1	943	2	Y	17	58
						19	9					
*02	981 N	981	-0-	-0-	-0-	122	1	848	2	Y	10	68
						11	9					

LIBRE WELL #: 23 RRCID -> 216709 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10400 - 10422

09	90 N	37	-0-	-53	-0-	6	1	31	2	Y	-0-	22
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	12	1	54	2	Y	-0-	22
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	13	1	59	2	Y	-0-	22
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	13	1	53	2	Y	-0-	22
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	10	1	73	2	Y	-0-	22
*02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	2	Y	-0-	22

LIBRE WELL #: 20 RRCID -> 216976 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10400 - 10422

09	1620 N	1438	-0-	-182	-0-	244	1	1190	2	Y	4	73
						4	9					
10	1519 N	1331	-0-	-188	-0-	246	1	1081	2	Y	4	77
						4	9					
11	1380 N	1347	-0-	-33	-0-	240	1	1103	2	Y	4	81
						4	9					
12	1488 N	1145	-0-	-343	-0-	220	1	916	2	Y	8	89
						9	9					
01	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	206	1	1503	2	Y	14	103
						15	9					
*02	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	180	1	1253	2	Y	10	3
						11	9			110	1	

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861											
LIBRE		WELL #:		21	RRCID ->	217473	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10480 - 10508			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	3390 X	3216	-0-	-174	-0-	546	1	2660	2	Y	9				66
10	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	602	1	2650	2	Y	26				92
11	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	572	1	2625	2	Y	15				107
12	3069 X	2691	-0-	-378	-0-	518	1	2155	2	Y	16				123
01	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	386	1	2818	2	Y	10	132	1		1
*02	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	396	1	2759	2	Y	14				15

LIBRE		WELL #:		5R	RRCID ->	218281	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10415 - 10436			
09	1020 N	988	-0-	-32	-0-	167	1	813	2	Y	7				54
10	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	211	1	930	2	Y	2				56
11	1050 N	950	-0-	-100	-0-	169	1	774	2	Y	6				62
12	1023 N	439	-0-	-584	-0-	85	1	352	2	Y	2				64
01	1085 N	169	-0-	-916	-0-	20	1	148	2	Y	1				65
*02	928 N	155	-0-	-773	-0-	19	1	134	2	Y	2				67

LIBRE		WELL #:		28	RRCID ->	218283	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10512 - 10532			
09	1260 X	983	-0-	-277	-0-	166	1	810	2	N	6				71
10	1302 X	946	-0-	-356	-0-	174	1	764	2	N	7				78
11	1260 X	1047	-0-	-213	-0-	186	1	853	2	N	7				85
12	1209 X	1032	-0-	-177	-0-	199	1	827	2	N	5				90
01	1178 X	974	-0-	-204	-0-	116	1	847	2	N	10				100
*02	1015 X	838	-0-	-177	-0-	105	1	730	2	N	3				103

LIBRE EAST		WELL #:		8	RRCID ->	218645	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10433 - 10452			
09	1980 X	1809	-0-	-171	-0-	306	1	1491	2	N	11				96
10	2046 X	1685	-0-	-361	-0-	310	1	1363	2	N	11				107
11	1980 X	1691	-0-	-289	-0-	301	1	1379	2	N	10				117
12	2015 X	1551	-0-	-464	-0-	298	1	1243	2	N	9				126
01	1860 X	1493	-0-	-367	-0-	177	1	1294	2	N	20				146
*02	1740 X	1249	-0-	-491	-0-	155	1	1085	2	N	8				154

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861									
LIBRE		WELL #:		24	RRCID ->	219891	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10471 - 10489	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	4380 X	4002	-0-	-378	-0-	677	1	3300	2	Y	23	130 1	30
10	4340 X	4208	-0-	-132	-0-	773	1	3402	2	Y	30		60
11	4200 X	4045	-0-	-155	-0-	718	1	3293	2	Y	31		91
12	4340 X	4073	-0-	-267	-0-	784	1	3265	2	Y	22		113
01	4340 X	3953	-0-	-387	-0-	471	1	3438	2	Y	40	133 1	20
*02	3944 X	3601	-0-	-343	-0-	448	1	3123	2	Y	27		47

LIBRE EAST		WELL #:		9	RRCID ->	221278	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	10758	PERF.	10168 - 10200	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	660 N	607	-0-	-53	-0-	102	1	497	2	Y	7		67
10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	121	1	531	2	Y	6		73
11	600 N	559	-0-	-41	-0-	99	1	456	2	Y	4		77
12	778 N	778	-0-	-0-	-0-	150	1	625	2	Y	3		80
01	620 N	574	-0-	-46	-0-	68	1	497	2	Y	8		88
*02	551 N	513	-0-	-38	-0-	64	1	443	2	Y	5		93

LIBRE		WELL #:		32	RRCID ->	221540	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10412 - 10434	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	785 N	785	-0-	-0-	-0-	134	1	651	2	N	-0-		33
10	772 N	772	-0-	-0-	-0-	143	1	629	2	N	-0-		33
11	870 N	581	-0-	-289	-0-	104	1	477	2	N	-0-		33
12	806 N	773	-0-	-33	-0-	150	1	623	2	N	-0-		33
01	775 N	738	-0-	-37	-0-	89	1	649	2	N	-0-		33
*02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	78	1	542	2	N	4		37

LIBRE		WELL #:		31	RRCID ->	221621	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10525 - 10555	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	960 N	782	-0-	-178	-0-	131	1	639	2	Y	11		107
10	930 N	929	-0-	-1	-0-	163	1	718	2	Y	44	90 1	61
11	930 N	909	-0-	-21	-0-	163	1	746	2	Y	-0-		61
12	876 N	876	-0-	-0-	-0-	166	1	692	2	Y	16		77
01	930 N	836	-0-	-94	-0-	101	1	735	2	Y	-0-		77
*02	870 N	744	-0-	-126	-0-	93	1	651	2	Y	-0-		77

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861											
LIBRE		WELL #:		34		RRCID -> 222129		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10490 - 10510					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	356	1	1735	2	Y	12				94
10	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	423	1	1862	2	Y	38	117	1		15
11	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	380	1	1742	2	Y	20				35
12	2170 N	2157	-0-	-13	-0-	414	1	1725	2	Y	16				51
01	2356 N	1909	-0-	-447	-0-	226	1	1651	2	Y	29				80
*02	2059 N	1897	-0-	-162	-0-	235	1	1640	2	Y	20				100
LIBRE		WELL #:		33		RRCID -> 222202		COMPL. DATE 08/13/2006		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10340 - 10370					
09	300 N	34	-0-	-266	-0-	5	1	25	2	Y	4				73
10	248 N	32	-0-	-216	-0-	4	1	23	2	Y	4				77
11	180 N	53	-0-	-127	-0-	4	1	40	2	Y	4				81
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	27	2	Y	1				82
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	2	Y	-0-				82
*02	58 N	23	-0-	-35	-0-	3	1	20	2	Y	-0-	55	1		27
LIBRE		WELL #:		35		RRCID -> 222349		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10400 - 10419					
09	4710 X	4227	-0-	-483	-0-	713	1	3473	2	Y	37				69
10	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	845	1	3720	2	Y	31				100
11	4410 X	4309	-0-	-101	-0-	766	1	3513	2	Y	27				127
12	4433 X	4273	-0-	-160	-0-	823	1	3426	2	Y	22	128	1		21
01	4650 X	3869	-0-	-781	-0-	457	1	3340	2	Y	65				86
*02	4292 X	3688	-0-	-604	-0-	459	1	3198	2	Y	28				114
LIBRE		WELL #:		36		RRCID -> 222399		COMPL. DATE 09/03/2006		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10391 - 10413					
09	1590 N	1394	-0-	-196	-0-	236	1	1149	2	Y	8	45	1		23
10	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	250	1	1098	2	Y	9				32
11	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	248	1	1136	2	Y	11				43
12	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	286	1	1189	2	Y	8				51
01	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	165	1	1208	2	Y	15	47	1		19
*02	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	180	1	1256	2	Y	10				29

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 LIBRE WELL #: 26 RRCID -> 222579 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10416 - 10435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	210 N	91	-0-	-119	-0-	15	1	75	2	Y	1				19
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	35	1	154	2	Y	-0-				19
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	20	1	94	2	Y	-0-				19
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	18	1	74	2	Y	-0-				19
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	23	1	169	2	Y	1				20
						1	9								
*02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	27	1	189	2	Y	1				21
						1	9								

LIBRE WELL #: 37 RRCID -> 225664 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10560 - 10577

09	835 N	835	-0-	-0-	-0-	140	1	684	2	Y	10				75
						1	9								
10	1116 N	372	-0-	-744	-0-	69	1	303	2	Y	-0-				75
11	1050 N	491	-0-	-559	-0-	88	1	403	2	Y	-0-				75
12	868 N	788	-0-	-80	-0-	153	1	635	2	Y	-0-				75
01	372 N	193	-0-	-179	-0-	23	1	170	2	Y	-0-	35	1		40
*02	464 N	239	-0-	-225	-0-	30	1	209	2	Y	-0-				40

LIBRE WELL #: 25 RRCID -> 230017 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10473 - 10505

09	783 N	783	-0-	-0-	-0-	132	1	643	2	Y	7				54
						8	9								
10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	122	1	535	2	Y	2				56
						2	9								
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	103	1	472	2	Y	6				62
						7	9								
12	806 N	515	-0-	-291	-0-	99	1	414	2	Y	2				64
						2	9								
01	651 N	354	-0-	-297	-0-	42	1	310	2	Y	2				66
						2	9								
*02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	83	1	576	2	Y	8				74
						9	9								

LIBRE EAST WELL #: 10 RRCID -> 230535 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10599 - 10631

09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	94	1	460	2	Y	6				31
						7	9								
10	613 N	613	-0-	-0-	-0-	112	1	494	2	Y	6				37
						7	9								
11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	105	1	483	2	Y	4				41
						4	9								
12	589 N	544	-0-	-45	-0-	105	1	437	2	Y	2				43
						2	9								
01	620 N	618	-0-	-2	-0-	73	1	536	2	Y	8				51
						9	9								
*02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	74	1	515	2	Y	6				57
						7	9								

LIL MISS (PETTUS) 53567 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 SUN EXPLORATION, INC. 829289
 ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 4 C RRCID -> 130008 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4596 - 4602

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

LIL MISS (PETTUS 3290)		53567 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
SUN EXPLORATION, INC.		829289														
MOFFETT L.P. EST		WELL #: 2026		RRCID -> 123154		COMPL. DATE 01/16/1987		TOTAL DEPTH 5007 PERF. 3289 - 3297								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOFFETT, L.P.		53567 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
		829289														
		WELL #: 4277		RRCID -> 126054		COMPL. DATE 08/08/1987		TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3263 - 3269								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIL MISS (P-2)		53567 606		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
SUN EXPLORATION, INC.		829289														
ROGERS, HERMINIA G.		WELL #: 4 T		RRCID -> 165117		COMPL. DATE 01/19/1989		TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4644 - 4649								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

LILIA (WILCOX)		53571 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
KILLAM OIL CO., LTD.		460054														
J. C. MARTIN III "A" GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 181807		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9065 - 9073								
09	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1127	2	30	9	Y	27					68
10	1147 N	820	-0-	-327	-0-	817	2	3	9	Y	3					71
11	1200 N	594	-0-	-606	-0-	588	2	6	9	Y	5					76
12	1209 N	957	-0-	-252	-0-	946	2	11	9	Y	10	75	1			11
01	806 N	499	-0-	-307	-0-	495	2	4	9	Y	4					15
02	580 N	-0-	-0-	-580	-0-					Y	-0-					15

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
BRUNI, LILIA		460054														
		WELL #: 1		RRCID -> 085338		COMPL. DATE 06/01/1979		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9135 - 9264								
09	720 X	519	-0-	-201	-0-	18	1	497	2	N	4	2	1			162
10	744 X	277	-0-	-467	-0-	11	1	265	2	N	1	2	1			161
11	720 X	406	-0-	-314	-0-	15	1	389	2	N	2	2	1			161
12	770 X	770	-0-	-0-	-0-	31	1	737	2	N	2					163
01	832 X	832	-0-	-0-	-0-	36	1	795	2	N	1	3	1			161
02	493 X	355	-0-	-138	-0-	11	1	343	2	N	1					162

LILIA (WILCOX)		//CONT.//		53571 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
BRUNI, LILIA		WELL #:		6	RRCID ->	163688	COMPL. DATE	05/21/1997	TOTAL DEPTH	9494	PERF.	9116 -	9312
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	42 1	1138 2	N	7	3	1	5	
10	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	56 1	1318 2	N	5	5	1	5	
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	20 1	522 2	N	2	6	1	1	
12	1240 N	557	-0-	-683	-0-	23 1	533 2	N	1			2	
01	1395 N	633	-0-	-762	-0-	28 1	604 2	N	1	2	1	1	
*02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	19 1	584 2	N	2			3	

BRUNI-SUMMERS		WELL #:		7	RRCID ->	163735	COMPL. DATE	06/12/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9180 -	9230
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

BRUNI-SUMMERS		WELL #:		8	RRCID ->	164874	COMPL. DATE	09/25/1997	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8982 -	9364
09	633 N	633	-0-	-0-	-0-	23 1	607 2	Y	3	2	1	94	
10	620 N	503	-0-	-117	-0-	20 1	480 2	Y	3	3	1	94	
11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	21 1	558 2	Y	1	3	1	92	
12	651 N	592	-0-	-59	-0-	24 1	566 2	Y	2			94	
01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	26 1	559 2	Y	2	3	1	93	
*02	583 N	583	-0-	-0-	-0-	19 1	563 2	Y	1			94	

BRUNI-SUMMERS		WELL #:		11	RRCID ->	169608	COMPL. DATE	07/10/1998	TOTAL DEPTH	10747	PERF.	8758 -	9360
09	420 X	177	-0-	-243	-0-	23 1	153 2	Y	1			18	
10	1395 N	129	-0-	-1266	-0-	16 1	111 2	Y	2	15	1	5	
11	330 N	212	-0-	-118	-0-	27 1	184 2	Y	1			6	
12	186 N	105	-0-	-81	-0-	10 1	94 2	Y	1	6	1	1	
01	124 N	98	-0-	-26	-0-	9 1	89 2	Y	-0-			1	
*02	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	96 1	963 2	Y	11			12	

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 BRUNI-SUMMERS WELL #: 10 RRCID -> 170860 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8730 - 9290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3450 X	2960	-0-	-490	-0-	385	1	2547	2	Y	25			98
10	3596 X	3087	-0-	-509	-0-	28	9	2655	2	Y	46	81	1	63
11	3150 X	2589	-0-	-561	-0-	51	9	2249	2	Y	9			72
12	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	330	1	3407	2	Y	30	82	1	20
01	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	10	9	3459	2	Y	9			29
*02	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	362	1	2924	2	Y	34			63
						10	9							
						293	1							
						37	9							

BRUNI-SUMMERS WELL #: 16 RRCID -> 174429 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9066 - 9086

09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	18	1	474	2	Y	3	2	1	2
10	434 N	411	-0-	-23	-0-	3	9	392	2	Y	2	2	1	2
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	17	1	459	2	Y	1	2	1	1
12	527 N	503	-0-	-24	-0-	2	9	482	2	Y	1			2
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	18	1	478	2	Y	1	2	1	1
*02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	1	9	457	2	Y	1			2
						22	1							
						1	9							
						15	1							
						1	9							

BRUNI-SUMMERS WELL #: 15 RRCID -> 175840 COMPL. DATE 01/29/2000 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8769 - 9352

09	180 N	149	-0-	-31	-0-	5	1	142	2	N	2	1	1	49
10	217 N	120	-0-	-97	-0-	2	9	114	2	N	1	1	1	49
11	300 N	202	-0-	-98	-0-	5	1	194	2	N	1	1	1	49
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	1	9	208	2	N	1			50
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	7	1	225	2	N	-0-	1	1	49
*02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	1	9	228	2	N	1			50
						10	1							
						8	1							
						1	9							

BRUNI-SUMMERS WELL #: 18 RRCID -> 177871 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9311 - 9478

09	2730 X	1790	-0-	-940	-0-	233	1	1540	2	Y	15			74
10	2821 X	1834	-0-	-987	-0-	17	9	1578	2	Y	27	61	1	40
11	2220 X	1842	-0-	-378	-0-	226	1	1596	2	Y	11			51
12	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	30	9	2254	2	Y	20	57	1	14
01	3083 N	3083	-0-	-0-	-0-	234	1	2785	2	Y	6			20
*02	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	12	9	2570	2	Y	30			50
						251	1							
						22	9							
						291	1							
						7	9							
						257	1							
						33	9							

LILIA (WILCOX)		//CONT.//		53571 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
BRUNI-SUMMERS		WELL #:		17	RRCID ->	183605	COMPL. DATE	06/02/2001	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8914 -	9600
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	463 X	463	-0-	-0-	-0-	16	1	444	2	Y	3	2 1	2
10	403 N	378	-0-	-25	-0-	15	1	362	2	Y	1	2 1	1
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	16	1	415	2	Y	1	2 1	-0-
12	465 N	424	-0-	-41	-0-	17	1	405	2	Y	2		2
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	19	1	419	2	Y	1	2 1	1
*02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	13	1	396	2	Y	1		2

BRUNI-SUMMERS		WELL #:		19	RRCID ->	184068	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9253 -	9313
09	510 N	320	-0-	-190	-0-	42	1	275	2	Y	3		12
10	651 N	608	-0-	-43	-0-	75	1	523	2	Y	9	10 1	11
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	80	1	543	2	Y	6		17
12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	61	1	549	2	Y	5	19 1	3
01	620 N	516	-0-	-104	-0-	49	1	466	2	Y	1		4
02	609 N	344	-0-	-265	-0-	31	1	309	2	Y	4		8

BRUNI-SUMMERS		WELL #:		21	RRCID ->	185325	COMPL. DATE	08/09/2001	TOTAL DEPTH	9728	PERF.	8903 -	9394
09	660 N	524	-0-	-136	-0-	68	1	450	2	Y	5		20
10	651 N	627	-0-	-24	-0-	77	1	541	2	Y	8	15 1	13
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	80	1	544	2	Y	5		18
12	739 N	739	-0-	-0-	-0-	73	1	660	2	Y	5	19 1	4
01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	64	1	610	2	Y	1		5
02	609 N	530	-0-	-79	-0-	48	1	475	2	Y	6		11

BRUNI-SUMMERS		WELL #:		22	RRCID ->	190614	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8888 -	9002
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LILIA (WILCOX 8700) 53571 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 BRUNI-SUMMERS WELL #: 13 RRCID -> 215506 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 8770 - 8806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2760 X	2469	-0-	-291	-0-	88	1	2363	2	N	16	10 1	177
						18	9						
10	2759 X	2193	-0-	-566	-0-	89	1	2096	2	N	7	10 1	174
						8	9						
11	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	102	1	2666	2	N	6	11 1	169
						7	9						
12	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	109	1	2568	2	N	8		177
						9	9						
01	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	119	1	2598	2	N	5	12 1	170
						6	9						
02	2697 X	2537	-0-	-160	-0-	81	1	2448	2	N	7		177
						8	9						

LIZ (LOBO 6) 54194 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 HUBBERD TRUST WELL #: 5 RRCID -> 221759 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8895 - 9061

09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-25029					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-25029					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-25029					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-25029					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-25029					N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-25029					N	NO RPT		-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 45 RRCID -> 262327 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8604 - 8614

09	1650 N	1245	-0-	-405 B	-70421	113	1	1128	3	N	4	3 1	6
						4	9						
10	1209 N	1297	-0-	88 B	-70333	114	1	1183	3	N	-0-		6
11	1230 N	1030	-0-	-200 B	-70333	87	1	942	3	N	1	3 1	4
						1	9						
12	1302 N	1189	-0-	-113 B	-70333	112	1	1073	3	N	4	3 1	5
						4	9						
01	1302 N	871	-0-	-431 B	-70333	95	1	773	3	N	3	4 1	4
						3	9						
02	986 N	NO RPT	-0-	-986 B	-70333					N	NO RPT		4

LIZ (8100) 54194 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 HUBBERD WELL #: 15-C RRCID -> 152892 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8056 - 8082

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

HUBBERD WELL #: 16 RRCID -> 155149 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8071 - 8106

09	840 X	716	-0-	-124	-0-	716	3			N	-0-		3
10	837 X	631	-0-	-206	-0-	631	3			N	-0-		3
11	750 X	585	-0-	-165	-0-	585	3			N	-0-		3
12	744 X	671	-0-	-73	-0-	671	3			N	-0-		3
01	744 X	582	-0-	-162	-0-	582	3			N	-0-		3
02	696 X	NO RPT	-0-	-696	-0-					N	NO RPT		3

LIZ (8100)		//CONT.//		54194 330	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313								
HUBBERD, WILLIAM "C"		WELL #:		41	RRCID ->	189398	COMPL. DATE	03/08/2002	TOTAL DEPTH	8620	PERF.	8214 - 8324
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	1080 X	956	-0-	-124	-0-	955 3	1 9	N	1	136 1	10	
10	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	1090 3		N	-0-		10	
11	1050 X	947	-0-	-103	-0-	947 3		N	-0-		10	
12	1054 X	946	-0-	-108	-0-	946 3		N	-0-		10	
01	1085 X	954	-0-	-131	-0-	954 3		N	-0-		10	
02	1015 X	NO RPT	-0-	-1015	-0-			N	NO RPT		10	

HUBBERD		WELL #:		1	RRCID ->	189424	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8096 - 8106
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 11/05/2013 - PLUGGED 11/05/13												

HUBBERD		WELL #:		7	RRCID ->	192370	COMPL. DATE	02/15/2002	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	6612 - 6624
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HUBBERD		WELL #:		61	RRCID ->	204088	COMPL. DATE	09/10/2003	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	7026 - 7047
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HUBBERD		WELL #:		79	RRCID ->	214259	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8193 - 8377
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
HUBBERD "B"		WELL #:		5	RRCID ->	210522	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8538 - 8582
09	1290 N	4	-0-	-1286	-0-	4 2		N	-0-		-0-	
10	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-		-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-	
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LIZ (8200)		54194 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
HUBBERD "B"		WELL #: 7		RRCID -> 211342		COMPL. DATE 05/24/2005		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8478 - 8566		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	8970 X	4797	-0-	-4173	-0-	4797 2		N	-0-	13
10	9920 X	4786	-0-	-5134	-0-	4786 2		N	-0-	13
11	9600 X	4312	-0-	-5288	-0-	4312 2		N	-0-	13
12	9641 X	2468	-0-	-7173	-0-	2461 2	7 9	N	6	19
01	7719 X	176	-0-	-7543	-0-	127 2	23 3	N	24	17
						26 9			26 1	
02	4640 X	NO RPT	-0-	-4640	-0-			N	NO RPT	17

HUBBERD "B"		WELL #: 6		RRCID -> 212827		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 8991 PERF. 8624 - 8710		
09	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 2		N	-0-	-0-
10	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 2		N	-0-	-0-
11	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 2		N	-0-	-0-
12	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1226 2	4 9	N	4	4
*01	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1028 2	185 3	N	8	5
						9 9			7 1	
02	957 N	NO RPT	-0-	-957	-0-			N	NO RPT	5

LIZ (8840)		54194 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313								
HUBBERD TRUST		WELL #: 74		RRCID -> 215850		COMPL. DATE 11/05/2005		TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8788 - 9024		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LIZ (9200)		54194 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313								
HUBBERD		WELL #: 2		RRCID -> 149470		COMPL. DATE 05/23/1994		TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8564 - 9118		
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3		N	-0-	63
10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 3		N	-0-	63
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 3		N	-0-	63
12	620 N	585	-0-	-35	-0-	585 3		N	-0-	63
01	651 N	585	-0-	-66	-0-	585 3		N	-0-	63
02	609 N	NO RPT	-0-	-609	-0-			N	NO RPT	63

HUBBERD		WELL #: 4		RRCID -> 149895		COMPL. DATE 06/07/1994		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8643 - 9237		
09	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	4645 3		N	-0-	82
10	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4616 3		N	-0-	82
11	4200 X	3749	-0-	-451	-0-	3749 3		N	-0-	82
12	4340 X	3404	-0-	-936	-0-	3404 3		N	-0-	82
01	4340 X	3235	-0-	-1105	-0-	3235 3		N	-0-	82
02	4060 X	NO RPT	-0-	-4060	-0-			N	NO RPT	82

HUBBERD		WELL #: 3		RRCID -> 149907		COMPL. DATE 06/07/1994		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8290 - 9128		
09	1560 X	1398	-0-	-162	-0-	1391 3	7 9	N	6	59
10	2263 X	1434	-0-	-829	-0-	1416 3	18 9	N	16	75
11	2190 X	1410	-0-	-780	-0-	1410 3		N	-0-	75
12	2263 X	1570	-0-	-693	-0-	1551 3	19 9	N	17	92
01	1612 X	1387	-0-	-225	-0-	1387 3		N	-0-	92
02	1363 X	NO RPT	-0-	-1363	-0-			N	NO RPT	92

LIZ (9200)		//CONT.//		54194 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313								
HUBBERD		WELL #:		5	RRCID ->	150071	COMPL. DATE	06/26/1994	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8937 - 9214
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HUBBERD		WELL #:		8	RRCID ->	150833	COMPL. DATE	08/18/1994	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8794 - 9053
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HUBBERD		WELL #:		6	RRCID ->	151297	COMPL. DATE	07/25/1994	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8464 - 8904
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3		N	NO RPT		38
10	620 N	584	-0-	-36	-0-	584	3		N	NO RPT		38
11	600 N	536	-0-	-64	-0-	536	3		N	NO RPT		38
12	589 N	525	-0-	-64	-0-	525	3		N	NO RPT		38
01	589 N	511	-0-	-78	-0-	511	3		N	NO RPT		38
02	522 N	NO RPT	-0-	-522	-0-				N	NO RPT		38

HUBBERD		WELL #:		12	RRCID ->	152213	COMPL. DATE	12/02/1994	TOTAL DEPTH	10503	PERF.	9295 - 10173
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HUBBERD		WELL #:		13	RRCID ->	152583	COMPL. DATE	01/17/1995	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8696 - 8812
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HUBBERD		WELL #:		15 T	RRCID ->	153746	COMPL. DATE	04/06/1995	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8758 - 9336
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HUBBERD		WELL #:		11	RRCID ->	154061	COMPL. DATE	12/21/1994	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8200 - 9024
09	810 X	452	-0-	-358	-0-	452	3		N	NO RPT		12
10	837 X	544	-0-	-293	-0-	544	3		N	NO RPT		12
11	990 X	990	-0-	-0-	-0-	990	3		N	NO RPT		12
12	465 X	276	-0-	-189	-0-	276	3		N	NO RPT		12
01	558 X	479	-0-	-79	-0-	478	3	1 9	N	1		13
02	957 X	NO RPT	-0-	-957	-0-				N	NO RPT		13

LIZ (9200)		//CONT.// 54194 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
HUBBERD		WELL #: 14		RRCID -> 154103		COMPL. DATE 01/31/1995		TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9409 - 9494			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLIAM HUBBERD "C1"		WELL #: 55		RRCID -> 191700		COMPL. DATE 12/31/2003		TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8402 - 8486			
09	2730 X	2423	-0-	-307	-0-	2423	3	N	-0-		133
10	3069 X	2130	-0-	-939	-0-	2129	3	1 9	1	82 1	52
11	2970 X	2767	-0-	-203	-0-	2767	3	N	-0-		52
12	2511 X	2378	-0-	-133	-0-	2378	3	N	-0-		52
01	2511 X	1853	-0-	-658	-0-	1853	3	N	-0-		52
02	2668 X	NO RPT	-0-	-2668	-0-			N	NO RPT		52

HUBBERD		WELL #: 61		RRCID -> 196616		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7026 - 9456			
09	4830 X	4265	-0-	-565	-0-	4265	3	N	-0-		51
10	4898 X	3837	-0-	-1061	-0-	3831	3	6 9	5		56
11	4740 X	3196	-0-	-1544	-0-	3196	3	N	-0-		56
12	4898 X	3767	-0-	-1131	-0-	3763	3	4 9	4		60
01	4495 X	4326	-0-	-169	-0-	4326	3	N	-0-		60
02	4118 X	NO RPT	-0-	-4118	-0-			N	NO RPT		60

HUBBERD, WILLIAM "C1"		WELL #: 63		RRCID -> 197020		COMPL. DATE 06/28/2003		TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8536 - 8638			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUBBERD		WELL #: 66		RRCID -> 197029		COMPL. DATE 09/18/2003		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9322 - 9616			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUBBERD		WELL #: 64		RRCID -> 197051		COMPL. DATE 12/29/2003		TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8606 - 9600			
09	1260 X	979	-0-	-281	-0-	979	3	N	-0-		77
10	1302 X	871	-0-	-431	-0-	871	3	N	-0-		77
11	1200 X	546	-0-	-654	-0-	546	3	N	-0-		77
12	1240 X	507	-0-	-733	-0-	507	3	N	-0-		77
01	1178 X	651	-0-	-527	-0-	651	3	N	-0-		77
02	957 X	NO RPT	-0-	-957	-0-			N	NO RPT		77

HUBBERD		WELL #: 71		RRCID -> 205357		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8958 - 8978			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD ESTATE "D" WELL #: 68ST RRCID -> 209836 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8456 - 9025

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3990 X	3845	-0-	-145	-0-	3844 3		1 9	N	1			101
10	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-				N	2			103
11	3840 X	3755	-0-	-85	-0-	3755 3			N	-0-			103
12	3968 X	3752	-0-	-216	-0-	3749 3		3 9	N	3			106
01	3968 X	3613	-0-	-355	-0-	3607 3		6 9	N	5			111
02	3712 X	NO RPT	-0-	-3712	-0-				N	NO RPT			111

HUBBERD, WM. "C-1" WELL #: 76 RRCID -> 210773 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8138 - 8964

09	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	6188 3		15 9	N	14			108
10	6497 X	6497	-0-	-0-	-0-	6476 3		21 9	N	19	110 1		17
11	6096 X	6096	-0-	-0-	-0-	6068 3		28 9	N	25			42
12	6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	6066 3		26 9	N	24			66
01	6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	6002 3		22 9	N	20			86
02	3364 X	NO RPT	-0-	-3364	-0-				N	NO RPT			86

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 15 RRCID -> 135275 COMPL. DATE 06/16/1990 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8257 - 8356

09	2965 X	2857	-0-	-108	-0-	196 1		2654 3	Y	6	5 1		2
						7 9							
10	3534 X	2498	-0-	-1036	-0-	171 1		2325 3	Y	2			4
						2 9							
11	3420 X	2420	-0-	-1000	-0-	149 1		2268 3	Y	3	2 1		5
						3 9							
12	3286 X	2838	-0-	-448	-0-	181 1		2650 3	Y	6	5 1		6
						7 9							
*01	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	198 1		2838 3	Y	1	4 1		3
						1 9							
02	2755 X	NO RPT	-0-	-2755	-0-				Y	NO RPT			3

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 17 RRCID -> 146527 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8662 - 8940

09	17310 X	15773	-0-	-1537	-0-	1082 1		14665 3	Y	24	19 1		6
						26 9							
10	17019 X	16137	-0-	-882	-0-	1102 1		15027 3	Y	7			13
						8 9							
11	16440 X	11698	-0-	-4742	-0-	721 1		10965 3	Y	11	8 1		16
						12 9							
12	16988 X	16979	-0-	-9	-0-	1079 1		15875 3	Y	23	20 1		19
						25 9							
01	16988 X	16288	-0-	-700	-0-	1064 1		15220 3	Y	4	15 1		8
						4 9							
02	15254 X	NO RPT	-0-	-15254	-0-				Y	NO RPT			8

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 19 RRCID -> 153505 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8636 - 8756

09	3000 N	1987	-0-	-1013	715	181 1		1803 3	Y	3	3 1		4
						3 9							
10	2737 N	2022	-0-	-715	-0-	179 1		1843 3	Y	-0-			4
11	1980 N	1649	-0-	-331	-0-	140 1		1508 3	Y	1	1 1		4
						1 9							
12	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	199 1		1900 3	Y	6	4 1		6
						7 9							
01	2015 N	1974	-0-	-41	-0-	216 1		1752 3	Y	5	6 1		5
						6 9							
02	1595 N	NO RPT	-0-	-1595	-0-				Y	NO RPT			5

LIZ (9200)		//CONT.// 54194 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310		WELL #: B 20		RRCID -> 153506	COMPL. DATE 03/12/1995	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 7982	- 8040		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	659 N	659	-0-	-0-	-0-	60 1	1	598 3	Y	1	2 1	3
						1 9						
10	682 N	673	-0-	-9	-0-	59 1	-0-	614 3	Y	-0-		3
11	660 N	515	-0-	-145	-0-	44 1	-0-	471 3	Y	-0-		3
12	682 N	631	-0-	-51	-0-	60 1	2	569 3	Y	2	2 1	3
						2 9						
01	682 N	607	-0-	-75	-0-	66 1	2	539 3	Y	2	3 1	2
						2 9						
02	493 N	NO RPT	-0-	-493	-0-				Y	NO RPT		2

HUBBERD TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 153621		COMPL. DATE 02/21/1995			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8990 - 9034			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 21		RRCID -> 153714		COMPL. DATE 04/01/1995			TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8155 - 8278			
09	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	80 1	1	1091 3	Y	1	1 1	1
						1 9						
10	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	75 1	-0-	1024 3	Y	-0-		1
11	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	62 1	1	948 3	Y	1	1 1	1
						1 9						
12	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	77 1	1	1135 3	Y	1	1 1	1
						1 9						
*01	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	77 1	-0-	1104 3	Y	-0-		1
02	783 N	NO RPT	-0-	-783	-0-				Y	NO RPT		1

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 22		RRCID -> 154928		COMPL. DATE 07/24/1995			TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9178 - 9294			
09	1530 N	873	-0-	-657	-0-	60 1	4	809 3	Y	4	3 1	1
						4 9						
10	1519 N	699	-0-	-820	-0-	48 1	1	650 3	Y	1		2
						1 9						
11	1740 N	505	-0-	-1235	-0-	31 1	2	472 3	Y	2	1 1	3
						2 9						
12	899 N	591	-0-	-308	-0-	37 1	3	551 3	Y	3	3 1	3
						3 9						
01	713 N	657	-0-	-56	-0-	43 1	1	613 3	Y	1	2 1	2
						1 9						
02	493 N	NO RPT	-0-	-493	-0-				Y	NO RPT		2

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 24		RRCID -> 156918		COMPL. DATE 01/20/1996			TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8268 - 8342			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

LIZ (9200) HILCORP ENERGY COMPANY BRUNI MINERAL TRUST		//CONT.// 54194 600 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
		WELL #: B 25		RRCID -> 157551		COMPL. DATE 04/25/1998			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8254 - 8361				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3000 N	2210	-0-	-790	309	201	1	2000	3	Y	8	5 1	7
10	2859 X	2550	-0-	-309	-0-	225	1	2325	3	Y	-0-		7
11	2340 X	1532	-0-	-808	-0-	130	1	1401	3	Y	1	2 1	6
12	2418 X	2013	-0-	-405	-0-	190	1	1812	3	Y	10	6 1	10
01	2542 X	1904	-0-	-638	-0-	208	1	1687	3	Y	8	10 1	8
02	2378 X	NO RPT	-0-	-2378	-0-					Y	NO RPT		8
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 28		RRCID -> 171237		COMPL. DATE 12/13/1998			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8568 - 8573				
09	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	258	1	3500	3	N	4	3 1	1
10	3813 X	3724	-0-	-89	-0-	255	1	3468	3	N	1		2
11	3450 X	1986	-0-	-1464	-0-	122	1	1862	3	N	2	2 1	2
12	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	260	1	3820	3	N	4	4 1	2
01	3875 X	3272	-0-	-603	-0-	213	1	3058	3	N	1	3 1	-0-
02	3625 X	NO RPT	-0-	-3625	-0-					N	NO RPT		-0-
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 30		RRCID -> 173048		COMPL. DATE 05/22/1999			TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8544 - 8549				
09	4920 X	4685	-0-	-235	-0-	322	1	4354	3	Y	8	6 1	2
10	5270 X	4897	-0-	-373	-0-	335	1	4560	3	Y	2		4
11	5100 X	4728	-0-	-372	-0-	291	1	4433	3	Y	4	3 1	5
12	5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	375	1	5520	3	Y	8	6 1	7
*01	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	373	1	5325	3	Y	2	5 1	4
02	4582 X	NO RPT	-0-	-4582	-0-					Y	NO RPT		4
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 18		RRCID -> 183083		COMPL. DATE 06/28/2001			TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8097 - 8117				
09	1283 N	1250	-0-	-33	-0-	114	1	1132	3	Y	4	3 1	5
10	1984 N	1571	-0-	-413	-0-	138	1	1433	3	Y	-0-		5
11	1200 N	1192	-0-	-8	-0-	101	1	1089	3	Y	2	1 1	6
12	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	145	1	1386	3	Y	6	4 1	8
01	1581 N	678	-0-	-903	-0-	73	1	599	3	Y	5	6 1	7
02	1160 N	NO RPT	-0-	-1160	-0-					Y	NO RPT		7

LIZ (9200)		//CONT.//		54194 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #:		32	RRCID ->	195183	COMPL. DATE	06/02/2003	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8530 - 8582	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	117	1	1161	3	Y	4	3 1	6
10	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	149	1	1535	3	Y	-0-		6
11	1500 N	1174	-0-	-326	-0-	99	1	1074	3	Y	1	2 1	5
12	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	156	1	1492	3	Y	5	4 1	6
01	1674 N	1289	-0-	-385	-0-	141	1	1144	3	Y	4	5 1	5
02	1131 N	NO RPT	-0-	-1131	-0-					Y	NO RPT		5

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		B 29	RRCID ->	197445	COMPL. DATE	09/06/2003	TOTAL DEPTH	8770	PERF.	8535 - 8586	
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	19	1	259	3	Y	-0-		-0-
10	279 N	275	-0-	-4	-0-	18	1	257	3	Y	-0-		-0-
11	270 N	225	-0-	-45	-0-	14	1	211	3	Y	-0-		-0-
12	279 N	263	-0-	-16	-0-	17	1	246	3	Y	-0-		-0-
01	279 N	260	-0-	-19	-0-	17	1	243	3	Y	-0-		-0-
02	232 N	NO RPT	-0-	-232	-0-					Y	NO RPT		-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #:		37	RRCID ->	213305	COMPL. DATE	03/14/2005	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8589 - 8599	
09	2610 X	372	-0-	-2238	-0-	25	1	345	3	N	2	2 1	2
10	1023 X	312	-0-	-711	-0-	21	1	290	3	N	1		3
11	720 X	241	-0-	-479	-0-	14	1	226	3	N	1	3 1	1
12	744 X	427	-0-	-317	-0-	26	1	399	3	N	2	1 1	2
01	558 X	397	-0-	-161	-0-	26	1	371	3	N	-0-	1 1	1
02	348 X	NO RPT	-0-	-348	-0-					N	NO RPT		1

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #:		41	RRCID ->	222956	COMPL. DATE	08/14/2006	TOTAL DEPTH	8964	PERF.	8556 - 8566	
09	8670 X	8491	-0-	-179	-0-	583	1	7894	3	N	13	10 1	3
10	8866 X	8676	-0-	-190	-0-	593	1	8076	3	N	6	2 1	7
11	8580 X	6195	-0-	-2385	-0-	381	1	5807	3	N	6	4 1	9
12	8866 X	8424	-0-	-442	-0-	535	1	7876	3	N	12	10 1	11
01	8773 X	7892	-0-	-881	-0-	516	1	7374	3	N	2	8 1	5
02	8207 X	NO RPT	-0-	-8207	-0-					N	NO RPT		5

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #:		43	RRCID ->	247401	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	9014	PERF.	8222 - 8232	
09	6060 X	5952	-0-	-108	-0-	544	1	5391	3	N	15	7 1	12
10	6634 X	5896	-0-	-738	-0-	520	1	5375	3	N	1		13
11	6360 X	5163	-0-	-1197	-0-	439	1	4721	3	N	3	3 1	13
12	6572 X	5549	-0-	-1023	-0-	525	1	5003	3	N	19	11 1	21
01	6262 X	5460	-0-	-802	-0-	597	1	4846	3	N	15	17 1	19
02	5742 X	NO RPT	-0-	-5742	-0-					N	NO RPT		19

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 46 RRCID -> 260394 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8516 - 8526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	6660 X	5419	-0-	-1241	-0-	495	1	4909	3	N	14	7	1			11
10	6882 X	6268	-0-	-614	-0-	15	9	5716	3	N	-0-					11
11	5370 X	4389	-0-	-981	-0-	373	1	4014	3	N	2	3	1			10
12	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	2	9	5093	3	N	17	10	1			17
01	6262 X	4705	-0-	-1557	-0-	19	9	4175	3	N	14	16	1			15
02	5858 X	NO RPT	-0-	-5858	-0-	15	9			N	NO RPT					15

LOCKHART (COCKFIELD #2) 54312 047 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
 MARRS-MCLEAN WELL #: 13 L RRCID -> 044528 COMPL. DATE 06/25/1968 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/07/2016 - PLUGGED 01/07/16

L & B OIL AND GAS EQUIPMENT, LLC 479409
 AUSTIN, CARLOS A. WELL #: 1 RRCID -> 218687 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3768 - 3780

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					29
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					32
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					36
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					38

LOCKHART (COCKFIELD 4, FB A) 54312 141 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 L & B OIL AND GAS EQUIPMENT, LLC 479409
 ZARSKY WELL #: 2 RRCID -> 048645 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH 4567 PERF. N/A

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68					86
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	98	166	1			18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41					59
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					79
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					104
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					130

LOCKHART (P-1, SOUTH) 54312 282 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
 MCLEAN, MARRS WELL #: 29 RRCID -> 209967 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3504 - 3520

09	2760 #	2474	-0-	-286	-0-	1088	1	1334	2	N	47	43	1			35
10	1953 #	1379	-0-	-574	-0-	52	9	758	2	N	14	33	1			16
11	2713 R	2713	-0-	-0-	-0-	15	9	1368	2	N	56	34	1			38
12	2542 #	2189	-0-	-353	-0-	62	9	1019	2	N	57	68	1			27
01	2542 #	1883	-0-	-659	-0-	1107	1	865	2	N	39	34	1			32
02	2610 #	1921	-0-	-689	-0-	63	9	821	2	N	66	57	1			41

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	241 1	295 2	N	47	43 1		37
10	403 N	317	-0-	-86	-0-	52 9	168 2	N	14	33 1		18
11	649 N	649	-0-	-0-	-0-	134 1	303 2	N	56	34 1		40
12	620 N	533	-0-	-87	-0-	15 9	226 2	N	56	67 1		29
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	284 1	192 2	N	39	34 1		34
02	638 N	484	-0-	-154	-0-	62 9	183 2	N	66	57 1		43
						245 1						
						216 1						
						43 9						
						73 9						

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	87 1	106 2	N	-0-			-0-
10	124 N	108	-0-	-16	-0-	48 1	60 2	N	-0-			-0-
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	103 1	109 2	N	-0-			-0-
12	186 N	169	-0-	-17	-0-	88 1	81 2	N	-0-			-0-
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	78 1	69 2	N	-0-			-0-
02	203 N	185	-0-	-18	-0-	103 1	82 2	N	-0-			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

LOCO SUENO (VICKSBURG QE 1)															
ABACO OPERATING, LLC															
CLARK-SAIN															
WELL #: 2 RRCID -> 187581 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12013 - 12128															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		

09	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	120	1	1304	3	Y	40	43	1	3 8	44
						44	9								
10	DLQ G-10	1249	-0-	1249	1249	124	1	1067	3	Y	53	50	1	1 8	46
						58	9								
11	DLQ G-10	903	-0-	903	2152	120	1	770	3	Y	12	12	1		46
						13	9								
12	DLQ G-10	587	-0-	587	2739	62	1	519	3	Y	5	4	1		47
						6	9								
01	3000 N	700	-0-	-2300	439	62	1	602	3	Y	33	46	1		34
						36	9								
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	439					Y	NO RPT				34

CLARK-SAIN															
WELL #: 3 RRCID -> 189119 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11855 - 11887															

09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	60	1	216	3	Y	-0-				17
						1405	1	1257	3	Y	22	20	1	1 8	18
						24	9								
11	DLQ G-10	3226	-0-	3226	4631	120	1	3014	3	Y	84	80	1	1 8	21
						92	9								
12	DLQ G-10	2752	-0-	2752	7383	124	1	2475	3	Y	139	100	1		60
						153	9								
01	10290 X	2907	-0-	-7383	-0-	124	1	2670	3	Y	103	144	1		19
						113	9								
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				19

CLARK-SAIN															
WELL #: 4 RRCID -> 190023 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11655 - 11690															

09	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	120	1	1311	3	Y	30	31	1	3 8	20
						33	9								
10	DLQ G-10	1216	-0-	1216	1216	124	1	1062	3	Y	27	25	1	1 8	21
						30	9								
11	DLQ G-10	1041	-0-	1041	2257	120	1	901	3	Y	18	17	1		22
						20	9								
12	DLQ G-10	1053	-0-	1053	3310	124	1	901	3	Y	25	18	1		29
						28	9								
01	3000 N	1307	-0-	-1693	1617	124	1	1126	3	Y	52	73	1		8
						57	9								
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1617					Y	NO RPT				8

CLARK-SAIN															
WELL #: 7 RRCID -> 195640 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12360 - 12412															

09	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	120	1	2126	3	Y	54	58	1	4 8	41
						59	9								
10	DLQ G-10	2087	-0-	2087	2087	124	1	1900	3	Y	57	53	1	2 8	43
						63	9								
11	DLQ G-10	2175	-0-	2175	4262	120	1	2001	3	Y	49	46	1	1 8	45
						54	9								
12	DLQ G-10	1879	-0-	1879	6141	124	1	1692	3	Y	57	41	1		61
						63	9								
01	3000 N	1878	-0-	-1122	5019	124	1	1696	3	Y	53	74	1		40
						58	9								
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5019					Y	NO RPT				40

CLARK-SAIN															
WELL #: 5 RRCID -> 198507 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12145 - 12174															

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
										Y	-0-				12
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
										Y	-0-				12
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
										Y	-0-				12
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
										Y	-0-				12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
										Y	-0-				12
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				12

LOCO SUENO (VICKSBURG QE 1) //CONT.// 54354 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894														
CLARK-SAIN WELL #: 14 RRCID -> 213684 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11756 - 11799														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		3000 N	3439	-0-	439	1273	120	1	3268	3	Y	46	42 1	9 8 10
10		DLQ G-10	2893	-0-	2893	4166	51	9	2723	3	Y	42	37 1	3 8 12
11		DLQ G-10	2437	-0-	2437	6603	46	9	2275	3	Y	38	36 1	1 8 13
12		DLQ G-10	1675	-0-	1675	8278	42	9	1505	3	Y	42	30 1	25
01		9918 X	1640	-0-	-8278	-0-	124	1	1479	3	Y	34	47 1	12
02		0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-	37	9			Y	NO RPT		12

LOMA BLANCA (FRIO 7300) 54492 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS														
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297														
BROOKS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267336 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7290 - 7292														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LOMA BLANCA (FRIO 7474) 54492 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS														
BOBCAT OPERATING 077686														
CONCEPCION ZAMORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135042 COMPL. DATE 04/27/1991 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 7090 - 7096														
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LOMA BLANCA (8500) 54492 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS														
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073														
TRAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 269059 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8500 - 8512														
09		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-		140
10		339 N	339	-0-	-0-	-0-	53	1	282	2	N	4		144
11		510 N	299	-0-	-211	-0-	4	9	245	2	N	1		145
12		496 N	235	-0-	-261	-0-	53	1	203	2	N	2		147
01		341 N	-0-	-0-	-341	-0-	30	1			N	-0-		147
02		290 N	-0-	-0-	-290	-0-	2	9			N	-0-		147

LOMA BLANCA (9000) 54492 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS														
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073														
TRAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030457 COMPL. DATE 01/04/1963 TOTAL DEPTH 9610 PERF. N/A														
09		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	182	1	819	2	Y	-0-		-0-
10		765 N	765	-0-	-0-	-0-	120	1	645	2	Y	-0-		-0-
11		528 N	528	-0-	-0-	-0-	94	1	434	2	Y	-0-		-0-
12		310 N	223	-0-	-87	-0-	29	1	194	2	Y	-0-		-0-
01		310 N	48	-0-	-262	-0-	7	1	41	2	Y	-0-		-0-
02		290 N	146	-0-	-144	-0-	19	1	127	2	Y	-0-		-0-

LOMA BLANCA (9000) //CONT.// 54492 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS													
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 676073													
TAYLOR, ISADORE MEANS WELL #: 1 RRCID -> 030641 COMPL. DATE 09/10/1962 TOTAL DEPTH 9520 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

09	11496 X	11496	-0-	-0-	-0-	2090	1	9404	2	Y	2	186 1	124
							2						
10	11687 X	8884	-0-	-2803	-0-	1393	1	7491	2	Y	-0-		124
11	11070 X	7864	-0-	-3206	-0-	1396	1	6468	2	Y	-0-		124
12	11873 X	9709	-0-	-2164	-0-	1274	1	8435	2	Y	-0-		124
01	11873 X	2879	-0-	-8994	-0-	438	1	2441	2	Y	-0-		124
02	11107 X	11052	-0-	-55	-0-	1416	1	9612	2	Y	22		146
							24						
							9						

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297													
BROOKS - HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 181316 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 8968 - 9172													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LOMA BLANCA (9400) 54492 923 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS													
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073													
TRAD, HANNA WELL #: 2 RRCID -> 197105 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9525 - 9570													
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

LOMA NOVIA, E. (HOUSE) 54507 219 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL													
REMORA OPERATING, LLC 701613													
STATE 214 WELL #: 1 RRCID -> 159064 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10990 - 11038													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WELDERS HEIRS 215 WELL #: 1 RRCID -> 162909 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 13745 PERF.12248 - 12714													
09	6150 X	-0-	-0-	-6150	-0-					N	-0-		-0-
10	4557 X	146	-0-	-4411	-0-					N	-0-		-0-
11	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	8605 X	8605	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*02	6633 X	6633	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LOMA NOVIA, NORTH (GOVT. WELLS)		54508 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL							
C. M. OIL CORPORATION		120711													
HAHL, C. W. SEC. 67		WELL #: 50A		RRCID -> 256255		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 2775		PERF. 2581 - 2584					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HERBST, F. W.		WELL #: 8A		RRCID -> 256543		COMPL. DATE 05/10/2010		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2571 - 2574					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

LOMA NOVIA, NE. (QUEEN CITY)		54509 332		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL							
MARTINEAU PETROLEUM, INC.		531036													
CLARK STATE		WELL #: 1		RRCID -> 095236		COMPL. DATE 10/10/1991		TOTAL DEPTH 6270		PERF. 2110 - 2090					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LOMA NOVIA, NE. (WILCOX)		54509 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
REMORA OPERATING, LLC		701613													
EXXON STATE		WELL #: 3		RRCID -> 198019		COMPL. DATE 11/06/2003		TOTAL DEPTH 9060		PERF. 8744 - 8810					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

EXXON STATE		WELL #: 4		RRCID -> 200643		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 9052		PERF. 8766 - 8883					
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-				97
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-				97
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	15	1	113	3	Y	-0-			97
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	19	1	81	3	Y	-0-			97
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-			97
02	87	N	31	-0-	-56	-0-	3	1	28	3	Y	-0-			97

EXXON STATE		WELL #: 1		RRCID -> 274742		COMPL. DATE 06/03/2013		TOTAL DEPTH 14762		PERF. 9268 - 9278					
09	34200	X	33148	-0-	-1052	-0-	1510	1	31136	3	N	456	375	1	416
							502	9							
10	DLQ	G-10	31534	-0-	31534	31534	2453	1	28601	3	N	436	571	1	281
							480	9							
11	DLQ	G-10	28876	-0-	28876	60410	3324	1	25064	3	N	444	387	1	338
							488	9							
12	61976	X	1566	-0-	-60410	-0-	295	1	1239	3	N	29	137	1	230
							32	9							
01	18660	X	18660	-0-	-0-	-0-	1731	1	16697	3	N	211			441
							232	9							
02	31001	X	26707	-0-	-4294	-0-	2819	1	23571	3	N	288	375	1	354
							317	9							

LOMA NOVIA, NE. (WILCOX)		//CONT.//		54509 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL					
SIMRAY GP, LLC				784155										
WELDER GU 217		WELL #:		1 C	RRCID ->	213015	COMPL. DATE	06/22/2005	TOTAL DEPTH	10768	PERF.	8740 - 8875		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WELDERS HEIRS 71		WELL #:		2	RRCID ->	271240	COMPL. DATE	10/01/2012	TOTAL DEPTH	15050	PERF.	8823 - 8865
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	9526				N	NO RPT		194
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	9526				N	NO RPT		194
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	9526				N	NO RPT		194
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	9526				N	NO RPT		194
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	9526				N	NO RPT		194
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	9526				N	NO RPT		194

LOMA NOVIA, NE (WILCOX MACKHANK)				54509 535	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL			
SIMRAY GP, LLC				784155								
WELDER GU 217		WELL #:		1	RRCID ->	212340	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	10768	PERF.	10232 - 10409
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LOMA VIEJA (WILCOX)				54520 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG			
CANTERA OPERATING, LLC				129692								
GARZA HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	195059	COMPL. DATE	04/24/2003	TOTAL DEPTH	15647	PERF.	10013 - 10027
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC				238722		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG			
EL PEYOTE MINERAL TRUST												
		WELL #:		3	RRCID ->	141922	COMPL. DATE	07/07/1992	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	11585 - 11682
09	420 N	360	-0-	-60	-0-	49	1	311	2	N	-0-	-0-
10	341 N	327	-0-	-14	-0-	79	1	248	2	N	-0-	-0-
11	390 N	332	-0-	-58	-0-	62	1	270	2	N	-0-	-0-
12	372 N	366	-0-	-6	-0-	59	1	307	2	N	-0-	-0-
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	107	1	263	2	N	-0-	-0-
*02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	131	1	219	2	N	-0-	-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	145748	COMPL. DATE	09/10/1995	TOTAL DEPTH	14626	PERF.	11770 - 12610
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LOMA VIEJA (WILCOX) //CONT.// 54520 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG												
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 238722												
EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 146166 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 14060 PERF.11730 - 11774												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09		3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	456 1	2927 2	N	N	-0-	-0-
10		3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	745 1	2321 2	N	N	-0-	-0-
11		3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	624 1	2734 2	N	N	-0-	-0-
12		3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	551 1	2853 2	N	N	-0-	-0-
01		3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	892 1	2206 2	N	N	-0-	-0-
*02		2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	1120 1	1873 2	N	N	-0-	-0-

LOMA VIEJA WELL #: 4 RRCID -> 147016 COMPL. DATE 08/22/1993 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12406 - 14564												
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 166416 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 13370 PERF.12086 - 12584												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 178461 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 14503 PERF.12460 - 12892												
09		974 N	974	-0-	-0-	-0-	131 1	843 2	N	N	-0-	-0-
10		922 N	922	-0-	-0-	-0-	224 1	698 2	N	N	-0-	-0-
11		919 N	919	-0-	-0-	-0-	171 1	748 2	N	N	-0-	-0-
12		985 N	985	-0-	-0-	-0-	160 1	825 2	N	N	-0-	-0-
01		938 N	938	-0-	-0-	-0-	270 1	668 2	N	N	-0-	-0-
*02		900 N	900	-0-	-0-	-0-	337 1	563 2	N	N	-0-	-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 5 RRCID -> 201092 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 2248 - 2312												
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-

LINN OPERATING, INC. 501545												
JENNINGS WELL #: 70 RRCID -> 176680 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12160 - 12190												
09		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	110 1	1849 2	N	N	-0-	-0-
10		774 N	774	-0-	-0-	-0-	61 1	713 2	N	N	-0-	-0-
11		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	247 1	1770 2	N	N	-0-	-0-
12		1581 N	676	-0-	-905	-0-	32 1	644 2	N	N	-0-	-0-
01		935 N	935	-0-	-0-	-0-	45 1	890 2	N	N	-0-	-0-
02		1479 N	549	-0-	-930	-0-	63 1	486 2	N	N	-0-	-0-

LOMA VIEJA (WILCOX)		//CONT.//	54520 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.			612858								
VELA ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	181119	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	14530	PERF.12267 - 12330	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2	N	-0-		-0-
10		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2	N	-0-		-0-
11		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2	N	-0-		-0-
12		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2	N	-0-		-0-
*01		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2	N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
VELA ESTATE		WELL #:	2	RRCID ->	184035	COMPL. DATE	10/26/2002	TOTAL DEPTH	15363	PERF.12241 - 12263	
09		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2	N	-0-		-0-
10		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2	N	-0-		-0-
11		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2	N	-0-		-0-
12		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2	N	-0-		-0-
*01		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
LONDON, DEEP (LEHMAN GAS)			54543 142	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
XOG OPERATING LLC			945921								
LEHMAN		WELL #:	A 7	RRCID ->	230547	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	8067	PERF. 7916 - 7921	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
LONDON, WEST (4200)			54550 800	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC			911925								
HORNE		WELL #:	1	RRCID ->	254089	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 4206 - 4210	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
LONGHORN			54756 001	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
M. M. MILLER & SONS, LTD.			518552								
MILLER FEE		WELL #:	26	RRCID ->	183146	COMPL. DATE	04/09/2001	TOTAL DEPTH	5826	PERF. 4578 - 4586	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
LONGHORN, MIDDLE (5800)			54760 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
M. M. MILLER & SONS, LTD.			518552								
MILLER, M. M.		WELL #:	1	RRCID ->	068658	COMPL. DATE	03/11/1976	TOTAL DEPTH	5960	PERF. 5802 - 5812	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

LONGHORN, SOUTH (4200)		54762 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035														
MILLER		WELL #: 5		RRCID -> 164361		COMPL. DATE 04/29/1997		TOTAL DEPTH 6014		PERF. 4201 - 4213						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

LONGHORN, SOUTH (6400)		54762 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL								
ARRIOLA OPERATING & CONSLTG INC.		033181														
SOUTHWEST TEXAS CORPORATION		WELL #: 18		RRCID -> 075967		COMPL. DATE 06/04/1996		TOTAL DEPTH 6610		PERF. 4203 - 4222						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LONGHORN, WEST (COLE 3900)		54765 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
WAGNER OIL COMPANY		891175														
CRESTONIO PROPERTIES		WELL #: 1		RRCID -> 274896		COMPL. DATE 12/20/2013		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 3899 - 3904						
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LONGHORN, WEST (COLE, MIDDLE)		54765 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035														
MILLER		WELL #: 1		RRCID -> 163480		COMPL. DATE 02/01/1997		TOTAL DEPTH 6412		PERF. 3944 - 3952						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-

LONGHORN, WEST (3700)		54765 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL								
M. M. MILLER & SONS, LTD.		518552														
M. M. MILLER & SONS FEE		WELL #: 28		RRCID -> 198226		COMPL. DATE 12/04/2003		TOTAL DEPTH 5614		PERF. 3706 - 3712						
09	780 #	687	-0-	-93 B	-30860	687	2			N	-0-					178
10	744 #	715	-0-	-29 B	-30889	715	2			N	-0-					178
11	720 #	484	-0-	-236 B	-31125	484	2			N	-0-					178
12	713 #	406	-0-	-307 B	-31432	406	2			N	-0-					178
01	713 #	555	-0-	-158 B	-31590	547	2	8	9	N	7					185
02	667 #	340	-0-	-327 B	-31917	340	2			N	-0-					185

LONGHORN, WEST (3700)		//CONT.//		54765 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035												
MILLER				WELL #:	1	RRCID ->	184942	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	6412	PERF.	3748 - 3752			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09		712 N	712	-0-	-0-	B	-0-	78	1	572	2	Y	56	179	1	92
								62	9							
10		793 N	793	-0-	-0-	B	-0-	88	1	643	2	Y	56			148
								62	9							
11		780 N	752	-0-	-28	B	-0-	88	1	602	2	Y	56			204
								62	9							
12		744 N	380	-0-	-364	B	-0-	47	1	271	2	Y	56	183	1	77
								62	9							
01		806 N	574	-0-	-232	B	-0-	66	1	446	2	Y	56			133
								62	9							
02		725 N	592	-0-	-133	B	-0-	69	1	461	2	Y	56	185	1	4
								62	9							

LOPENO (CONSOLIDATED)				54866 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599												
PALMYRA				WELL #:	3	RRCID ->	170339	COMPL. DATE	08/30/1998	TOTAL DEPTH	8640	PERF.	7885 - 7902			
09		990 X	-0-	-0-	-990	-0-				N	-0-					-0-
10		961 X	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861	NON-ASSOCIATED			CNTY: ZAPATA								
GUERRA, RAUL				WELL #:	1	RRCID ->	155182	COMPL. DATE	08/11/1995	TOTAL DEPTH	12140	PERF.	10538 - 11084			
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-					-0-
10		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	161	1	1114	2	N	-0-				-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		3100 N	5301	-0-	2201	2201	621	1	4680	2	N	-0-				-0-
*02		2900 N	21460	-0-	18560	20761	1822	1	19638	2	N	-0-				-0-

PALMYRA MINERALS, LTD.				WELL #:	2	RRCID ->	155715	COMPL. DATE	09/12/1995	TOTAL DEPTH	11230	PERF.	9071 - 10022			
09		330 N	281	-0-	-49	-0-	35	1	246	2	N	-0-				-0-
10		336 N	336	-0-	-0-	-0-	42	1	294	2	N	-0-				-0-
11		331 N	331	-0-	-0-	-0-	42	1	289	2	N	-0-				-0-
12		342 N	342	-0-	-0-	-0-	44	1	298	2	N	-0-				-0-
01		341 N	296	-0-	-45	-0-	35	1	261	2	N	-0-				-0-
02		319 N	181	-0-	-138	-0-	15	1	166	2	N	-0-				-0-

PALMYRA MINERALS, LTD.				WELL #:	1	RRCID ->	156168	COMPL. DATE	07/08/1995	TOTAL DEPTH	11440	PERF.	11320 - 11335			
09		3810 X	2763	-0-	-1047	-0-	342	1	2421	2	N	-0-				-0-
10		3937 X	2967	-0-	-970	-0-	374	1	2593	2	N	-0-				-0-
11		2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	384	1	2611	2	N	-0-				-0-
12		3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	443	1	3028	2	N	-0-				-0-
01		2976 X	2792	-0-	-184	-0-	327	1	2465	2	N	-0-				-0-
02		2900 X	1434	-0-	-1466	-0-	122	1	1312	2	N	-0-				-0-

PALMYRA MINERALS LTD.				WELL #:	3 C	RRCID ->	156731	COMPL. DATE	12/12/1995	TOTAL DEPTH	9375	PERF.	7761 - 8728			
09		360 X	301	-0-	-59	-0-	37	1	264	2	N	-0-				-0-
10		372 X	354	-0-	-18	-0-	45	1	309	2	N	-0-				-0-
11		390 X	312	-0-	-78	-0-	40	1	272	2	N	-0-				-0-
12		403 X	361	-0-	-42	-0-	46	1	315	2	N	-0-				-0-
01		403 X	263	-0-	-140	-0-	31	1	232	2	N	-0-				-0-
02		319 X	169	-0-	-150	-0-	14	1	155	2	N	-0-				-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 3 T RRCID -> 158967 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9073 - 9276															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 4 RRCID -> 159830 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9794 - 9856															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 160655 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 15388 PERF. 10514 - 12550															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 5 RRCID -> 161956 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8485 - 8836															
09	4740	X	2276	-0-	-2464	-0-	282	1	1994	2	N	-0-			16
10	4898	X	2033	-0-	-2865	-0-	256	1	1777	2	N	-0-			16
11	4740	X	2209	-0-	-2531	-0-	283	1	1926	2	N	-0-			16
12	3131	X	2435	-0-	-696	-0-	311	1	2124	2	N	-0-			16
01	3131	X	1716	-0-	-1415	-0-	201	1	1515	2	N	-0-			16
02	2204	X	1036	-0-	-1168	-0-	88	1	948	2	N	-0-			16

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 6 RRCID -> 163325 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8155 - 8174															
09	669	X	669	-0-	-0-	-0-	83	1	586	2	N	-0-			31
10	682	X	604	-0-	-78	-0-	76	1	528	2	N	-0-			31
11	660	X	539	-0-	-121	-0-	69	1	470	2	N	-0-			31
12	742	X	742	-0-	-0-	-0-	95	1	647	2	N	-0-			31
01	682	X	516	-0-	-166	-0-	60	1	449	2	N	6			37
							7	9							
02	638	X	284	-0-	-354	-0-	24	1	260	2	N	-0-			37

PALMYRA MINERALS LTD WELL #: 8 RRCID -> 188007 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 11354 - 11903															
09	2220	X	1683	-0-	-537	-0-	208	1	1475	2	N	-0-			-0-
10	2170	X	1670	-0-	-500	-0-	210	1	1460	2	N	-0-			-0-
11	1860	X	1858	-0-	-2	-0-	238	1	1620	2	N	-0-			-0-
12	1922	X	1875	-0-	-47	-0-	239	1	1636	2	N	-0-			-0-
01	1829	X	1630	-0-	-199	-0-	191	1	1439	2	N	-0-			-0-
02	1798	X	1120	-0-	-678	-0-	95	1	1025	2	N	-0-			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 210588 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10872 - 10970														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2310 X	1449	-0-	-861	-0-	179	1	1270	2	N	-0-			-0-
10	2387 X	1632	-0-	-755	-0-	206	1	1426	2	N	-0-			-0-
11	1800 X	1599	-0-	-201	-0-	205	1	1394	2	N	-0-			-0-
12	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	211	1	1446	2	N	-0-			-0-
01	1643 X	1334	-0-	-309	-0-	155	1	1170	2	N	8			8
02	1537 X	789	-0-	-748	-0-	67	1	722	2	N	-0-			8

PALMYRA WELL #: 14 RRCID -> 215074 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7389 - 8806														
09	4170 X	4100	-0-	-70	-0-	507	1	3593	2	N	-0-			17
10	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	512	1	3551	2	N	-0-			17
11	4260 X	4134	-0-	-126	-0-	530	1	3604	2	N	-0-			17
12	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	581	1	3974	2	N	-0-			17
01	4402 X	4325	-0-	-77	-0-	503	1	3791	2	N	28			45
02	4002 X	2423	-0-	-1579	-0-	206	1	2217	2	N	-0-			45

PALMYRA WELL #: 12 RRCID -> 215456 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 12015 PERF. 7392 - 8030														
09	5010 X	4679	-0-	-331	-0-	579	1	4100	2	N	-0-			27
10	5177 X	4500	-0-	-677	-0-	567	1	3933	2	N	-0-			27
11	5430 X	4584	-0-	-846	-0-	588	1	3996	2	N	-0-			27
12	5611 X	4897	-0-	-714	-0-	625	1	4272	2	N	-0-			27
01	5611 X	4131	-0-	-1480	-0-	484	1	3647	2	N	-0-			27
02	4524 X	2545	-0-	-1979	-0-	216	1	2329	2	N	-0-			27

PALMYRA WELL #: 17 RRCID -> 215920 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 7870 - 10001														
09	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	142	1	1004	2	N	-0-			-0-
10	1054 X	838	-0-	-216	-0-	106	1	732	2	N	-0-			-0-
11	1140 X	864	-0-	-276	-0-	111	1	753	2	N	-0-			-0-
12	1178 X	665	-0-	-513	-0-	85	1	580	2	N	-0-			-0-
01	1178 X	724	-0-	-454	-0-	85	1	639	2	N	-0-			-0-
02	1102 X	104	-0-	-998	-0-	9	1	95	2	N	-0-			-0-

PALMYRA WELL #: 18 RRCID -> 217000 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7170 - 8994														
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	67	1	471	2	N	-0-			3
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	65	1	449	2	N	-0-			3
11	475 N	475	-0-	-0-	-0-	61	1	414	2	N	-0-			3
12	558 N	294	-0-	-264	-0-	38	1	256	2	N	-0-			3
01	527 N	259	-0-	-268	-0-	30	1	223	2	N	5			8
02	464 N	311	-0-	-153	-0-	26	1	285	2	N	-0-			8

PALMYRA WELL #: 19 RRCID -> 217017 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 6808 - 9859														
09	1740 X	1342	-0-	-398	-0-	166	1	1174	2	N	2			5
10	1798 X	1239	-0-	-559	-0-	156	1	1083	2	N	-0-			5
11	1740 X	926	-0-	-814	-0-	119	1	807	2	N	-0-			5
12	1798 X	963	-0-	-835	-0-	123	1	840	2	N	-0-			5
01	1395 X	1215	-0-	-180	-0-	141	1	1063	2	N	10			15
02	1305 X	740	-0-	-565	-0-	63	1	677	2	N	-0-			15

LOPENO (CONSOLIDATED)												
//CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
PALMYRA WELL #: 20 RRCID -> 217107 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 6822 - 8930												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
				(L)	(-)	CODE	CODE	CODE			AMT	
09	1770 X	1743	-0-	-27	-0-	215 1	1522 2	1522 2	N	5		5
						6 9						
10	1829 X	1593	-0-	-236	-0-	201 1	1392 2	1392 2	N	-0-		5
11	1770 X	1592	-0-	-178	-0-	204 1	1388 2	1388 2	N	-0-		5
12	1829 X	1293	-0-	-536	-0-	165 1	1128 2	1128 2	N	-0-		5
01	1829 X	1452	-0-	-377	-0-	170 1	1280 2	1280 2	N	2		7
						2 9						
02	1682 X	988	-0-	-694	-0-	84 1	904 2	904 2	N	-0-		7

PALMYRA WELL #: 21 RRCID -> 217221 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6446 - 8948												
09	510 X	135	-0-	-375	-0-	17 1	118 2	118 2	N	-0-		8
10	558 X	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-		8
11	540 X	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-		8
12	558 X	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-		8
01	496 X	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-		8
02	145 X	-0-	-0-	-145	-0-				N	-0-		8

PALMYRA WELL #: 16 RRCID -> 224996 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8080 - 9925												
09	450 N	427	-0-	-23	-0-	52 1	366 2	366 2	N	8		25
						9 9						
10	403 N	398	-0-	-5	-0-	50 1	348 2	348 2	N	-0-		25
11	510 N	467	-0-	-43	-0-	60 1	407 2	407 2	N	-0-		25
12	465 N	304	-0-	-161	-0-	39 1	265 2	265 2	N	-0-		25
01	403 N	321	-0-	-82	-0-	38 1	283 2	283 2	N	-0-		25
02	464 N	51	-0-	-413	-0-	4 1	47 2	47 2	N	-0-		25

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685 KINNALLY-CARTER-RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 184854 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 11650 - 11685												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VELA, J. WELL #: 1 RRCID -> 246911 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7824 - 9272												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005 ESPERANZA WELL #: 4 RRCID -> 179848 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6966 - 7612												
09	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	164 1	981 2	981 2	N	-0-		81
10	992 X	864	-0-	-128	-0-	86 1	778 2	778 2	N	-0-		81
11	1080 X	776	-0-	-304	-0-	126 1	650 2	650 2	N	-0-		81
12	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	204 1	995 2	995 2	N	-0-		81
01	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	200 1	1204 2	1204 2	N	-0-		81
02	1102 X	1055	-0-	-47	-0-	125 1	930 2	930 2	N	-0-		81

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005												
ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 181315 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6867 - 7705												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
09		1260 X	1257	-0-	-3	-0-	180 1	1077 2		N	-0-	-0-
10		1302 X	1254	-0-	-48	-0-	125 1	1129 2		N	-0-	-0-
11		1230 X	1079	-0-	-151	-0-	175 1	904 2		N	-0-	-0-
12		1302 X	1220	-0-	-82	-0-	207 1	1013 2		N	-0-	-0-
01		1302 X	1053	-0-	-249	-0-	150 1	903 2		N	-0-	-0-
02		1218 X	1099	-0-	-119	-0-	130 1	969 2		N	-0-	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
WORLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235722 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8040 - 8456												
09		2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	372 1	2071 2		N	-0-	-0-
10		2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	328 1	2148 2		N	-0-	-0-
11		2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	357 1	2000 2		N	-0-	-0-
12		2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	380 1	1999 2		N	-0-	-0-
*01		2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	465 1	2225 2		N	-0-	-0-
02		725 N	NO RPT	-0-	-725	-0-				N	NO RPT	-0-

WORLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236754 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8250 - 8516												
09		3720 X	1920	-0-	-1800	-0-	293 1	1627 2		N	-0-	-0-
10		3844 X	3240	-0-	-604	-0-	429 1	2811 2		N	-0-	-0-
11		3330 X	2108	-0-	-1222	-0-	320 1	1788 2		N	-0-	-0-
12		3162 X	1776	-0-	-1386	-0-	283 1	1493 2		N	-0-	-0-
01		3255 X	1162	-0-	-2093	-0-	201 1	961 2		N	-0-	-0-
02		3045 X	NO RPT	-0-	-3045	-0-				N	NO RPT	-0-

WORLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238108 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9910 - 10614												
09		5850 X	5480	-0-	-370	-0-	835 1	4645 2		N	-0-	2
10		6169 X	5615	-0-	-554	-0-	743 1	4872 2		N	-0-	2
11		5970 X	5430	-0-	-540	-0-	823 1	4607 2		N	-0-	2
12		6169 X	5246	-0-	-923	-0-	837 1	4409 2		N	-0-	2
*01		6138 X	4819	-0-	-1319	-0-	834 1	3985 2		N	-0-	2
02		5307 X	NO RPT	-0-	-5307	-0-				N	NO RPT	2

FALCON WELL #: 1 RRCID -> 273219 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 12878 - 12984												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170												
EL MILAGRO "B" WELL #: B 2 RRCID -> 232961 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8344 - 8454												
09		1350 X	83	-0-	-1267	-0-	8 1	75 2		Y	-0-	-0-
10		109 X	109	-0-	-0-	-0-	10 1	99 2		Y	-0-	-0-
11		450 X	25	-0-	-425	-0-	4 1	21 2		Y	-0-	-0-
12		217 X	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-	-0-
01		19 N	19	-0-	-0-	-0-	2 1	17 2		Y	-0-	-0-
02		29 N	14	-0-	-15	-0-	2 1	12 2		Y	-0-	-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
KEBO OIL & GAS, INC.		//CONT.// 453170													
EL MILAGRO "B"		WELL #: B 3		RRCID -> 233795		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 9143 PERF. 8162 - 8185							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	69	1	610	2	Y	-0-			68
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	64	1	649	2	Y	-0-			68
11	750	N	498	-0-	-252	-0-	70	1	428	2	Y	-0-			68
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	68	1	466	2	Y	-0-			68
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	54	1	453	2	Y	-0-			68
*02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	68	1	427	2	Y	-0-			68

L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD.		480181		RRCID -> 233632		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8326 - 8530		
EL MILAGRO "B"		WELL #: B 1				N/A				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

EL MILAGRO "B"		WELL #: B 4		RRCID -> 235282		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 8838 PERF. 8388 - 8500		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

EL MILAGRO "C"		WELL #: 1		RRCID -> 243579		COMPL. DATE 11/12/2010		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 2262 - 2310		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EL MILAGRO "B"		WELL #: B 5		RRCID -> 243594		COMPL. DATE 12/03/2010		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4668 - 4674		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 011537		COMPL. DATE 01/28/1959		TOTAL DEPTH 9653 PERF. N/A		
RAMIREZ, JOSEFA		WELL #: 1 L								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GUERRA, AVELINO WELL #: 1 RRCID -> 011540 COMPL. DATE 10/09/1959 TOTAL DEPTH 9512 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	3570 X	3321	-0-	-249	-0-	171 1	3150 3	3150 3	N	-0-			-0-
10	3658 X	3394	-0-	-264	-0-	176 1	3218 3	3218 3	N	-0-			-0-
11	3540 X	3125	-0-	-415	-0-	156 1	2969 3	2969 3	N	-0-			-0-
12	3658 X	3166	-0-	-492	-0-	153 1	3013 3	3013 3	N	-0-			-0-
01	3472 X	3273	-0-	-199	-0-	176 1	3097 3	3097 3	N	-0-			-0-
02	3219 X	2809	-0-	-410	-0-	143 1	2666 3	2666 3	N	-0-			-0-

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 2 RRCID -> 011546 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9000 - 9982

09	600 N	529	-0-	-71	-0-	27 1	502 3	502 3	N	-0-			-0-
10	620 N	440	-0-	-180	-0-	23 1	417 3	417 3	N	-0-			-0-
11	510 N	457	-0-	-53	-0-	23 1	434 3	434 3	N	-0-			-0-
12	558 N	443	-0-	-115	-0-	21 1	422 3	422 3	N	-0-			-0-
01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	25 1	434 3	434 3	N	-0-			-0-
*02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	22 1	419 3	419 3	N	-0-			-0-

RAMIREZ, BLAS WELL #: 4 RRCID -> 093342 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9066 - 9090

09	4350 X	3705	-0-	-645	-0-	241 1	3464 3	3464 3	N	-0-			-0-
10	3968 X	3736	-0-	-232	-0-	236 1	3500 3	3500 3	N	-0-			-0-
11	3750 X	3654	-0-	-96	-0-	244 1	3410 3	3410 3	N	-0-			-0-
12	3844 X	3475	-0-	-369	-0-	236 1	3239 3	3239 3	N	-0-			-0-
01	3844 X	3476	-0-	-368	-0-	248 1	3226 3	3226 3	N	2	2 8		-0-
02	3596 X	3299	-0-	-297	-0-	275 1	3024 3	3024 3	N	-0-			-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 2A RRCID -> 117458 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 15050 PERF. 9148 - 9210

09	3660 X	2895	-0-	-765	-0-	149 1	2746 3	2746 3	N	-0-			-0-
10	3193 X	3045	-0-	-148	-0-	158 1	2887 3	2887 3	N	-0-			-0-
11	3090 X	2795	-0-	-295	-0-	140 1	2655 3	2655 3	N	-0-			-0-
12	3131 X	2594	-0-	-537	-0-	125 1	2469 3	2469 3	N	-0-			-0-
01	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	174 1	3073 3	3073 3	N	5	5 8		-0-
02	2842 X	2142	-0-	-700	-0-	109 1	2032 3	2032 3	N	1	1 8		-0-

RAMOS, BALTAZAR ET AL WELL #: 3 RRCID -> 120605 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 11244 PERF. 8381 - 9854

09	1830 X	450	-0-	-1380	-0-	23 1	427 3	427 3	N	-0-			-0-
10	1054 X	438	-0-	-616	-0-	23 1	415 3	415 3	N	-0-			-0-
11	870 X	585	-0-	-285	-0-	29 1	556 3	556 3	N	-0-			-0-
12	899 X	551	-0-	-348	-0-	27 1	524 3	524 3	N	-0-			-0-
01	713 X	376	-0-	-337	-0-	20 1	356 3	356 3	N	-0-			-0-
*02	814 X	814	-0-	-0-	-0-	41 1	773 3	773 3	N	-0-			-0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 1 S RRCID -> 127850 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11229 PERF. 9614 - 10334

09	7230 X	6629	-0-	-601	-0-	341 1	6287 3	6287 3	N	1	1 8		-0-
10	6913 X	5674	-0-	-1239	-0-	294 1	5380 3	5380 3	N	-0-			-0-
11	6540 X	6348	-0-	-192	-0-	317 1	6031 3	6031 3	N	-0-			-0-
12	6851 X	6669	-0-	-182	-0-	322 1	6347 3	6347 3	N	-0-			-0-
01	6851 X	6777	-0-	-74	-0-	364 1	6409 3	6409 3	N	4	4 8		-0-
02	6409 X	5956	-0-	-453	-0-	302 1	5653 3	5653 3	N	1	1 8		-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
GUERRA, RAUL		WELL #: 1		RRCID -> 127855		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 12773 PERF. 7950 - 9352			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1260	X	1244	-0-	-16	-0-	81 1	1163 3	N	-0-	-0-
10	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	79 1	1168 3	N	-0-	-0-
11	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	79 1	1099 3	N	-0-	-0-
12	1271	X	1160	-0-	-111	-0-	79 1	1081 3	N	-0-	-0-
01	1271	X	1157	-0-	-114	-0-	83 1	1074 3	N	-0-	-0-
02	1189	X	1066	-0-	-123	-0-	89 1	977 3	N	-0-	-0-

RAMIREZ, M.R.		WELL #: 3		RRCID -> 129645		COMPL. DATE 04/03/2014		TOTAL DEPTH 11251 PERF. 9166 - 10942			
09	4620	X	3599	-0-	-1021	-0-	234 1	3365 3	N	-0-	-0-
10	4774	X	3977	-0-	-797	-0-	252 1	3725 3	N	-0-	-0-
11	4620	X	4537	-0-	-83	-0-	303 1	4234 3	N	-0-	-0-
12	4619	X	4510	-0-	-109	-0-	307 1	4203 3	N	-0-	-0-
01	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	329 1	4274 3	N	9	9 8
							10 9				
02	4379	X	4317	-0-	-62	-0-	360 1	3955 3	N	2	2 8
							2 9				

RAMIREZ, JOSEFA		WELL #: 2		RRCID -> 129648		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9127 - 9136			
09	480	X	406	-0-	-74	-0-	26 1	380 3	N	-0-	-0-
10	496	X	400	-0-	-96	-0-	25 1	375 3	N	-0-	-0-
11	480	X	356	-0-	-124	-0-	24 1	332 3	N	-0-	-0-
12	434	X	288	-0-	-146	-0-	20 1	268 3	N	-0-	-0-
01	434	X	264	-0-	-170	-0-	19 1	245 3	N	-0-	-0-
02	406	X	242	-0-	-164	-0-	20 1	222 3	N	-0-	-0-

RAMIREZ, M. R.		WELL #: 4		RRCID -> 130138		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8762 - 8952			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SERNA, DONATO		WELL #: 1 U		RRCID -> 134251		COMPL. DATE 03/02/1990		TOTAL DEPTH 11409 PERF.10944 - 10960			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

DONATO SERNA		WELL #: 1 L		RRCID -> 134269		COMPL. DATE 03/01/1990		TOTAL DEPTH 11409 PERF.11302 - 11318			
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
TESORO-YZAGUIRRE		WELL #: 1		RRCID -> 137162		COMPL. DATE 09/09/1990		TOTAL DEPTH 15000 PERF.11060 - 11082					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

GUERRA, AVELINO		WELL #: 1 A		RRCID -> 149135		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9474 - 9488			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

RAMOS, FELIX		WELL #: 1R		RRCID -> 153559		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10712		PERF. 8632 - 10484			
09	3120 X	2983	-0-	-137	-0-	154	1	2828	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
10	3224 X	2913	-0-	-311	-0-	151	1	2762	3	N	-0-		-0-
11	3120 X	2789	-0-	-331	-0-	139	1	2650	3	N	-0-		-0-
12	3069 X	2814	-0-	-255	-0-	136	1	2678	3	N	-0-		-0-
01	3069 X	2873	-0-	-196	-0-	154	1	2712	3	N	6	6 8	-0-
						7	9						
02	2871 X	2360	-0-	-511	-0-	120	1	2239	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						

GUERRA, RAUL		WELL #: 5		RRCID -> 161346		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 8750 - 10208			
09	4980 X	4174	-0-	-806	-0-	215	1	3959	3	N	-0-		-0-
10	4898 X	4119	-0-	-779	-0-	213	1	3906	3	N	-0-		-0-
11	4740 X	3842	-0-	-898	-0-	192	1	3650	3	N	-0-		-0-
12	4743 X	4000	-0-	-743	-0-	193	1	3807	3	N	-0-		-0-
01	4340 X	3840	-0-	-500	-0-	206	1	3634	3	N	-0-		-0-
02	4031 X	3461	-0-	-570	-0-	176	1	3285	3	N	-0-		-0-

GUERRA, AVELINO		WELL #: 3A		RRCID -> 161358		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 12100		PERF. 9991 - 11225			
09	4260 X	3585	-0-	-675	-0-	185	1	3400	3	N	-0-		-0-
10	4154 X	3750	-0-	-404	-0-	194	1	3556	3	N	-0-		-0-
11	4020 X	3627	-0-	-393	-0-	181	1	3446	3	N	-0-		-0-
12	4092 X	3613	-0-	-479	-0-	174	1	3439	3	N	-0-		-0-
01	4092 X	2851	-0-	-1241	-0-	153	1	2697	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
02	3509 X	2579	-0-	-930	-0-	131	1	2448	3	N	-0-		-0-

RAMOS, FELIX		WELL #: 2		RRCID -> 161739		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 14090		PERF. 9203 - 10034			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

LOPENO (CONSOLIDATED)													CNTY: ZAPATA			
//CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
FERNANDO MUNOZ G. U. WELL #: 3T RRCID -> 161962 COMPL. DATE 07/01/2005													TOTAL DEPTH	11786	PERF.10236	- 11208
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	5580 X	4901	-0-	-679	-0-	252	1	4649	3	N	-0-					-0-
10	5642 X	5175	-0-	-467	-0-	268	1	4907	3	N	-0-					-0-
11	5460 X	4602	-0-	-858	-0-	230	1	4372	3	N	-0-					-0-
12	5642 X	4684	-0-	-958	-0-	226	1	4458	3	N	-0-					-0-
01	5394 X	5029	-0-	-365	-0-	270	1	4757	3	N	2		2	8		-0-
						2	9									
*02	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	249	1	4652	3	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINA WELL #: 4AT RRCID -> 163335 COMPL. DATE 07/01/2005													TOTAL DEPTH	12250	PERF.10032	- 10492
09	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	256	1	4715	3	N	1		1	8		-0-
						1	9									
10	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	251	1	4589	3	N	-0-					-0-
11	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	237	1	4512	3	N	-0-					-0-
12	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	238	1	4696	3	N	-0-					-0-
01	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	275	1	4843	3	N	8		8	8		-0-
						9	9									
*02	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	227	1	4247	3	N	2		2	8		-0-
						2	9									

RAMOS, FELIX WELL #: 3 RRCID -> 164394 COMPL. DATE 04/23/2008													TOTAL DEPTH	11700	PERF. 9911	- 10472
09	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	203	1	3741	3	N	1		1	8		-0-
						1	9									
10	3534 X	3420	-0-	-114	-0-	177	1	3243	3	N	-0-					-0-
11	3420 X	3105	-0-	-315	-0-	155	1	2950	3	N	-0-					-0-
12	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	197	1	3891	3	N	-0-					-0-
01	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	242	1	4269	3	N	8		8	8		-0-
						9	9									
*02	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	212	1	3968	3	N	2		2	8		-0-
						2	9									

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 5 C RRCID -> 166019 COMPL. DATE 12/09/1997													TOTAL DEPTH	11750	PERF.10040	- 10060
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 5 T RRCID -> 166022 COMPL. DATE 08/11/2008													TOTAL DEPTH	11750	PERF.11130	- 11520
09	840 X	418	-0-	-422	-0-	27	1	391	3	N	-0-					-0-
10	868 X	472	-0-	-396	-0-	30	1	442	3	N	-0-					-0-
11	840 X	370	-0-	-470	-0-	25	1	345	3	N	-0-					-0-
12	940 X	940	-0-	-0-	-0-	64	1	876	3	N	-0-					-0-
01	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	112	1	1453	3	N	-0-					-0-
*02	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	121	1	1326	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 6 RRCID -> 166806 COMPL. DATE 09/03/2010													TOTAL DEPTH	10100	PERF. 7004	- 9874
09	1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	76	1	1092	3	N	-0-					-0-
10	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	79	1	1163	3	N	-0-					-0-
11	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	78	1	1091	3	N	-0-					-0-
12	1209 X	1171	-0-	-38	-0-	80	1	1091	3	N	-0-					-0-
01	1240 X	1147	-0-	-93	-0-	82	1	1065	3	N	-0-					-0-
02	1160 X	1070	-0-	-90	-0-	89	1	981	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
MUNOZ, FERNANDO		WELL #:		4 T		RRCID -> 167483		COMPL. DATE 03/22/1998		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10430 - 10446					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1050 X	908	-0-	-142	-0-	-0-	47	1	861	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1023 X	880	-0-	-143	-0-	-0-	46	1	834	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	960 X	955	-0-	-5	-0-	-0-	48	1	907	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	1090	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	1020	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	983 X	983	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	933	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MUNOZ, FERNANDO		WELL #:		4 C		RRCID -> 167488		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9764 - 10172					
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

RAMIREZ, JOSEFA		WELL #:		4 C		RRCID -> 168411		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9312 - 9780					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

GUERRA, AVELINA		WELL #:		5A		RRCID -> 170486		COMPL. DATE 02/15/2010		TOTAL DEPTH 12398 PERF. 9835 - 11502					
09	450 N	322	-0-	-128	-0-	-0-	17	1	305	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	428	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	360 N	327	-0-	-33	-0-	-0-	16	1	311	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	341 N	266	-0-	-75	-0-	-0-	13	1	253	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	465 N	304	-0-	-161	-0-	-0-	16	1	288	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	319 N	315	-0-	-4	-0-	-0-	16	1	299	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

RAMIREZ, M. R.		WELL #:		6		RRCID -> 171958		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11320 PERF.10142 - 10180					
09	434 X	434	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	406	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	438 X	438	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	410	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	420 X	414	-0-	-6	-0-	-0-	28	1	386	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	461 X	461	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	430	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	459 X	459	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	426	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	411 X	411	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	377	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

GUERRA, RAUL		WELL #:		10		RRCID -> 176543		COMPL. DATE 04/04/2014		TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9291 - 10733					
09	767 X	767	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	717	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	794 X	794	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	744	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	773 X	773	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	721	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	806 X	799	-0-	-7	-0-	-0-	54	1	745	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	806 X	790	-0-	-16	-0-	-0-	56	1	734	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	754 X	743	-0-	-11	-0-	-0-	62	1	681	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

RAMIREZ, M. R.		WELL #:		7		RRCID -> 177583		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 11103 PERF. 9822 - 10995					
09	450 X	446	-0-	-4	-0-	-0-	29	1	417	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	465 X	464	-0-	-1	-0-	-0-	29	1	435	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	450 X	433	-0-	-17	-0-	-0-	29	1	404	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	465 X	439	-0-	-26	-0-	-0-	30	1	409	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	468 X	468	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	435	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	435 X	422	-0-	-13	-0-	-0-	35	1	387	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
GUERRA, RAUL		WELL #: 7		RRCID -> 177815		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 11249 PERF. 6996 - 10711		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	5760 X	5417	-0-	-343	-0-	352 1	5064 3	N	1	1 8	-0-
						1 9					
10	5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	378 1	5601 3	N	1	1 8	-0-
						1 9					
11	5760 X	5504	-0-	-256	-0-	367 1	5136 3	N	1	1 8	-0-
						1 9					
12	5952 X	5312	-0-	-640	-0-	361 1	4951 3	N	-0-		-0-
01	5952 X	5752	-0-	-200	-0-	410 1	5330 3	N	11	11 8	-0-
						12 9					
*02	5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	486 1	5335 3	N	2	2 8	-0-
						2 9					

GUERRA, RAUL		WELL #: 4		RRCID -> 178068		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7325 - 10784		
09	1380 X	1335	-0-	-45	-0-	87 1	1248 3	N	-0-		-0-
						1 9					
10	1426 X	1377	-0-	-49	-0-	87 1	1290 3	N	-0-		-0-
						1 9					
11	1346 X	1346	-0-	-0-	-0-	90 1	1256 3	N	-0-		-0-
						1 9					
12	1395 X	1356	-0-	-39	-0-	92 1	1264 3	N	-0-		-0-
						1 9					
01	1395 X	1377	-0-	-18	-0-	98 1	1279 3	N	-0-		-0-
						1 9					
02	1305 X	1263	-0-	-42	-0-	105 1	1158 3	N	-0-		-0-
						1 9					

GUERRA, RAUL		WELL #: 9		RRCID -> 178277		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7138 - 7972		
09	254 X	254	-0-	-0-	-0-	17 1	237 3	N	-0-		-0-
						1 9					
10	235 X	235	-0-	-0-	-0-	15 1	220 3	N	-0-		-0-
						1 9					
11	240 X	185	-0-	-55	-0-	12 1	173 3	N	-0-		-0-
						1 9					
12	255 X	255	-0-	-0-	-0-	17 1	238 3	N	-0-		-0-
						1 9					
01	254 X	254	-0-	-0-	-0-	18 1	236 3	N	-0-		-0-
						1 9					
*02	244 X	244	-0-	-0-	-0-	20 1	224 3	N	-0-		-0-
						1 9					

RAMIREZ, M. R.		WELL #: 8		RRCID -> 179188		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 10979 PERF. 8005 - 10914		
09	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	169 1	2431 3	N	1	1 8	-0-
						1 9					
10	2542 X	2453	-0-	-89	-0-	155 1	2298 3	N	-0-		-0-
						1 9					
11	2520 X	2366	-0-	-154	-0-	158 1	2208 3	N	-0-		-0-
						1 9					
12	2697 X	2442	-0-	-255	-0-	166 1	2276 3	N	-0-		-0-
						1 9					
01	2697 X	1464	-0-	-1233	-0-	104 1	1356 3	N	4	4 8	-0-
						4 9					
02	2523 X	1180	-0-	-1343	-0-	98 1	1081 3	N	1	1 8	-0-
						1 9					

RAMOS, BALTAZAR		WELL #: 4		RRCID -> 179209		COMPL. DATE 09/27/2010			TOTAL DEPTH 11830 PERF. 8342 - 11467		
09	6000 X	5436	-0-	-564	-0-	280 1	5155 3	N	1	1 8	-0-
						1 9					
10	5735 X	5411	-0-	-324	-0-	280 1	5131 3	N	-0-		-0-
						1 9					
11	5550 X	5231	-0-	-319	-0-	261 1	4969 3	N	1	1 8	-0-
						1 9					
12	6371 X	6371	-0-	-0-	-0-	307 1	6064 3	N	-0-		-0-
						1 9					
01	5932 X	5932	-0-	-0-	-0-	318 1	5602 3	N	11	11 8	-0-
						12 9					
*02	5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	278 1	5192 3	N	2	2 8	-0-
						2 9					

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
MUNOZ, FERNANDO		WELL #: 5		RRCID -> 179844		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7628 - 9432		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
09	870 X	779	-0-	-91	-0-	40	1	739	3	N	-0-
10	775 X	541	-0-	-234	-0-	28	1	513	3	N	-0-
11	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	56	1	1069	3	N	-0-
12	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	56	1	1113	3	N	-0-
01	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	63	1	1103	3	N	-0-
02	1102 X	813	-0-	-289	-0-	41	1	772	3	N	-0-

AVELINO GUERRA GAS UNIT NO.2		WELL #: 3 T		RRCID -> 179968		COMPL. DATE 10/18/2003			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9988 - 10008		
09	990 X	504	-0-	-486	-0-	26	1	478	3	N	-0-
10	775 X	503	-0-	-272	-0-	26	1	477	3	N	-0-
11	750 X	155	-0-	-595	-0-	8	1	147	3	N	-0-
12	775 X	511	-0-	-264	-0-	25	1	486	3	N	-0-
01	678 X	678	-0-	-0-	-0-	36	1	641	3	N	-0-
						1	9				
*02	923 X	923	-0-	-0-	-0-	47	1	876	3	N	-0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT		WELL #: 6 T		RRCID -> 180361		COMPL. DATE 10/22/2003			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10218 - 10704		
09	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	165	1	3031	3	N	-0-
10	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	168	1	3079	3	N	-0-
11	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	161	1	3052	3	N	-0-
12	3317 X	3000	-0-	-317	-0-	145	1	2855	3	N	-0-
01	3317 X	3042	-0-	-275	-0-	163	1	2877	3	N	-0-
						2	9				
02	3103 X	2478	-0-	-625	-0-	126	1	2352	3	N	-0-

RAMIREZ, JOSEFA		WELL #: 3		RRCID -> 180399		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9038 - 11496		
09	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	317	1	4561	3	N	-0-
						4	9				
10	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	326	1	4829	3	N	-0-
						1	9				
11	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	336	1	4699	3	N	-0-
						2	9				
12	5053 X	5016	-0-	-37	-0-	341	1	4673	3	N	-0-
						2	9				
01	5146 X	5119	-0-	-27	-0-	362	1	4714	3	N	-0-
						43	9				
02	4872 X	4838	-0-	-34	-0-	403	1	4427	3	N	-0-
						8	9				

RAMIREZ, FEDERICO		WELL #: 4		RRCID -> 182159		COMPL. DATE 03/26/2008			TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9716 - 10896		
09	4950 X	4851	-0-	-99	-0-	250	1	4601	3	N	-0-
10	5115 X	4573	-0-	-542	-0-	237	1	4336	3	N	-0-
11	4950 X	3520	-0-	-1430	-0-	176	1	3344	3	N	-0-
12	5115 X	1846	-0-	-3269	-0-	89	1	1757	3	N	-0-
01	5053 X	2205	-0-	-2848	-0-	118	1	2087	3	N	-0-
02	4698 X	4000	-0-	-698	-0-	203	1	3797	3	N	-0-

RAMIREZ, FEDERICO		WELL #: 2		RRCID -> 183707		COMPL. DATE 10/01/2007			TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9856 - 10784		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 5 RRCID -> 187365 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10760 - 11280													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

09		9570 X	6610	-0-	-2960	-0-	340	1	6270	3	N	-0-	-0-
10		9114 X	7331	-0-	-1783	-0-	380	1	6951	3	N	-0-	-0-
11		8730 X	5960	-0-	-2770	-0-	298	1	5662	3	N	-0-	-0-
12		12002 X	12002	-0-	-0-	-0-	579	1	11423	3	N	-0-	-0-
01		11663 X	11663	-0-	-0-	-0-	626	1	11034	3	N	3	3 8
							3	9					
*02		9059 X	9059	-0-	-0-	-0-	460	1	8598	3	N	1	1 8
							1	9					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 13 RRCID -> 188114 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 6778 - 10380													
09		4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	307	1	4414	3	N	4	4 8
							4	9					-0-
10		4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	260	1	3843	3	N	1	1 8
							1	9					-0-
11		2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	179	1	2509	3	N	1	1 8
							1	9					-0-
12		4898 X	2410	-0-	-2488	-0-	164	1	2246	3	N	-0-	-0-
01		4898 X	3269	-0-	-1629	-0-	233	1	3032	3	N	4	4 8
							4	9					-0-
02		4582 X	2916	-0-	-1666	-0-	243	1	2672	3	N	1	1 8
							1	9					-0-

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 5 RRCID -> 188134 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14125 PERF. 9902 - 11472													
09		120 X	91	-0-	-29	-0-	5	1	86	3	N	-0-	-0-
10		124 X	97	-0-	-27	-0-	5	1	92	3	N	-0-	-0-
11		126 X	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-	-0-
12		124 X	92	-0-	-32	-0-	4	1	88	3	N	-0-	-0-
01		124 X	91	-0-	-33	-0-	5	1	86	3	N	-0-	-0-
02		116 X	89	-0-	-27	-0-	5	1	84	3	N	-0-	-0-

SERNA, DONATA WELL #: 2 RRCID -> 189565 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11566 PERF.11013 - 11430													
09		1650 X	1556	-0-	-94	-0-	80	1	1476	3	N	-0-	-0-
10		1705 X	1354	-0-	-351	-0-	70	1	1284	3	N	-0-	-0-
11		1740 X	1266	-0-	-474	-0-	63	1	1203	3	N	-0-	-0-
12		1798 X	1590	-0-	-208	-0-	77	1	1513	3	N	-0-	-0-
01		1798 X	1287	-0-	-511	-0-	69	1	1217	3	N	1	1 8
							1	9					-0-
02		1508 X	1342	-0-	-166	-0-	68	1	1274	3	N	-0-	-0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 6 RRCID -> 189841 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11330 - 11350													
09		4860 X	3486	-0-	-1374	-0-	180	1	3306	3	N	-0-	-0-
10		5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	306	1	5609	3	N	-0-	-0-
11		8561 X	8561	-0-	-0-	-0-	428	1	8133	3	N	-0-	-0-
12		4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	201	1	3963	3	N	-0-	-0-
01		5022 X	4550	-0-	-472	-0-	244	1	4304	3	N	2	2 8
							2	9					-0-
02		4698 X	4439	-0-	-259	-0-	225	1	4214	3	N	-0-	-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 10 RRCID -> 190602 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9142 - 9160													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MUNOZ, FERNANDO		WELL #: 8		RRCID -> 190707		COMPL. DATE 09/27/2010			TOTAL DEPTH 11650 PERF.10792 - 11380			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	6450 X	5228	-0-	-1222	-0-	269 1	4958 3	N	1	1 8		-0-
10	5487 X	5321	-0-	-166	-0-	276 1	5045 3	N	-0-			-0-
11	5250 X	5141	-0-	-109	-0-	257 1	4883 3	N	1	1 8		-0-
12	5394 X	5119	-0-	-275	-0-	247 1	4872 3	N	-0-			-0-
01	5394 X	5240	-0-	-154	-0-	281 1	4949 3	N	9	9 8		-0-
02	5046 X	4944	-0-	-102	-0-	251 1	4692 3	N	1	1 8		-0-

SERNA, DONATO		WELL #: 3		RRCID -> 191625		COMPL. DATE 01/08/2008			TOTAL DEPTH 13850 PERF.11313 - 11985			
09	2850 X	2513	-0-	-337	-0-	129 1	2384 3	N	-0-			-0-
10	2945 X	2609	-0-	-336	-0-	135 1	2474 3	N	-0-			-0-
11	2850 X	2339	-0-	-511	-0-	117 1	2222 3	N	-0-			-0-
12	2945 X	2591	-0-	-354	-0-	125 1	2466 3	N	-0-			-0-
01	2697 X	2480	-0-	-217	-0-	133 1	2346 3	N	1	1 8		-0-
02	2436 X	2388	-0-	-48	-0-	121 1	2267 3	N	-0-			-0-

RAMOS, BALTAZAR		WELL #: 6		RRCID -> 191850		COMPL. DATE 11/03/2008			TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9420 - 11618			
09	3390 X	2198	-0-	-1192	-0-	113 1	2083 3	N	2	2 8		-0-
10	3193 X	1780	-0-	-1413	-0-	92 1	1688 3	N	-0-			-0-
11	2760 X	1117	-0-	-1643	-0-	56 1	1061 3	N	-0-			-0-
12	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	119 1	2349 3	N	-0-			-0-
01	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	124 1	2182 3	N	16	16 8		-0-
02	2117 X	1969	-0-	-148	-0-	100 1	1867 3	N	2	2 8		-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 3 T		RRCID -> 192170		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9550 - 9921			
09	56 X	56	-0-	-0-	-0-	4 1	52 3	N	-0-			-0-
10	62 X	34	-0-	-28	-0-	2 1	32 3	N	-0-			-0-
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
12	62 X	29	-0-	-33	-0-	2 1	27 3	N	-0-			-0-
01	62 X	26	-0-	-36	-0-	2 1	24 3	N	-0-			-0-
02	58 X	50	-0-	-8	-0-	4 1	46 3	N	-0-			-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 3 C		RRCID -> 192171		COMPL. DATE 11/19/2002			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9143 - 9175			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 1		RRCID -> 192390		COMPL. DATE 10/03/2003			TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2936 - 3730			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GUERRA, RAUL WELL #: 15 RRCID -> 193940 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8850 - 8884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	630 X	609	-0-	-21	-0-	40	1	569	3	N	-0-			-0-
10	682 X	543	-0-	-139	-0-	34	1	509	3	N	-0-			-0-
11	660 X	449	-0-	-211	-0-	30	1	419	3	N	-0-			-0-
12	682 X	389	-0-	-293	-0-	26	1	363	3	N	-0-			-0-
01	682 X	338	-0-	-344	-0-	24	1	314	3	N	-0-			-0-
02	580 X	300	-0-	-280	-0-	25	1	275	3	N	-0-			-0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT 3 WELL #: 7A RRCID -> 194552 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 10400 - 11512

09	6030 X	5081	-0-	-949	-0-	262	1	4819	3	N	-0-			-0-
10	5611 X	4535	-0-	-1076	-0-	235	1	4300	3	N	-0-			-0-
11	5340 X	4571	-0-	-769	-0-	228	1	4343	3	N	-0-			-0-
12	5487 X	4796	-0-	-691	-0-	231	1	4565	3	N	-0-			-0-
01	5239 X	5075	-0-	-164	-0-	272	1	4800	3	N	3	3	8	-0-
02	4901 X	4715	-0-	-186	-0-	239	1	4476	3	N	-0-			-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 5 RRCID -> 196032 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SERNA, DONATO WELL #: 4 RRCID -> 196181 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9286 - 9306

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 5 RRCID -> 197322 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 7360 - 7370

09	330 X	327	-0-	-3	-0-	21	1	306	3	N	-0-			-0-
10	558 X	311	-0-	-247	-0-	20	1	291	3	N	-0-			-0-
11	540 X	289	-0-	-251	-0-	19	1	270	3	N	-0-			-0-
12	558 X	201	-0-	-357	-0-	14	1	187	3	N	-0-			-0-
01	434 X	223	-0-	-211	-0-	16	1	207	3	N	-0-			-0-
02	319 X	190	-0-	-129	-0-	16	1	174	3	N	-0-			-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 4 RRCID -> 198103 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11773 PERF. 11184 - 11594

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
YZAGUIRRE WELL #: 2 RRCID -> 199383 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10824 - 11252													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE

09	5220 X	4743	-0-	-477	-0-		244 1	4499 3	N		-0-		-0-
10	5084 X	4933	-0-	-151	-0-		255 1	4678 3	N		-0-		-0-
11	4650 X	3674	-0-	-976	-0-		184 1	3490 3	N		-0-		-0-
12	4898 X	3232	-0-	-1666	-0-		156 1	3076 3	N		-0-		-0-
01	4929 X	2130	-0-	-2799	-0-		114 1	2015 3	N		1	1 8	-0-
							1 9						
02	4611 X	2530	-0-	-2081	-0-		128 1	2402 3	N		-0-		-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 6A RRCID -> 201377 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10220 - 11080													
09	210 N	46	-0-	-164	-0-		2 1	44 3	N		-0-		-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N		-0-		-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N		-0-		-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N		-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
*02	16 N	16	-0-	-0-	-0-		1 1	15 3	N		-0-		-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 15 RRCID -> 202589 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9025 - 9048													
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606				N		NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606				N		NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606				N		NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606				N		NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606				N		NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606				N		NO RPT		-0-

YZAGUIRRE WELL #: 3 RRCID -> 204756 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11106 - 11680													
09	4800 X	4787	-0-	-13	-0-		247 1	4540 3	N		-0-		-0-
10	4960 X	4839	-0-	-121	-0-		251 1	4588 3	N		-0-		-0-
11	4800 X	4676	-0-	-124	-0-		234 1	4442 3	N		-0-		-0-
12	4960 X	4863	-0-	-97	-0-		235 1	4628 3	N		-0-		-0-
01	4960 X	4717	-0-	-243	-0-		253 1	4463 3	N		1	1 8	-0-
							1 9						
02	4640 X	4411	-0-	-229	-0-		224 1	4187 3	N		-0-		-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 12 RRCID -> 212790 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9054 - 10334													
09	3270 X	2918	-0-	-352	-0-		190 1	2727 3	N		1	1 8	-0-
							1 9						
10	3286 X	3045	-0-	-241	-0-		193 1	2852 3	N		-0-		-0-
11	3060 X	3013	-0-	-47	-0-		201 1	2811 3	N		1	1 8	-0-
							1 9						
12	3162 X	2809	-0-	-353	-0-		191 1	2618 3	N		-0-		-0-
01	3038 X	2761	-0-	-277	-0-		197 1	2557 3	N		6	6 8	-0-
							7 9						
02	2900 X	2448	-0-	-452	-0-		204 1	2243 3	N		1	1 8	-0-
							1 9						

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 7 RRCID -> 214032 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10804 - 11430													
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-		2 1	36 3	N		-0-		-0-
10	62 N	30	-0-	-32	-0-		2 1	28 3	N		-0-		-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-		3 1	66 3	N		-0-		-0-
12	31 N	14	-0-	-17	-0-		1 1	13 3	N		-0-		-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-		2 1	40 3	N		-0-		-0-
02	58 N	35	-0-	-23	-0-		2 1	33 3	N		-0-		-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
RAMOS, FELIX		WELL #: 5		RRCID -> 219772		COMPL. DATE 10/07/2010			TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9292 - 9888		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	5580 X	5537	-0-	-43	-0-	5536	3	1 9	N	1	-0-
10	5673 X	5664	-0-	-9	-0-	5664	3		N	1 8	-0-
11	5370 X	5359	-0-	-11	-0-	5359	3		N		-0-
12	5735 X	5379	-0-	-356	-0-	5379	3		N		-0-
01	5735 X	5404	-0-	-331	-0-	5395	3	9 9	N	8 8	-0-
02	5365 X	4980	-0-	-385	-0-	4978	3	2 9	N	2 8	-0-

BALTAZAR RAMOS		WELL #: 8		RRCID -> 220127		COMPL. DATE 12/22/2009			TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9835 - 11502		
09	990 X	880	-0-	-110	-0-	45	1	835 3	N		37
10	961 X	679	-0-	-282	-0-	35	1	644 3	N		37
11	930 X	344	-0-	-586	-0-	17	1	327 3	N		37
12	930 X	915	-0-	-15	-0-	44	1	871 3	N		37
01	899 X	880	-0-	-19	-0-	47	1	833 3	N		37
02	841 X	503	-0-	-338	-0-	26	1	477 3	N		37

MUNOZ, FERNANDO		WELL #: 9		RRCID -> 222577		COMPL. DATE 04/05/2014			TOTAL DEPTH 11461 PERF. 8942 - 9347		
09	1230 X	995	-0-	-235	-0-	51	1	944 3	N		-0-
10	1271 X	502	-0-	-769	-0-	26	1	476 3	N		-0-
11	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	55	1	1053 3	N		-0-
12	1023 X	851	-0-	-172	-0-	41	1	810 3	N		-0-
01	1023 X	987	-0-	-36	-0-	53	1	934 3	N		-0-
02	1073 X	466	-0-	-607	-0-	24	1	442 3	N		-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 18		RRCID -> 222928		COMPL. DATE 08/12/2006			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 5278 - 8300		
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-

RAMIREZ, JOSEFA		WELL #: 6		RRCID -> 222933		COMPL. DATE 09/20/2006			TOTAL DEPTH 11860 PERF.11516 - 11532		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-

MUNOZ, FERNANDO		WELL #: 10		RRCID -> 242203		COMPL. DATE 08/19/2010			TOTAL DEPTH 14400 PERF.10296 - 10774		
09	4410 X	3453	-0-	-957	-0-	178	1	3275 3	N		-0-
10	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	248	1	4543 3	N		-0-
11	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	260	1	4940 3	N		-0-
12	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	236	1	4658 3	N		-0-
01	4805 X	4394	-0-	-411	-0-	236	1	4157 3	N	1 8	-0-
02	5017 X	4017	-0-	-1000	-0-	204	1	3813 3	N		-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GUERRA, AVELINO WELL #: 7A RRCID -> 245801 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10254 - 10676

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1290	X	866	-0-	-424	-0-	866 3		N	-0-			-0-
10	1240	X	824	-0-	-416	-0-	824 3		N	-0-			-0-
11	1020	X	703	-0-	-317	-0-	703 3		N	-0-			-0-
12	1054	X	747	-0-	-307	-0-	747 3		N	-0-			-0-
01	1023	X	815	-0-	-208	-0-	815 3		N	-0-			-0-
02	841	X	810	-0-	-31	-0-	810 3		N	-0-			-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 12 RRCID -> 247396 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF. 9324 - 9601

09	60	N	41	-0-	-19	-0-	3 1	38 3	N	-0-			-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	3 1	52 3	N	-0-			-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4 1	51 3	N	-0-			-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5 1	63 3	N	-0-			-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4 1	58 3	N	-0-			-0-
*02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6 1	65 3	N	-0-			-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 19 RRCID -> 249617 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10828 - 10848

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 8A RRCID -> 251689 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11070 - 11380

09	7500	X	7093	-0-	-407	-0-	7093 3		N	-0-			-0-
10	7750	X	7007	-0-	-743	-0-	7007 3		N	-0-			-0-
11	7470	X	6672	-0-	-798	-0-	6672 3		N	-0-			-0-
12	7719	X	6816	-0-	-903	-0-	6816 3		N	-0-			-0-
01	7378	X	6821	-0-	-557	-0-	6820 3	1 9	N	1	1 8		-0-
02	6844	X	6072	-0-	-772	-0-	6072 3		N	-0-			-0-

LOPENO (QUEEN CITY UPPER) 54866 215 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 XTO ENERGY INC. 945936
 GUERRA, RAUL WELL #: 16 RRCID -> 236704 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2230 - 2374

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOPENO (REKLAW B) 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 EL MILAGRO "B" BAJO (SHALLOW) WELL #: B 1 RRCID -> 244176 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4508 - 4520

09	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	306 1	2708 2	Y	-0-			13
10	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	296 1	2986 2	Y	-0-			13
11	2850	X	2221	-0-	-629	-0-	314 1	1907 2	Y	-0-			13
12	2945	X	2129	-0-	-816	-0-	270 1	1859 2	Y	-0-			13
01	2945	X	1905	-0-	-1040	-0-	204 1	1701 2	Y	-0-			13
02	2755	X	2225	-0-	-530	-0-	307 1	1918 2	Y	-0-			13

LOPENO (REKLA B)		//CONT.//		54866 344	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY				606617									
RAMIREZ				WELL #:	1	RRCID ->	218456	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4542 - 4554
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	5010 X	4714	-0-	-296	-0-	1304	1	3408	2	Y	2		127
10	5177 X	4775	-0-	-402	-0-	1368	1	3368	2	Y	35	63 1	99
11	4740 X	4507	-0-	-233	-0-	1317	1	3176	2	Y	13		112
12	4898 X	4641	-0-	-257	-0-	1361	1	3270	2	Y	9		121
01	4898 X	4620	-0-	-278	-0-	1573	1	3025	2	Y	20		141
02	4553 X	4028	-0-	-525	-0-	1409	1	2590	2	Y	26	68 1	99

RAMIREZ				WELL #:	2	RRCID ->	222125	COMPL. DATE	08/06/2006	TOTAL DEPTH	4690	PERF.	4534 - 4544
09	4830 X	3837	-0-	-993	-0-	1061	1	2773	2	Y	3		72
10	4991 X	3773	-0-	-1218	-0-	1081	1	2662	2	Y	27	55 1	44
11	4560 X	3548	-0-	-1012	-0-	1037	1	2499	2	Y	11		55
12	4712 X	3531	-0-	-1181	-0-	1035	1	2489	2	Y	6		61
01	4216 X	2796	-0-	-1420	-0-	952	1	1831	2	Y	12		73
02	3712 X	2891	-0-	-821	-0-	1011	1	1859	2	Y	19	49 1	43

ALEXANDER				WELL #:	3	RRCID ->	225320	COMPL. DATE	12/04/2006	TOTAL DEPTH	4865	PERF.	4471 - 4494
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	9		50
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	2 1	48
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-		48
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		48
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		48
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		48

WILLARS				WELL #:	1	RRCID ->	247236	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	12016	PERF.	4908 - 4919
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.				945936									
RAMIREZ, MANUEL RAMOS				WELL #:	2	RRCID ->	022896	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	9266	PERF.	4907 - 4911
09	120 X	37	-0-	-83	-0-	2	1	35	3	N	-0-		-0-
10	74 X	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	N	-0-		-0-
11	96 X	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	N	-0-		-0-
12	113 X	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	3	N	-0-		-0-
01	111 X	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	3	N	-0-		-0-
02	87 X	79	-0-	-8	-0-	7	1	72	3	N	-0-		-0-

LOPENO (REKLAW B) XTO ENERGY INC. RAMIREZ, JOSEFA		//CONT.// 54866 344 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
		WELL #: 1 U		RRCID -> 030390		COMPL. DATE 05/04/1963			TOTAL DEPTH 9653 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	20	1	284	3	N	-0-			-0-
10	868 N	325	-0-	-543	-0-	21	1	304	3	N	-0-			-0-
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	15	1	207	3	N	-0-			-0-
12	310 N	286	-0-	-24	-0-	19	1	267	3	N	-0-			-0-
01	310 N	254	-0-	-56	-0-	18	1	236	3	N	-0-			-0-
02	203 N	180	-0-	-23	-0-	15	1	165	3	N	-0-			-0-

VELA-LOPENO MINERALS LTD		WELL #: 3		RRCID -> 193147		COMPL. DATE 08/15/2002			TOTAL DEPTH 11285 PERF. 4582 - 4596					
09	5190 X	5023	-0-	-167	-0-	858	1	4154	3	N	10			138
						11	9							
10	5487 X	5283	-0-	-204	-0-	998	1	4275	3	N	9			147
						10	9							
11	5310 X	4832	-0-	-478	-0-	948	1	3870	3	N	13			160
						14	9							
12	5487 X	4630	-0-	-857	-0-	966	1	3634	3	N	27			187
						30	9							
01	5270 X	4489	-0-	-781	-0-	1044	1	3435	3	N	9	182 1	1 8	13
						10	9							
02	4930 X	4543	-0-	-387	-0-	1038	1	3499	3	N	5			18
						6	9							

GUERRA, RAUL		WELL #: 8		RRCID -> 193818		COMPL. DATE 03/09/2003			TOTAL DEPTH 9712 PERF. 4728 - 4736					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAMIREZ, JOSE EST. E		WELL #: 1		RRCID -> 196865		COMPL. DATE 04/01/2004			TOTAL DEPTH 9431 PERF. 4626 - 4630					
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	35	1	367	3	Y	-0-			-0-
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	48	1	480	3	Y	-0-			-0-
11	724 N	724	-0-	-0-	-0-	69	1	655	3	Y	-0-			-0-
12	930 N	930	-0-	-0-	-0-	81	1	849	3	Y	-0-			-0-
01	852 N	852	-0-	-0-	-0-	69	1	782	3	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
*02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	44	1	481	3	Y	-0-			-0-

MUNOZ, FERNANDO		WELL #: 2		RRCID -> 197202		COMPL. DATE 09/08/2003			TOTAL DEPTH 9680 PERF. 4947 - 4958					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAMIREZ, JOSE EST. E		WELL #: 2		RRCID -> 199820		COMPL. DATE 11/08/2004			TOTAL DEPTH 9793 PERF. 4736 - 4742					
09	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	112	1	1179	3	Y	-0-			-0-
10	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	111	1	1114	3	Y	-0-			-0-
11	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	105	1	998	3	Y	-0-			-0-
12	1054 N	1043	-0-	-11	-0-	91	1	952	3	Y	-0-			-0-
01	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	96	1	1084	3	Y	-0-			-0-
*02	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	101	1	1102	3	Y	-0-			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

LOPENO (REKLA B)		//CONT.//		54866 344	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
RAMIREZ, M. R.		WELL #:		11	RRCID ->	200885	COMPL. DATE	07/20/2003	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4712 - 4721
09	840 X	785	-0-	-55	-0-	51 1	734 3	N	-0-			-0-
10	868 X	850	-0-	-18	-0-	54 1	796 3	N	-0-			-0-
11	840 X	815	-0-	-25	-0-	54 1	761 3	N	-0-			-0-
12	806 X	749	-0-	-57	-0-	51 1	698 3	N	-0-			-0-
01	837 X	741	-0-	-96	-0-	53 1	688 3	N	-0-			-0-
02	783 X	642	-0-	-141	-0-	54 1	588 3	N	-0-			-0-

GUERRA, RAUL		WELL #:		17	RRCID ->	202136	COMPL. DATE	05/05/2004	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4722 - 4730
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOPENO (1400)		54866 784		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA					
L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD.		480181										
EL MILLAGRO BAJO "B"		WELL #:		B 2	RRCID ->	258375	COMPL. DATE	11/24/2010	TOTAL DEPTH	2070	PERF.	1435 - 1438
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPENO (3,000)		54866 817		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA					
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C.		220861										
GUERRA, R. R.		WELL #:		1	RRCID ->	158821	COMPL. DATE	05/24/1996	TOTAL DEPTH	3811	PERF.	3066 - 3070
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPENO, NE (A-3)		54869 003		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA					
EOG RESOURCES, INC.		253162										
BENAVIDES STATE GU		WELL #:		2	RRCID ->	261625	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC.		433012										
BENAVIDES MINERAL TRUST		WELL #:		7	RRCID ->	221640	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	9075	PERF.	7636 - 8043
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOPENO, NE (C-1)		54869 149		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
EOG RESOURCES, INC.		253162								
BENAVIDES-STATE GU		WELL #:	1	RRCID ->	148770	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11350	PERF. 9314 - 9332
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

LOPENO, NE (WILCOX LOWER)		54869 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699								
GONZALES BENAVIDES TRUST		WELL #:	1	RRCID ->	213678	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	9401	PERF. 6722 - 8566
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
PLUGGED AND ABANDONED 08/08/2014 - P&A 08/08/14										

LOPENO, NE. (WILCOX 8400)		54869 655		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
COMSTOCK OIL & GAS, LP		170040								
GONZALEZ		WELL #:	1	RRCID ->	204108	COMPL. DATE	07/08/2004	TOTAL DEPTH	11400	PERF. 8410 - 8454
09	10234 X	10234	-0-	-0-	-0-	946 1	9288 2	N	-0-	-0-
10	10610 X	10610	-0-	-0-	-0-	946 1	9664 2	N	-0-	-0-
11	8999 X	8999	-0-	-0-	-0-	946 1	8053 2	N	-0-	-0-
12	9778 X	9778	-0-	-0-	-0-	946 1	8832 2	N	-0-	-0-
01	10375 X	10375	-0-	-0-	-0-	946 1	9429 2	N	-0-	-0-
*02	8879 X	8879	-0-	-0-	-0-	946 1	7933 2	N	-0-	-0-

JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC.		433012		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
BENAVIDES MINERAL TRUST		170040								
		WELL #:	2	RRCID ->	169540	COMPL. DATE	07/19/1998	TOTAL DEPTH	9815	PERF. 8411 - 8448
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	253 1	138 2	Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	1746 1	406 2	Y	-0-	-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	870 N	-0-	-0-	-870	-0-			Y	-0-	-0-

BENAVIDES STATE GU		54869 149		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
		253162								
		WELL #:	1	RRCID ->	169899	COMPL. DATE	06/25/1998	TOTAL DEPTH	11350	PERF. 8311 - 8342
09	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	1680 1	917 2	Y	-0-	-0-
10	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	1600 1	838 2	Y	-0-	-0-
11	1980 N	691	-0-	-1289	-0-	561 1	130 2	Y	-0-	-0-
12	2046 N	883	-0-	-1163	-0-	677 1	206 2	Y	-0-	-0-
01	2046 N	961	-0-	-1085	-0-	440 1	521 2	Y	-0-	-0-
*02	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1041 1	947 2	Y	-0-	-0-

LOPENO, NE. (WILCOX 8700)		54869 672		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC.		433012								
MORGENSTERN		WELL #:	5	RRCID ->	251240	COMPL. DATE	12/23/2009	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 10714 - 10752
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21

LOPENO, NE. (8850)		54869 692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC.		433012										
BENAVIDES-STATE GU		WELL #: 4		RRCID -> 155355		COMPL. DATE 11/15/1995		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8638 - 8890				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	1766	1	964	2	Y	-0-	-0-
10	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	1671	1	876	2	Y	-0-	-0-
11	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	1405	1	327	2	Y	-0-	-0-
12	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	2001	1	611	2	Y	-0-	-0-
01	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	1219	1	1447	2	Y	-0-	-0-
*02	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	1410	1	1282	2	Y	-0-	-0-

LOPEZ, NORTH (COLE)		54885 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
DEWBRE, JERRY C., TRUSTEE		216741										
DCRC SECTION 194		WELL #: 3		RRCID -> 277956		COMPL. DATE 07/18/2015		TOTAL DEPTH 2212 PERF. 1227 - 1229				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1800	270	-0-	-1530	-0-	270	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1860	270	-0-	-1590	-0-	270	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1800 N	261	-0-	-1539	-0-	261	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	279 N	225	-0-	-54	-0-	225	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-

LOPEZ, NW (WILCOX)		54887 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
JENEX PETROLEUM CORPORATION		431135										
DUVAL COUNTY RANCH CO.		WELL #: 1		RRCID -> 101202		COMPL. DATE 04/15/1982		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8834 - 8859				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	60
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	60
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	60

KIRKPATRICK		54887 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
		431135										
		WELL #: 1116		RRCID -> 107688		COMPL. DATE 01/12/1983		TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8682 - 8714				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

LOPEZ, NW (1470 JACKSON)		54887 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
JENEX PETROLEUM CORPORATION		431135										
DUVAL COUNTY RANCH COMPANY		WELL #: 2		RRCID -> 105236		COMPL. DATE 03/08/1983		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 1470 - 1474				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		54889 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861										
F. GONZALEZ GU		WELL #: 1		RRCID -> 170246		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8136 - 8168				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
F. GONZALES GU WELL #: 3 RRCID -> 212170 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8211 - 8241														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09		2970 X	1828	-0-	-1142 B	-0-	633	1	1188	2	Y	6		296
							7	9						
10		3472 X	2151	-0-	-1321 B	-0-	662	1	1481	2	Y	7		303
							8	9						
11		3360 X	2047	-0-	-1313 B	-0-	620	1	1418	2	Y	8		311
							9	9						
12		3472 X	1831	-0-	-1641 B	-0-	638	1	1183	2	Y	9		320
							10	9						
01		2728 X	2125	-0-	-603 B	-0-	638	1	1478	2	Y	8		328
							9	9						
*02		2001 X	1179	-0-	-822 B	-0-	417	1	753	2	Y	8	198 1	138
							9	9						

GRUY, DAGMAR WELL #: 2 RRCID -> 222674 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7962 - 8208														
09		2580 X	2050	-0-	-530 B	-620615	179	1	1840	2	Y	28	39 1	13
							31	9						
10		2263 N	1560	-0-	-703 B	-620615	137	1	1394	2	Y	26	24 1	15
							29	9						
11		1770 N	1784	-0-	14 B	-620601	159	1	1605	2	Y	18	18 1	15
							20	9						
12		2108 N	1751	-0-	-357 B	-620601	146	1	1575	2	Y	27	28 1	14
							30	9						
01		1550 N	1623	-0-	73 B	-620528	146	1	1459	2	Y	16	24 1	6
							18	9						
*02		1711 N	1562	-0-	-149 B	-620528	144	1	1404	2	Y	13	8 1	11
							14	9						

GRUY, DAGMAR WELL #: 4 RRCID -> 223209 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8026 - 8290														
09		240 N	182	-0-	-58 B	-374354	16	1	163	2	Y	3	4 1	1
							3	9						
10		155 N	170	-0-	15 B	-374339	15	1	152	2	Y	3	3 1	1
							3	9						
11		150 N	206	-0-	56 B	-374283	18	1	186	2	Y	2	2 1	1
							2	9						
12		155 N	212	-0-	57 B	-374226	18	1	191	2	Y	3	3 1	1
							3	9						
01		155 N	234	-0-	79 B	-374147	21	1	210	2	Y	3	4 1	-0-
							3	9						
*02		145 N	210	-0-	65 B	-374082	19	1	189	2	Y	2	1 1	1
							2	9						

GRUY, DAGMAR WELL #: 3 RRCID -> 223750 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7916 - 8180														
09		240 N	225	-0-	-15 B	-313564	20	1	205	2	Y	-0-		7
							18	1	179	2	Y	-0-		7
10		248 N	197	-0-	-51 B	-313564	18	1	179	2	Y	-0-		7
							19	1	191	2	Y	-0-		7
11		210 N	210	-0-	-0- B	-313564	19	1	191	2	Y	-0-		7
							17	1	178	2	Y	-0-		7
12		248 N	195	-0-	-53 B	-313564	17	1	178	2	Y	-0-		7
							19	1	192	2	Y	-0-		7
01		186 N	211	-0-	25 B	-313539	19	1	192	2	Y	-0-		7
							18	1	176	2	Y	-0-		7
*02		203 N	194	-0-	-9 B	-313539	18	1	176	2	Y	-0-		7

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
GRUY, DAGMAR WELL #: 6 RRCID -> 223959 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7980 - 8628														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	270 N	450	-0-	180 B	-664894	39	1	403	2	Y	7	9	1	2
						8	9							
10	465 N	434	-0-	-31 B	-664894	38	1	388	2	Y	7	7	1	2
						8	9							
11	390 N	380	-0-	-10 B	-664894	34	1	342	2	Y	4	4	1	2
						4	9							
12	465 N	343	-0-	-122 B	-664894	29	1	308	2	Y	5	5	1	2
						6	9							
01	434 N	369	-0-	-65 B	-664894	33	1	333	2	Y	3	5	1	-0-
						3	9							
02	377 N	356	-0-	-21 B	-664894	33	1	319	2	Y	4	2	1	2
						4	9							

GRUY, DAGMAR WELL #: 5 RRCID -> 224738 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7953 - 8596														
09	3870 X	3307	-0-	-563 B	-627705	288	1	2967	2	Y	47	64	1	51
						52	9							
10	3286 X	3146	-0-	-140 B	-627705	277	1	2812	2	Y	52	48	1	55
						57	9							
11	3180 X	3082	-0-	-98 B	-627705	274	1	2774	2	Y	31	31	1	55
						34	9							
12	3286 X	3121	-0-	-165 B	-627705	261	1	2809	2	Y	46	49	1	52
						51	9							
01	3286 X	2939	-0-	-347 B	-627705	265	1	2634	2	Y	36	46	1	42
						40	9							
02	3074 X	2977	-0-	-97 B	-627705	274	1	2669	2	Y	31	16	1	57
						34	9							

GRUY, DAGMAR WELL #: 7 RRCID -> 224747 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7902 - 8520														
09	3180 X	2081	-0-	-1099 B	-706691	181	1	1868	2	Y	29	40	1	39
						32	9							
10	2852 X	1905	-0-	-947 B	-706691	168	1	1703	2	Y	31	29	1	41
						34	9							
11	2760 X	1911	-0-	-849 B	-706691	170	1	1720	2	Y	19	19	1	41
						21	9							
12	2697 X	1924	-0-	-773 B	-706691	161	1	1731	2	Y	29	30	1	40
						32	9							
01	2511 X	2729	-0-	218 B	-706473	246	1	2446	2	Y	34	43	1	31
						37	9							
02	1856 N	2530	-0-	674 B	-705799	233	1	2268	2	Y	26	14	1	43
						29	9							

GRUY, DAGMAR WELL #: 8 RRCID -> 224748 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7908 - 8522														
09	2940 X	2600	-0-	-340 B	-792591	227	1	2333	2	Y	36	50	1	30
						40	9							
10	2821 X	2502	-0-	-319 B	-792591	220	1	2237	2	Y	41	38	1	33
						45	9							
11	2310 N	2424	-0-	114 B	-792477	215	1	2180	2	Y	26	25	1	34
						29	9							
12	2697 N	2418	-0-	-279 B	-792477	202	1	2177	2	Y	35	38	1	31
						39	9							
01	2511 N	2394	-0-	-117 B	-792477	216	1	2146	2	Y	29	37	1	23
						32	9							
*02	2349 N	2349	-0-	-0- B	-792477	216	1	2105	2	Y	25	13	1	35
						28	9							

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
GRUY, DAGMAR WELL #: 10 RRCID -> 225178 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 7958 - 8598														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	210 N	1521	-0-	1311 B	-538174	740	1	755	2	Y	24	29	1	30
						26	9							
10	124 N	1265	-0-	1141 B	-537033	784	1	452	2	Y	26	19	1	37
						29	9							
11	450 X	1231	-0-	781 B	-536252	754	1	463	2	Y	13	12	1	38
						14	9							
12	465 X	-0-	-0-	-465 B	-536252					Y	20			58
01	465 X	-0-	-0-	-465 B	-536252					Y	29			87
02	435 X	753	-0-	318 B	-535934	611	1	113	2	Y	26	4	1	109
						29	9							

GRUY, DAGMAR WELL #: 13 RRCID -> 227114 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7830 - 9190														
09	3060 X	2770	-0-	-290 B	-94337	242	1	2486	2	Y	38	53	1	30
						42	9							
10	2883 X	2673	-0-	-210 B	-94337	235	1	2390	2	Y	44	40	1	34
						48	9							
11	2790 X	2591	-0-	-199 B	-94337	230	1	2332	2	Y	26	26	1	34
						29	9							
12	2883 X	2661	-0-	-222 B	-94337	222	1	2396	2	Y	39	42	1	31
						43	9							
01	2852 X	2601	-0-	-251 B	-94337	234	1	2331	2	Y	33	41	1	23
						36	9							
*02	2494 N	2446	-0-	-48 B	-94337	225	1	2193	2	Y	25	13	1	35
						28	9							

GRUY, DAGMAR WELL #: 12 RRCID -> 227456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7928 - 9322														
09	90 N	134	-0-	44 B	-86847	12	1	122	2	Y	-0-			2
10	124 N	134	-0-	10 B	-86837	12	1	122	2	Y	-0-			2
11	90 N	135	-0-	45 B	-86792	12	1	123	2	Y	-0-			2
12	124 N	92	-0-	-32 B	-86792	8	1	84	2	Y	-0-			2
01	124 N	175	-0-	51 B	-86741	16	1	159	2	Y	-0-			2
02	145 N	153	-0-	8 B	-86733	14	1	139	2	Y	-0-			2

GRUY, DAGMAR WELL #: 16 RRCID -> 227774 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7948 - 8560														
09	2430 N	1456	-0-	-974 B	-435912	127	1	1307	2	Y	20	28	1	30
						22	9							
10	2511 N	997	-0-	-1514 B	-435912	88	1	891	2	Y	16	15	1	31
						18	9							
11	2040 N	1666	-0-	-374 B	-435912	148	1	1499	2	Y	17	17	1	31
						19	9							
12	1519 N	1970	-0-	451 B	-435461	165	1	1772	2	Y	30	31	1	30
						33	9							
01	992 N	1592	-0-	600 B	-434861	143	1	1428	2	Y	19	25	1	24
						21	9							
02	1624 N	1782	-0-	158 B	-434703	164	1	1598	2	Y	18	10	1	32
						20	9							

GRUY, DAGMAR WELL #: 11 RRCID -> 227977 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7940 - 8568														
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			2
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			2
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			2
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			2

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 GRUY, DAGMAR WELL #: 17 RRCID -> 228945 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7848 - 8464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-543100			Y	-0-			2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-543100			Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-543100			Y	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-543100			Y	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-543100			Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-543100			Y	-0-			2

GRUY, DAGMAR WELL #: 14 RRCID -> 229012 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7874 - 8148

09	6944 X	6944	-0-	-0-	B	-0-	605 1	6232 2	Y	97	134 1		77
							107 9						
10	7280 X	7280	-0-	-0-	B	-0-	641 1	6508 2	Y	119	110 1		86
							131 9						
11	6337 X	6337	-0-	-0-	B	-0-	563 1	5704 2	Y	64	64 1		86
							70 9						
12	6439 X	6439	-0-	-0-	B	-0-	538 1	5795 2	Y	96	102 1		80
							106 9						
01	6290 X	6290	-0-	-0-	B	-0-	566 1	5637 2	Y	79	98 1		61
							87 9						
*02	5939 X	5939	-0-	-0-	B	-0-	547 1	5325 2	Y	61	32 1		90
							67 9						

GRUY, DAGMAR WELL #: 15 RRCID -> 229698 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7952 - 8588

09	210 N	140	-0-	-70	B	-79636	12 1	126 2	Y	2	3 1		-0-
							2 9						
10	217 N	98	-0-	-119	B	-79636	9 1	88 2	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
11	120 N	104	-0-	-16	B	-79636	9 1	94 2	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
12	155 N	113	-0-	-42	B	-79636	9 1	102 2	Y	2	2 1		-0-
							2 9						
01	93 N	75	-0-	-18	B	-79636	7 1	67 2	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
02	87 N	94	-0-	7	B	-79629	9 1	84 2	Y	1	1 1		-0-
							1 9						

GRUY, DAGMAR WELL #: 22 RRCID -> 230962 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7872 - 8464

09	3540 X	5601	-0-	2061	B	-107690	488 1	5027 2	Y	78	108 1		63
							86 9						
10	6138 X	5906	-0-	-232	B	-107690	520 1	5280 2	Y	96	89 1		70
							106 9						
11	5730 X	5881	-0-	151	B	-107539	523 1	5291 2	Y	61	60 1		71
							67 9						
12	5921 X	5717	-0-	-204	B	-107539	478 1	5145 2	Y	85	90 1		66
							94 9						
01	5921 X	5959	-0-	38	B	-107501	536 1	5340 2	Y	75	93 1		48
							83 9						
02	5684 X	5458	-0-	-226	B	-107501	503 1	4893 2	Y	56	29 1		75
							62 9						

 LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 GRUY, DAGMAR WELL #: 23 RRCID -> 232682 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7878 - 8496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3630 X	2567	-0-	-1063 B	-307179	227	1	2338	2	Y	2			49
10	3658 X	2598	-0-	-1060 B	-307179	233	1	2365	2	Y	-0-			49
11	3300 X	2876	-0-	-424 B	-307179	259	1	2617	2	Y	-0-			49
12	3162 X	2788	-0-	-374 B	-307179	237	1	2551	2	Y	-0-			49
01	2790 X	2749	-0-	-41 B	-307179	250	1	2492	2	Y	6			55
*02	2784 X	2575	-0-	-209 B	-307179	240	1	2335	2	Y	-0-			55

 GRUY, DAGMAR WELL #: 24 RRCID -> 233196 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8055 - 8582

09	330 N	285	-0-	-45 B	-0-	25	1	256	2	Y	4	5	1	8
10	403 N	291	-0-	-112 B	-0-	26	1	261	2	Y	4	4	1	8
11	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	33	1	336	2	Y	4	4	1	8
12	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	34	1	362	2	Y	6	6	1	8
01	279 N	217	-0-	-62 B	-0-	20	1	195	2	Y	2	3	1	7
*02	348 N	236	-0-	-112 B	-0-	22	1	212	2	Y	2	1	1	8

 GRUY, DAGMAR WELL #: 25 RRCID -> 233216 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7834 - 8440

09	2970 X	2668	-0-	-302 B	-573326	236	1	2430	2	Y	2			43
10	2728 X	2567	-0-	-161 B	-573326	230	1	2337	2	Y	-0-			43
11	2640 X	2492	-0-	-148 B	-573326	224	1	2268	2	Y	-0-			43
12	2728 X	2447	-0-	-281 B	-573326	208	1	2239	2	Y	-0-			43
01	2728 X	2483	-0-	-245 B	-573326	226	1	2251	2	Y	5			48
*02	2407 N	2320	-0-	-87 B	-573326	216	1	2104	2	Y	-0-			48

 GRUY, DAGMAR WELL #: 18 RRCID -> 234646 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7908 - 8538

09	1950 N	1615	-0-	-335 B	-93679	143	1	1471	2	Y	1			28
10	2015 N	1371	-0-	-644 B	-93679	123	1	1248	2	Y	-0-			28
11	1410 N	1429	-0-	19 B	-93660	128	1	1301	2	Y	-0-			28
12	1674 N	1404	-0-	-270 B	-93660	119	1	1285	2	Y	-0-			28
01	1364 N	1428	-0-	64 B	-93596	130	1	1295	2	Y	3			31
*02	1392 N	1237	-0-	-155 B	-93596	115	1	1122	2	Y	-0-			31

 GRUY, DAGMAR WELL #: 20 RRCID -> 235499 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7904 - 8490

09	90 N	55	-0-	-35 B	-10407	5	1	49	2	Y	1	1	1	-0-
10	62 N	79	-0-	17 B	-10390	7	1	71	2	Y	1	1	1	-0-
11	30 N	52	-0-	22 B	-10368	5	1	46	2	Y	1	1	1	-0-
12	62 N	84	-0-	22 B	-10346	7	1	76	2	Y	1	1	1	-0-
01	62 N	76	-0-	14 B	-10332	7	1	68	2	Y	1	1	1	-0-
*02	58 N	96	-0-	38 B	-10294	9	1	86	2	Y	1	1	1	-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 GONZALEZ, F. GU WELL #: 4 RRCID -> 237402 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9

GRUY, DAGMAR WELL #: 21 RRCID -> 241765 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7892 - 8508

09	8 N	5	-0-	-3 B	-0-	5	2			Y	-0-					1
10	155 N	20	-0-	-135 B	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					1
11	150 N	3	-0-	-147 B	-0-	3	2			Y	-0-					1
12	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					1
01	31 N	9	-0-	-22 B	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					1
*02	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					1

GRUY, DAGMAR WELL #: 28H RRCID -> 242975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9193 - 13210

09	2100 N	2023	-0-	-77 B	-0-	176	1	1816	2	Y	28	39	1			25
						31	9									
10	2170 N	2006	-0-	-164 B	-0-	177	1	1793	2	Y	33	30	1			28
						36	9									
11	2007 N	2007	-0-	-0- B	-0-	178	1	1807	2	Y	20	20	1			28
						22	9									
12	2077 N	2021	-0-	-56 B	-0-	169	1	1819	2	Y	30	32	1			26
						33	9									
01	2045 N	2045	-0-	-0- B	-0-	184	1	1833	2	Y	25	32	1			19
						28	9									
02	1943 N	1906	-0-	-37 B	-0-	176	1	1708	2	Y	20	10	1			29
						22	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 26H RRCID -> 245001 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9305 - 11570

09	3269 X	3269	-0-	-0- B	-0-	285	1	2933	2	Y	46	63	1			33
						51	9									
10	3565 X	3129	-0-	-436 B	-0-	276	1	2798	2	Y	50	47	1			36
						55	9									
11	3450 X	3091	-0-	-359 B	-0-	275	1	2781	2	Y	32	31	1			37
						35	9									
12	3565 X	2984	-0-	-581 B	-0-	249	1	2687	2	Y	44	47	1			34
						48	9									
01	3379 X	3061	-0-	-318 B	-0-	275	1	2743	2	Y	39	48	1			25
						43	9									
*02	3161 X	2890	-0-	-271 B	-0-	266	1	2592	2	Y	29	15	1			39
						32	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 1ST RRCID -> 249056 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
GRUY, DAGMAR WELL #: 19H RRCID -> 253002 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9468 PERF.10377 - 13412												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

09		7710 X	7700	-0-	-10 B	-0-	681 1	7012 2		Y	6	105
							7 9					
10		7460 X	7460	-0-	-0- B	-0-	669 1	6791 2		Y	-0-	105
11		7423 X	7423	-0-	-0- B	-0-	667 1	6756 2		Y	-0-	105
12		7672 X	7672	-0-	-0- B	-0-	652 1	7020 2		Y	-0-	105
01		7682 X	7682	-0-	-0- B	-0-	699 1	6964 2		Y	17	122
							19 9					
*02		7013 X	7013	-0-	-0- B	-0-	654 1	6359 2		Y	-0-	122

GRUY, DAGMAR WELL #: 39H RRCID -> 256531 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9629 - 12491												
09		3480 X	2675	-0-	-805 B	-0-	237 1	2436 2		Y	2	46
							2 9					
10		3286 X	2555	-0-	-731 B	-0-	229 1	2326 2		Y	-0-	46
11		2970 X	2440	-0-	-530 B	-0-	219 1	2221 2		Y	-0-	46
12		3007 X	2393	-0-	-614 B	-0-	203 1	2190 2		Y	-0-	46
01		2759 X	2388	-0-	-371 B	-0-	217 1	2164 2		Y	6	52
							7 9					
*02		2581 X	2240	-0-	-341 B	-0-	209 1	2031 2		Y	-0-	52

GRUY, DAGMAR WELL #: 29H RRCID -> 256725 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9053 - 13080												
09		2088 N	2088	-0-	-0- B	-0-	182 1	1874 2		Y	29	25
							32 9					
10		2679 N	2679	-0-	-0- B	-0-	236 1	2396 2		Y	43	28
							47 9					
11		2914 N	2914	-0-	-0- B	-0-	259 1	2622 2		Y	30	28
							33 9					
12		3119 X	3119	-0-	-0- B	-0-	261 1	2807 2		Y	46	25
							51 9					
01		2957 N	2957	-0-	-0- B	-0-	266 1	2649 2		Y	38	17
							42 9					
*02		2868 N	2868	-0-	-0- B	-0-	264 1	2572 2		Y	29	31
							32 9					

GRUY, DAGMAR WELL #: 40H RRCID -> 257129 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9900 - 12751												
09		990 N	878	-0-	-112 B	-0-	77 1	788 2		Y	12	10
							13 9					
10		961 N	820	-0-	-141 B	-0-	72 1	734 2		Y	13	11
							14 9					
11		900 N	831	-0-	-69 B	-0-	74 1	748 2		Y	8	11
							9 9					
12		899 N	781	-0-	-118 B	-0-	65 1	703 2		Y	12	11
							13 9					
01		858 N	858	-0-	-0- B	-0-	77 1	770 2		Y	10	8
							11 9					
*02		814 N	814	-0-	-0- B	-0-	75 1	730 2		Y	8	12
							9 9					

 LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
 GRUY WELL #: 1 RRCID -> 223011 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8127 - 8293

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
11		140 N	140	-0-	-0-	B	-0-	15	1	125	2	Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
02		145 N	-0-	-0-	-145	B	-0-					Y	-0-			-0-

 GRUY WELL #: 2 RRCID -> 223085 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 8108 - 8480

09	5100	X	4849	-0-	-251	B	-0-	295	1	4554	2	Y	-0-			50
10	5177	X	4859	-0-	-318	B	-0-	295	1	4451	2	Y	103	103	8	50
								113	9							
11	5010	X	4451	-0-	-559	B	-0-	291	1	4160	2	Y	-0-			50
12	5146	X	1481	-0-	-3665	B	-0-	295	1	1186	2	Y	-0-			50
01	5146	X	1682	-0-	-3464	B	-0-	295	1	1387	2	Y	-0-			50
02	4698	X	1092	-0-	-3606	B	-0-	295	1	797	2	Y	-0-			50

 GRUY WELL #: 4 RRCID -> 226975 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7973 - 8607

09	2520	X	1853	-0-	-667	B	-0-	260	1	1593	2	Y	-0-			-0-
10	2689	N	2689	-0-	-0-	B	-0-	260	1	2429	2	Y	-0-			-0-
11	1733	N	1733	-0-	-0-	B	-0-	245	1	1488	2	Y	-0-			-0-
12	1922	N	1156	-0-	-766	B	-0-	260	1	896	2	Y	-0-			-0-
01	2427	N	2427	-0-	-0-	B	-0-	260	1	2167	2	Y	-0-			-0-
*02	2661	N	2661	-0-	-0-	B	-0-	260	1	2401	2	Y	-0-			-0-

 GRUY WELL #: 6 RRCID -> 226976 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8185 - 8347

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-

 GRUY WELL #: 3 RRCID -> 232259 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7950 - 8578

09	660	N	488	-0-	-172	B	-0-	25	1	463	2	Y	-0-			-0-
10	537	N	537	-0-	-0-	B	-0-	25	1	512	2	Y	-0-			-0-
11	600	N	570	-0-	-30	B	-0-	29	1	541	2	Y	-0-			-0-
12	562	N	562	-0-	-0-	B	-0-	25	1	537	2	Y	-0-			-0-
01	527	N	410	-0-	-117	B	-0-	25	1	385	2	Y	-0-			-0-
*02	553	N	553	-0-	-0-	B	-0-	25	1	528	2	Y	-0-			-0-

 GRUY WELL #: 7 RRCID -> 234306 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8013 - 8665

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) DYNAMIC PRODUCTION, INC. GRUY		//CONT.// //CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL						
				237926											
		WELL #:		8	RRCID ->	245551	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	8890	PERF.	8208 - 8257			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-

KILLAM OIL CO., LTD. KILLAM FREER RANCH 196				460054											
				WELL #:	13	RRCID ->	234539	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	9680	PERF.	7822 - 8525		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/31/2015 - PLUGGED 12/31/15															

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC PEAL RANCH				916954											
				WELL #:	3	RRCID ->	201324	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8032 - 8278		
09	1860 N	1803	-0-	-57	B	-0-	359	1	1444	2	N	-0-			123
10	1891 N	1845	-0-	-46	B	-0-	370	1	1475	2	N	-0-			123
11	1818 N	1818	-0-	-0-	B	-0-	358	1	1460	2	N	-0-			123
12	2030 N	2030	-0-	-0-	B	-0-	332	1	1698	2	N	-0-			123
01	1936 N	1936	-0-	-0-	B	-0-	372	1	1564	2	N	-0-			123
*02	1822 N	1822	-0-	-0-	B	-0-	348	1	1474	2	N	-0-			123

PEAL RANCH				WELL #:	2	RRCID ->	201429	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9870	PERF.	8000 - 8232		
09	120 X	100	-0-	-20	B	-0-	13	1	87	2	N	-0-			194
10	153 X	153	-0-	-0-	B	-0-	11	1	142	2	N	-0-			194
11	686 X	686	-0-	-0-	B	-0-	360	1	324	2	N	-0-	2	8	194
							2	9							
12	474 X	474	-0-	-0-	B	-0-	167	1	307	2	N	-0-			194
01	345 X	345	-0-	-0-	B	-0-	45	1	300	2	N	-0-			194
02	667 X	348	-0-	-319	B	-0-	45	1	303	2	N	-0-			194

PEAL RANCH				WELL #:	5	RRCID ->	202605	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8624	PERF.	8044 - 8286		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			162
10	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			162
11	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			162
12	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			162
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			162
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			162

PEAL RANCH				WELL #:	6	RRCID ->	203152	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7965 - 8201		
09	73 X	73	-0-	-0-	B	-0-	8	1	65	2	N	-0-			265
10	62 X	26	-0-	-36	B	-0-	3	1	23	2	N	-0-			265
11	60 X	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-			265
12	97 X	97	-0-	-0-	B	-0-	84	1	13	2	N	-0-			265
01	62 X	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-			265
02	58 X	-0-	-0-	-58	B	-0-					N	-0-			265

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954												
PETERS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 204320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7900 - 8235												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	57
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	57
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	57
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	57
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	57
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	57

PETERS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 207097 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8024 - 8270												
09	2850	X	225	-0-	-2625 B	-0-	59	1	166	2	N	110
10	2945	X	2089	-0-	-856 B	-0-	319	1	1770	2	N	110
11	2850	X	1149	-0-	-1701 B	-0-	202	1	947	2	N	110
12	2480	X	1112	-0-	-1368 B	-0-	332	1	780	2	N	110
01	2077	X	1969	-0-	-108 B	-0-	372	1	1597	2	N	110
02	1943	X	775	-0-	-1168 B	-0-	313	1	462	2	N	110

PEAL RANCH WELL #: 7 RRCID -> 209771 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7970 - 8222												
09	1560	N	1527	-0-	-33 B	-0-	360	1	1167	2	N	134
10	1644	N	1644	-0-	-0- B	-0-	372	1	1182	2	N	216
							90	9				
11	1527	N	1527	-0-	-0- B	-0-	358	1	1169	2	N	36
12	1598	N	1598	-0-	-0- B	-0-	308	1	1290	2	N	36
01	1643	N	1576	-0-	-67 B	-0-	372	1	1204	2	N	36
*02	1488	N	1488	-0-	-0- B	-0-	348	1	1140	2	N	36

PEAL, J B WELL #: 1 RRCID -> 210368 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8195 - 8218												
09	4620	X	4538	-0-	-82 B	-0-	903	1	3634	2	N	37
							1	9				
10	4774	X	4759	-0-	-15 B	-0-	856	1	3903	2	N	37
11	5344	X	5344	-0-	-0- B	-0-	990	1	4200	2	N	177
							154	9				
12	4681	X	4623	-0-	-58 B	-0-	826	1	3755	2	N	37
							42	9				
01	5105	X	5105	-0-	-0- B	-0-	979	1	4126	2	N	37
02	5162	X	4401	-0-	-761 B	-0-	890	1	3511	2	N	37

PEAL RANCH WELL #: 10 RRCID -> 219648 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7776 - 8122												
09	2490	X	1937	-0-	-553 B	-0-	356	1	1581	2	N	143
10	2573	X	2245	-0-	-328 B	-0-	343	1	1902	2	N	143
11	2490	X	2072	-0-	-418 B	-0-	358	1	1712	2	N	143
							2	9				
12	2542	X	1295	-0-	-1247 B	-0-	332	1	963	2	N	143
01	2418	X	2111	-0-	-307 B	-0-	372	1	1739	2	N	143
*02	2122	X	2122	-0-	-0- B	-0-	348	1	1774	2	N	143

PEAL RANCH WELL #: 11 RRCID -> 221729 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8275 - 8297												
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	195
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	195
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	195
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	195
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	195
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	195

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
PEAL RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	223235	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	7690 - 8857
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	6330 X	6175	-0-	-155 B	-0-	360 1	5814 2	N	1	1 8		41
						1 9						
10	6541 X	5895	-0-	-646 B	-0-	371 1	5524 2	N	-0-			41
11	6270 X	5714	-0-	-556 B	-0-	346 1	5366 2	N	2	2 8		41
						2 9						
12	6479 X	5466	-0-	-1013 B	-0-	310 1	5156 2	N	-0-			41
01	6386 X	5826	-0-	-560 B	-0-	372 1	5454 2	N	-0-			41
02	5974 X	5509	-0-	-465 B	-0-	348 1	5161 2	N	-0-			41
						2 9						
PEAL RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	227246	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8302 - 8306
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			37
PEAL RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	229034	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	9035	PERF.	7720 - 8170
09	5880 X	5584	-0-	-296 B	-0-	360 1	5224 2	N	-0-			39
10	6076 X	5478	-0-	-598 B	-0-	372 1	5106 2	N	-0-			39
11	5610 X	5195	-0-	-415 B	-0-	358 1	4837 2	N	-0-			39
12	5797 X	5078	-0-	-719 B	-0-	332 1	4746 2	N	-0-			39
01	5766 X	4903	-0-	-863 B	-0-	372 1	4531 2	N	-0-			39
02	5394 X	4750	-0-	-644 B	-0-	348 1	4402 2	N	-0-			39
FROST BANK/PEAL RANCH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	230687	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7991 - 8236
09	6090 X	6003	-0-	-87 B	-0-	621 1	5379 2	N	3	3 8		231
						3 9						
10	6293 X	5706	-0-	-587 B	-0-	712 1	4994 2	N	-0-			231
11	5820 X	5058	-0-	-762 B	-0-	570 1	4488 2	N	-0-			231
12	6200 X	5284	-0-	-916 B	-0-	675 1	4609 2	N	-0-			231
01	6200 X	5534	-0-	-666 B	-0-	749 1	4785 2	N	-0-			231
02	5800 X	5296	-0-	-504 B	-0-	653 1	4643 2	N	-0-			231
LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54895 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS		
ANDERSON OIL LTD.		//CONT.//		022499								
SCOTT & HOPPER		WELL #:		1	RRCID ->	199341	COMPL. DATE	08/14/2003	TOTAL DEPTH	10393	PERF.	8812 - 9210
09	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	329 1	1080 2	N	-0-			287
10	1364 X	993	-0-	-371	-0-	294 1	698 2	N	1			288
						1 9						
11	1410 X	937	-0-	-473	-0-	356 1	581 2	N	-0-			288
12	1457 X	1357	-0-	-100	-0-	547 1	810 2	N	-0-	176 1		112
01	1457 X	930	-0-	-527	-0-	315 1	615 2	N	-0-			112
02	1363 X	619	-0-	-744	-0-	238 1	379 2	N	2			114
						2 9						

 LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 ANDERSON OIL LTD. //CONT.// 022499
 SCOTT & HOPPER WELL #: 2 RRCID -> 208804 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8864 - 8904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2580 X	2269	-0-	-311	-0-	528	1	1729	2	N	11		177
10	2666 X	2176	-0-	-490	-0-	641	1	1526	2	N	8		185
11	2580 X	1766	-0-	-814	-0-	669	1	1095	2	N	2		187
12	2511 X	2393	-0-	-118	-0-	962	1	1422	2	N	8		195
01	2356 X	2203	-0-	-153	-0-	745	1	1458	2	N	-0-		195
02	2204 X	1732	-0-	-472	-0-	670	1	1062	2	N	-0-		195

 BOPCO, L.P. 082967
 LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 7 RRCID -> 143027 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9817 - 12200

09	1530 N	1070	-0-	-460	-0-	81	1	976	2	Y	12	19	1	3
10	1488 N	833	-0-	-655	-0-	66	1	752	2	Y	14	11	1	6
11	1230 N	918	-0-	-312	-0-	57	1	843	2	Y	16	14	1	8
12	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	101	1	1273	2	Y	21	14	1	15
01	837 N	763	-0-	-74	-0-	50	1	700	2	Y	12	18	1	9
02	T. A.	-0-	-0-	-31	-0-	13	9			Y	-0-	7	1	2

 LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 8 RRCID -> 146535 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 12690 PERF.10264 - 11055

09	4230 X	2889	-0-	-1341	-0-	220	1	2645	2	Y	22	44	1	6
10	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	362	1	4139	2	Y	53	35	1	24
11	4230 X	2348	-0-	-1882	-0-	147	1	2173	2	Y	25	37	1	12
12	4123 X	2333	-0-	-1790	-0-	169	1	2136	2	Y	25	20	1	17
01	4557 X	3518	-0-	-1039	-0-	233	1	3245	2	Y	36	25	1	28
02	147 X	-0-	-0-	-147	-0-	40	9			Y	-0-	21	1	7

 BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147263 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 12148 PERF.10356 - 11082

09	2550 X	1420	-0-	-1130	-0-	105	1	1260	2	Y	50	104	1	14
10	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	253	1	2895	2	Y	168	105	1	77
11	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	247	1	3655	2	Y	195	177	1	95
12	3007 X	2676	-0-	-331	-0-	186	1	2345	2	Y	132	136	1	91
01	3348 X	3100	-0-	-248	-0-	197	1	2751	2	Y	138	119	1	110
02	137 X	-0-	-0-	-137	-0-	152	9			Y	-0-	83	1	27

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS														
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967														
BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148434 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 18000 PERF. 9712 - 11385														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		3327 X	3327	-0-	-0-	252	1	3038	2	Y	34	51	1	10
						37	9							
10		3184 X	3184	-0-	-0-	252	1	2878	2	Y	49	36	1	23
						54	9							
11		3150 X	3031	-0-	-119	189	1	2795	2	Y	43	45	1	21
						47	9							
12		3828 X	3828	-0-	-0-	276	1	3489	2	Y	57	39	1	39
						63	9							
01		3537 X	3537	-0-	-0-	233	1	3252	2	Y	47	49	1	37
						52	9							
02		111 X	-0-	-0-	-111	-0-				Y	-0-	28	1	9

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9810 - 10616														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 156299 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 11704 PERF.10220 - 11572														
09		3264 X	3264	-0-	-0-	248	1	2987	2	Y	26	35	1	7
						29	9							
10		2635 X	2413	-0-	-222	192	1	2189	2	Y	29	23	1	13
						32	9							
11		3703 X	3703	-0-	-0-	231	1	3425	2	Y	43	35	1	21
						47	9							
12		3379 X	2707	-0-	-672	196	1	2476	2	Y	32	31	1	22
						35	9							
01		3379 X	2580	-0-	-799	171	1	2380	2	Y	26	27	1	21
						29	9							
02		123 X	-0-	-0-	-123	-0-				Y	-0-	16	1	5

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 159812 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5070 - 5756														
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160202 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9658 - 9722														
09		3750 X	3231	-0-	-519	245	1	2946	2	Y	36	54	1	10
						40	9							
10		3201 X	3201	-0-	-0-	253	1	2890	2	Y	53	39	1	24
						58	9							
11		3630 X	3272	-0-	-358	203	1	3015	2	Y	49	49	1	24
						54	9							
12		3751 X	3573	-0-	-178	258	1	3252	2	Y	57	42	1	39
						63	9							
01		3751 X	3462	-0-	-289	228	1	3179	2	Y	50	49	1	40
						55	9							
02		109 X	-0-	-0-	-109	-0-				Y	-0-	30	1	10

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
 EL COYOTE "C" WELL #: 15 RRCID -> 160275 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9800 - 10514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	278	1	3343	2	Y	174	183 1	48
10	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	191	9	972	2	Y	74	88 1	34
11	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-	85	1			Y	-0-	34 1	-0-
12	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-	81	9			Y	-0-		-0-
01	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-		-0-
02	127 X	-0-	-0-	-127	-0-					Y	-0-		-0-

EL COYOTE "C" WELL #: 16 RRCID -> 170455 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9378 - 10034

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/12/2015 - PLUGGED 10/12/2015

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170475 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9682 - 9720

09	2280 X	1707	-0-	-573	-0-	129	1	1550	2	Y	25	37 1	7
10	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	28	9	1705	2	Y	42	30 1	19
11	1920 N	1859	-0-	-61	-0-	149	1	1703	2	Y	37	38 1	18
12	1767 N	1702	-0-	-65	-0-	46	9	1541	2	Y	35	29 1	24
01	1891 N	1851	-0-	-40	-0-	115	1	1691	2	Y	35	31 1	28
02	T. A.	-0-	-0-	-62	-0-	41	9			Y	-0-	21 1	7

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 172837 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 10473 PERF. 10288 - 10366

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CODY ENERGY LLC 164455
 LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 112164 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 12689 PERF. 10384 - 10520

09	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	78	1	940	3	Y	59	59 0	-0-
10	1085 N	895	-0-	-190	-0-	65	9	787	3	Y	35	35 0	-0-
11	930 N	838	-0-	-92	-0-	69	1	743	3	Y	41	41 0	-0-
12	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	39	9	1334	3	Y	39	39 0	-0-
01	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	50	1	1027	3	Y	41	41 0	-0-
02	812 N	-0-	-0-	-812	-0-	45	9			Y	27	27 0	-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE				

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//	54895 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS							
CODY ENERGY LLC		//CONT.//	164455											
LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	112176	COMPL. DATE	07/18/1996	TOTAL DEPTH	12630	PERF. 9930 - 10410				
09	1680 X	1339	-0-	-341	-0-	100	1	1199	3	Y	36			130
						40	9							
10	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	200	1	2280	3	Y	37			167
						41	9							
11	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	206	1	3051	3	Y	36	92	0	111
						40	9							
12	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	157	1	1977	3	Y	64	94	0	81
						70	9							
01	1519 N	1419	-0-	-100	-0-	95	1	1324	3	Y	-0-			81
*02	1421 X	-0-	-0-	-1421	-0-					Y	-0-	81	0	-0-

LOPEZ, HECTOR		WELL #:	2	RRCID ->	121773	COMPL. DATE	06/26/1986	TOTAL DEPTH	12366	PERF.10562 - 10620				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LONGORIA, OCTAVIO ET AL G.U.		WELL #:	2	RRCID ->	132051	COMPL. DATE	05/05/1997	TOTAL DEPTH	12697	PERF.10120 - 10125				
09	480 N	69	-0-	-411	-0-	5	1	64	3	Y	-0-			-0-
10	341 N	179	-0-	-162	-0-	14	1	165	3	Y	-0-			-0-
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	11	1	158	3	Y	-0-			-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	3	Y	-0-			-0-
01	186 N	131	-0-	-55	-0-	9	1	122	3	Y	-0-			-0-
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-			-0-

OCTAVIO LONGORIA ET AL GS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	146827	COMPL. DATE	09/21/1993	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11045 - 11443				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	146950	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11340	PERF. 9854 - 10472				
09	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	126	1	1521	3	Y	4			23
						4	9							
10	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	125	1	1431	3	Y	8			31
						9	9							
11	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	146	1	2167	3	Y	6	17	0	20
						7	9							
12	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	193	1	2436	3	Y	15	17	0	18
						17	9							
01	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	155	1	2163	3	Y	-0-			18
02	2233 X	-0-	-0-	-2233	-0-					Y	-0-	18	0	-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54895 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS				
CODY ENERGY LLC		//CONT.// 164455											
PEREZ		WELL #: 1		RRCID -> 150073		COMPL. DATE 05/16/1994			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10310 - 10340				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	91	1	1097	3	Y	7		27
10	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	110	1	1258	3	Y	8		35
11	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	170	1	2521	3	Y	7	19 0	23
12	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	130	1	1643	3	Y	12	19 0	16
01	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	121	1	1691	3	Y	-0-		16
02	957 N	-0-	-0-	-957	-0-					Y	-0-	16 0	-0-

LISANDRO LONGORIA ET AL		GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 159930		COMPL. DATE 07/12/1996			TOTAL DEPTH 10799 PERF.10320 - 10500		
09	1230 N	785	-0-	-445	-0-	60	1	718	3	Y	6		43
10	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	182	1	2081	3	Y	15		58
11	2070 N	1525	-0-	-545	-0-	96	1	1418	3	Y	10	32 0	36
12	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	205	1	2590	3	Y	25	30 0	31
01	2139 N	1958	-0-	-181	-0-	131	1	1827	3	Y	-0-		31
02	1479 N	-0-	-0-	-1479	-0-					Y	-0-	31 0	-0-

LISANDRO LONGORIA ET AL		GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 169606		COMPL. DATE 05/07/1998			TOTAL DEPTH 11966 PERF.10816 - 10858		
09	3510 X	2158	-0-	-1352	-0-	165	1	1985	3	Y	7		28
10	2666 X	1081	-0-	-1585	-0-	86	1	988	3	Y	6		34
11	2580 X	1229	-0-	-1351	-0-	77	1	1146	3	Y	5	19 0	20
12	2666 X	1887	-0-	-779	-0-	138	1	1736	3	Y	12	17 0	15
01	2387 X	419	-0-	-1968	-0-	28	1	391	3	Y	-0-		15
02	2088 X	-0-	-0-	-2088	-0-					Y	-0-	15 0	-0-

LONGORIA, OCTAVIO ET AL		GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 170870		COMPL. DATE 07/22/1998			TOTAL DEPTH 11710 PERF.10818 - 11290		
09	990 N	741	-0-	-249	-0-	57	1	681	3	Y	3		12
10	961 N	924	-0-	-37	-0-	74	1	843	3	Y	6		18
11	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	65	1	958	3	Y	5	10 0	13
12	942 N	942	-0-	-0-	-0-	68	1	863	3	Y	10	11 0	12
01	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	90	1	1249	3	Y	-0-		12
*02	986 N	-0-	-0-	-986	-0-					Y	-0-	12 0	-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54895 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS					
CODY ENERGY LLC		//CONT.// 164455												
O. LONGORIA		WELL #: 4		RRCID -> 171950		COMPL. DATE 12/11/1998			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10453 - 10583					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	870 N	354	-0-	-516	-0-	25	1	307	3	Y	20	20	0	-0-
10	279 N	253	-0-	-26	-0-	22	9	222	3	Y	11	11	0	-0-
11	717 N	717	-0-	-0-	-0-	19	1	660	3	Y	11	11	0	-0-
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	12	9			Y	-0-			-0-
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	45	1	292	3	Y	1	1	0	-0-
02	696 N	-0-	-0-	-696	-0-	12	9	1	9	Y	-0-			-0-
L. LONGORIA ET AL GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 177458		COMPL. DATE 03/06/2000			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10484 - 10514					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
L.LONGORIA		WELL #: 11ST		RRCID -> 178610		COMPL. DATE 07/29/2001			TOTAL DEPTH 10750 PERF.10880 - 10890					
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	Y	-0-			3
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	Y	-0-			3
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	130	3	Y	-0-	2	0	1
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	3	Y	-0-	1	0	-0-
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	3	Y	-0-			-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-			-0-
LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 186884		COMPL. DATE 11/24/2001			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9850 - 9870					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
D90 ENERGY, LLC		195797		RRCID -> 070596		COMPL. DATE 03/30/1976			TOTAL DEPTH 11067 PERF. N/A					
SCOTT & HOPPER		WELL #: 1												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
SCOTT & HOPPER		WELL #: 4		RRCID -> 213616		COMPL. DATE 09/16/2005			TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9090 - 9112					
09	1380 X	271	-0-	-1109	-0-	159	1	112	2	N	-0-			82
10	434 X	130	-0-	-304	-0-	22	1	108	2	N	-0-			82
11	194 X	194	-0-	-0-	-0-	78	1	116	2	N	-0-			82
12	625 X	625	-0-	-0-	-0-	520	1	105	2	N	-0-			82
01	755 X	755	-0-	-0-	-0-	678	1	77	2	N	-0-			82
02	261 X	NO RPT	-0-	-261	-0-					N	NO RPT			82

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
D90 ENERGY, LLC //CONT.// 195797
SCOTT & HOPPER WELL #: 5 RRCID -> 218623 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9450 - 9480

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	809 N	809	-0-	-0-	-0-	473 1	336 2		N	-0-			-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	22 1	103 2		N	-0-			-0-
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	10 1	16 2		N	-0-			-0-
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	382 1	78 2		N	-0-			-0-
01	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1086 1	124 2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCOTT & HOPPER WELL #: 3 RRCID -> 242257 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9104 - 9126

09	660 X	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-			43
10	651 X	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-			43
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43

KALER ENERGY CORP. 450261
SCOTT & HOPPER 382 WELL #: 1 RRCID -> 248004 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10426 - 10452

09	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-				N	-0-			82
10	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-				N	-0-			82
11	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-				N	-0-			82
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	47			129

PLUGGED AND ABANDONED 02/23/2016 - P/A 02/23/2016

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
SCOTT & HOPPER "T" WELL #: 1 RRCID -> 175495 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 12252 PERF.10335 - 10431

*03	279 X	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			49
*04	270 X	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			49
*05	248 X	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			49
*06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			49
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	49 1		-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/06/2015 - PLUGGED 11/06/15

SKIPPER WELL #: 2 RRCID -> 222996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9663 PERF. 9206 - 9646

09	4110 X	2894	-0-	-1216	-0-	1309 1	1565 2		N	18			145
						20 9							
10	4247 X	3100	-0-	-1147	-0-	1199 1	1864 2		N	34			179
						37 9							
11	4110 X	3312	-0-	-798	-0-	1448 1	1733 2		N	119			298
						131 9							
12	4123 X	1365	-0-	-2758	-0-	637 1	714 2		N	13	194 1		117
						14 9							
01	3503 X	2020	-0-	-1483	-0-	571 1	1438 2		N	10			127
						11 9							
*02	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	1309 1	2253 2		N	50			177
						55 9							

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54895 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS							
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617											
SKIPPER				WELL #:	1	RRCID ->	225202	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	10034	PERF.	9336 - 9366		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40

SKIPPER				WELL #:	4	RRCID ->	230772	COMPL. DATE	06/11/2007	TOTAL DEPTH	10505	PERF.	9727 - 9746		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64

SKIPPER				WELL #:	3	RRCID ->	233967	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	8254 - 9510		
09	3540 X	3415	-0-	-125	-0-	754	1	2657	2	N	4				169
						4	9								
10	3565 X	3346	-0-	-219	-0-	672	1	2673	2	N	1				170
						1	9								
11	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	754	1	2862	2	N	-0-				170
12	3534 X	1609	-0-	-1925	-0-	332	1	1275	2	N	2				172
						2	9								
01	3534 X	2471	-0-	-1063	-0-	296	1	2173	2	N	2				174
						2	9								
02	3509 X	3263	-0-	-246	-0-	682	1	2580	2	N	1				175
						1	9								

SKIPPER				WELL #:	6	RRCID ->	241985	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	11510	PERF.	9370 - 10524		
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				25
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25

MARTINEZ G.U.				WELL #:	1	RRCID ->	245527	COMPL. DATE	01/05/2009	TOTAL DEPTH	11570	PERF.	10194 - 10380		
09	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-				184
10	1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-				184
11	1370 X	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-				184
12	1395 X	912	-0-	-483	-0-	911	3	1	9	N	1				185
01	1395 X	1089	-0-	-306	-0-	1089	3			N	-0-				185
02	1334 X	1278	-0-	-56	-0-	1278	3			N	-0-				185

OXY USA INC. LOPEZ, H.				WELL #:	1	RRCID ->	240990	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	11705	PERF.	10164 - 11556		
09	4290 X	4046	-0-	-244	-0-	3776	2	270	9	N	245	193	1		164
10	4402 X	4026	-0-	-376	-0-	3781	2	245	9	N	223	188	1		199
11	4470 X	3793	-0-	-677	-0-	3529	2	264	9	N	240	371	1		68
12	4619 X	3760	-0-	-859	-0-	3505	2	255	9	N	232	207	1		93
01	4619 X	3677	-0-	-942	-0-	3403	2	274	9	N	249	190	1		152
02	3915 X	3327	-0-	-588	-0-	3116	2	211	9	N	192	197	1		147

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54895 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BROOKS			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
LOPEZ, H.		WELL #: 2		RRCID -> 242334		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 11530		PERF.10566		- 11155	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE		
09	5700 X	4963	-0-	-737	-0-	4660 2	303 9	N	275	194 0			206
10	5704 X	5130	-0-	-574	-0-	4846 2	284 9	N	258	191 1			273
11	5520 X	4695	-0-	-825	-0-	4435 2	260 9	N	236	385 1			124
12	5704 X	4675	-0-	-1029	-0-	4427 2	248 9	N	225	182 1			167
01	5456 X	4618	-0-	-838	-0-	4365 2	253 9	N	230	200 1			197
02	4785 X	4390	-0-	-395	-0-	4107 2	283 9	N	257	196 1			258

LOPEZ, H.		WELL #: 3		RRCID -> 247316		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10701		- 11475	
09	11036 X	11036	-0-	-0-	-0-	10630 2	406 9	N	369	374 1			181
10	11145 X	11145	-0-	-0-	-0-	10729 2	416 9	N	378	378 1			181
11	10665 X	10665	-0-	-0-	-0-	10283 2	382 9	N	347	381 1			147
12	10795 X	10795	-0-	-0-	-0-	10397 2	398 9	N	362	391 1			118
01	10613 X	10613	-0-	-0-	-0-	10213 2	400 9	N	364	198 1			284
*02	9622 X	9622	-0-	-0-	-0-	9238 2	384 9	N	349	388 1			245

LOPEZ, H.		WELL #: 4		RRCID -> 251217		COMPL. DATE 07/05/2009		TOTAL DEPTH 11409		PERF.10237		- 11324	
09	5430 X	4947	-0-	-483	-0-	4737 2	210 9	N	191	193 0			126
10	5611 X	5017	-0-	-594	-0-	4796 2	221 9	N	201	178 0			149
11	5310 X	4763	-0-	-547	-0-	4559 2	204 9	N	185	183 0			151
12	5363 X	4781	-0-	-582	-0-	4586 2	195 9	N	177	167 0			161
01	5332 X	4717	-0-	-615	-0-	4489 2	228 9	N	207	195 0			173
02	4785 X	4138	-0-	-647	-0-	3955 2	183 9	N	166	200 0			139

LOPEZ, H.		WELL #: 5		RRCID -> 253094		COMPL. DATE 11/13/2009		TOTAL DEPTH 11406		PERF.10831		- 11075	
09	2970 X	2561	-0-	-409	-0-	2480 2	81 9	N	74	179 1			67
10	2914 X	2558	-0-	-356	-0-	2468 2	90 9	N	82				149
11	2760 X	2280	-0-	-480	-0-	2208 2	72 9	N	65	184 0			30
12	2821 X	2201	-0-	-620	-0-	2201 2		N	-0-				30
*01	2759 X	2582	-0-	-177	-0-	2382 2	200 9	N	182				212
02	2465 X	2186	-0-	-279	-0-	2092 2	94 9	N	85	195 0			102

LOPEZ, H.		WELL #: 6		RRCID -> 255447		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 11115		PERF.10526		- 10985	
09	3810 X	108	-0-	-3702	-0-	108 2		N	-0-				145
10	2015 X	183	-0-	-1832	-0-	164 2	19 9	N	17				162
11	420 X	229	-0-	-191	-0-	229 2		N	-0-				162
12	434 X	60	-0-	-374	-0-	60 2		N	-0-				162
01	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277 2		N	-0-				162
*02	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2663 2	307 9	N	279	384 0			57

LOPEZ, H.		WELL #: 7		RRCID -> 256388		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10888		- 11188	
09	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2206 2	160 9	N	145				195
10	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1659 2	79 9	N	72	180 0			87
11	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1557 2	69 9	N	63				150
12	2449 N	1584	-0-	-865	-0-	1515 2	69 9	N	63				213
01	1736 N	1269	-0-	-467	-0-	1212 2	57 9	N	52	193 0			72
02	1566 N	1394	-0-	-172	-0-	1317 2	77 9	N	70				142

LOPEZ, H.		WELL #: 8		RRCID -> 257989		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 11260		PERF.10511		- 11135	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				223
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				223
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				223
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				223
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				223
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54895 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
LOPEZ, H.		WELL #: 9		RRCID -> 265953		COMPL. DATE 08/13/2014			TOTAL DEPTH 11803 PERF.10474 - 11032						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
09	69570	X	42763	-0-	-26807	-0-	41443	2	1320	9	Y	1200	1193	1	147
10	40238	X	39835	-0-	-403	-0-	38548	2	1287	9	Y	1170	1188	1	129
11	38940	X	35716	-0-	-3224	-0-	34689	2	1027	9	Y	934	997	1	66
12	40238	X	34203	-0-	-6035	-0-	32974	2	1229	9	Y	1117	1083	1	100
01	40238	X	31177	-0-	-9061	-0-	29834	2	1343	9	Y	1221	1190	1	131
02	37642	X	26649	-0-	-10993	-0-	25415	2	1234	9	Y	1122	1172	1	81

LOPEZ, H.		WELL #: 10		RRCID -> 265954		COMPL. DATE 11/16/2012			TOTAL DEPTH 11890 PERF.10630 - 11267						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOPEZ, H.		WELL #: 11		RRCID -> 270281		COMPL. DATE 05/22/2013			TOTAL DEPTH 11427 PERF.10538 - 11334						
09	53280	X	41121	-0-	-12159	-0-	40239	2	882	9	Y	802	797	1	98
10	53599	X	34704	-0-	-18895	-0-	33844	2	860	9	Y	782	794	1	86
11	49170	X	32085	-0-	-17085	-0-	31399	2	686	9	Y	624	666	1	44
12	49414	X	29166	-0-	-20248	-0-	28310	2	856	9	Y	778	753	1	69
01	45663	X	29101	-0-	-16562	-0-	28060	2	1041	9	Y	946	914	1	101
02	39759	X	29434	-0-	-10325	-0-	28477	2	957	9	Y	870	908	1	63

LOPEZ, H.		WELL #: 12		RRCID -> 270285		COMPL. DATE 05/29/2013			TOTAL DEPTH 11770 PERF.11070 - 11600						
09	15585	X	15585	-0-	-0-	-0-	15031	2	554	9	Y	504	501	1	62
10	18507	X	15327	-0-	-3180	-0-	14787	2	540	9	Y	491	499	1	54
11	17910	X	14497	-0-	-3413	-0-	14065	2	432	9	Y	393	419	1	28
12	18166	X	14305	-0-	-3861	-0-	13975	2	330	9	Y	300	301	1	27
01	17422	X	13090	-0-	-4332	-0-	12754	2	336	9	Y	305	299	1	33
02	15080	X	12532	-0-	-2548	-0-	12224	2	308	9	Y	280	293	1	20

LOPEZ, H.		WELL #: 13		RRCID -> 271189		COMPL. DATE 11/20/2013			TOTAL DEPTH 12050 PERF.10690 - 11840						
09	44160	X	32096	-0-	-12064	-0-	31236	2	860	9	Y	782	777	1	96
10	37913	X	30708	-0-	-7205	-0-	29870	2	838	9	Y	762	774	1	84
11	36690	X	28422	-0-	-8268	-0-	27753	2	669	9	Y	608	649	1	43
12	37913	X	27187	-0-	-10726	-0-	26448	2	739	9	Y	672	655	1	60
01	36084	X	24464	-0-	-11620	-0-	23693	2	771	9	Y	701	686	1	75
02	31030	X	23075	-0-	-7955	-0-	22367	2	708	9	Y	644	673	1	46

LOPEZ, H.		WELL #: 14		RRCID -> 272979		COMPL. DATE 05/24/2014			TOTAL DEPTH 11987 PERF.10594 - 11850						
09	68460	X	45104	-0-	-23356	-0-	43722	2	1382	9	Y	1256	1248	1	154
10	60264	X	45099	-0-	-15165	-0-	43753	2	1346	9	Y	1224	1243	1	135
11	56850	X	40838	-0-	-16012	-0-	39763	2	1075	9	Y	977	1043	1	69
12	54808	X	39698	-0-	-15110	-0-	38690	2	1008	9	Y	916	903	1	82
01	50716	X	37135	-0-	-13581	-0-	36073	2	1062	9	Y	965	944	1	103
02	43587	X	37567	-0-	-6020	-0-	36590	2	977	9	Y	888	927	1	64

LOPEZ, H.		WELL #: 16		RRCID -> 274763		COMPL. DATE 06/16/2014			TOTAL DEPTH 12119 PERF.10686 - 11550						
09	52620	X	33233	-0-	-19387	-0-	32400	2	833	9	Y	757	752	1	93
10	37727	X	32395	-0-	-5332	-0-	31584	2	811	9	Y	737	749	1	81
11	36510	X	10985	-0-	-25525	-0-	10337	2	648	9	Y	589	628	1	42
12	37727	X	10652	-0-	-27075	-0-	10063	2	589	9	Y	535	529	1	48
01	37727	X	12689	-0-	-25038	-0-	12213	2	476	9	Y	433	435	1	46
02	32132	X	13948	-0-	-18184	-0-	13509	2	439	9	Y	399	416	1	29

OIL AND GAS DIVISION

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54895 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
LOPEZ, H.		WELL #: 15		RRCID -> 275432		COMPL. DATE 10/08/2014			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10520 - 11630					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	52200 X	45782	-0-	-6418	-0-	43959	2	1823	9	Y	1657	1647	1	203
10	67394 X	42583	-0-	-24811	-0-	40806	2	1777	9	Y	1615	1640	1	178
11	65220 X	33862	-0-	-31358	-0-	32443	2	1419	9	Y	1290	1376	1	92
12	63674 X	36573	-0-	-27101	-0-	35141	2	1432	9	Y	1302	1278	1	116
01	57815 X	42859	-0-	-14956	-0-	41571	2	1288	9	Y	1171	1162	1	125
02	44254 X	41180	-0-	-3074	-0-	39996	2	1184	9	Y	1076	1124	1	77

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC		828321												
LONGORIA, ET AL GU		WELL #: 1		RRCID -> 277363		COMPL. DATE 02/04/2015			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8190 - 8200					
09	106520 X	11846	-0-	-94674	-0-	450	1	11321	2	N	68	188	1	145
						75	9							
10	27063 X	10148	-0-	-16915	-0-	300	1	9768	2	N	73			218
						80	9							
11	23430 X	7435	-0-	-15995	-0-	300	1	7103	2	N	29			247
						32	9							
12	17112 X	5610	-0-	-11502	-0-	300	1	5284	2	N	24	174	1	97
						26	9							
01	17112 X	4656	-0-	-12456	-0-	300	1	4322	2	N	31			128
						34	9							
02	11455 X	3698	-0-	-7757	-0-	300	1	3363	2	N	32			160
						35	9							

GLORIA G. LOPEZ		WELL #: 1		RRCID -> 277700		COMPL. DATE 07/07/2015			TOTAL DEPTH 12400 PERF.10900 - 11396					
09	0 W	87658	-0-	87658	172333	600	1	84087	2	N	2701	2621	1	343
						2971	9							
10	281466 X	109133	-0-	-172333	-0-	600	1	105221	2	N	3011	3182	1	172
						3312	9							
11	134340 X	104155	-0-	-30185	-0-	600	1	100108	2	N	3134	2999	1	307
						3447	9							
12	138818 X	101550	-0-	-37268	-0-	600	1	97687	2	N	2966	2860	1	413
						3263	9							
01	109120 X	96621	-0-	-12499	-0-	510	1	93150	2	N	2692	2857	1	248
						2961	9							
02	102080 X	82050	-0-	-20030	-0-	510	1	78946	2	N	2358	2045	1	561
						2594	9							

GLICK RANCH		WELL #: L 1		RRCID -> 279142		COMPL. DATE 01/07/2016			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10680 - 10858					
01	36630 X	17567	-0-	-19063	-0-	330	1	16466	2	N	701	574	1	127
						771	9							
02	59015 X	43369	-0-	-15646	-0-	330	1	40912	2	N	1934	1728	1	333
						2127	9							

GLORIA G. LOPEZ		WELL #: 2		RRCID -> 279600		COMPL. DATE 02/01/2016			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10592 - 11018					
02	0	5228	-0-	5228	5228	90	1	4915	2	N	203			203
						223	9							

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		870311												
SANTA FE RANCH		WELL #: 21		RRCID -> 258772		COMPL. DATE 01/13/2011			TOTAL DEPTH 14604 PERF.10200 - 10208					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54895 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
VAQUERO OPERATING				882776								
SCOTT & HOPPER 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	193837	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	10483	PERF.	8912 - 9090
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOPEZ RANCH (VKSBG. E)				54895 470	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS			
BOPCO, L.P.				082967								
EL COYOTE "C"		WELL #:		16	RRCID ->	171591	COMPL. DATE	04/22/1999	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9378 - 10034
09	2880	#	-0-	-0-	-2880	-0-			Y	-0-		-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/12/2015 - PLUGGED 10/12/2015												

LOPEZ RANCH (VKSBG 10900 S)				54895 681	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS			
BOPCO, L.P.				082967								
LONGORIA, O. ET AL GAS UNIT		WELL #:		1D	RRCID ->	105558	COMPL. DATE	09/10/1982	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4830 - 4216
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOPEZ RANCH (VKSBG 12250)				54895 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS			
BOPCO, L.P.				082967								
LIPS, BARBARA "B" (ECR)		WELL #:		3	RRCID ->	095389	COMPL. DATE	03/28/1996	TOTAL DEPTH	13810	PERF.	11679 - 11696
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	18	1	220	2	Y	-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	17	1	194	2	Y	-0-
11	120	N	81	-0-	-39	-0-	5	1	76	2	Y	-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-
01	124	N	18	-0-	-106	-0-	1	1	17	2	Y	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-

LOS INDIOS (D)				54955 058	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954								
HILL, J. H. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	146475	COMPL. DATE	06/21/1993	TOTAL DEPTH	16900	PERF.	5884 - 5896
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #:		29 F	RRCID ->	190599	COMPL. DATE	02/16/1998	TOTAL DEPTH	7512	PERF.	5275 - 5896
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LOS INDIOS (E)		54955 116		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954							
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 42 F		RRCID -> 140049		COMPL. DATE 08/20/1990		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

LOS INDIOS (F)		54955 174		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954							
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 42 D		RRCID -> 144278		COMPL. DATE 01/02/1993		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5959 - 5964	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LOS INDIOS (F-2)		54955 232		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954							
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 43 F		RRCID -> 140466		COMPL. DATE 08/28/1991		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6006 - 6034	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LOS INDIOS (H)		54955 295		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954							
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 26 F		RRCID -> 135600		COMPL. DATE 05/28/1990		TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6304 - 6321	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LOS INDIOS (K)		54955 406		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954							
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 45 F		RRCID -> 137951		COMPL. DATE 07/25/1990		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6749 - 6762	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LOS INDIOS (L)		54955 464		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954									
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 30		RRCID -> 137422		COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6760 - 6842			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 48-D		RRCID -> 153413		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6767 - 6773			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

LOS INDIOS (L. VICKSBURG BB)		54955 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.		630591									
SCHALEBEN		WELL #: 6		RRCID -> 226484		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 13485 PERF.13404 - 13446			
09	1241 R	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2	N	-0-	15	
10	1302 #	721	-0-	-581	-0-	719	2	N	2	17	
11	1380 #	469	-0-	-911	-0-	469	2	N	-0-	17	
12	1426 #	397	-0-	-1029	-0-	397	2	N	-0-	17	
01	1426 #	164	-0-	-1262	-0-	164	2	N	-0-	17	
02	1189 #	109	-0-	-1080	-0-	106	2	N	3	20	

LOS INDIOS (M)		54955 522		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954									
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 26 D		RRCID -> 132624		COMPL. DATE 10/04/1989		TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6792 - 6810			
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	19	1	N	-0-	-0-	
10	T. A.	178	-0-	178	178	21	1	N	157	2	
11	T. A.	109	-0-	109	287	9	1	N	100	2	
12	T. A.	170	-0-	170	457	14	1	N	156	2	
01	T. A.	161	-0-	161	618	13	1	N	148	2	
02	T. A.	145	-0-	145	763	12	1	N	133	2	

GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 28 F		RRCID -> 133154		COMPL. DATE 12/04/1989		TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6881 - 6900			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

LOS INDIOS (O)		54955 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954									
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 28 D		RRCID -> 133151		COMPL. DATE 12/04/1989		TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7118 - 7126			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LOS INDIOS (0)		//CONT.//		54955 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954							
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		45 D	RRCID ->	138357	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 7070 - 7080
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		T 2 D	RRCID ->	140502	COMPL. DATE	10/30/1991	TOTAL DEPTH	7504	PERF. 7058 - 7078
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LOS INDIOS (UF-50)				54955 696	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954							
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		32 D	RRCID ->	140473	COMPL. DATE	08/29/1991	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 4206 - 4210
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		39 D	RRCID ->	160053	COMPL. DATE	09/03/1996	TOTAL DEPTH	7739	PERF. 4124 - 4134
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		47 D	RRCID ->	165221	COMPL. DATE	10/04/1997	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 4302 - 4317
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		T 2 F	RRCID ->	173710	COMPL. DATE	05/13/1999	TOTAL DEPTH	7504	PERF. 4211 - 4226
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LOS INDIOS (UF-50) //CONT.// 54955 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954																	
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 44 RRCID -> 178229 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 4221 - 4228																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (UF-90) 54955 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO																	
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954																	
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 43 D RRCID -> 144279 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4317 - 4363																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917																	
SCHALEBEN, HALE, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 011578 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

OXY USA INC. 630591																	
SCHALEBEN WELL #: 4 RRCID -> 199168 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16186 PERF.10785 - 13492																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		2220 X	1208	-0-	-1012	-0-	1186	2	22	9	N	20					205
10		2294 X	1761	-0-	-533	-0-	1761	2			N	-0-					205
11		1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	1336	2	40	9	N	36	188	0			53
12		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1413	2	11	9	N	10					63
01		1767 N	834	-0-	-933	-0-	808	2	26	9	N	24					87
*02		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					87

SCHALEBEN WELL #: 7 RRCID -> 208792 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 4144 - 4162																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
10		744 N	553	-0-	-191	-0-	553	2			N	-0-					-0-
11		390 N	207	-0-	-183	-0-	207	2			N	-0-					-0-
12		558 N	309	-0-	-249	-0-	309	2			N	-0-					-0-
01		558 N	127	-0-	-431	-0-	127	2			N	-0-					-0-
02		203 N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954														
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 121394 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 14625 PERF.12745 - 12831														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	12856 X	12856	-0-	-0-	-0-	518	1	12310	2	N	25	114	1	56
						28	9							
10	13702 X	13475	-0-	-227	-0-	542	1	12898	2	N	32			88
						35	9							
11	13260 X	12584	-0-	-676	-0-	12516	2	68	9	N	62	113	1	37
12	13702 X	12774	-0-	-928	-0-	12751	2	23	9	N	21			58
01	13485 X	13042	-0-	-443	-0-	13019	2	23	9	N	21			79
02	12615 X	12219	-0-	-396	-0-	12185	2	34	9	N	31			110

SCHALEBEN WELL #: 1 RRCID -> 129129 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 16169 PERF.13296 - 13459														
09	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	97	1	2315	2	N	-0-			-0-
10	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	97	1	2303	2	N	-0-			-0-
11	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-			-0-
12	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-			-0-
01	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-			-0-
*02	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-			-0-

HILL, J.H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131020 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 13414 PERF.12840 - 13035														
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	46	1	352	2	Y	-0-			-0-
10	485 X	485	-0-	-0-	-0-	58	1	427	2	Y	-0-			-0-
11	450 X	394	-0-	-56	-0-	32	1	362	2	Y	-0-			-0-
12	560 X	560	-0-	-0-	-0-	46	1	514	2	Y	-0-			-0-
01	665 X	665	-0-	-0-	-0-	55	1	610	2	Y	-0-			-0-
*02	626 X	626	-0-	-0-	-0-	52	1	574	2	Y	-0-			-0-

GOLDSTON, W.L. WELL #: 23 RRCID -> 133150 COMPL. DATE 08/12/1989 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12588 - 12672														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHALEBEN WELL #: 3 RRCID -> 136715 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12332 - 12478														
09	T. A.	1	-0-	1	399	1	2			N	-0-			-0-
10	T. A.	34	-0-	34	433	4	1	30	2	N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	433					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	433					N	-0-			-0-
01	433 X	-0-	-0-	-433	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 46 RRCID -> 152172 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 14977 PERF. 9667 - 9679														
09	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	152	1	1175	2	N	1			34
						1	9							
10	1302 N	1232	-0-	-70	-0-	148	1	1083	2	N	1			35
						1	9							
11	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	106	1	1195	2	N	2			37
						2	9							
12	1364 N	1252	-0-	-112	-0-	103	1	1145	2	N	4			41
						4	9							
01	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	103	1	1149	2	N	1			42
						1	9							
*02	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	87	1	962	2	N	-0-			42

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
SOUTHWEST OIL & LAND INC. WELL #: 1 RRCID -> 153302 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12179 - 12278														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3300 X	3117	-0-	-183	-0-	357	1	2753	2	Y	6	25	1	12
10	3720 X	3083	-0-	-637	-0-	369	1	2705	2	Y	8			20
11	3600 X	3254	-0-	-346	-0-	264	1	2972	2	Y	16	27	1	9
12	3596 X	3216	-0-	-380	-0-	265	1	2945	2	Y	5			14
01	3286 X	3163	-0-	-123	-0-	260	1	2897	2	Y	5			19
02	3016 X	2894	-0-	-122	-0-	240	1	2645	2	Y	8			27
SOUTHWEST OIL & LAND INC. WELL #: 2 RRCID -> 157339 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11897 - 12000														
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 49 RRCID -> 164960 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 14830 PERF.10937 - 10941														
09	751 N	751	-0-	-0-	-0-	86	1	665	2	N	-0-			-0-
10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	86	1	633	2	N	-0-			-0-
11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	52	1	587	2	N	-0-			-0-
12	680 N	680	-0-	-0-	-0-	56	1	624	2	N	-0-			-0-
01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	54	1	600	2	N	-0-			-0-
*02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	54	1	595	2	N	-0-			-0-
GOLDSTON WELL #: 52 RRCID -> 167845 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.12704 - 12820														
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	52	1	398	2	N	6	28	1	14
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	58	1	423	2	N	8			22
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	40	1	452	2	N	15	28	1	9
12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	40	1	440	2	N	6			15
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	36	1	404	2	N	5			20
*02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	31	1	338	2	N	7			27
SWOLI WELL #: 4 RRCID -> 171373 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 12887 PERF. 9684 - 9696														
09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	62	1	477	2	Y	-0-			-0-
10	671 N	671	-0-	-0-	-0-	80	1	591	2	Y	-0-			-0-
11	668 N	668	-0-	-0-	-0-	54	1	614	2	Y	-0-			-0-
12	695 N	695	-0-	-0-	-0-	57	1	638	2	Y	-0-			-0-
01	739 N	739	-0-	-0-	-0-	61	1	678	2	Y	-0-			-0-
*02	660 N	660	-0-	-0-	-0-	55	1	605	2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
SOUTHWEST OIL & LAND, INC. WELL #: 3 RRCID -> 223395 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10336 - 10342														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

09		336 N	336	-0-	-0-	-0-	38 1	291 2	Y	6		25 1		12
							7 9							
10		380 N	380	-0-	-0-	-0-	44 1	327 2	Y	8				20
							9 9							
11		494 N	494	-0-	-0-	-0-	39 1	437 2	Y	16		27 1		9
							18 9							
12		523 N	523	-0-	-0-	-0-	43 1	474 2	Y	5				14
							6 9							
01		506 N	506	-0-	-0-	-0-	41 1	459 2	Y	5				19
							6 9							
*02		440 N	440	-0-	-0-	-0-	36 1	395 2	Y	8				27
							9 9							

LOS INDIOS (3850 STRAY) 54955 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954														
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 48 F RRCID -> 172253 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3493 - 3496														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

LOS INDIOS (5100) 54955 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954														
GOLDSTON, W.L. WELL #: 7 RRCID -> 098428 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 5089 - 5095														
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

LOS INDIOS, W. (MF- 51) 54962 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
BNR OPERATING, LLC 077577														
BEAURLINE (M&S) WELL #: 1 RRCID -> 138012 COMPL. DATE 04/11/1991 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 5120 - 5126														
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954														
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 32 F RRCID -> 133970 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5112 - 5132														
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

LOS INDIOS, W. (MF- 51)		//CONT.//		54962	400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		39	F	RRCID ->	136185	COMPL. DATE	07/06/1990	TOTAL DEPTH	7739	PERF.	5294 - 5304
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

LOS INDIOS, W. (MF- 70)				54962	450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954									
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #:		31	F	RRCID ->	165465	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5336 - 5350
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

LOS INDIOS, W. (MF- 81)				54962	500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
FARGO OIL & GAS, LLC				261666									
BEAURLINE, A. W.		WELL #:		6		RRCID ->	181383	COMPL. DATE	03/07/2001	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	5250 - 5258
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36	

LOS INDIOS, W. (MF-113)				54962	650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954									
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		35	F	RRCID ->	135941	COMPL. DATE	01/31/1997	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5188 - 5760
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

LOS INDIOS, W. (MF-121)				54962	675	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
BNR OPERATING, LLC				077577									
BEAURLINE (M&S)		WELL #:		2		RRCID ->	114770	COMPL. DATE	01/22/1985	TOTAL DEPTH	7505	PERF.	5536 - 5544
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

LOS INDIOS, W. (UF-50)		54962 926		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
FARGO OIL & GAS, LLC		261666								
BEAURLINE, A W		WELL #:	2D	RRCID ->	160727	COMPL. DATE	01/09/1996	TOTAL DEPTH	7665 PERF. 4190 - 4200	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				31
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				31
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				31
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				31
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				31
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				31

BEAURLINE, A W		WELL #:	1	RRCID ->	162807	COMPL. DATE	02/19/1996	TOTAL DEPTH	8623 PERF. 4130 - 4140	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

LOS INDIOS, W. (UF-90)		54962 928		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO		
FARGO OIL & GAS, LLC		261666								
BEAURLINE, A. W.		WELL #:	2F	RRCID ->	114769	COMPL. DATE	01/19/1985	TOTAL DEPTH	7665 PERF. 4391 - 4404	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954								
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:	T 1	RRCID ->	144273	COMPL. DATE	11/10/1992	TOTAL DEPTH	6500 PERF. 4462 - 4474	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #:	47 F	RRCID ->	162728	COMPL. DATE	03/19/1997	TOTAL DEPTH	6850 PERF. 4511 - 4535	
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

LOS INDIOS, W. (UF-90-2)		54962 929		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
FARGO OIL & GAS, LLC		261666								
BEAURLINE, A. W.		WELL #:	2H	RRCID ->	119542	COMPL. DATE	12/18/1985	TOTAL DEPTH	7665 PERF. 4410 - 4426	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

LOS INDIOS, W. (UF-90-2)		//CONT.//		54962 929	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954								
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		29D	RRCID ->	188370	COMPL. DATE	08/30/2001	TOTAL DEPTH	7512	PERF.	4394 - 4408
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
LOS INDIOS, W. (UF-182)				54962 942	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954								
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		T 2 F	RRCID ->	168949	COMPL. DATE	05/29/1998	TOTAL DEPTH	7504	PERF.	4740 - 4742
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LOS MOGOTES (QUEEN CITY)				54976 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954								
HAYNES ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	011580	COMPL. DATE	08/29/1991	TOTAL DEPTH	8520	PERF.	4018 - 4026
09	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2		Y	-0-		-0-
10	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2		Y	-0-		-0-
11	930 N	719	-0-	-211	-0-	719	2		Y	-0-		-0-
12	899 N	827	-0-	-72	-0-	827	2		Y	-0-		-0-
01	868 N	650	-0-	-218	-0-	650	2		Y	-0-		-0-
02	696 N	36	-0-	-660	-0-	36	2		Y	-0-		-0-
LOS MOGOTES (LOBO 1)				54976 772	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861								
FGG RANCHES		WELL #:		1	RRCID ->	174042	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11305	PERF.	10759 - 11065
09	3300 X	3006	-0-	-294	-0-	230	1	2776	2	N	-0-	-0-
10	3503 X	3367	-0-	-136	-0-	250	1	3117	2	N	-0-	-0-
11	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	270	1	3231	2	N	-0-	-0-
12	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	275	1	3245	2	N	-0-	-0-
01	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	280	1	3114	2	N	-0-	-0-
*02	3393 X	3153	-0-	-240	-0-	254	1	2899	2	N	-0-	-0-
FGG RANCHES		WELL #:		2	RRCID ->	180622	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11307	PERF.	10960 - 11102
09	6756 X	6756	-0-	-0-	-0-	516	1	6240	2	N	-0-	-0-
10	6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	518	1	6465	2	N	-0-	-0-
11	6319 X	6319	-0-	-0-	-0-	488	1	5831	2	N	-0-	-0-
12	6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	495	1	5852	2	N	-0-	-0-
01	5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	450	1	5007	2	N	-0-	-0-
*02	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	433	1	4941	2	N	-0-	-0-
MANN, E. E. TRUST ETAL		WELL #:		3	RRCID ->	182805	COMPL. DATE	05/09/2001	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	10990 - 11090
09	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	96	1	1166	2	Y	-0-	-0-
10	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	136	1	1696	2	Y	-0-	-0-
11	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	132	1	1576	2	Y	-0-	-0-
12	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	146	1	1719	2	Y	-0-	-0-
01	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	128	1	1427	2	Y	-0-	-0-
*02	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	119	1	1352	2	Y	-0-	-0-

LOS MOGOTES (LOBO 1)		//CONT.//		54976 772	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
OXY USA INC.				630591							
RANCHES, F. G. G.		WELL #:		2	RRCID ->	169743	COMPL. DATE	03/27/2002	TOTAL DEPTH	12867	PERF.11072 - 12585
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
NEEL, BESS		WELL #:		4	RRCID ->	170415	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	12963	PERF.11102 - 11170
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
HAYNES, L.		WELL #:		67	RRCID ->	187147	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	13500	PERF. 8369 - 13070
09	810 X	599	-0-	-211	-0-	49	1	550	2	N	-0-
10	837 X	646	-0-	-191	-0-	52	1	594	2	N	-0-
11	810 X	4	-0-	-806	-0-	4	2			N	-0-
12	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-
01	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-
02	609 X	-0-	-0-	-609	-0-					N	-0-
HAYNES, L.		WELL #:		45	RRCID ->	188052	COMPL. DATE	05/16/2002	TOTAL DEPTH	13027	PERF. 8189 - 10864
09	2640 X	2258	-0-	-382	-0-	184	1	2073	2	N	2
						1	9				
10	2728 X	2463	-0-	-265	-0-	197	1	2266	2	N	1
11	2640 X	2305	-0-	-335	-0-	206	1	2099	2	N	1
12	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	1
01	2449 X	2024	-0-	-425	-0-	191	1	1833	2	N	1
02	2291 X	1999	-0-	-292	-0-	182	1	1816	2	N	2
						1	9				
NEEL, BESS		WELL #:		5	RRCID ->	188053	COMPL. DATE	05/22/2002	TOTAL DEPTH	12900	PERF. 8113 - 11992
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12
CASSIN, E. W. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	192326	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	12360	PERF. 7582 - 12136
09	4050 X	1901	-0-	-2149	-0-	156	1	1745	2	N	-0-
10	3627 X	2073	-0-	-1554	-0-	167	1	1906	2	N	-0-
11	3510 X	3058	-0-	-452	-0-	275	1	2783	2	N	-0-
12	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-
01	2573 X	1742	-0-	-831	-0-	166	1	1576	2	N	-0-
02	2958 X	1719	-0-	-1239	-0-	157	1	1562	2	N	-0-

LOS MOGOTES (LOBO 1)		//CONT.//		54976 772	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
OXY USA INC.		//CONT.//		630591											
NEEL, BESS		WELL #:		6	RRCID ->	204958	COMPL. DATE	10/31/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10748 - 11072			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	0		-0-

F. G. G. RANCHES		WELL #:		4	RRCID ->	228765	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	12444	PERF.	10434 - 11178			
09	3960 X	2782	-0-	-1178	-0-	229	1	2552	2	N	1				2
						1	9								
10	4123 X	3956	-0-	-167	-0-	318	1	3638	2	N	-0-	1	0		1
11	3990 X	3447	-0-	-543	-0-	310	1	3137	2	N	-0-	1	0		-0-
12	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-				-0-
01	3968 X	3544	-0-	-424	-0-	337	1	3207	2	N	-0-				-0-
02	3712 X	3499	-0-	-213	-0-	320	1	3178	2	N	1	2	0		2
						1	9								

HAYNES, L.		WELL #:		177	RRCID ->	228788	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10340 - 10603			
09	2130 X	386	-0-	-1744	-0-	32	1	354	2	N	-0-				-0-
10	1364 X	451	-0-	-913	-0-	36	1	415	2	N	-0-				-0-
11	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	225	1	2285	2	N	-0-				-0-
12	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-				-0-
01	854 X	854	-0-	-0-	-0-	81	1	773	2	N	-0-				-0-
02	2436 X	843	-0-	-1593	-0-	77	1	766	2	N	-0-	1	0		1

LOS MOGOTES (LOBO 6)		54976 777		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
OXY USA INC.		630591													
HAYNES, LEONARD		WELL #:		31	RRCID ->	167995	COMPL. DATE	12/29/1997	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11004 - 11016			
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STATE - CUATRO CATTLE COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	196221	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	13177	PERF.	9227 - 12930			
09	930 X	818	-0-	-112	-0-	67	1	751	2	N	-0-				-0-
10	1116 X	692	-0-	-424	-0-	56	1	636	2	N	-0-				-0-
11	1080 X	853	-0-	-227	-0-	77	1	776	2	N	-0-				-0-
12	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-				-0-
01	1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	106	1	1006	2	N	-0-				-0-
*02	1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	100	1	998	2	N	-0-				1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		54976 950		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861													
BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #:		4	RRCID ->	148985	COMPL. DATE	04/07/1994	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	7422 - 7434			
09	270 N	144	-0-	-126	-0-	10	1	134	2	N	-0-				-0-
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	17	1	223	2	N	-0-				-0-
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	14	1	189	2	N	-0-				-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	17	1	204	2	N	-0-				-0-
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	19	1	231	2	N	-0-				-0-
*02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	24	1	296	2	N	-0-				-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)			//CONT.//	54976 950	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC			//CONT.//	076861											
MANN, E. E. TRUST ET AL			WELL #:	4	RRCID ->	262701	COMPL. DATE	06/11/2011	TOTAL DEPTH	11940	PERF.	7611 - 7671			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARTINEZ, S.			WELL #:	1	RRCID ->	274966	COMPL. DATE	08/12/2014	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	7001 - 7062			
09	2370	X	1795	-0-	-575	-0-	244	1	1550	2	Y	1			1
								1							
10	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	284	1	1700	2	Y	-0-			1
11	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	289	1	1684	2	Y	-0-			1
12	1860	N	1832	-0-	-28	-0-	256	1	1576	2	Y	-0-			1
01	1891	N	1885	-0-	-6	-0-	282	1	1603	2	Y	-0-			1
*02	1769	N	1708	-0-	-61	-0-	253	1	1455	2	Y	-0-			1

BENAVIDES, BELIA R. B			WELL #:	1	RRCID ->	275532	COMPL. DATE	09/06/2014	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	7212 - 7220			
09	3780	X	2802	-0-	-978	-0-	185	1	2617	2	Y	-0-			-0-
10	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	152	1	2026	2	Y	-0-			-0-
11	2070	X	1932	-0-	-138	-0-	136	1	1796	2	Y	-0-			-0-
12	2139	X	1952	-0-	-187	-0-	149	1	1803	2	Y	-0-			-0-
01	2139	X	2047	-0-	-92	-0-	154	1	1893	2	Y	-0-			-0-
*02	2001	X	1635	-0-	-366	-0-	123	1	1512	2	Y	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
MARSHALL, S. G.			WELL #:	11	RRCID ->	137350	COMPL. DATE	02/09/1991	TOTAL DEPTH	8310	PERF.	7443 - 7539			
09	420	N	378	-0-	-42	-0-	378	2			N	-0-			-0-
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-			-0-
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-			-0-
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-			-0-
*01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	4	1	440	2	N	-0-			-0-
02	377	N	NO RPT	-0-	-377	-0-					N	NO RPT			-0-

MANN			WELL #:	1	RRCID ->	157333	COMPL. DATE	03/01/1996	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7530 - 7544			
09	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-			-0-
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-			-0-
11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-			-0-
12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-			-0-
*01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	7	1	730	2	N	-0-			-0-
02	435	N	NO RPT	-0-	-435	-0-					N	NO RPT			-0-

MARSHALL, S. G.			WELL #:	20	RRCID ->	171108	COMPL. DATE	10/28/1998	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	7485 - 8009			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
DELOZEIS "A"		WELL #: B 1		RRCID -> 235509	COMPL. DATE 03/23/2009	TOTAL DEPTH 13030	PERF. 8422	- 8434				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	60 N	8	-0-	-52	-0-	8 2		Y	-0-			-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		Y	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		Y	-0-			-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		Y	-0-			-0-
*01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		Y	-0-			-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-			Y	NO RPT			-0-

LAS LOMAS SERVICES, LLC				487622								
BENAVIDES TRUST		WELL #: 11		RRCID -> 228757	COMPL. DATE 12/09/2006	TOTAL DEPTH 8963	PERF. N/A					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OXY USA INC.				630591								
HAYNES, LEONARD		WELL #: 9		RRCID -> 117516	COMPL. DATE 07/15/1985	TOTAL DEPTH 14700	PERF. 7417	- 7568				
09	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	203 1	2286 2	Y	-0-			1
10	2573 X	2449	-0-	-124	-0-	196 1	2252 2	Y	1	1 0		1
						1 9						
11	2490 X	2341	-0-	-149	-0-	210 1	2131 2	Y	-0-	1 0		-0-
12	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-			Y	-0-			-0-
01	2573 X	2267	-0-	-306	-0-	214 1	2053 2	Y	-0-			-0-
02	2407 X	2238	-0-	-169	-0-	203 1	2034 2	Y	1	1 0		1
						1 9						

HAYNES, LEONARD		WELL #: 10		RRCID -> 118406	COMPL. DATE 08/10/1985	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9062	- 9090				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #: 12		RRCID -> 124485	COMPL. DATE 06/27/1987	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 10014	- 10136				
09	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-			Y	-0-			1
10	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3803 2	1 9	Y	1	1 0		1
11	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3905 2		Y	-0-	1 0		-0-
12	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-			Y	-0-			-0-
01	2418 X	1538	-0-	-880	-0-	1538 2		Y	-0-			-0-
02	2262 X	1084	-0-	-1178	-0-	1084 2		Y	-0-	1 0		1

HAYNES, LEONARD		WELL #: 14		RRCID -> 127932	COMPL. DATE 04/09/1988	TOTAL DEPTH 7697	PERF. 7404	- 7624				
09	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	88 1	994 2	Y	-0-			1
10	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	154 1	1768 2	Y	-0-			1
11	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	173 1	1755 2	Y	-0-			1
12	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			Y	-0-			1
01	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	176 1	1689 2	Y	-0-			1
*02	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	167 1	1673 2	Y	1	2 0		2
						1 9						

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
HAYNES, LEONARD		WELL #: 15		RRCID -> 130482		COMPL. DATE 10/20/2001			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7362 - 7678		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	10830 X	10124	-0-	-706	-0-	827	1	9296	2	Y	7
10	9766 X	9766	-0-	-0-	-0-	781	1	8984	2	Y	4
11	9330 X	8780	-0-	-550	-0-	786	1	7994	2	Y	2
12	9641 X	-0-	-0-	-9641	-0-					Y	2
01	9641 X	9552	-0-	-89	-0-	903	1	8649	2	Y	2
*02	9434 X	9434	-0-	-0-	-0-	857	1	8570	2	Y	8

HAYNES, LEONARD		WELL #: 16		RRCID -> 133456		COMPL. DATE 11/24/1989			TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7370 - 7600		
09	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	183	1	2061	2	Y	1
10	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	208	1	2398	2	Y	1
11	2220 N	2128	-0-	-92	-0-	191	1	1937	2	Y	-0-
12	2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-
01	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	230	1	2198	2	Y	-0-
*02	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	218	1	2178	2	Y	1

HAYNES, LEONARD		WELL #: 17		RRCID -> 136855		COMPL. DATE 09/20/1990			TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7491 - 7521		
09	2850 X	2843	-0-	-7	-0-	232	1	2611	2	Y	1
10	3534 X	3448	-0-	-86	-0-	276	1	3171	2	Y	1
11	3420 X	2991	-0-	-429	-0-	268	1	2723	2	Y	-0-
12	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-
01	3441 X	3372	-0-	-69	-0-	319	1	3053	2	Y	-0-
*02	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	303	1	3025	2	Y	2

HAYNES, LEONARD		WELL #: 19		RRCID -> 136857		COMPL. DATE 10/16/1990			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7400 - 7544		
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	26	1	289	2	Y	-0-
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	34	1	389	2	Y	-0-
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	23	1	229	2	Y	-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	29	1	275	2	Y	-0-
*02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	27	1	272	2	Y	-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #: 21		RRCID -> 137351		COMPL. DATE 10/29/1990			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9852 - 9958		
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	21	1	495	2	Y	-0-
10	527 N	479	-0-	-48	-0-	20	1	459	2	Y	-0-
11	510 N	421	-0-	-89	-0-	18	1	403	2	Y	-0-
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-
01	465 N	427	-0-	-38	-0-	20	1	407	2	Y	-0-
02	406 N	357	-0-	-49	-0-	19	1	338	2	Y	-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #: 20		RRCID -> 137352		COMPL. DATE 09/05/1990			TOTAL DEPTH 12495 PERF. 10002 - 10220		
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-
10	465 N	447	-0-	-18	-0-	447	2			Y	-0-
11	540 N	411	-0-	-129	-0-	411	2			Y	-0-
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-
01	434 N	433	-0-	-1	-0-	433	2			Y	-0-
02	406 N	305	-0-	-101	-0-	305	2			Y	-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 NEEL, BESS M. WELL #: 1 RRCID -> 137881 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7432 - 7652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	45	1	504	2	N	-0-			36
10	651 N	650	-0-	-1	-0-	52	1	595	2	N	3			39
						3	9							
11	540 N	502	-0-	-38	-0-	45	1	457	2	N	-0-			39
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			39
01	651 N	634	-0-	-17	-0-	60	1	574	2	N	-0-			39
*02	626 N	626	-0-	-0-	-0-	57	1	569	2	N	-0-	1	0	40

NEEL, BESS M. WELL #: 2 RRCID -> 138577 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7358 - 7542

09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	24	1	273	2	N	-0-			24
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	26	1	299	2	N	-0-			24
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	23	1	231	2	N	-0-			24
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			24
01	310 N	159	-0-	-151	-0-	15	1	144	2	N	-0-			24
02	232 N	156	-0-	-76	-0-	14	1	142	2	N	-0-	2	0	24

HAYNES, L. WELL #: 22 A RRCID -> 138969 COMPL. DATE 05/31/1991 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9150 - 9276

09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-			-0-
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-			-0-
11	360 N	331	-0-	-29	-0-	331	2			Y	-0-			-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-			-0-
02	319 N	221	-0-	-98	-0-	221	2			Y	-0-			-0-

F. G. G. RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 139723 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7576 - 7848

09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	17	1	185	2	N	-0-			-0-
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	18	1	202	2	N	-0-			-0-
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	19	1	194	2	N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	17	1	159	2	N	-0-			-0-
*02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	16	1	157	2	N	-0-	1	0	-0-

HAYNES, L. WELL #: 26 RRCID -> 143002 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7420 - 7494

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	-0-

HAYNES, L. WELL #: 24 RRCID -> 143690 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8106 - 8204

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591										
NEEL, BESS M.		WELL #:		3	RRCID -> 147497		COMPL. DATE	12/02/1993	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	7513 - 7607		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2250 X	2033	-0-	-217	-0-	167	1	1866	2	N	-0-			1
10	2046 N	2004	-0-	-42	-0-	161	1	1843	2	N	-0-	1	0	-0-
11	2130 N	1721	-0-	-409	-0-	155	1	1566	2	N	-0-			-0-
12	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-			-0-
01	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	221	1	2100	2	N	-0-			-0-
*02	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	210	1	2082	2	N	4	4	0	2
						4	9							

HAYNES, L.		WELL #:		25	RRCID -> 148855		COMPL. DATE	03/15/1994	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8145 - 8208
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #:		30	RRCID -> 164338		COMPL. DATE	08/12/1997	TOTAL DEPTH	14206	PERF.	9491 - 9552
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #:		28	RRCID -> 165490		COMPL. DATE	07/02/2001	TOTAL DEPTH	7830	PERF.	7430 - 7656
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1 0 -0-

HAYNES, LEONARD		WELL #:		35	RRCID -> 167075		COMPL. DATE	02/07/1998	TOTAL DEPTH	11014	PERF.	9278 - 9235
09	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2332	2	1	9	N	1	1
10	1705 N	1370	-0-	-335	-0-	1370	2			N	-0-	1
11	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-	1 0 -0-
12	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-	-0-
01	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-	-0-
*02	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1831	2	1	9	N	1	1 0 1

HAYNES, LEONARD		WELL #:		36	RRCID -> 167548		COMPL. DATE	05/24/2001	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9333 - 9404
09	2700 X	2683	-0-	-17	-0-	2683	2			N	-0-	1
10	2790 X	2702	-0-	-88	-0-	2701	2	1	9	N	1	1 0 1
11	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-	1 0 -0-
12	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-	-0-
01	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-	-0-
02	2610 X	1984	-0-	-626	-0-	1984	2			N	-0-	1 0 1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
HAYNES, LEONARD		WELL #:		37	RRCID ->	168738	COMPL. DATE	05/07/1998	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9260 - 9518
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	600 N	365	-0-	-235	-0-	365	2		N	-0-		-0-
10	496 N	457	-0-	-39	-0-	457	2		N	-0-		-0-
11	600 N	564	-0-	-36	-0-	564	2		N	-0-		-0-
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-		-0-
01	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2		N	-0-		-0-
02	551 N	475	-0-	-76	-0-	475	2		N	-0-		-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #:		32	RRCID ->	168739	COMPL. DATE	06/13/1998	TOTAL DEPTH	9225	PERF.	9062 - 9080
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #:		34	RRCID ->	169177	COMPL. DATE	07/17/1998	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9304 - 9368
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #:		29	RRCID ->	169302	COMPL. DATE	07/03/1998	TOTAL DEPTH	11580	PERF.	8100 - 8216
09	210 N	167	-0-	-43	-0-	14	1	153	2	N	-0-	-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	15	1	173	2	N	-0-	-0-
11	180 N	157	-0-	-23	-0-	14	1	143	2	N	-0-	-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	-0-
01	186 N	136	-0-	-50	-0-	13	1	123	2	N	-0-	-0-
02	145 N	134	-0-	-11	-0-	12	1	122	2	N	-0-	-0-

HAYNES, L.		WELL #:		27	RRCID ->	175388	COMPL. DATE	12/15/1999	TOTAL DEPTH	11820	PERF.	8122 - 8192
09	630 N	516	-0-	-114	-0-	42	1	474	2	Y	-0-	-0-
10	493 N	493	-0-	-0-	-0-	39	1	454	2	Y	-0-	-0-
11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	45	1	462	2	Y	-0-	-0-
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	-0-
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	48	1	456	2	Y	-0-	-0-
*02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	45	1	451	2	Y	-0-	-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #:		38	RRCID ->	175453	COMPL. DATE	03/06/2000	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9270 - 10212
09	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1629	2	1	9	N	1	1
10	1519 N	1428	-0-	-91	-0-	1428	2			N	-0-	1
11	1740 N	1719	-0-	-21	-0-	1719	2			N	-0-	-0-
12	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-	-0-
01	1426 N	1380	-0-	-46	-0-	1380	2			N	-0-	-0-
02	1653 N	973	-0-	-680	-0-	973	2			N	-0-	1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 HAYNES, L. WELL #: 39 RRCID -> 176006 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7378 - 7710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	7901 X	7901	-0-	-0-	-0-	645	1	7255	2	N	1			12
10	9021 X	8793	-0-	-228	-0-	703	1	8089	2	N	1	3	0	10
11	8730 X	8690	-0-	-40	-0-	778	1	7912	2	N	-0-	2	0	8
12	8649 X	-0-	-0-	-8649	-0-					N	-0-			8
01	9199 X	9199	-0-	-0-	-0-	870	1	8329	2	N	-0-			8
*02	9081 X	9081	-0-	-0-	-0-	825	1	8253	2	N	3	4	0	13

HAYNES, L. WELL #: 40 RRCID -> 176297 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7263 - 7684

09	420 N	259	-0-	-161	-0-	21	1	238	2	N	-0-			-0-
10	310 N	289	-0-	-21	-0-	23	1	266	2	N	-0-			-0-
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	33	1	335	2	N	-0-			-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	41	1	389	2	N	-0-			-0-
*02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	39	1	385	2	N	-0-	1	0	-0-

HAYNES, L. WELL #: 42 RRCID -> 176473 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8076 - 8178

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	0	-0-

HAYNES, L. WELL #: 43 RRCID -> 178540 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 8905 - 9099

09	780 N	610	-0-	-170	-0-	610	2			N	-0-			14
10	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-			14
11	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-			14
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			14
01	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-			14
*02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-			14

HAYNES, LEONARD WELL #: 30 RRCID -> 178571 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 14206 PERF. 9032 - 9061

09	720 N	571	-0-	-149	-0-	47	1	524	2	N	-0-			-0-
10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	56	1	638	2	N	-0-			-0-
11	630 N	446	-0-	-184	-0-	40	1	406	2	N	-0-			-0-
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
01	682 N	514	-0-	-168	-0-	49	1	465	2	N	-0-			-0-
*02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	46	1	461	2	N	-0-			-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 48 RRCID -> 179299 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9045 - 9150

09	360 N	268	-0-	-92	-0-	268	2			N	-0-			33
10	279 N	195	-0-	-84	-0-	195	2			N	-0-			33
11	330 N	222	-0-	-108	-0-	222	2			N	-0-			33
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			33
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-			33
02	203 N	133	-0-	-70	-0-	133	2			N	-0-			33

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA	
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
HAYNES, LEONARD		WELL #:		49	RRCID ->	179855	COMPL. DATE	11/02/2000	TOTAL DEPTH	10565	PERF.10091	- 10208
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #:		50	RRCID ->	180408	COMPL. DATE	12/29/2000	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9000	- 9074
09	4710 X	1472	-0-	-3238	-0-	1472	2		N	-0-		1
10	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	2426	2	1 9	N	1	0	1
11	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2		N	-0-	1 0	-0-
12	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-				N	-0-		-0-
01	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2		N	-0-		-0-
02	2204 X	1751	-0-	-453	-0-	1751	2		N	-0-	1 0	1

HAYNES, LEONARD		WELL #:		32	RRCID ->	180534	COMPL. DATE	02/14/2003	TOTAL DEPTH	9225	PERF. 8076	- 8555
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	140	2	N	-0-	-0-
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	14	1	166	2	N	-0-	-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	146	2	N	-0-	-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		-0-
01	186 N	120	-0-	-66	-0-	11	1	109	2	N	-0-	-0-
02	145 N	119	-0-	-26	-0-	11	1	108	2	N	-0-	1 0

HAYNES, L.		WELL #:		51	RRCID ->	181615	COMPL. DATE	06/28/2001	TOTAL DEPTH	10888	PERF. 8994	- 10529
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAYNES, L.		WELL #:		46	RRCID ->	183479	COMPL. DATE	10/19/2008	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 7217	- 7236
09	360 N	345	-0-	-15	-0-	28	1	317	2	N	-0-	8
10	465 N	345	-0-	-120	-0-	28	1	317	2	N	-0-	8
11	300 N	226	-0-	-74	-0-	20	1	206	2	N	-0-	8
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-		8
01	341 N	216	-0-	-125	-0-	21	1	195	2	N	-0-	8
02	232 N	212	-0-	-20	-0-	19	1	193	2	N	-0-	1 0

HAYNES, L.		WELL #:		44	RRCID ->	184066	COMPL. DATE	08/09/2001	TOTAL DEPTH	9827	PERF. 8164	- 9339
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1 0	-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #:		52	RRCID ->	184352	COMPL. DATE	08/26/2001	TOTAL DEPTH	10400	PERF.10023	- 10074
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 HAYNES, LEONARD WELL #: 31 RRCID -> 185290 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8118 - 11016

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	2430 X	1477	-0-	-953	-0-	121	1	1355	2	N	1				2
10	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	315	1	3627	2	N	-0-	1	0		1
11	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	311	1	3158	2	N	-0-				1
12	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-				1
01	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	361	1	3461	2	N	-0-				1
*02	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	343	1	3429	2	N	1	2	0		3

HAYNES, LEONARD WELL #: 53 RRCID -> 185373 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9296 - 9311

09	630 N	519	-0-	-111	-0-	519	2			N	-0-				-0-
10	527 N	503	-0-	-24	-0-	503	2			N	-0-				-0-
11	660 N	482	-0-	-178	-0-	482	2			N	-0-				-0-
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-				-0-
01	496 N	440	-0-	-56	-0-	440	2			N	-0-				-0-
02	464 N	310	-0-	-154	-0-	310	2			N	-0-				-0-

HAYNES, L. WELL #: 61 RRCID -> 186017 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7454 - 7792

09	1620 N	993	-0-	-627	-0-	81	1	912	2	N	-0-				1
10	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	103	1	1187	2	N	-0-				1
11	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	123	1	1251	2	N	-0-				1
12	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-				1
01	1302 N	1240	-0-	-62	-0-	117	1	1123	2	N	-0-				1
02	1334 N	1227	-0-	-107	-0-	111	1	1113	2	N	3	3	0		2

HAYNES, L. WELL #: 66 RRCID -> 186194 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 9948 - 10080

09	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	200	1	4634	2	N	-0-				1
10	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	151	1	3541	2	N	1	1	0		1
11	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	108	1	2415	2	N	-0-	1	0		-0-
12	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-				-0-
01	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	190	1	3900	2	N	-0-				-0-
*02	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	180	1	3234	2	N	1	2	0		2

HAYNES, L. WELL #: 57 RRCID -> 186658 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9852 - 9966

09	1290 N	1061	-0-	-229	-0-	1060	2	1	9	N	1				1
10	1364 N	1297	-0-	-67	-0-	1297	2			N	-0-				1
11	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-	1	0		-0-
12	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-				-0-
01	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-				-0-
02	1508 N	987	-0-	-521	-0-	987	2			N	-0-				1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
HAYNES, L.		WELL #: 60		RRCID -> 186747		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 9216		PERF. 8127 - 9042						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	231	1	2600	2	N	-0-					2
10	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	226	1	2596	2	N	1	1	0			2
							1									
11	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	203	1	2066	2	N	-0-	1	0			1
12	2914 N	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					1
01	2821 N	1808	-0-	-1013	-0-	171	1	1637	2	N	-0-					1
02	2204 N	1785	-0-	-419	-0-	162	1	1622	2	N	1	2	0			2
							1									
							9									
HAYNES, L.		WELL #: 62		RRCID -> 186757		COMPL. DATE 12/24/2001		TOTAL DEPTH 9753		PERF. 8962 - 9474						
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAYNES, L.		WELL #: 55		RRCID -> 186828		COMPL. DATE 01/20/2002		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9520 - 9545						
09	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	257	1	2870	2	N	-0-					55
10	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	270	1	3088	2	N	-0-	1	0			54
11	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	273	1	2754	2	N	-0-					54
12	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					54
*01	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	282	1	2682	2	N	-0-					54
*02	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	268	1	2659	2	N	1	1	0			55
							1									
							9									
HAYNES, L.		WELL #: 64		RRCID -> 186880		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9008 - 10268						
09	2550 X	2413	-0-	-137	-0-	2413	2			N	-0-					9
10	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	2660	2	1	9	N	1	1	0			9
11	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					9
12	2480 N	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					9
*01	2666 N	2544	-0-	-122	-0-	2544	2			N	-0-					9
02	2523 N	1793	-0-	-730	-0-	1793	2			N	-0-	1	0			9
HAYNES, LEONARD		WELL #: 54		RRCID -> 186985		COMPL. DATE 03/12/2002		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9286 - 10292						
09	1590 N	970	-0-	-620	-0-	970	2			N	-0-					1
10	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-	1	0			-0-
11	1590 N	1216	-0-	-374	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
12	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
01	1643 N	990	-0-	-653	-0-	990	2			N	-0-					-0-
02	1189 N	698	-0-	-491	-0-	698	2			N	-0-					1
HAYNES, LEONARD		WELL #: 56		RRCID -> 187852		COMPL. DATE 03/19/2002		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 10279 - 10421						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
HAYNES, L.		WELL #: 63		RRCID -> 188004		COMPL. DATE 02/07/2002		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8316 - 8833								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. G. G. RANCHES		WELL #: 3		RRCID -> 188050		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7470 - 7750								
09	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	345	1	3854	2	N	-0-					2
10	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	333	1	3810	2	N	1	2	0			1
						1	9									
11	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	378	1	3824	2	N	-0-	1	0			-0-
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	391	1	3713	2	N	-0-					-0-
*02	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	371	1	3680	2	N	4	4	0			3
						4	9									

HAYNES, L.		WELL #: 69		RRCID -> 188143		COMPL. DATE 03/30/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7432 - 8121								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L.		WELL #: 70		RRCID -> 188904		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6460 - 8105								
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	20	1	220	2	N	-0-					-0-
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	26	1	296	2	N	-0-					-0-
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	19	1	195	2	N	-0-					-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
*01	310 N	283	-0-	-27	-0-	27	1	256	2	N	-0-					-0-
*02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	25	1	254	2	N	-0-	1	0			-0-

F. G. G. RANCHES		WELL #: 2		RRCID -> 189326		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 12867 PERF. 8012 - 12585								
09	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	407	1	4539	2	N	1					2
						1	9									
10	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	434	1	4960	2	N	1	2	0			1
						1	9									
11	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	453	1	4577	2	N	-0-	1	0			-0-
12	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
01	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	466	1	4428	2	N	-0-					-0-
*02	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	442	1	4389	2	N	4	4	0			4
						4	9									

HAYNES, L.		WELL #: 71		RRCID -> 189348		COMPL. DATE 05/27/2002		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8890 - 8904								
09	390 N	321	-0-	-69	-0-	26	1	295	2	N	-0-					39
10	496 N	384	-0-	-112	-0-	31	1	353	2	N	-0-					39
11	480 N	337	-0-	-143	-0-	30	1	307	2	N	-0-					39
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					39
*01	372 N	322	-0-	-50	-0-	31	1	291	2	N	-0-	1	0			38
02	319 N	317	-0-	-2	-0-	29	1	288	2	N	-0-					39

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
HAYNES, L.		WELL #: 67		RRCID -> 189374		COMPL. DATE 02/26/2002		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8369 - 8393								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSIN, E. W. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 189384		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH 11863 PERF. 8180 - 8283								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1 0				-0-

HAYNES, L.		WELL #: 45		RRCID -> 189416		COMPL. DATE 05/04/2002		TOTAL DEPTH 13027 PERF. 8189 - 8199								
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L.		WELL #: 72		RRCID -> 189427		COMPL. DATE 06/25/2002		TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9988 - 9991								
09	5820 X	4748	-0-	-1072	-0-	388 1	4359 2	N	1							148
10	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	367 1	4221 2	N	-0-	2 0						146
11	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	409 1	4158 2	N	-0-							146
12	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-			N	-0-							146
*01	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	443 1	4240 2	N	-0-	1 0						145
*02	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	420 1	4201 2	N	1	2 0						148

NEEL, BESS		WELL #: 5		RRCID -> 189670		COMPL. DATE 05/17/2002		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8113 - 8137								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L.		WELL #: 68		RRCID -> 189721		COMPL. DATE 05/21/2002		TOTAL DEPTH 14708 PERF.10396 - 10412								
09	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260 2		N	-0-							1
10	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373 2		N	-0-	1 0						-0-
11	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461 2		N	-0-							-0-
12	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-							-0-
01	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 2		N	-0-							-0-
*02	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 2		N	-0-							1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 HAYNES, L. WELL #: 65 RRCID -> 189866 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8574 - 9208

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	0			-0-

HAYNES, L. WELL #: 58 RRCID -> 189965 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9120 - 9588

09	930 N	727	-0-	-203	-0-	60	1	667	2	N	-0-					-0-
10	837 N	709	-0-	-128	-0-	57	1	652	2	N	-0-					-0-
11	780 N	721	-0-	-59	-0-	65	1	656	2	N	-0-					-0-
12	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
01	766 N	766	-0-	-0-	-0-	73	1	693	2	N	-0-					-0-
*02	756 N	756	-0-	-0-	-0-	69	1	687	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 59 RRCID -> 190228 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9622 - 9642

09	2520 N	1389	-0-	-1131	-0-	114	1	1275	2	N	-0-					1
10	1984 N	1562	-0-	-422	-0-	126	1	1436	2	N	-0-	1	0			-0-
11	2010 N	1677	-0-	-333	-0-	151	1	1526	2	N	-0-					-0-
12	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
01	1550 N	707	-0-	-843	-0-	67	1	640	2	N	-0-					-0-
02	1624 N	698	-0-	-926	-0-	64	1	634	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 73 RRCID -> 190381 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 7492 - 8126

09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	58	1	655	2	N	-0-					29
10	648 N	648	-0-	-0-	-0-	52	1	596	2	N	-0-					29
11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	77	1	786	2	N	-0-					29
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					29
01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	65	1	620	2	N	-0-					29
*02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	61	1	615	2	N	-0-	1	0			29

HAYNES, L. WELL #: 74 RRCID -> 190383 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9817 - 9828

09	1320 N	1139	-0-	-181	-0-	47	1	1091	2	N	1					1
						1	9									
10	1302 N	1267	-0-	-35	-0-	52	1	1215	2	N	-0-					1
11	1320 N	1282	-0-	-38	-0-	55	1	1227	2	N	-0-	1	0			-0-
12	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
01	1271 N	1261	-0-	-10	-0-	59	1	1202	2	N	-0-					-0-
02	1247 N	1053	-0-	-194	-0-	56	1	997	2	N	-0-	1	0			1

HAYNES, L. WELL #: 77 RRCID -> 190702 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7510 - 7517

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
OXY USA INC.		//CONT.//		630591											
HAYNES, L.		WELL #:		47	RRCID ->	193939	COMPL. DATE	04/05/2003	TOTAL DEPTH	9326	PERF.	8206 - 9168			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	0		-0-

BENAVIDES TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	193953	COMPL. DATE	02/03/2003	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8143 - 8210			
09	2880 X	2693	-0-	-187	-0-	221	1	2472	2	N	-0-				-0-
10	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	303	1	3463	2	N	55				55
						61	9								
11	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	294	1	2967	2	N	-0-				55
12	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-				55
01	2976 X	2884	-0-	-92	-0-	274	1	2610	2	N	-0-				55
*02	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	261	1	2587	2	N	-0-				55

HAYNES, L.		WELL #:		76	RRCID ->	194408	COMPL. DATE	05/06/2003	TOTAL DEPTH	8482	PERF.	8124 - 8215			
09	2550 X	1995	-0-	-555	-0-	164	1	1830	2	N	1				13
						1	9								
10	2139 N	1998	-0-	-141	-0-	161	1	1837	2	N	-0-	1	0		12
11	1950 N	1705	-0-	-245	-0-	154	1	1551	2	N	-0-				12
12	2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-				12
01	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	206	1	1961	2	N	-0-				12
*02	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	196	1	1943	2	N	1	2	0		13
						1	9								

HAYNES, L.		WELL #:		86	RRCID ->	194503	COMPL. DATE	04/26/2003	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	10060 - 10118			
09	420 N	363	-0-	-57	-0-	363	2			N	-0-				12
10	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-				12
11	3000 N	8422	-0-	5422	-0-	8422	2			N	-0-				12
12	3100 N	-0-	-0-	-3100	-0-	2322				N	10				22
01	3100 N	7209	-0-	4109	-0-	6431	2			N	-0-				22
*02	11513 X	5082	-0-	-6431	-0-	5081	2	1	9	N	1	2	0		25

HAYNES, L.		WELL #:		89	RRCID ->	195097	COMPL. DATE	06/14/2003	TOTAL DEPTH	9947	PERF.	9104 - 9482			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAYNES, L.		WELL #:		87	RRCID ->	195098	COMPL. DATE	06/10/2003	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8099 - 8156			
09	240 N	194	-0-	-46	-0-	16	1	178	2	N	-0-				-0-
10	217 N	189	-0-	-28	-0-	15	1	174	2	N	-0-				-0-
11	210 N	204	-0-	-6	-0-	18	1	186	2	N	-0-				-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	19	1	184	2	N	-0-				-0-
02	203 N	200	-0-	-3	-0-	18	1	182	2	N	-0-	1	0		-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591										
HAYNES, L.		WELL #:		84	RRCID ->	195207	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	10815	PERF.	10325	-	10504
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
09		3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3522 2	1 9	N	1				23
10		2139 X	1980	-0-	-159	-0-	1980 2		N	-0-	1 0			22
11		5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	5447 2		N	-0-				22
12		2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-			N	-0-				22
*01		2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2907 2		N	-0-	1 0			21
*02		2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	2049 2		N	-0-	1 0			22

HAYNES, L.		WELL #:		85	RRCID ->	196185	COMPL. DATE	08/15/2004	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9030	-	9568
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HAYNES, L.		WELL #:		33	RRCID ->	196376	COMPL. DATE	07/27/2003	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9478	-	9514
09		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	117 1	1307 2	N	-0-				16
10		1519 N	1377	-0-	-142	-0-	111 1	1266 2	N	-0-	1 0			15
11		1410 N	1374	-0-	-36	-0-	124 1	1250 2	N	-0-				15
12		1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-				15
01		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	141 1	1344 2	N	-0-				15
*02		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	134 1	1332 2	N	-0-				16

HAYNES, L.		WELL #:		92	RRCID ->	196863	COMPL. DATE	08/18/2003	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8935	-	8970
09		640 N	640	-0-	-0-	-0-	53 1	587 2	N	-0-				8
10		627 N	627	-0-	-0-	-0-	50 1	577 2	N	-0-				8
11		600 N	559	-0-	-41	-0-	50 1	509 2	N	-0-				8
12		651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-				8
01		645 N	645	-0-	-0-	-0-	61 1	584 2	N	-0-				8
*02		637 N	637	-0-	-0-	-0-	58 1	579 2	N	-0-				8

HAYNES, L.		WELL #:		95	RRCID ->	196864	COMPL. DATE	10/20/2003	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	7325	-	9814
09		3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	298 1	3324 2	N	1				21
							1 9							
10		4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	351 1	4007 2	N	1	2 0			20
							1 9							
11		3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	343 1	3469 2	N	-0-				20
12		1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-			N	-0-				20
*01		3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	365 1	3474 2	N	-0-	1 0			19
*02		3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	347 1	3444 2	N	1	2 0			21
							1 9							

HAYNES, L.		WELL #:		91	RRCID ->	197014	COMPL. DATE	09/10/2003	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8766	-	9328
09		113 N	113	-0-	-0-	-0-	9 1	104 2	N	-0-				9
10		124 N	84	-0-	-40	-0-	7 1	77 2	N	-0-				9
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-				9
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-				9
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-				9
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 0			9

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
HAYNES, L.		WELL #:		96	RRCID ->	197664	COMPL. DATE	10/31/2003	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	10130 - 10206
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2			N	-0-		-0-
10	806 N	697	-0-	-109	-0-	697 2			N	-0-		-0-
11	870 N	705	-0-	-165	-0-	705 2			N	-0-		-0-
12	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-		-0-
01	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 2			N	-0-		-0-
02	696 N	535	-0-	-161	-0-	535 2			N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #:		97	RRCID ->	197704	COMPL. DATE	11/09/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9710 - 10073
09	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 2			N	-0-		-0-
10	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 2			N	-0-		-0-
11	930 N	911	-0-	-19	-0-	911 2			N	-0-		-0-
12	868 N	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-		-0-
01	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 2			N	-0-		-0-
02	870 N	679	-0-	-191	-0-	679 2			N	-0-	2 0	-0-

HAYNES, L.		WELL #:		93	RRCID ->	198142	COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	5914 - 10039
09	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-				N	-0-		1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1 0	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #:		94	RRCID ->	198145	COMPL. DATE	11/13/2003	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10064 - 10144
09	5850 X	4899	-0-	-951	-0-	4896 2	3 9		N	3		111
10	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	5289 2			N	-0-	1 0	110
11	7411 X	7411	-0-	-0-	-0-	7411 2			N	-0-		110
12	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-				N	-0-		110
*01	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	4765 2			N	-0-	1 0	109
*02	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3359 2	3 9		N	3	4 0	112

HAYNES, L.		WELL #:		99	RRCID ->	198384	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9380 - 9695
09	450 N	440	-0-	-10	-0-	36 1	404 2		N	-0-		1
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	40 1	456 2		N	-0-		1
11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	59 1	601 2		N	-0-	1 0	-0-
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-		-0-
01	496 N	483	-0-	-13	-0-	46 1	437 2		N	-0-		-0-
02	638 N	476	-0-	-162	-0-	43 1	433 2		N	-0-	1 0	1

HAYNES, L.		WELL #:		98	RRCID ->	198549	COMPL. DATE	11/23/2003	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10092 - 10334
09	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3057 2			N	-0-		1
10	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	2440 2	1 9		N	1	1 0	1
11	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015 2			N	-0-	1 0	-0-
12	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-				N	-0-		-0-
01	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	2438 2			N	-0-		-0-
*02	1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	1718 2			N	-0-	1 0	1

HAYNES, L.		WELL #:		88	RRCID ->	198553	COMPL. DATE	11/30/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10283 - 10604
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2			N	-0-		-0-
10	93 N	32	-0-	-61	-0-	32 2			N	-0-		-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-		-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2			N	-0-		-0-
*02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2			N	-0-		-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 HAYNES, L. WELL #: 100 RRCID -> 198894 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10227 - 10430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	6600 X	5912	-0-	-688	-0-	5911	2	1	9	N	1					14
10	6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	6472	2	1	9	N	1	2	0			13
11	6970 X	6970	-0-	-0-	-0-	6970	2			N	-0-					13
12	6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					13
*01	7443 X	7443	-0-	-0-	-0-	7443	2			N	-0-	1	0			12
02	5945 X	5246	-0-	-699	-0-	5246	2			N	-0-	2	0			14

HAYNES, L. WELL #: 103 RRCID -> 199084 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9553 - 9638

09	817 N	817	-0-	-0-	-0-	67	1	750	2	N	-0-					7
10	861 N	861	-0-	-0-	-0-	69	1	792	2	N	-0-					7
11	930 N	655	-0-	-275	-0-	59	1	596	2	N	-0-					7
12	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					7
01	868 N	687	-0-	-181	-0-	65	1	622	2	N	-0-					7
*02	678 N	678	-0-	-0-	-0-	62	1	616	2	N	-0-	2	0			7

HAYNES, L. WELL #: 101 RRCID -> 199141 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9015 - 9458

09	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	99	1	1117	2	N	-0-					1	
10	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	123	1	1416	2	N	-0-					1	
11	1290 N	1103	-0-	-187	-0-	99	1	1004	2	N	-0-	1	0			-0-	
12	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-	
01	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	134	1	1281	2	N	-0-					-0-	
*02	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	127	1	1269	2	N	-0-	3	3	0		2	
						3	9										

HAYNES, L. WELL #: 104 RRCID -> 199235 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 9090 - 9110

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 102 RRCID -> 199547 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10090 - 10162

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 105 RRCID -> 199925 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8235 - 8255

09	570 N	431	-0-	-139	-0-	35	1	396	2	N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	0			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
HAYNES, L.		WELL #: 118		RRCID -> 200995		COMPL. DATE 05/05/2004			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9053 - 9620		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	3540 X	3473	-0-	-67	-0-	286	1	3187	2	N	19
10	3596 X	3591	-0-	-5	-0-	289	1	3302	2	N	18
11	3480 X	3372	-0-	-108	-0-	304	1	3068	2	N	18
12	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	18
*01	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	357	1	3394	2	N	17
*02	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	339	1	3364	2	N	20
						1	9				

HAYNES, L.		WELL #: 113		RRCID -> 201029		COMPL. DATE 04/29/2004			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9363 - 9830		
09	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	347	1	3878	2	N	2
						1	9				
10	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	340	1	3888	2	N	1
11	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	366	1	3702	2	N	-0-
12	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-
01	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	384	1	3651	2	N	-0-
*02	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	365	1	3619	2	N	2
						1	9				

VERGARA		WELL #: 2		RRCID -> 201327		COMPL. DATE 04/17/2004			TOTAL DEPTH 10670 PERF. 8585 - 8820		
09	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	83	1	921	2	N	7
10	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	104	1	1187	2	N	7
11	1290 N	1010	-0-	-280	-0-	91	1	919	2	N	7
12	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	7
01	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	148	1	1410	2	N	7
*02	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	141	1	1398	2	N	8

BENAVIDES TRUST		WELL #: 10		RRCID -> 201375		COMPL. DATE 02/07/2004			TOTAL DEPTH 8776 PERF. 8162 - 8260		
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	24	1	272	2	N	-0-
10	341 N	216	-0-	-125	-0-	17	1	199	2	N	-0-
11	390 N	82	-0-	-308	-0-	7	1	75	2	N	-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	26	1	244	2	N	-0-
*02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	24	1	242	2	N	1
						3	9				

HAYNES, L.		WELL #: 109		RRCID -> 202133		COMPL. DATE 05/11/2004			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9330 - 9363		
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	N	-0-
10	62 N	32	-0-	-30	-0-	3	1	29	2	N	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HAYNES, L.		WELL #: 120		RRCID -> 202302		COMPL. DATE 04/12/2008			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7642 - 8250		
09	2700 X	2544	-0-	-156	-0-	209	1	2332	2	N	41
						3	9				
10	2790 X	2394	-0-	-396	-0-	193	1	2201	2	N	40
11	2700 X	2651	-0-	-49	-0-	239	1	2412	2	N	40
12	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	40
*01	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	276	1	2622	2	N	39
*02	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	262	1	2599	2	N	41
						1	9				

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
CASSIN, E. W. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	202386	COMPL. DATE	07/13/2004	TOTAL DEPTH	12360	PERF. 7582 - 8310	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		114	RRCID ->	203607	COMPL. DATE	10/30/2004	TOTAL DEPTH	10575	PERF. 9358 - 10315	
09	5700	X	4507	-0-	-1193	-0-	4507	2	N	-0-		2
10	4867	X	3974	-0-	-893	-0-	3973	2	N	1	2 0	1
11	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	2	N	-0-	1 0	-0-
12	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-			N	-0-		-0-
01	4867	X	3001	-0-	-1866	-0-	3001	2	N	-0-		-0-
02	4553	X	2115	-0-	-2438	-0-	2115	2	N	-0-	2 0	1

HAYNES, L.		WELL #:		123	RRCID ->	204199	COMPL. DATE	07/05/2004	TOTAL DEPTH	10420	PERF. 9863 - 9944	
09	2820	X	2420	-0-	-400	-0-	100	1	N	-0-		1
10	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	163	1	N	1	1 0	1
							1	9				
11	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	122	1	N	-0-	1 0	-0-
12	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-			N	-0-		-0-
01	2914	X	2566	-0-	-348	-0-	119	1	N	-0-		-0-
02	2726	X	2144	-0-	-582	-0-	113	1	N	1	2 0	2
							1	9				

VERGARA		WELL #:		3	RRCID ->	204236	COMPL. DATE	07/30/2004	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 8423 - 8566	
09	1290	N	1145	-0-	-145	-0-	94	1	N	-0-		35
10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	84	1	N	-0-		35
11	1230	N	1008	-0-	-222	-0-	91	1	N	-0-		35
12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-		35
01	1054	N	939	-0-	-115	-0-	89	1	N	-0-		35
02	986	N	927	-0-	-59	-0-	85	1	N	-0-	2 0	35

HAYNES, L.		WELL #:		124	RRCID ->	204238	COMPL. DATE	08/09/2004	TOTAL DEPTH	10540	PERF. 9211 - 9453	
09	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	2	N	-0-		2
10	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5421	2	N	1	2 0	1
11	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	2	N	-0-	1 0	-0-
12	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-			N	-0-		-0-
01	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2	N	-0-		-0-
*02	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2801	2	N	1	2 0	2

HAYNES, L.		WELL #:		119	RRCID ->	204239	COMPL. DATE	06/20/2004	TOTAL DEPTH	8025	PERF. 7532 - 7730	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 0	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
HAYNES, L.		WELL #:		117	RRCID ->	204951	COMPL. DATE	09/07/2004	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9470 - 9481	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569 2			N	-0-			1
10	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538 2			N	-0-	1 0		-0-
11	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594 2			N	-0-			-0-
12	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-				N	-0-			-0-
01	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377 2			N	-0-			-0-
02	1276 N	971	-0-	-305	-0-	971 2			N	-0-			1

HAYNES, L.		WELL #:		129	RRCID ->	204955	COMPL. DATE	10/12/2004	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9309 - 10218	
09	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-				N	-0-			1
10	5859 X	-0-	-0-	-5859	-0-				N	-0-	1 0		-0-
11	5670 X	-0-	-0-	-5670	-0-				N	-0-			-0-
12	5859 X	-0-	-0-	-5859	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345 2			N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		126	RRCID ->	204957	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	10670	PERF.	10226 - 10460	
09	2760 X	2216	-0-	-544	-0-	2216 2			N	-0-			1
10	2604 X	1953	-0-	-651	-0-	1953 2			N	-0-	1 0		-0-
11	2760 X	702	-0-	-2058	-0-	702 2			N	-0-			-0-
12	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-				N	-0-			-0-
01	2852 X	1903	-0-	-949	-0-	1903 2			N	-0-			-0-
02	2146 X	1341	-0-	-805	-0-	1341 2			N	-0-			1

HAYNES, L.		WELL #:		129	RRCID ->	205306	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9309 - 9400	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		133	RRCID ->	205682	COMPL. DATE	11/30/2004	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9152 - 9633	
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	26 1	287 2		N	-0-			44
10	341 N	148	-0-	-193	-0-	12 1	136 2		N	-0-			44
11	390 N	123	-0-	-267	-0-	11 1	112 2		N	-0-			44
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			44
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	42 1	395 2		N	-0-			44
*02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	39 1	392 2		N	-0-			44

HAYNES, L.		WELL #:		131	RRCID ->	205683	COMPL. DATE	11/06/2004	TOTAL DEPTH	10448	PERF.	10018 - 10166	
09	6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	6172 2	1 9		N	1			2
10	5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	5349 2	1 9		N	1	2 0		1
11	6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	6145 2			N	-0-	1 0		-0-
12	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-				N	-0-			-0-
01	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	4720 2			N	-0-			-0-
*02	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327 2			N	-0-	1 0		2

HAYNES, L.		WELL #:		132	RRCID ->	206495	COMPL. DATE	11/22/2004	TOTAL DEPTH	10560	PERF.	9105 - 9125	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
STATE- CUATRO CATTLE COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	206660	COMPL. DATE	12/23/2004	TOTAL DEPTH	13177	PERF.	9227 - 9241
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES, L.		WELL #:		125	RRCID ->	207095	COMPL. DATE	10/11/2004	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	N/A
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES, L.		WELL #:		115	RRCID ->	207101	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	10672	PERF.	9360 - 10325
09	1350	N	118	-0-	-1232	-0-	118	2	N	-0-		1
10	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2	N	-0-		1
11	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2	N	-0-	1 0	-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
01	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2	N	-0-		-0-
02	1305	N	1062	-0-	-243	-0-	1061	2	N	1	1 0	1

HAYNES, L.		WELL #:		138	RRCID ->	207102	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	9941	PERF.	9464 - 9574
09	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	125	1	N	1401	2	1
10	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	161	1	N	1847	2	1 0
11	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	178	1	N	1813	2	1
12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-			N	-0-		-0-
01	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	192	1	N	1843	2	1
*02	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	183	1	N	1826	2	1 0
							1	9				1

HAYNES, L.		WELL #:		135	RRCID ->	207112	COMPL. DATE	12/29/2004	TOTAL DEPTH	8730	PERF.	7430 - 8332
09	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	455	1	N	5083	2	1
							1	9				75
10	5518	X	5240	-0-	-278	-0-	422	1	N	4818	2	1 0
11	5340	X	4981	-0-	-359	-0-	449	1	N	4532	2	1 0
12	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-			N	-0-		73
*01	5518	X	5273	-0-	-245	-0-	502	1	N	4771	2	1 0
*02	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	476	1	N	4729	2	1 0
							4	9				76

HAYNES, L.		WELL #:		127	RRCID ->	208117	COMPL. DATE	07/31/2004	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9522 - 9568
09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	94	1	N	1061	2	1
							1	9				1
10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	120	1	N	1379	2	1
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	100	1	N	1018	2	1 0
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-		-0-
01	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	137	1	N	1309	2	1
*02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	130	1	N	1297	2	1 0

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
HAYNES, L.		WELL #: 122		RRCID -> 208119		COMPL. DATE 08/15/2004			TOTAL DEPTH 10503 PERF.10097 - 10182		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2	N	-0-		1
10	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	2368	2	N	1	1 0	1
11	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2	N	-0-	1 0	-0-
12	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-			N	-0-		-0-
01	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2	N	-0-		-0-
02	1914 N	1479	-0-	-435	-0-	1478	2	N	1	1 0	1

HAYNES, L.		WELL #: 128		RRCID -> 208219		COMPL. DATE 12/11/2004			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9040 - 9412		
09	690 N	604	-0-	-86	-0-	49	1	N	-0-		30
10	682 N	621	-0-	-61	-0-	50	1	N	-0-		30
11	660 N	577	-0-	-83	-0-	52	1	N	-0-		30
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-		30
*01	620 N	583	-0-	-37	-0-	55	1	N	-0-	30 0	-0-
*02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	52	1	N	-0-	1 0	-0-

HAYNES, L.		WELL #: 136		RRCID -> 208256		COMPL. DATE 01/08/2005			TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9042 - 9850		
09	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	357	1	N	-0-		27
10	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	254	1	N	-0-	1 0	26
11	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	294	1	N	-0-		26
12	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-			N	-0-		26
01	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	303	1	N	-0-		26
*02	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	288	1	N	-0-	2 0	27

HAYNES, L.		WELL #: 130		RRCID -> 208257		COMPL. DATE 02/12/2005			TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9257 - 9773		
09	420 N	363	-0-	-57	-0-	30	1	N	-0-		-0-
10	217 N	99	-0-	-118	-0-	8	1	N	-0-		-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #: 134		RRCID -> 208258		COMPL. DATE 02/03/2005			TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9185 - 9782		
09	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	206	1	N	-0-		16
10	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	214	1	N	1	1 0	16
11	2310 N	2059	-0-	-251	-0-	185	1	N	-0-		16
12	2573 N	-0-	-0-	-2573	-0-			N	-0-		16
*01	2666 N	1733	-0-	-933	-0-	165	1	N	-0-	1 0	15
02	2001 N	1714	-0-	-287	-0-	157	1	N	3	3 0	17

HAYNES, L.		WELL #: 144		RRCID -> 208261		COMPL. DATE 04/02/2005			TOTAL DEPTH 11066 PERF. 9660 - 10625		
09	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2	N	-0-		42
10	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2	N	-0-		42
11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2	N	-0-		42
12	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-		42
01	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2	N	-0-		42
02	783 N	671	-0-	-112	-0-	671	2	N	-0-		42

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
HAYNES, L.		WELL #:		140	RRCID -> 208262			COMPL. DATE 02/25/2005			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9645 - 10178		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	206 1	4773 2	N	1			10
							1 9						
10		5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	206 1	4852 2	N	-0-	2 0		8
11		4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	192 1	4304 2	N	-0-			8
12		3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			N	4			12
01		3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	168 1	3442 2	N	-0-			12
*02		3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	159 1	2854 2	N	-0-	2 0		14

HAYNES, L.		WELL #:		137	RRCID -> 208613			COMPL. DATE 02/26/2005			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9084 - 9154		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710 2		N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		142	RRCID -> 208859			COMPL. DATE 02/28/2005			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10030 - 10133		
09		3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	158 1	3650 2	N	1			2
							1 9						
10		4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	199 1	4675 2	N	-0-	1 0		1
11		3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	129 1	2900 2	N	-0-	1 0		-0-
12		2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-			N	-0-			-0-
01		5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	268 1	5513 2	N	-0-			-0-
*02		4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	255 1	4572 2	N	1	2 0		2
							1 9						

BENAVIDES-VERGARA UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 209451			COMPL. DATE 02/02/2005			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8430 - 8680		
09		4260 X	3303	-0-	-957	-0-	272 1	3031 2	N	-0-			2
10		5177 X	4803	-0-	-374	-0-	386 1	4416 2	N	1	2 0		1
							1 9						
11		5010 X	4010	-0-	-1000	-0-	361 1	3649 2	N	-0-	1 0		-0-
12		4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-			N	-0-			-0-
01		4805 X	3606	-0-	-1199	-0-	343 1	3263 2	N	-0-			-0-
02		4495 X	3564	-0-	-931	-0-	326 1	3235 2	N	3	4 0		3
							3 9						

HAYNES, L.		WELL #:		62	RRCID -> 214105			COMPL. DATE 10/28/2005			TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8058 - 8070		
09		3840 X	1290	-0-	-2550	-0-	105 1	1185 2	N	-0-			13
10		4030 X	1819	-0-	-2211	-0-	145 1	1674 2	N	-0-	1 0		12
11		3900 X	663	-0-	-3237	-0-	59 1	604 2	N	-0-			12
12		4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-			N	-0-			12
01		2914 X	1963	-0-	-951	-0-	186 1	1777 2	N	-0-			12
*02		1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	176 1	1761 2	N	5	5 0		14
							6 9						

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591								
HAYNES, L.		WELL #: 148		RRCID -> 215027		COMPL. DATE 11/25/2005		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10813 - 10817		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	157 1	3636 2	N	8	28
						9 9				
10	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	158 1	3718 2	N	5 1 0	32
						6 9				
11	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	176 1	3948 2	N	4	36
						4 9				
12	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-			N	3	39
01	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	195 1	4013 2	N	11	50
						12 9				
*02	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	185 1	3328 2	N	10 2 0	61
						11 9				

BENAVIDES TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 215155		COMPL. DATE 11/13/2005		TOTAL DEPTH 11346 PERF. 8151 - 8168		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAYNES, L.		WELL #: 146		RRCID -> 215476		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9178 - 10110		
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		N	-0-	-0-
10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2		N	-0-	-0-
11	630 N	501	-0-	-129	-0-	501 2		N	-0-	-0-
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-	-0-
01	527 N	526	-0-	-1	-0-	526 2		N	-0-	-0-
02	493 N	371	-0-	-122	-0-	371 2		N	-0-	-0-

HAYNES, L.		WELL #: 151		RRCID -> 219524		COMPL. DATE 06/07/2006		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9032 - 9572		
09	570 N	499	-0-	-71	-0-	41 1	458 2	N	-0-	15
10	558 N	524	-0-	-34	-0-	42 1	482 2	N	-0-	15
11	510 N	447	-0-	-63	-0-	40 1	407 2	N	-0-	15
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-	15
01	527 N	503	-0-	-24	-0-	48 1	455 2	N	-0-	15
*02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	45 1	451 2	N	-0-	15

HAYNES, L.		WELL #: 141		RRCID -> 220522		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10390 - 10395		
09	1110 N	948	-0-	-162	-0-	948 2		N	-0-	-0-
10	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2		N	-0-	-0-
11	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290 2		N	-0-	-0-
12	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-	-0-
01	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 2		N	-0-	-0-
02	1247 N	861	-0-	-386	-0-	861 2		N	-0-	1

HAYNES, L.		WELL #: 139		RRCID -> 220741		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8658 - 10010		
09	990 N	816	-0-	-174	-0-	816 2		N	-0-	14
10	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 2		N	-0-	14
11	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 2		N	-0-	14
12	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-	14
01	1116 N	404	-0-	-712	-0-	404 2		N	-0-	14
02	928 N	285	-0-	-643	-0-	285 2		N	-0-	14

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591										
HAYNES, L.		WELL #:		153	RRCID ->	221124	COMPL. DATE	06/18/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9505 - 9586		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		450 N	415	-0-	-35	-0-	34 1	381 2	N	-0-				14
10		403 N	396	-0-	-7	-0-	32 1	364 2	N	-0-				14
11		450 N	361	-0-	-89	-0-	32 1	329 2	N	-0-				14
12		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-				14
01		434 N	434	-0-	-0-	-0-	41 1	393 2	N	-0-				14
*02		428 N	428	-0-	-0-	-0-	39 1	389 2	N	-0-		1 0		14

HAYNES, L.		WELL #:		155	RRCID ->	221270	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9515 - 9608		
09		330 N	295	-0-	-35	-0-	24 1	271 2	N	-0-				70
10		327 N	327	-0-	-0-	-0-	26 1	301 2	N	-0-				70
11		330 N	299	-0-	-31	-0-	27 1	272 2	N	-0-				70
12		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-				70
01		343 N	343	-0-	-0-	-0-	33 1	310 2	N	-0-				70
*02		338 N	338	-0-	-0-	-0-	31 1	307 2	N	-0-				70

HAYNES, L.		WELL #:		150	RRCID ->	221349	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	N/A		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HAYNES, L.		WELL #:		156	RRCID ->	222156	COMPL. DATE	09/02/2006	TOTAL DEPTH	10015	PERF.	9068 - 9682		
09		780 N	499	-0-	-281	-0-	41 1	458 2	N	-0-				-0-
10		713 N	521	-0-	-192	-0-	42 1	479 2	N	-0-				-0-
11		555 N	555	-0-	-0-	-0-	50 1	505 2	N	-0-				-0-
12		527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-				-0-
01		848 N	848	-0-	-0-	-0-	81 1	767 2	N	-0-				-0-
*02		837 N	837	-0-	-0-	-0-	77 1	760 2	N	-0-				-0-

HAYNES, L.		WELL #:		154	RRCID ->	222231	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8737 - 9260		
09		2700 X	1617	-0-	-1083	-0-	132 1	1484 2	N	1				27
							1 9							
10		1581 N	1384	-0-	-197	-0-	111 1	1273 2	N	-0-	1 0			26
11		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	127 1	1291 2	N	2				28
							2 9							
12		1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-			N	-0-				28
01		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	147 1	1411 2	N	-0-				28
*02		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	140 1	1398 2	N	-0-	1 0			29

HAYNES, L.		WELL #:		158	RRCID ->	223008	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7422 - 7720		
09		990 N	981	-0-	-9	-0-	80 1	901 2	N	-0-				-0-
10		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	84 1	963 2	N	-0-				-0-
11		930 N	916	-0-	-14	-0-	82 1	834 2	N	-0-				-0-
12		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-				-0-
01		1054 N	929	-0-	-125	-0-	88 1	841 2	N	-0-				-0-
*02		916 N	916	-0-	-0-	-0-	83 1	833 2	N	-0-	1 0			1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 HAYNES, L. WELL #: 143 RRCID -> 223354 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7512 - 7920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	384 1	4318 2		N	-0-			2
10	4681 X	4617	-0-	-64	-0-	369 1	4247 2		N	1	2 0		1
						1 9							
11	4530 X	4133	-0-	-397	-0-	370 1	3763 2		N	-0-	1 0		-0-
12	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-				N	-0-			-0-
01	4805 X	4527	-0-	-278	-0-	428 1	4099 2		N	-0-			-0-
02	4495 X	4471	-0-	-24	-0-	406 1	4062 2		N	3	4 0		3
						3 9							

HAYNES, L. WELL #: 121 RRCID -> 223907 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8066 - 8078

09	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	293 1	3297 2		N	-0-			57
10	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	311 1	3573 2		N	1	1 0		57
						1 9							
11	3690 X	3659	-0-	-31	-0-	328 1	3331 2		N	-0-			57
12	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-				N	-0-			57
*01	3813 X	3680	-0-	-133	-0-	348 1	3332 2		N	-0-	1 0		56
*02	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	330 1	3301 2		N	1	1 0		58
						1 9							

HAYNES, L. WELL #: 85 RRCID -> 223909 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8199 - 8472

09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			70
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			70
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1 0		70

HAYNES, L. WELL #: 168 RRCID -> 223938 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9246 - 9348

09	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-				N	3			9
10	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	158 1	1810 2		N	-0-			9
11	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	160 1	1617 2		N	-0-			9
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
*01	1953 N	1370	-0-	-583	-0-	130 1	1240 2		N	-0-	1 0		8
02	1711 N	1357	-0-	-354	-0-	124 1	1230 2		N	3	3 0		10
						3 9							

HAYNES, L. WELL #: 167 RRCID -> 224155 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8880 - 8930

09	150 N	137	-0-	-13	-0-	11 1	126 2		N	-0-			12
10	155 N	71	-0-	-84	-0-	6 1	65 2		N	-0-			12
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			12
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			12
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1 0		12

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
HAYNES, L.		WELL #: 171		RRCID -> 224271		COMPL. DATE 01/02/2007			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9741 - 9843							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3000 N	4712	-0-	1712	1712	195	1	4516	2	N	1					1
10	3100 N	4777	-0-	1677	3389	195	1	4581	2	N	1	1	0			1
11	3000 N	2477	-0-	-523	2866	106	1	2371	2	N	-0-	1	0			-0-
12	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
01	2914 X	1301	-0-	-1613	-0-	60	1	1241	2	N	-0-					-0-
02	2726 X	1088	-0-	-1638	-0-	57	1	1030	2	N	1	2	0			1
						1	9									
HAYNES, L.		WELL #: 173		RRCID -> 225774		COMPL. DATE 01/17/2007			TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9422 - 9496							
09	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	417	1	4691	2	N	1					30
10	7750 X	3534	-0-	-4216	-0-	283	1	3250	2	N	1	2	0			29
11	4110 X	3168	-0-	-942	-0-	284	1	2882	2	N	2					31
12	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					31
01	5270 X	3801	-0-	-1469	-0-	359	1	3442	2	N	-0-					31
02	4930 X	3762	-0-	-1168	-0-	341	1	3411	2	N	9	5	0			39
						10	9									
HAYNES, L.		WELL #: 170		RRCID -> 226084		COMPL. DATE 12/27/2006			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10267 - 10348							
09	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					1
10	1674 N	1462	-0-	-212	-0-	1462	2			N	-0-	1	0			-0-
11	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
12	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
01	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
*02	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1592	2	1	9	N	1	1	0			1
HAYNES, L.		WELL #: 159		RRCID -> 226390		COMPL. DATE 09/08/2006			TOTAL DEPTH 9526 PERF. 8150 - 8160							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAYNES, L.		WELL #: 160		RRCID -> 227838		COMPL. DATE 09/24/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAYNES, L.		WELL #: 175		RRCID -> 228852		COMPL. DATE 04/21/2007			TOTAL DEPTH 9991 PERF. 9094 - 9511							
09	1380 N	1269	-0-	-111	-0-	104	1	1165	2	N	-0-					54
10	1426 N	1335	-0-	-91	-0-	107	1	1228	2	N	-0-					54
11	1350 N	988	-0-	-362	-0-	89	1	899	2	N	-0-					54
12	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					54
*01	1333 N	1283	-0-	-50	-0-	122	1	1161	2	N	-0-	1	0			53
*02	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	116	1	1151	2	N	-0-	1	0			54

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591								
HAYNES, L.		WELL #: 147		RRCID -> 228891		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7942 - 8499		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	249 1	2805 2	N	1	89
10	3007 X	2877	-0-	-130	-0-	230 1	2645 2	N	2 1 0	90
11	2910 X	2378	-0-	-532	-0-	213 1	2165 2	N	-0-	90
12	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-			N	-0-	90
*01	3007 X	2365	-0-	-642	-0-	224 1	2141 2	N	-0- 1 0	89
02	2813 X	2338	-0-	-475	-0-	212 1	2122 2	N	-0- 2 0	94
						4 9				

HAYNES, L.		WELL #: 147		RRCID -> 228892		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7942 - 7962		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAYNES, L.		WELL #: 149		RRCID -> 229605		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 10804 PERF.10432 - 10488		
09	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747 2		N	-0-	20
10	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1622 2	1 9	N	1 0	20
11	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023 2		N	-0-	20
12	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-			N	-0-	20
*01	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2483 2		N	-0- 1 0	19
02	1943 N	1751	-0-	-192	-0-	1750 2	1 9	N	1 1 0	20

HAYNES, L.		WELL #: 162		RRCID -> 229852		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9339 - 9466		
09	690 N	546	-0-	-144	-0-	45 1	501 2	N	-0-	36
10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	48 1	546 2	N	-0-	36
11	540 N	538	-0-	-2	-0-	48 1	490 2	N	-0-	36
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-	36
01	589 N	498	-0-	-91	-0-	47 1	451 2	N	-0-	36
02	522 N	492	-0-	-30	-0-	45 1	447 2	N	-0- 1 0	36

HAYNES, L.		WELL #: 161		RRCID -> 229854		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAYNES, L.		WELL #: 163		RRCID -> 230235		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 10515 PERF.10099 - 10225		
09	6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	6766 2	1 9	N	1	3
10	6572 X	6102	-0-	-470	-0-	6102 2		N	-0- 2 0	1
11	6573 X	6573	-0-	-0-	-0-	6573 2		N	-0- 1 0	-0-
12	6572 X	-0-	-0-	-6572	-0-			N	-0-	-0-
01	6572 X	5764	-0-	-808	-0-	5764 2		N	-0-	-0-
02	6148 X	4063	-0-	-2085	-0-	4063 2		N	-0- 2 0	2

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
HAYNES, L.		WELL #: 77		RRCID -> 230873		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9787 - 9864	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09		840 N	152	-0-	-688	-0-	12 1	140 2	N	-0-	13
10		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	144 1	1659 2	N	-0-	13
11		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	160 1	1624 2	N	-0-	13
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	13
01		1798 N	1649	-0-	-149	-0-	156 1	1493 2	N	-0-	13
02		1711 N	1627	-0-	-84	-0-	148 1	1479 2	N	-0-	14
										1 0	

HAYNES, L.		WELL #: 145		RRCID -> 231853		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 10368 - 10467	
09		4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	4292 2	1 9	N	1	2
10		4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	4149 2		N	-0-	1
11		4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	4487 2		N	-0-	-0-
12		2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-			N	-0-	-0-
01		4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	4289 2		N	-0-	-0-
*02		3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	3024 2		N	-0-	1
										2 0	

HAYNES, L.		WELL #: 178		RRCID -> 233626		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 10324		PERF. 9568 - 10044	
09		3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	278 1	3103 2	N	-0-	99
10		3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	287 1	3276 2	N	-0-	98
11		3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	327 1	3303 2	N	-0-	98
12		2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-			N	-0-	98
01		3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	347 1	3301 2	N	-0-	98
*02		3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	330 1	3272 2	N	-0-	100
							3 9			3	4 0

HAYNES, L.		WELL #: 179		RRCID -> 234330		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9575 - 10044	
09		1950 N	1735	-0-	-215	-0-	143 1	1591 2	N	1	10
							1 9				
10		2170 N	2117	-0-	-53	-0-	170 1	1947 2	N	-0-	9
11		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	177 1	1791 2	N	-0-	9
12		1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-			N	-0-	9
01		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	214 1	2037 2	N	-0-	9
*02		2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	203 1	2019 2	N	-0-	10
							1 9			1	2 0

HAYNES, L.		WELL #: 184		RRCID -> 235681		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9510 - 9940	
09		5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	418 1	4663 2	N	-0-	2
10		5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	432 1	4932 2	N	1	1
							1 9				
11		4980 X	4739	-0-	-241	-0-	427 1	4312 2	N	-0-	-0-
12		5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-			N	-0-	-0-
01		5146 X	4774	-0-	-372	-0-	454 1	4320 2	N	-0-	-0-
02		4814 X	4714	-0-	-100	-0-	431 1	4282 2	N	1	3
							1 9			1	1 0

HAYNES, L.		WELL #: 182		RRCID -> 235686		COMPL. DATE 02/10/2008		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9524 - 9570	
09		480 N	435	-0-	-45	-0-	36 1	399 2	N	-0-	13
10		443 N	443	-0-	-0-	-0-	36 1	407 2	N	-0-	13
11		396 N	396	-0-	-0-	-0-	36 1	360 2	N	-0-	13
12		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-	13
01		434 N	416	-0-	-18	-0-	40 1	376 2	N	-0-	13
*02		411 N	411	-0-	-0-	-0-	38 1	373 2	N	-0-	13

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
HAYNES, L.		WELL #: 187		RRCID -> 235813		COMPL. DATE 03/04/2008			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8562 - 8670			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
09	330 N	308	-0-	-22	-0-	25	1	283	2	N	-0-	16
10	372 N	275	-0-	-97	-0-	22	1	253	2	N	-0-	16
11	360 N	237	-0-	-123	-0-	21	1	216	2	N	-0-	16
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	16
01	279 N	240	-0-	-39	-0-	23	1	217	2	N	-0-	16
*02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	22	1	215	2	N	-0-	16

HAYNES, L.		WELL #: 186		RRCID -> 235816		COMPL. DATE 02/07/2008			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8842 - 9372			
09	3270 X	3080	-0-	-190	-0-	253	1	2827	2	N	-0-	36
10	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	217	1	2475	2	N	49	84
						54	9					
11	2190 X	2168	-0-	-22	-0-	195	1	1973	2	N	-0-	84
12	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-	84
01	2263 X	1957	-0-	-306	-0-	185	1	1759	2	N	12	96
						13	9					
02	2117 X	1926	-0-	-191	-0-	176	1	1744	2	N	5	102
						6	9					

HAYNES, L.		WELL #: 89		RRCID -> 236586		COMPL. DATE 03/07/2008			TOTAL DEPTH 9947 PERF. 8202 - 8216			
09	3720 X	3681	-0-	-39	-0-	301	1	3380	2	N	-0-	11
10	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	379	1	4358	2	N	10	20
						11	9					
11	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	370	1	3758	2	N	-0-	20
12	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	1	21
01	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	408	1	3911	2	N	-0-	21
*02	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	388	1	3875	2	N	1	23
						1	9					

HAYNES, L.		WELL #: 188		RRCID -> 239555		COMPL. DATE 04/07/2008			TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9393 - 9573			
09	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-	9
10	2449 N	1102	-0-	-1347	-0-	1102	2			N	-0-	8
11	2850 N	2641	-0-	-209	-0-	2641	2			N	-0-	8
12	2852 N	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-	8
01	3100 N	3125	-0-	25	-0-	3125	2			N	-0-	8
02	2552 N	2203	-0-	-349	-0-	2203	2			N	-0-	9

HAYNES, L.		WELL #: 189		RRCID -> 241051		COMPL. DATE 05/08/2008			TOTAL DEPTH 10053 PERF. 9152 - 9544			
09	2940 X	2772	-0-	-168	-0-	225	1	2514	2	N	30	74
						33	9					
10	3038 X	2708	-0-	-330	-0-	218	1	2490	2	N	-0-	73
11	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	496	1	5016	2	N	-0-	73
12	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-	73
*01	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	561	1	5336	2	N	-0-	72
*02	5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	533	1	5289	2	N	1	75
						1	9					

HAYNES, L.		WELL #: 199		RRCID -> 242332		COMPL. DATE 10/26/2008			TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8648 - 9286			
09	950 N	950	-0-	-0-	-0-	78	1	872	2	N	-0-	35
10	1333 N	1033	-0-	-300	-0-	83	1	950	2	N	-0-	35
11	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	110	1	1119	2	N	-0-	35
12	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-	35
01	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	99	1	945	2	N	-0-	35
02	1189 N	1030	-0-	-159	-0-	94	1	936	2	N	-0-	35

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
HAYNES, L.		WELL #:		195	RRCID ->	242856	COMPL. DATE	09/19/2008	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8922 - 9383
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	177 1	1971 2	N	-0-		1
10		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	191 1	2177 2	N	1	1 0	1
							1 9					
11		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	208 1	2106 2	N	-0-	1 0	-0-
12		2232 N	-0-	-0-	-2232	-0-			N	-0-		-0-
01		2356 N	2123	-0-	-233	-0-	202 1	1921 2	N	-0-		-0-
02		2233 N	2097	-0-	-136	-0-	192 1	1904 2	N	1	1 0	1
							1 9					

HAYNES, L.		WELL #:		190	RRCID ->	243263	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8117 - 9420

09		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	157 1	1764 2	N	-0-		1
10		1922 N	1918	-0-	-4	-0-	153 1	1765 2	N	-0-	1 0	-0-
11		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	170 1	1729 2	N	-0-		-0-
12		1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-			N	-0-		-0-
01		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	185 1	1770 2	N	-0-		-0-
*02		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	175 1	1753 2	N	1	1 0	1
							1 9					

HAYNES, L.		WELL #:		197	RRCID ->	243690	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9698 - 9831

09		337 N	337	-0-	-0-	-0-	28 1	309 2	N	-0-		-0-
10		558 N	283	-0-	-275	-0-	23 1	260 2	N	-0-		-0-
11		270 N	259	-0-	-11	-0-	23 1	236 2	N	-0-		-0-
12		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		-0-
01		349 N	349	-0-	-0-	-0-	33 1	316 2	N	-0-		-0-
*02		345 N	345	-0-	-0-	-0-	32 1	313 2	N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #:		198	RRCID ->	243915	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES, L.		WELL #:		196	RRCID ->	244847	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9726 - 9848

09		4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	385 1	4292 2	N	1		2
							1 9					
10		3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	318 1	3634 2	N	-0-	1 0	1
11		3630 X	3265	-0-	-365	-0-	294 1	2971 2	N	-0-	1 0	-0-
12		4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-			N	-0-		-0-
01		4836 X	4654	-0-	-182	-0-	443 1	4211 2	N	-0-		-0-
*02		4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	420 1	4174 2	N	1	1 0	2
							1 9					

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 HAYNES, L. WELL #: 180 RRCID -> 244994 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 9275 - 9355

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		420 N	322	-0-	-98	-0-	26	1	296	2	N	-0-			35
10		690 N	690	-0-	-0-	-0-	55	1	635	2	N	-0-			35
11		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	188	1	1906	2	N	-0-			35
12		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			35
01		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	183	1	1748	2	N	-0-			35
02		2030 N	1920	-0-	-110	-0-	173	1	1732	2	N	14			50
							15	9							

HAYNES, L. WELL #: 194 RRCID -> 245500 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8816 - 9265

09		9498 X	9498	-0-	-0-	-0-	776	1	8721	2	N	1			133
							1	9							
10		10013 X	8159	-0-	-1854	-0-	652	1	7505	2	N	2	3	0	132
							2	9							
11		9690 X	7829	-0-	-1861	-0-	701	1	7128	2	N	-0-			132
12		10013 X	-0-	-0-	-10013	-0-					N	-0-			132
*01		10013 X	4677	-0-	-5336	-0-	442	1	4235	2	N	-0-	2	0	130
02		9193 X	4617	-0-	-4576	-0-	420	1	4196	2	N	1	2	0	133
							1	9							

HAYNES, L. WELL #: 191 RRCID -> 245660 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7992 - 9469

09		4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	351	1	3918	2	N	9			80
							10	9							
10		4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	339	1	3875	2	N	62	2	0	140
							68	9							
11		4140 X	4008	-0-	-132	-0-	357	1	3606	2	N	41	172	1	9
							45	9							
12		4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-			9
01		4278 X	3762	-0-	-516	-0-	358	1	3404	2	N	-0-			9
02		4002 X	3732	-0-	-270	-0-	340	1	3374	2	N	16	1	0	27
							18	9							

HAYNES, L. WELL #: 192 RRCID -> 245663 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9160 - 9390

09		3240 X	2453	-0-	-787	-0-	200	1	2253	2	N	-0-			1
10		2914 X	2727	-0-	-187	-0-	218	1	2508	2	N	1	1	0	1
							1	9							
11		2820 X	2499	-0-	-321	-0-	224	1	2275	2	N	-0-	1	0	-0-
12		2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-			-0-
01		2943 N	2943	-0-	-0-	-0-	278	1	2665	2	N	-0-			-0-
*02		2900 N	2905	-0-	5	5	264	1	2640	2	N	1	1	0	2
							1	9							

HAYNES, L. WELL #: 193 RRCID -> 245664 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9587 - 9708

09		1320 N	1311	-0-	-9	-0-	107	1	1203	2	N	1			1
							1	9							
10		1085 N	626	-0-	-459	-0-	50	1	576	2	N	-0-			1
11		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	134	1	1359	2	N	-0-	1	0	-0-
12		1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-			-0-
01		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	150	1	1439	2	N	-0-			-0-
*02		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	143	1	1426	2	N	3	3	0	2
							3	9							

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
GARCIA-MALDONADO GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	247870	COMPL. DATE	03/12/2009	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	8208 - 8217
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	229 1	2560 2	N	-0-			1
10	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	208 1	2372 2	N	1	1 0		1
						1 9						
11	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	233 1	2353 2	N	-0-	1 0		-0-
12	2418 N	-0-	-0-	-2418	-0-			N	-0-			-0-
01	2418 N	2071	-0-	-347	-0-	197 1	1874 2	N	-0-			-0-
02	2262 N	2045	-0-	-217	-0-	187 1	1857 2	N	1	2 0		1
						1 9						

HAYNES, L.		WELL #:		185	RRCID ->	248778	COMPL. DATE	05/07/2008	TOTAL DEPTH	10062	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEEL, BESS		WELL #:		4	RRCID ->	249427	COMPL. DATE	04/17/2009	TOTAL DEPTH	12963	PERF.	8022 - 11170
09	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	299 1	3332 2	N	-0-			113
10	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	293 1	3343 2	N	-0-	1 0		112
11	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	308 1	3116 2	N	1			113
						1 9						
12	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-			N	-0-			113
01	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	315 1	2998 2	N	-0-			113
*02	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	299 1	2971 2	N	1	2 0		115
						1 9						

HAYNES, L.		WELL #:		181	RRCID ->	249917	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	10439	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		201	RRCID ->	249996	COMPL. DATE	04/09/2009	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8998 - 9590
09	5610 X	4256	-0-	-1354	-0-	348 1	3908 2	N	-0-			34
10	5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	472 1	5433 2	N	1	2 0		33
						1 9						
11	5610 X	5293	-0-	-317	-0-	474 1	4819 2	N	-0-			33
12	5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-			N	-0-			33
*01	5797 X	4533	-0-	-1264	-0-	429 1	4104 2	N	-0-	1 0		32
02	5423 X	4473	-0-	-950	-0-	407 1	4066 2	N	-0-	1 0		34

HAYNES, L.		WELL #:		157	RRCID ->	251665	COMPL. DATE	10/07/2006	TOTAL DEPTH	10401	PERF.	10038 - 10047
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-
10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
HAYNES, L.		WELL #: 164		RRCID -> 251702		COMPL. DATE 11/29/2006		TOTAL DEPTH 10447		PERF.10041 - 10061		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	6846 X	6846	-0-	-0-	-0-	6836	2	10	9	N	9	130
10	6930 X	6930	-0-	-0-	-0-	6924	2	6	9	N	5	132
11	6678 X	6678	-0-	-0-	-0-	6678	2			N	-0-	132
12	6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-	132
*01	7210 X	7210	-0-	-0-	-0-	7210	2			N	-0-	130
*02	7107 X	7107	-0-	-0-	-0-	7107	2			N	-0-	132

HAYNES, L.		WELL #: 183		RRCID -> 251704		COMPL. DATE 11/25/2007		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10228 - 10242		
09	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-	-0-
10	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-	-0-
11	690 N	675	-0-	-15	-0-	675	2			N	-0-	-0-
12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-	-0-
01	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-	-0-
*02	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-	1

HAYNES, L.		WELL #: 172		RRCID -> 251706		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9828 - 9874		
09	2250 N	2057	-0-	-193	-0-	168	1	1889	2	N	-0-	1
10	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	172	1	1983	2	N	-0-	-0-
11	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	188	1	1906	2	N	-0-	-0-
12	2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-	-0-
01	2170 N	1251	-0-	-919	-0-	118	1	1133	2	N	-0-	-0-
02	2030 N	1243	-0-	-787	-0-	112	1	1123	2	N	7	3

HAYNES, L.		WELL #: 166		RRCID -> 251792		COMPL. DATE 12/24/2006		TOTAL DEPTH 10732		PERF.10278 - 10410		
09	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			N	-0-	34
10	4123 X	3217	-0-	-906	-0-	3217	2			N	-0-	33
11	4380 X	4149	-0-	-231	-0-	4149	2			N	-0-	33
12	4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-	33
*01	4526 X	2835	-0-	-1691	-0-	2835	2			N	-0-	32
02	4002 X	2000	-0-	-2002	-0-	1999	2	1	9	N	1	34

HAYNES, L.		WELL #: 174		RRCID -> 251952		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9704 - 9726		
09	1440 N	1012	-0-	-428	-0-	83	1	928	2	N	1	1
						1	9					
10	899 N	803	-0-	-96	-0-	64	1	739	2	N	-0-	1
11	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	93	1	946	2	N	-0-	-0-
12	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-	-0-
01	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	137	1	1308	2	N	-0-	-0-
*02	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	130	1	1296	2	N	-0-	1

HAYNES, L.		WELL #: 169		RRCID -> 252176		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8650 - 9286		
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	34	1	382	2	N	-0-	8
10	465 N	449	-0-	-16	-0-	36	1	413	2	N	-0-	8
11	450 N	336	-0-	-114	-0-	30	1	306	2	N	-0-	8
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	8
*01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	48	1	458	2	N	-0-	8
*02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	45	1	454	2	N	-0-	-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 HAYNES, L. WELL #: 176 RRCID -> 252507 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9339 - 10328

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
09		4020 X	3916	-0-	-104	-0-	3916	2		N	-0-			2
10		5518 X	3199	-0-	-2319	-0-	3198	2	1	9	N	1	2 0	1
11		6286 X	6286	-0-	-0-	-0-	6286	2			N	-0-	1 0	-0-
12		5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-		-0-
01		5518 X	4010	-0-	-1508	-0-	4010	2			N	-0-		-0-
02		5162 X	2827	-0-	-2335	-0-	2827	2			N	-0-	1 0	2

HAYNES, L. WELL #: 116 RRCID -> 254446 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7450 - 10582

09		2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	234	1	2610	2	N	1		1
							1	9						
10		3100 N	3319	-0-	219	219	267	1	3052	2	N	-0-		1
11		3000 N	2965	-0-	-35	184	267	1	2698	2	N	-0-	1 0	-0-
12		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-		-0-
01		2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	252	1	2391	2	N	-0-		-0-
*02		2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	239	1	2370	2	N	-0-	3 4 0	2
							3	9						

HAYNES, L. WELL #: 202 RRCID -> 255428 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8053 - 8575

09		150 N	61	-0-	-89	-0-	5	1	56	2	N	-0-		62
10		62 N	40	-0-	-22	-0-	3	1	37	2	N	-0-	49 0	13
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		13
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		13
*01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		13
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6 0	7

HAYNES, L. WELL #: 203 RRCID -> 255614 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8185 - 9069

09		5700 X	5210	-0-	-490	-0-	424	1	4768	2	N	16		145
							18	9						
10		5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	420	1	4831	2	N	10		155
							11	9						
11		4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	437	1	4441	2	N	26	171 1	10
							29	9						
12		4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-		10
01		5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	516	1	4946	2	N	14		24
							15	9						
*02		5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	456	1	4559	2	N	28		52
							31	9						

LOS MOGOTES, N (LOBO) 54978 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
 BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 1A RRCID -> 074836 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF. 10238 - 10568

09		1440 #	1257	-0-	-183	-0-	83	1	1174	2	N	-0-		-0-
10		1488 #	1206	-0-	-282	-0-	84	1	1122	2	N	-0-		-0-
11		1440 #	1088	-0-	-352	-0-	77	1	1011	2	N	-0-		-0-
12		1302 #	1069	-0-	-233	-0-	82	1	987	2	N	-0-		-0-
01		1302 #	1146	-0-	-156	-0-	86	1	1060	2	N	-0-		-0-
02		1218 #	1073	-0-	-145	-0-	81	1	992	2	N	-0-		-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX IV)		54978 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC.		433012										
VERGARA		WELL #: 6		RRCID -> 098653		COMPL. DATE 02/24/1982		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5592 - 5600				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 5100)		54978 677		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC.		433012										
VERGARA		WELL #: 3		RRCID -> 073802		COMPL. DATE 08/27/1977		TOTAL DEPTH 5512 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	3990 X	3678	-0-	-312	-0-	2962	1	716	2	Y	-0-	15
10	3875 X	3753	-0-	-122	-0-	3137	1	616	2	Y	-0-	15
11	3750 X	3411	-0-	-339	-0-	2569	1	842	2	Y	-0-	15
12	3875 X	3123	-0-	-752	-0-	2340	1	783	2	Y	-0-	15
01	3875 X	3498	-0-	-377	-0-	1798	1	1700	2	Y	-0-	15
02	3567 X	662	-0-	-2905	-0-	662	1			Y	-0-	15

VERGARA		WELL #: 5		RRCID -> 097857		COMPL. DATE 01/02/1982		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5161 - 5170				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
TREVINO, J.B. ESTATE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 058310		COMPL. DATE 03/09/1974		TOTAL DEPTH 5401 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	1140 N	1059	-0-	-81	-0-	85	1	974	2	N	-0-	10
10	705 N	705	-0-	-0-	-0-	100	1	605	2	N	-0-	10
11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	80	1	627	2	N	-0-	10
12	1085 N	984	-0-	-101	-0-	90	1	894	2	N	-0-	10
01	930 N	930	-0-	-0-	-0-	84	1	846	2	N	-0-	10
02	696 N	494	-0-	-202	-0-	76	1	418	2	N	-0-	10

LAUREL, SERGIO		WELL #: 1		RRCID -> 104848		COMPL. DATE 03/13/1983		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5202 - 5228				
09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	65	1	754	2	N	-0-	-0-
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	55	1	328	2	N	-0-	-0-
11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	70	1	546	2	N	-0-	-0-
12	837 N	703	-0-	-134	-0-	65	1	638	2	N	-0-	-0-
01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	71	1	717	2	N	-0-	-0-
02	609 N	454	-0-	-155	-0-	69	1	385	2	N	-0-	-0-

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5650)		54978 695		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
OXY USA INC.		630591										
HAYNES, LEONARD		WELL #: 8		RRCID -> 139440		COMPL. DATE 12/02/1990		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 5412 - 5948				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7	6	0	2

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5650)		//CONT.//		54978 695	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA	
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
HAYNES, L.		WELL #:		104	RRCID ->	223908	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	9954	PERF.	7400 - 7530
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		1620 X	1614	-0-	-6	-0-	132 1	1482 2	N	-0-		37
10		1705 X	1612	-0-	-93	-0-	129 1	1483 2	N	-0-	1 0	36
11		1650 X	1526	-0-	-124	-0-	137 1	1389 2	N	-0-		36
12		1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-			N	-0-		36
01		1674 X	1573	-0-	-101	-0-	149 1	1424 2	N	-0-		36
02		1566 X	1552	-0-	-14	-0-	141 1	1411 2	N	-0-	1 0	37

HAYNES, L.		WELL #:		93	RRCID ->	229748	COMPL. DATE	12/26/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	5914 - 6136
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES, L.		WELL #:		90	RRCID ->	236588	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	5383 - 5796
09		9832 X	9832	-0-	-0-	-0-	803 1	9028 2	N	1		4
							1 9					
10		9879 X	9879	-0-	-0-	-0-	790 1	9088 2	N	1	3 0	2
							1 9					
11		9330 X	9330	-0-	-0-	-0-	836 1	8494 2	N	-0-	2 0	-0-
12		9641 X	-0-	-0-	-9641	-0-			N	-0-		-0-
01		10238 X	10238	-0-	-0-	-0-	968 1	9270 2	N	-0-		-0-
*02		10108 X	10108	-0-	-0-	-0-	919 1	9185 2	N	4	5 0	6
							4 9					

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5815)				54978 710	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ZAPATA	
JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC.				433012								
VERGARA		WELL #:		7	RRCID ->	101203	COMPL. DATE	07/20/1982	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5815 - 5820
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 7700)				54978 721	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ZAPATA	
OXY USA INC.				630591								
GUTIERREZ, B. G.		WELL #:		3	RRCID ->	177414	COMPL. DATE	01/04/2001	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8664 - 9524
09		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		Y	-0-		-0-
10		279 N	263	-0-	-16	-0-	263 2		Y	-0-		-0-
11		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		Y	-0-		-0-
12		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		Y	-0-		-0-
01		248 N	169	-0-	-79	-0-	169 2		Y	-0-		-0-
*02		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES, N. (8150) 54978 856 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC. 433012
 VERGARA WELL #: 9 RRCID -> 167155 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8157 - 8256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	483	483	-0-	-0-	-0-	384	1	99	2	Y	-0-			59
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	440	1	86	2	Y	-0-			59
11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	309	1	101	2	Y	-0-			59
12	372 N	144	-0-	-228	-0-	108	1	36	2	Y	-0-			59
01	372 N	274	-0-	-98	-0-	141	1	133	2	Y	-0-			59
*02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	1			Y	-0-			59

LOS RUBIOS (2ND YEGUA, SEG. A) 55004 502 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 HINRRA LLC 389665
 SAENZ, LYDIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113811 COMPL. DATE 11/08/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7777 - 7796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOS RUBIOS (7720 YEGUA) 55004 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 CENIZA PETROLEUM, INC. 141023
 CARL, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 152935 COMPL. DATE 12/02/1994 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7712 - 7721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOS TORRITOS, N. 55008 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 ANDERSON OIL LTD. 022499
 FORTHUBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223303 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 9246 - 9300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	450	1	1105	2	N	10			99
						11	9							
10	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	465	1	1043	2	N	21			120
						23	9							
11	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	450	1	1197	2	N	29			149
						32	9							
12	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	465	1	1127	2	N	25			174
						28	9							
01	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	465	1	1132	2	N	23			197
						25	9							
02	1624 N	1465	-0-	-159	-0-	435	1	1030	2	N	-0-			197

BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
 COATES "B" WELL #: 1 RRCID -> 195823 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9529 - 10222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15

LOS TORRITOS, N. DEWBRE PETROLEUM CORPORATION FORTHUBER		//CONT.//		55008 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
				216748										
				WELL #:	1	RRCID ->	204675	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10270 - 10286		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP DOMINGUEZ, MAXIMO UNIT				531085		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
				WELL #:	4	RRCID ->	151148	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	10408	PERF. 9412 - 9422		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DOMINGUEZ, MAXIMO				WELL #:	9	RRCID ->	225626	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10234 - 10286		
09	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3897	2	64	9	Y	58			207
10	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3711	2	88	9	Y	80	170	1	117
11	3600 X	3511	-0-	-89	-0-	3443	2	68	9	Y	62			179
12	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	4176	2	116	9	Y	105	176	1	108
01	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3800	2	55	9	Y	50			158
*02	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3535	2	108	9	Y	98			256

LOS TORRITOS, N. (FRIO N) KEBO OIL & GAS, INC. RAWHIDE				55008 086	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO					
				453170										
				WELL #:	1	RRCID ->	268804	COMPL. DATE	11/30/2012	TOTAL DEPTH	13615	PERF.10054 - 10064		
09	25425	25425	-0-	-0-	-0-	21567	2	3858	9	N	3507	3259	1	524
10	26304	26304	-0-	-0-	-0-	22518	2	3786	9	N	3442	3620	0	346
11	26504 X	26504	-0-	-0-	-0-	900	1	22304	2	N	3000	3092	1	254
						3300	9							
12	27977 X	27977	-0-	-0-	-0-	930	1	23364	2	N	3348	3301	1	301
						3683	9							
01	27977 X	30304	-0-	2327	2327	930	1	25913	2	N	3146	3126	1	321
						3461	9							
02	27977 X	28942	-0-	965	3292	870	1	24648	2	N	3113	2910	1	524
						3424	9							

LOS TORRITOS, N. (MARKS) MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP DOMINGUEZ, MAXIMO				55008 261	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
				531085										
				WELL #:	8	RRCID ->	208234	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8091 - 8121		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LOS TORRITOS, NORTH (7460)		55008 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
ANDERSON OIL LTD. SLAVIK, H. C.		022499								
		WELL #:	1	RRCID ->	195319	COMPL. DATE	05/16/2003	TOTAL DEPTH	8171 PERF. 7649 - 7674	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50

LOS TORRITOS, NORTH (8150)		55008 858		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO		
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. LITTLE BULLIES		667941								
		WELL #:	1	RRCID ->	162697	COMPL. DATE	12/28/1996	TOTAL DEPTH	9020 PERF. 8158 - 8224	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LOS TORRITOS, NORTH (8200)		55008 924		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. SLAVIK		667941								
		WELL #:	7	RRCID ->	097234	COMPL. DATE	12/11/1981	TOTAL DEPTH	8331 PERF. 8153 - 8239	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LOS TORRITOS, N.E. (6800)		55010 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO		
MOMENTUM PRODUCTION CORP. SCHUSTER		574329								
		WELL #:	1	RRCID ->	131688	COMPL. DATE	12/31/1994	TOTAL DEPTH	10980 PERF. 7033 - 7041	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PLATINUM OIL & GAS, L.L.C.		667941		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO		
LITTLE BULLIE		667941								
		WELL #:	1	RRCID ->	104032	COMPL. DATE	12/07/1982	TOTAL DEPTH	9020 PERF. 6794 - 6805	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LOS VAQUEROS (14600) 55015 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
C. M. GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 222813 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 16487 PERF. 14596 - 15030

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		510 #		292	-0-	-218		292 2	N	-0-			12
10		837 #		312	-0-	-525		312 2	N	-0-			12
11		810 #		214	-0-	-596		214 2	N	-0-			12
12		837 #		102	-0-	-735		102 2	N	-0-			12
01		682 #		365	-0-	-317		365 2	N	-0-			12
02		290 #	NO RPT		-0-	-290			N	NO RPT			12

LOU ELLA (3150) 55078 615 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
I.T. PROPERTIES 421725
COX, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 117300 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 5247 PERF. 3148 - 3150

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY (3450) 55389 238 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K.L. WELL #: 9 RRCID -> 192908 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 3432 - 3436

09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY (3900) 55389 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K. L. NCT-1 WELL #: 26 H RRCID -> 049629 COMPL. DATE 12/24/1969 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A

09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY, J. P. WELL #: 21 RRCID -> 060197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3660 - 3735

09	INJECT			-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	INJECT			-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	INJECT			-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	INJECT			-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	INJECT			-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	INJECT		NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY (5250) 55389 403 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 67 RRCID -> 187851 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5252 - 5258

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LUBY (5550) 55389 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K. L., NCT-1

WELL #: 26 J RRCID -> 054306 COMPL. DATE 12/22/1972 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	540 X	305	-0-	-235	-0-	305	2			Y	-0-				327
10	527 X	197	-0-	-330	-0-	197	2			Y	-0-				327
11	510 X	360	-0-	-150	-0-	360	2			Y	-0-				327
12	310 X	243	-0-	-67	-0-	243	2			Y	-0-				327
01	310 X	169	-0-	-141	-0-	169	2			Y	-0-				327
02	348 X	NO RPT	-0-	-348	-0-					Y	NO RPT				327

LUBY(6050) 55389 533 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K.L. NCT-1

WELL #: 32 RRCID -> 088876 COMPL. DATE 05/09/1980 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6020 - 6026

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LUBY, J.P. WELL #: 52 RRCID -> 156163 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 5978 - 5982

09	660 X	310	-0-	-350	-0-	268	2	42	9	Y	38	42	1		10
10	651 X	401	-0-	-250	-0-	357	2	44	9	Y	40	46	1		4
11	540 X	478	-0-	-62	-0-	390	2	88	9	Y	80	78	1		6
12	403 X	263	-0-	-140	-0-	182	2	81	9	Y	74	75	1		5
01	444 X	444	-0-	-0-	-0-	405	2	39	9	Y	35	28	1		12
02	464 X	NO RPT	-0-	-464	-0-					Y	NO RPT				12

LUBY (6060) 55389 546 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P.

WELL #: 64 H RRCID -> 055010 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 6012 - 6016

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

LUBY, J.P. WELL #: 58 H RRCID -> 058311 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MCCANN, G.H. WELL #: 26 RRCID -> 140327 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6044 - 6054

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

LUBY (6100) 55389 559 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J.P. WELL #: 61 F RRCID -> 089672 COMPL. DATE 09/03/1980 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 6054 - 6062

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LUBY (6250) 55389 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 59AH RRCID -> 045979 COMPL. DATE 11/11/1968 TOTAL DEPTH 8424 PERF. N/A

09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LUBY (6800) 55389 650 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MCCANN WELL #: 41 RRCID -> 249445 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 6752 - 6759

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LUBY (7230) 55389 721 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J.P. WELL #: 27 RRCID -> 058266 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7180 - 7903

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LUBY, J. P. WELL #: 56 H RRCID -> 065131 COMPL. DATE 01/28/1976 TOTAL DEPTH 7506 PERF. N/A

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LUBY (7230) //CONT.// 55389 721 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
 MCCANN WELL #: 42 RRCID -> 277885 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7196 - 7201

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		16092	-0-	-0-	-16092	52983					N	504	301	1			491
10		18476	-0-	-0-	-18476	34507					N	526	534	1			483
11		17880	-0-	-0-	-17880	16627					N	426	538	1			371
12		18476	-0-	-0-	-18476	-0-					N	479	361	1			489
01		18476	-0-	-0-	-18476	-0-					N	358	738	1			109
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	362	347	1			124

LUBY (7350) 55389 728 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
 MCCANN WELL #: 40 RRCID -> 209864 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 7374 - 7377

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUBY (7550) 55389 767 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
 LUBY, J. P. WELL #: 63F RRCID -> 188902 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7500 - 7507

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY, J. P. WELL #: 59 AF RRCID -> 190710 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 7522 - 7526

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY (7560) 55389 770 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
 PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
 LUBY, J.P. WELL #: 58 J RRCID -> 057886 COMPL. DATE 01/07/1974 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY (8000) 55389 793 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
 LUBY, J.P. WELL #: 62 H RRCID -> 088698 COMPL. DATE 07/05/1980 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7990 - 7996

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LUBY (8250)
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.
LUBY, J. P.

55389 858 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
647284
WELL #: 63 H RRCID -> 049139 COMPL. DATE 05/15/1970 TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LUBY (9000)
SUE-ANN OPERATING, L.C.
MCCANN, G. H.

55389 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
828352
WELL #: 32 U RRCID -> 049607 COMPL. DATE 12/18/1970 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LUBY (9400)
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.
LUBY, J. P.

55389 927 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
647284
WELL #: 55 RRCID -> 159449 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10713 PERF. 9789 - 9809

09	150 N	100	-0-	-50	-0-	100	2			N	-0-			-0-
10	217 N	136	-0-	-81	-0-	136	2			N	-0-			-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-			-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-			-0-
02	174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-					N	NO RPT			-0-

SHAFFER K. L. NCT-1

WELL #: 31 RRCID -> 189678 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 9330 - 9340

09	300 #	211	-0-	-89	-0-	211	2			Y	-0-			-0-
10	310 #	79	-0-	-231	-0-	79	2			Y	-0-			-0-
11	380 R	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-			-0-
12	310 #	205	-0-	-105	-0-	205	2			Y	-0-			-0-
01	217 #	203	-0-	-14	-0-	203	2			Y	-0-			-0-
02	377 #	NO RPT	-0-	-377	-0-					Y	NO RPT			-0-

LUBY (9700)
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.
LUBY, J. P.

55389 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
647284
WELL #: 65 RRCID -> 172279 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 11712 PERF. 9625 - 9637

09	1470 X	1220	-0-	-250	-0-	1220	2			Y	-0-			10
10	1519 X	610	-0-	-909	-0-	610	2			Y	-0-			10
11	2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			Y	-0-			10
12	1364 X	1320	-0-	-44	-0-	1320	2			Y	-0-			10
01	1271 X	920	-0-	-351	-0-	920	2			Y	-0-			10
02	2030 X	NO RPT	-0-	-2030	-0-					Y	NO RPT			10

SHAFFER K. L. NCT-1

WELL #: 38 RRCID -> 185468 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9656 - 9670

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LUBY (9700)		//CONT.//		55389 935	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES			
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352								
FLAME				WELL #: 1	RRCID -> 277741	COMPL. DATE 11/03/2014	TOTAL DEPTH 11477	PERF. 9748	- 9798			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	114180 X	58326	-0-	-55854	-0-	57458 2	868 9	N	789	726 1		332
10	117986 X	55936	-0-	-62050	-0-	55109 2	827 9	N	752	864 1		220
11	114180 X	51137	-0-	-63043	-0-	50422 2	715 9	N	650	546 1		324
12	117986 X	50647	-0-	-67339	-0-	50003 2	644 9	N	585	542 1		367
01	60264 X	46637	-0-	-13627	-0-	46000 2	637 9	N	579	723 1		223
02	56376 X	44062	-0-	-12314	-0-	43253 2	809 9	N	735	783 1		175

LUBY (9950)				55389 941	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES			
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284								
LUBY, J. P.				WELL #: 66	RRCID -> 170314	COMPL. DATE 09/04/1998	TOTAL DEPTH 10793	PERF. 9973	- 9996			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2220 X	1455	-0-	-765	-0-	1455 2		Y	-0-			21
10	1643 X	136	-0-	-1507	-0-	136 2		Y	-0-			21
11	1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	1706 2		Y	-0-			21
12	1643 X	978	-0-	-665	-0-	978 2		Y	-0-			21
01	1519 X	680	-0-	-839	-0-	680 2		Y	-0-			21
02	1653 X	NO RPT	-0-	-1653	-0-			Y	NO RPT			21

SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352								
FLAME				WELL #: 3	RRCID -> 262465	COMPL. DATE 12/07/2009	TOTAL DEPTH 10580	PERF.10352	- 10388			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	5010 X	4160	-0-	-850	-0-	4130 2	30 9	N	27			249
10	5859 X	3705	-0-	-2154	-0-	3694 2	11 9	N	10			259
11	5670 X	3749	-0-	-1921	-0-	3734 2	15 9	N	14	184 1		89
12	5084 X	4231	-0-	-853	-0-	4211 2	20 9	N	18			107
01	5084 X	4326	-0-	-758	-0-	1234 1	2794 2	N	271	361 1		17
						298 9						
02	4031 X	404	-0-	-3627	-0-	174 1	207 2	N	21			38
						23 9						

LUBY (10200)				55389 949	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES			
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352								
MCCANN, G. H.				WELL #: 32 L	RRCID -> 049579	COMPL. DATE 12/17/1970	TOTAL DEPTH 10850	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FLAME				WELL #: 1	RRCID -> 197017	COMPL. DATE 03/14/2003	TOTAL DEPTH 11477	PERF.10280	- 10336			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LUBY (10200 E.)		55389 951		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352														
FLAME		WELL #: 4		RRCID -> 211323		COMPL. DATE 08/07/2005		TOTAL DEPTH 10695 PERF.10300 - 10334								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					126
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					126
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					126
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					126
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					126
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	109	1			17

KNIGHT		55392 249		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES									
WELL #: 1		RRCID -> 243694		COMPL. DATE 05/18/2011		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10334 - 10375											
09	5414 X	5414	-0-	-0-	B	-0-	5384 2	30 9	N	27						189	
10	4822 X	4822	-0-	-0-	B	-0-	4771 2	51 9	N	46						235	
11	6433 X	6433	-0-	-0-	B	-0-	6398 2	35 9	N	32	175	1				92	
12	6200 X	5953	-0-	-247	B	-0-	5911 2	42 9	N	38						130	
01	6642 X	6642	-0-	-0-	B	-0-	2017 1	4568 2	N	52						182	
							57 9										
*02	6543 X	6543	-0-	-0-	B	-0-	2958 1	3542 2	N	39	170	1				51	
							43 9										

LUBY, NORTH (CHAPMAN -B-)		55392 249		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284														
SHAFFER, K. L., NCT-1		WELL #: 21		RRCID -> 032098		COMPL. DATE 10/26/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT						-0-

SHAFFER, K.L., NCT-1		55392 249		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
WELL #: 39 F		RRCID -> 143404		COMPL. DATE 11/02/1992		TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6072 - 6080										
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT						-0-

LUIGI (UPPER WILCOX)		55607 465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.		924624														
DRISCOLL FOUNDATION		WELL #: 1Y		RRCID -> 170551		COMPL. DATE 10/08/1998		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11380 - 11391								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-						-0-

DRISCOLL FOUNDATION		55607 465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
WELL #: 1D		RRCID -> 174575		COMPL. DATE 04/28/1999		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3414 - 3432										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT						-0-

LUIGI (UPPER WILCOX) //CONT.// 55607 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. //CONT.// 924624
 DRISCOLL-DUWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188466 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 11548 PERF.11004 - 11010

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LUNDELL (COLE) 55755 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 DUVAL RANCH SEC. 257 WELL #: 4 RRCID -> 081208 COMPL. DATE 02/20/1979 TOTAL DEPTH 2606 PERF. 1597 - 1609

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LUNDELL, S. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 097387 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1588 - 1594

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WHITE, PAUL E. -B- WELL #: 134 RRCID -> 128725 COMPL. DATE 09/22/1988 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1608 - 1628

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LUNDELL (HOCKLEY -J-) 55755 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 WHITE, PAUL E. -B- WELL #: 51 RRCID -> 066247 COMPL. DATE 04/05/1976 TOTAL DEPTH 2300 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LUNDELL (HOCKLEY 1950) 55755 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 DUVAL RANCH SEC. 257 WELL #: 8 RRCID -> 035895 COMPL. DATE 03/11/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LUNDELL (HOCKLEY 1950)		//CONT.//		55755 150	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DUVAL				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
KILLAM FREER RANCH STATE 50		WELL #:		2	RRCID -> 166741	COMPL. DATE 04/08/1997	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 1904 - 1909					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUNDELL (MIRANDO NO. 1)				55755 200	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DUVAL				
KILLAM OIL CO., LTD.				460054									
DUVAL RANCH SEC.257 A/C #2		WELL #:		10 U	RRCID -> 020622	COMPL. DATE 01/29/1963	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998				N	NO RPT			-0-

WHITE, PAUL E. "B"				WELL #:	129	RRCID -> 119762	COMPL. DATE 12/02/1985	TOTAL DEPTH 2750	PERF. 2401 - 2418				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

P. E. WHITE 'B'				WELL #:	58	RRCID -> 277418	COMPL. DATE 07/05/2011	TOTAL DEPTH 2580	PERF. 2350 - 2355				
09	7500	-0-	-0-	-7500	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LUNDELL (QUEEN CITY #2)				55755 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL				
KILLAM OIL CO., LTD.				460054									
WHITE, P. E., -B-		WELL #:		90 F	RRCID -> 037632	COMPL. DATE 11/30/1965	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUNDELL (WILCOX)				55755 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL				
KILLAM OIL CO., LTD.				460054									
WHITE, P. E., -B-		WELL #:		90 D	RRCID -> 011704	COMPL. DATE 09/23/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUNDELL (WILCOX) //CONT.// 55755 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 LINN OPERATING, INC. 501545
 LUNDELL STATE 140 WELL #: 1 RRCID -> 202842 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7499 - 7570

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	28					28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28

LUNDELL (WILCOX, E) 55755 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 WHITE, P. E. "B" WELL #: 142 RRCID -> 136724 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7385 - 8548

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LUNDELL (WX. 10,100) 55755 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 DCR-STATE 58 WELL #: 1 RRCID -> 155019 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10009 - 10047

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LUNDELL (960) 55755 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 SOUTH LUNDELL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 139212 COMPL. DATE 06/29/1991 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 1008 - 1014

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

KILLAM "257" WELL #: 20 RRCID -> 163819 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 1765 PERF. 1050 - 1054

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LUNDELL (1100) 55755 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 MORSEY OIL & GAS CORP. 589078
 DCR "MF" NCT-64 WELL #: 1 RRCID -> 094245 COMPL. DATE 09/25/1980 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 1150 - 1158

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LUNDELL, NE. (WILCOX 7400)		55758 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
DCRC - STATE 50		WELL #: 1		RRCID -> 160156		COMPL. DATE 06/22/1996		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7410 - 7424			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LYDA (VICKSBURG LOWER)		55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
HALL, C. M. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 106688		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8926 PERF. 6866 - 6898		
09	990 N	965	-0-	-25	-0-	965	2	Y	-0-	-0-
10	992 N	958	-0-	-34	-0-	958	2	Y	-0-	-0-
11	1020 N	844	-0-	-176	-0-	844	2	Y	-0-	-0-
12	992 N	605	-0-	-387	-0-	605	2	Y	-0-	-0-
01	961 N	639	-0-	-322	-0-	639	2	Y	-0-	-0-
02	812 N	501	-0-	-311	-0-	501	2	Y	-0-	-0-

KINCAID, J. W. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 111322		COMPL. DATE 01/21/2015		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8016 - 8104		
09	10470 X	1606	-0-	-8864	-0-	1606	2	Y	-0-	80
10	6262 X	1300	-0-	-4962	-0-	1300	2	Y	-0-	80
11	3720 X	931	-0-	-2789	-0-	931	2	Y	-0-	80
12	2728 X	593	-0-	-2135	-0-	593	2	Y	-0-	80
01	2294 X	644	-0-	-1650	-0-	644	2	Y	-0-	-0-
02	1566 X	476	-0-	-1090	-0-	473	2	3 9 Y	3	3

HALL, J. F. STATE -A-		WELL #: 11		RRCID -> 115681		COMPL. DATE 12/13/2009		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8214 - 8835		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HALL, C.M. -A-		WELL #: 8		RRCID -> 126954		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7892 - 8088		
09	3210 X	2913	-0-	-297	-0-	2913	2	Y	-0-	-0-
10	3255 X	2937	-0-	-318	-0-	2937	2	Y	-0-	-0-
11	3090 X	2857	-0-	-233	-0-	2857	2	Y	-0-	-0-
12	3162 X	2892	-0-	-270	-0-	2892	2	Y	-0-	-0-
01	3162 X	3066	-0-	-96	-0-	3066	2	Y	-0-	-0-
*02	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2	Y	-0-	-0-

HALL, J. F. -STATE-A-		WELL #: 15		RRCID -> 128159		COMPL. DATE 07/16/1994		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8204 - 8300		
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.// 55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054										
HALL, C.M. -A-		WELL #: 7		RRCID -> 131208		COMPL. DATE 05/21/1989		TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7484 - 7505				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALL, C.M. -C-		WELL #: 7		RRCID -> 133971		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 9627 PERF. 7900 - 7911				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALL, C. M. -A-		WELL #: 10		RRCID -> 137322		COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7020 - 7024				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SPEER, GEO. H. -STATE -D-		WELL #: 5		RRCID -> 140167		COMPL. DATE 07/25/1994		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7974 - 8230				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALL, J. F. -STATE -A-		WELL #: 14		RRCID -> 141915		COMPL. DATE 11/02/2002		TOTAL DEPTH 9886 PERF. 7734 - 7770				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SPEER, GEO. H. -STATE-D		WELL #: 2		RRCID -> 143359		COMPL. DATE 11/26/1992		TOTAL DEPTH 10103 PERF. 6672 - 6685				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OLIVARES, A.		WELL #: 23		RRCID -> 150049		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7725 - 7792		
09	450	N	-0-	-0-	-450			Y	-0-			-0-
10	31	N	28	-0-	-3			Y	-0-			-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	28	2	Y	-0-			-0-
12	340	N	340	-0-	-0-	277	2	Y	-0-			-0-
01	411	N	411	-0-	-0-	340	2	Y	-0-			-0-
*02	342	N	342	-0-	-0-	411	2	Y	-0-			-0-
						342	2	Y	-0-			-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.// 55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054														
HALL, J. F. STATE -A-		WELL #: 13		RRCID -> 166829		COMPL. DATE 02/17/1998		TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7365 - 7607								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
HALL, C. M. -A-		WELL #: 7		RRCID -> 167338		COMPL. DATE 04/01/1983		TOTAL DEPTH 9496 PERF. N/A								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
HALL, J. F. STATE -A-		WELL #: 15		RRCID -> 168328		COMPL. DATE 08/14/2014		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6452 - 6456								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
OLIVARES, A.		WELL #: 24		RRCID -> 174157		COMPL. DATE 03/17/2001		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7790 - 7800								
09	1920	N	1410	-0-	-510	-0-	1410	2		Y	-0-					-0-
10	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2		Y	-0-					-0-
11	1830	N	1718	-0-	-112	-0-	1718	2		Y	-0-					-0-
12	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2		Y	-0-					-0-
01	1984	N	1764	-0-	-220	-0-	1764	2		Y	-0-					-0-
*02	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2		Y	-0-					-0-
HALL, C. M. -A-		WELL #: 11		RRCID -> 177650		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7876 - 8822								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
KINCAID, J. W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 188040		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8588 - 8622								
09	1410	N	435	-0-	-975	-0-	435	2		Y	-0-					-0-
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2		Y	-0-					-0-
11	900	N	266	-0-	-634	-0-	266	2		Y	-0-					-0-
12	465	N	161	-0-	-304	-0-	161	2		Y	-0-					-0-
01	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2		Y	-0-					-0-
*02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2		Y	-0-					-0-
HALL, J. F. STATE -A-		WELL #: 19		RRCID -> 188045		COMPL. DATE 05/26/2002		TOTAL DEPTH 9578 PERF. 8856 - 9342								
09	4950	X	4380	-0-	-570	-0-	4380	2		Y	-0-					-0-
10	4836	X	4249	-0-	-587	-0-	4249	2		Y	-0-					-0-
11	4590	X	4536	-0-	-54	-0-	4536	2		Y	-0-					-0-
12	4526	X	4512	-0-	-14	-0-	4512	2		Y	-0-					-0-
01	4526	X	4490	-0-	-36	-0-	4490	2		Y	-0-					-0-
02	4379	X	4107	-0-	-272	-0-	4107	2		Y	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.//		55878 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054											
HALL, C. M. -A-		WELL #:		13	RRCID ->	195179	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8353 - 8736			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SPEER, GEO. H. STATE -D-		WELL #:		7	RRCID ->	205752	COMPL. DATE	02/25/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8590 - 9288			
09	6420 X	2916	-0-	-3504	-0-	2909	2	7	9	Y	6				105
10	6355 X	2954	-0-	-3401	-0-	2943	2	11	9	Y	10				115
11	5910 X	4076	-0-	-1834	-0-	4061	2	15	9	Y	14				129
12	6107 X	5570	-0-	-537	-0-	5545	2	25	9	Y	23				152
01	6107 X	5688	-0-	-419	-0-	5644	2	44	9	Y	40				192
*02	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	4944	2	35	9	Y	32	171	1		53

HALL, J.F. STATE -A-		WELL #:		20	RRCID ->	220492	COMPL. DATE	04/24/2007	TOTAL DEPTH	9199	PERF.	7750 - 8880			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	102	-0-	102	102	2				Y	-0-				-0-
01	T. A.	88	-0-	88	190	2				Y	-0-				-0-
02	T. A.	79	-0-	79	269	2				Y	-0-				-0-

HALL J. F. STATE -A-		WELL #:		21	RRCID ->	221546	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	9727	PERF.	8178 - 9392			
09	2880 X	724	-0-	-2156	-0-	709	2	15	9	Y	14	10	1		6
10	2294 X	679	-0-	-1615	-0-	667	2	12	9	Y	11	15	1		2
11	1320 X	75	-0-	-1245	-0-	75	2			Y	-0-	2	1		-0-
12	1209 X	320	-0-	-889	-0-	316	2	4	9	Y	4	2	1		2
01	961 X	357	-0-	-604	-0-	357	2			Y	-0-	2	1		-0-
*02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-				-0-

HALL, C. M. -A-		WELL #:		12	RRCID ->	230500	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	9351	PERF.	7014 - 7020			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SPEER, GEO. H.		WELL #:		23	RRCID ->	233706	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL DEPTH	9214	PERF.	7010 - 7016			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HALL, J. F. STATE -A-		WELL #:		8	RRCID ->	249634	COMPL. DATE	06/05/2009	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	7476 - 7505			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.//	55878 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//	460054								
HALL, C.M. -A-		WELL #:	14	RRCID ->	265592	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	7490 - 8805
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09		7530 X	7190	-0-	-340	-0-	7190 2	Y	-0-		-0-
10		7781 X	5290	-0-	-2491	-0-	5290 2	Y	-0-		-0-
11		6720 X	6514	-0-	-206	-0-	6514 2	Y	-0-		-0-
12		7440 X	5550	-0-	-1890	-0-	5550 2	Y	-0-		-0-
01		7440 X	5793	-0-	-1647	-0-	5793 2	Y	-0-		-0-
02		6960 X	5441	-0-	-1519	-0-	5441 2	Y	-0-		-0-

HALL, C. M. -A-		WELL #:	16	RRCID ->	266025	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	8888	PERF.	7895 - 8568
09		2640 X	1972	-0-	-668	-0-	1972 2	Y	-0-		-0-
10		2852 N	1483	-0-	-1369	-0-	1483 2	Y	-0-		-0-
11		2760 X	477	-0-	-2283	-0-	477 2	Y	-0-		-0-
12		2852 X	663	-0-	-2189	-0-	663 2	Y	-0-		-0-
01		2852 X	240	-0-	-2612	-0-	240 2	Y	-0-		-0-
02		1914 X	1384	-0-	-530	-0-	1384 2	Y	-0-		-0-

HALL, C. M. -C-		WELL #:	9	RRCID ->	266027	COMPL. DATE	05/06/2012	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	6834 - 8844
09		3810 X	2492	-0-	-1318	-0-	2492 2	Y	-0-		-0-
10		3503 X	2678	-0-	-825	-0-	2678 2	Y	-0-		-0-
11		3090 X	2810	-0-	-280	-0-	2810 2	Y	-0-		-0-
12		3193 X	2627	-0-	-566	-0-	2627 2	Y	-0-		-0-
01		2914 X	2681	-0-	-233	-0-	2681 2	Y	-0-		-0-
02		2726 X	2417	-0-	-309	-0-	2417 2	Y	-0-		-0-

HALL, C. M. -A-		WELL #:	15	RRCID ->	266028	COMPL. DATE	01/18/2016	TOTAL DEPTH	9444	PERF.	6994 - 7973
09		1260 X	505	-0-	-755	-0-	505 2	Y	-0-		-0-
10		1302 X	992	-0-	-310	-0-	992 2	Y	-0-		-0-
11		1110 X	278	-0-	-832	-0-	278 2	Y	-0-		-0-
12		1054 X	259	-0-	-795	-0-	259 2	Y	-0-		-0-
01		5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	5421 2	63 9 Y	57	15 1	42
*02		5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	5444 2	46 9 Y	42	47 1	37

HALL, C. M. -A-		WELL #:	17	RRCID ->	266029	COMPL. DATE	05/28/2012	TOTAL DEPTH	8877	PERF.	8012 - 8760
09		10050 X	6850	-0-	-3200	-0-	6763 2	87 9 Y	79	55 1	35
10		10385 X	5749	-0-	-4636	-0-	5691 2	58 9 Y	53	77 1	11
11		8340 X	5581	-0-	-2759	-0-	5519 2	62 9 Y	56	48 1	19
12		8618 X	5837	-0-	-2781	-0-	5772 2	65 9 Y	59	51 1	27
01		8618 X	7562	-0-	-1056	-0-	7450 2	112 9 Y	102	53 1	76
02		6380 X	4725	-0-	-1655	-0-	4673 2	52 9 Y	47	81 1	42

HALL, C. M. -A-		WELL #:	18	RRCID ->	266030	COMPL. DATE	05/25/2012	TOTAL DEPTH	8904	PERF.	7398 - 8870
09		2370 N	2274	-0-	-96	-0-	2037 2	237 9 Y	215	146 1	96
10		2449 N	2258	-0-	-191	-0-	2062 2	196 9 Y	178	235 1	39
11		2430 N	2311	-0-	-119	-0-	2100 2	211 9 Y	192	167 1	64
12		2356 N	2263	-0-	-93	-0-	2061 2	202 9 Y	184	163 1	85
01		2263 N	2128	-0-	-135	-0-	2094 2	34 9 Y	31	93 1	23
02		2233 N	1878	-0-	-355	-0-	1855 2	23 9 Y	21	25 1	19

SPEER, GEO. H. STATE -D-		WELL #:	10	RRCID ->	269075	COMPL. DATE	09/25/2012	TOTAL DEPTH	8890	PERF.	8104 - 8710
09		9600 X	8569	-0-	-1031	-0-	8507 2	62 9 Y	56	37 1	25
10		9858 X	8339	-0-	-1519	-0-	8289 2	50 9 Y	45	60 1	10
11		9540 X	8147	-0-	-1393	-0-	8099 2	48 9 Y	44	39 1	15
12		9486 X	8035	-0-	-1451	-0-	7988 2	47 9 Y	43	38 1	20
01		9486 X	8182	-0-	-1304	-0-	8109 2	73 9 Y	66	37 1	49
02		8294 X	7238	-0-	-1056	-0-	7191 2	47 9 Y	43	54 1	38

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.// 55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054											
SPEER, GEO. H. STATE -D-		WELL #: 9		RRCID -> 269344		COMPL. DATE 09/28/2012			TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8067 - 8706				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	4500 X	3799	-0-	-701	-0-	3681	2	118	9	Y	107	71 1	48
10	4371 X	3312	-0-	-1059	-0-	3228	2	84	9	Y	76	108 1	16
11	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	4039	2	110	9	Y	100	83 1	33
12	3937 X	3635	-0-	-302	-0-	3541	2	94	9	Y	85	79 1	39
01	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	4146	2	145	9	Y	132	73 1	98
02	4002 X	3247	-0-	-755	-0-	3166	2	81	9	Y	74	107 1	65

SPEER, GEO. H.		WELL #: 24		RRCID -> 269988		COMPL. DATE 10/18/2013			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8808 - 8896				
09	27570 X	25278	-0-	-2292	-0-	25165	2	113	9	N	103		227
10	28489 X	24498	-0-	-3991	-0-	24417	2	81	9	N	74	192 1	109
11	26100 X	20655	-0-	-5445	-0-	20622	2	33	9	N	30		139
12	26443 X	20167	-0-	-6276	-0-	20068	2	99	9	N	90		229
01	26133 X	18835	-0-	-7298	-0-	18669	2	166	9	N	151	179 1	201
02	20880 X	18160	-0-	-2720	-0-	18093	2	67	9	N	61	177 1	85

HALL, C. M. -A-		WELL #: 20		RRCID -> 270494		COMPL. DATE 05/21/2013			TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HALL, C.M. -A-		WELL #: 21		RRCID -> 271626		COMPL. DATE 11/01/2013			TOTAL DEPTH 9237 PERF. 8491 - 8504				
09	8910 X	7825	-0-	-1085	-0-	7779	2	46	9	Y	42	28 1	19
10	9207 X	7864	-0-	-1343	-0-	7827	2	37	9	Y	34	46 1	7
11	8910 X	7602	-0-	-1308	-0-	7563	2	39	9	Y	35	30 1	12
12	8649 X	7504	-0-	-1145	-0-	7465	2	39	9	Y	35	31 1	16
01	8649 X	7873	-0-	-776	-0-	7837	2	36	9	Y	33	25 1	24
*02	7936 X	7936	-0-	-0-	-0-	7910	2	26	9	Y	24	27 1	21

OLIVARES, A.		WELL #: 25		RRCID -> 271689		COMPL. DATE 01/15/2014			TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8597 - 8702				
09	8136 X	8136	-0-	-0-	-0-	8136	2			N	-0-		94
10	8855 X	8855	-0-	-0-	-0-	8852	2	3	9	N	3		97
11	8234 X	8234	-0-	-0-	-0-	8234	2			N	-0-		97
12	8480 X	8480	-0-	-0-	-0-	8338	2	142	9	N	129	169 1	57
01	8322 X	8322	-0-	-0-	-0-	8290	2	32	9	N	29		86
02	8294 X	8230	-0-	-64	-0-	8197	2	33	9	N	30		116

OXY USA INC.		630591		RRCID -> 225179		COMPL. DATE 04/23/2007			TOTAL DEPTH 9315 PERF. 7410 - 8010				
EMMA PENA GAS UNIT		WELL #: 2											
09	13680 X	13372	-0-	-308	-0-	868	1	12451	2	Y	48		190
						53	9						
10	14136 X	12337	-0-	-1799	-0-	823	1	11464	2	Y	45	149 0	86
						50	9						
11	13680 X	12618	-0-	-1062	-0-	802	1	11762	2	Y	49		135
						54	9						
12	14136 X	12429	-0-	-1707	-0-	848	1	11523	2	Y	53		188
						58	9						
01	13826 X	12202	-0-	-1624	-0-	866	1	11268	2	Y	62	152 0	98
						68	9						
*02	11934 X	11934	-0-	-0-	-0-	780	1	11077	2	Y	70		168
						77	9						

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
OXY USA INC. //CONT.// 630591												
EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233521 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 7699 - 7709												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	138 1	1975 2	Y	8			29
10	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	136 1	1900 2	Y	8	23 0		14
11	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	133 1	1948 2	Y	8			22
12	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	142 1	1930 2	Y	9			31
01	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	154 1	2003 2	Y	11	25 0		17
02	2030 N	1860	-0-	-170	-0-	122 1	1738 2	Y	-0-			17

EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248515 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 7543 - 7818												
09	1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	114 1	1632 2	Y	7			26
10	2356 X	1504	-0-	-852	-0-	100 1	1398 2	Y	5	20 0		11
11	2280 X	1651	-0-	-629	-0-	105 1	1539 2	Y	6			17
12	2356 X	1622	-0-	-734	-0-	111 1	1503 2	Y	7			24
01	2108 X	1540	-0-	-568	-0-	109 1	1422 2	Y	8	20 0		12
*02	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	106 1	1504 2	Y	-0-			12

M & F (WILCOX 6500) 56152 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA												
OXY USA INC. 630591												
SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 11 RRCID -> 176277 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7279 - 7286												
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2		Y	-0-			-0-
10	558 N	516	-0-	-42	-0-	516 2		Y	-0-			-0-
11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2		Y	-0-			-0-
12	403 N	391	-0-	-12	-0-	391 2		Y	-0-			-0-
01	527 N	356	-0-	-171	-0-	356 2		Y	-0-			-0-
02	406 N	280	-0-	-126	-0-	280 2		Y	-0-			-0-

SANCHEZ - MCMURREY WELL #: 23 RRCID -> 210478 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6916 - 7234												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M.G.R. (WILCOX) 56198 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954												
RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078644 COMPL. DATE 08/12/1978 TOTAL DEPTH 8783 PERF. N/A												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M. M. A. (WILCOX 8100)		56260 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		728883									
SCHWARZ, E. H.		WELL #:	21	RRCID ->	173283	COMPL. DATE	04/15/1999	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7704 - 7780	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
SANTOS		2-C		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 8144 - 8226	
T. A.											
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SANTOS		3 C		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 8240 - 8252	
T. A.											
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MU BLOCK 898 (6000 STRINGER)		56343 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 6032 - 6085	
STATE TRACT 898-S		1									
09	80322	80322	-0-	-0-	-0-	226 1	77894 2	Y	1952	1955 1	103
						55 4	2147 9				
10	86361	86361	-0-	-0-	-0-	233 1	83779 2	Y	2087	2118 1	72
						53 4	2296 9				
11	81219	81219	-0-	-0-	-0-	216 1	78623 2	Y	2114	2098 1	88
						55 4	2325 9				
12	104594 #	87474	-0-	-17120	-0-	492 1	84341 2	Y	2352	2375 1	65
						54 4	2587 9				
01	101339 #	71158	-0-	-30181	-0-	687 1	68116 2	Y	2086	2028 1	123
						60 4	2295 9				
02	80794 #	NO RPT	-0-	-80794	-0-			Y	NO RPT		123

MADAME QUEEN (YEGUA 7100)		56518 760		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS			
ROYKO OIL COMPANY		732198		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 7046 - 7145	
YORBA OIL COMPANY GAS UNIT		2									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YORBA OIL COMPANY		1		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 7027 - 7096	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MADERO, WEST (L)		56562 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
EOG RESOURCES, INC.		253162														
KING RANCH MADERO		WELL #: 11		RRCID -> 036716		COMPL. DATE 06/14/1965		TOTAL DEPTH 11160 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH MADERO		WELL #: 28		RRCID -> 249192		COMPL. DATE 12/21/2011		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10792 - 10818								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-

KING RANCH MADERO		WELL #: 31		RRCID -> 254023		COMPL. DATE 12/07/2009		TOTAL DEPTH 11360 PERF.10846 - 10876								
09	42570 X	35246	-0-	-7324	-0-	2488	1	32205	3	N	153	150	1			31
						385	4	168	9							
10	42191 X	36933	-0-	-5258	-0-	2569	1	33817	3	N	166	167	1			30
						364	4	183	9							
11	40830 X	34354	-0-	-6476	-0-	2502	1	31590	3	N	210	186	1			54
						31	4	231	9							
12	42191 X	37129	-0-	-5062	-0-	2883	1	33643	3	N	226	238	1			42
						354	4	249	9							
01	39463 X	33646	-0-	-5817	-0-	2569	1	30781	3	N	194	191	1			45
						83	4	213	9							
02	34539 X	27514	-0-	-7025	-0-	2090	1	25134	3	N	145	156	1			34
						130	4	160	9							

KING RANCH MADERO		WELL #: 32		RRCID -> 263297		COMPL. DATE 04/07/2011		TOTAL DEPTH 11450 PERF.11140 - 11220								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
*02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-

MAGNOLIA CITY (4860)		56739 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS								
C.B. PRODUCTION		119905														
FARMER, W.H.		WELL #: 1		RRCID -> 228994		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 5267 PERF. 4798 - 4804								
*06	14B DENY	107	-0-	107	107	105	4	2	9	N	2					14
*07	14B DENY	110	-0-	110	217	108	4	2	9	N	2					16
08	14B DENY	103	-0-	103	320	100	4	3	9	N	3					19
09	14B DENY	105	-0-	105	425	105	4			N	-0-					19
10	14B DENY	110	-0-	110	535	110	4			N	-0-					19
11	14B DENY	120	-0-	120	655	120	4			N	-0-					19
12	14B DENY	100	-0-	100	755	100	4			N	-0-					19
01	14B DENY	104	-0-	104	859	104	4			N	-0-					19
02	14B2 EXT	101	-0-	101	960	101	4			N	-0-					19

MAGNOLIA CITY (5770)			56739 765		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
A.O.E. OPERATORS, INC. DE GARCIA, PAULA V.			000555									
			WELL #:	7	RRCID ->	117049	COMPL. DATE	06/18/1985	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5778 - 5781
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGNOLIA CITY, N. (SEG A 4000)			56741 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
SANDALWOOD OIL & GAS, INC. ADAMS-HOUGHTON			747193									
			WELL #:	3	RRCID ->	159083	COMPL. DATE	06/13/1996	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	3984 - 3994
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGNOLIA CITY, NORTH (3300)			56741 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
GALINDO BROTHERS, INC. ADAMS HOUGHTON			293072									
			WELL #:	2	RRCID ->	161057	COMPL. DATE	11/27/1996	TOTAL DEPTH	5860	PERF.	3297 - 3303
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ADAMS-HOUGHTON			WELL #:	1	RRCID ->	165257	COMPL. DATE	10/10/1997	TOTAL DEPTH	5810	PERF.	3300 - 3310
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAGNOLIA CITY, N. (4700)			56741 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
R.C.I. ENERGY ADAMS, NINA EST.			685838									
			WELL #:	8	RRCID ->	147731	COMPL. DATE	10/12/1993	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	4761 - 4764
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAKENZIE (WILCOX) 56875 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 PEAL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 201226 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 12106 PERF.11716 - 11750

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2322 R	2322	-0-	-0-	-0-	351 1	1956 2	N	14 3 8	142
10	3069 #	3062	-0-	-7	-0-	15 9	2693 2	N	-0-	142
11	2970 #	2564	-0-	-406	-0-	369 1	2200 2	N	5 5 8	142
12	3069 #	2221	-0-	-848	-0-	358 1	1794 2	N	97 177 1 4 8	58
01	3069 #	2165	-0-	-904	-0-	6 9	1701 2	N	84	142
02	2871 #	1788	-0-	-1083	-0-	107 9	1412 2	N	25 1 8	166
						372 1				
						92 9				
						28 9				

PEAL RANCH WELL #: 4 RRCID -> 204225 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 12648 PERF.11618 - 11653

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MALO SUENO(1385 STRAY) 56991 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
 WALLIS ENERGY, INC. 893997
 PEREZ, AMADO WELL #: 7 RRCID -> 058654 COMPL. DATE 04/26/1974 TOTAL DEPTH 1608 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MALO SUENO (3700) 56991 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
 WALLIS ENERGY, INC. 893997
 PEREZ, AMADO WELL #: 4 RRCID -> 058636 COMPL. DATE 01/15/1975 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2522 - 2650

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MALO SUENO (5550 SAND) 56991 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
 LONGORIA WELL #: 1 RRCID -> 278564 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 5776 - 5786

09	8670	-0-	-0-	-8670	-0-			N	-0-	-0-
10	8959	-0-	-0-	-8959	-0-			N	-0-	-0-
11	8670	-0-	-0-	-8670	-0-			N	-0-	-0-
12	8959	-0-	-0-	-8959	-0-			N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MANCHO PRADO (WILCOX, LO. 7050) 57072 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 173370 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 7046 - 7068

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
 WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 145931 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 4650 - 5286

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MANCHO PRADO (L-1) 57072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 087366 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 7046 - 8278

09	1890	N	1881	-0-	-9	-0-	303	1	1577	2	Y	1	1 8	-0-
10	1147	N	1034	-0-	-113	-0-	206	1	828	2	Y	-0-		-0-
11	1890	N	1591	-0-	-299	-0-	239	1	1351	2	Y	1	1 8	-0-
12	1953	N	1790	-0-	-163	-0-	289	1	1500	2	Y	1	1 8	-0-
01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	293	1	1469	2	Y	-0-		-0-
02	1537	N	1456	-0-	-81	-0-	288	1	1168	2	Y	-0-		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 2 RRCID -> 091576 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8182 - 8202

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 11 RRCID -> 194534 COMPL. DATE 04/27/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7941 - 7958

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MARGO (C- 2200) 57408 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
 NEWGULF PETROLEUM, LLC 606618
 MARGO WELL #: 3 C RRCID -> 198890 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 3214 PERF. 2178 - 2183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/25/2016 - PLUGGED 02/25/16

MARGO "A" WELL #: 5AC RRCID -> 198901 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2244 - 2254

09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

MARGO "A" WELL #: 6AC RRCID -> 199169 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2230 - 2240

09	210 N	206	-0-	-4 B	-0-	206 2		N	-0-		-0-
10	217 N	21	-0-	-196 B	-0-	21 2		N	-0-		-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-			N	-0-		-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-			N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

MARGO "A" WELL #: 2AC RRCID -> 200449 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 2234 - 2244

09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

GONZALES WELL #: 1C RRCID -> 208230 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2298 - 2304

09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

MARGO "A" WELL #: 3A RRCID -> 276029 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 2238 - 2252

09	1767 N	1767	-0-	-0- B	-0-	1767 2		N	-0-		-0-
10	1811 N	1811	-0-	-0- B	-0-	1811 2		N	-0-		-0-
11	1803 N	1803	-0-	-0- B	-0-	1803 2		N	-0-		-0-
12	1829 N	1782	-0-	-47 B	-0-	1782 2		N	-0-		-0-
01	1798 N	1780	-0-	-18 B	-0-	1780 2		N	-0-		-0-
02	1740 N	-0-	-0-	-1740 B	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MARIAS H. LLANOS (6400)		57416 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
TEAL ENERGY USA, INC.		840852									
KATHLEEN MARIE		WELL #: 1		RRCID -> 176016		COMPL. DATE 12/19/1999		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6398 - 6459			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	DELQ PR	3577	-0-	3577	3577	3577	2	N	-0-	-0-	
10	3645	3645	-0-	-0-	3577	3645	2	N	-0-	-0-	
11	3330	2493	-0-	-837	2740	2493	2	N	-0-	-0-	
12	3441	2905	-0-	-536	2204	2905	2	N	-0-	-0-	
01	3441	3384	-0-	-57	2147	3384	2	N	-0-	-0-	
02	3219	NO RPT	-0-	-3219	-0-			N	NO RPT	-0-	

STATE-HEIN NO. 1 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 186025		COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6343 - 6835			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS)		57548 030		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
OXY USA INC.		630591									
SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #: 21 F		RRCID -> 109726		COMPL. DATE 07/06/2008		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8246 - 8257			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #: C 4		RRCID -> 145376		COMPL. DATE 12/20/2012		TOTAL DEPTH 9064 PERF. 7766 - 8250			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #: C19		RRCID -> 147702		COMPL. DATE 11/29/1993		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6534 - 6552			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #: C 21		RRCID -> 148052		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7351 - 0			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS)		//CONT.// 57548 030		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #: F 30		RRCID -> 152726		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7500 - 7510						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-		

MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #: C 14DF		RRCID -> 159271		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 9380 PERF. 6774 - 8938						
09	1710 N	1107	-0-	-603	-0-	1065	2	42	9	N	38	40	0	7
10	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1531	2	59	9	N	54	49	0	12
11	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1295	2	53	9	N	48	47	0	13
12	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1609	2	67	9	N	61	64	0	10
01	1581 N	1473	-0-	-108	-0-	1412	2	61	9	N	55	58	0	7
*02	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1271	2	51	9	N	46	43	0	10

MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #: F 24DF		RRCID -> 160100		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6121 - 8828						
09	3000 N	7114	-0-	4114	7518	6844	2	270	9	N	245	242	0	46
10	13447 X	5929	-0-	-7518	-0-	5707	2	222	9	N	202	203	0	45
11	6300 X	4854	-0-	-1446	-0-	4667	2	187	9	N	170	170	0	45
12	7347 X	4636	-0-	-2711	-0-	4448	2	188	9	N	171	188	0	28
01	7347 X	3788	-0-	-3559	-0-	3631	2	157	9	N	143	152	0	19
02	6873 X	1226	-0-	-5647	-0-	1182	2	44	9	N	40	50	0	9

MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #: S 6		RRCID -> 160415		COMPL. DATE 05/26/2005		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8868 - 8876						
09	390 N	312	-0-	-78	-0-	300	2	12	9	N	11	11	0	2
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	348	2	14	9	N	13	12	0	3
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	339	2	13	9	N	12	12	0	3
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	375	2	15	9	N	14	15	0	2
01	372 N	357	-0-	-15	-0-	342	2	15	9	N	14	14	0	2
*02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	378	2	14	9	N	13	12	0	3

MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #: C 12		RRCID -> 160698		COMPL. DATE 10/16/1996		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8924 - 8932						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	

MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #: S 3DF		RRCID -> 169891		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7660 - 7677						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	

SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #: 37		RRCID -> 225150		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7682 - 7898						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS)		//CONT.//		57548 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS					
OXY USA INC.		//CONT.//		630591										
SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #:		40	RRCID ->	243906	COMPL. DATE	12/08/2008	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8245 - 8352		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #:		39	RRCID ->	247819	COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL DEPTH	9278	PERF.	7771 - 7785			
09	9600	X	7136	-0-	-2464	-0-	6866	2	270	9	N	245	256	0	46
10	8618	X	8379	-0-	-239	-0-	8064	2	315	9	N	286	268	0	64
11	8340	X	7375	-0-	-965	-0-	7090	2	285	9	N	259	254	0	69
12	8525	X	7502	-0-	-1023	-0-	7197	2	305	9	N	277	300	0	46
01	8525	X	7363	-0-	-1162	-0-	7058	2	305	9	N	277	286	0	37
02	7830	X	6733	-0-	-1097	-0-	6491	2	242	9	N	220	209	0	48

MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #:		F 41	RRCID ->	275439	COMPL. DATE	11/08/2014	TOTAL DEPTH	10720	PERF.	7449 - 9112		
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2

MARIPOSA (I-25, EAST)		57548 695		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS							
OXY USA INC.		630591													
SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #:		35	RRCID ->	196184	COMPL. DATE	10/23/2002	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	8320 - 8350			
09	2460	X	1298	-0-	-1162	-0-	1250	2	48	9	N	44	45	0	8
10	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	1440	2	56	9	N	51	48	0	11
11	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	1482	2	59	9	N	54	51	0	14
12	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1580	2	67	9	N	61	65	0	10
01	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	1544	2	67	9	N	61	63	0	8
*02	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	1431	2	54	9	N	49	46	0	11

SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #:		36	RRCID ->	202005	COMPL. DATE	04/26/2004	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	8388 - 8415			
09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1094	2	43	9	N	39	40	0	7
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1466	2	58	9	N	53	48	0	12
11	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1551	2	62	9	N	56	53	0	15
12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1533	2	65	9	N	59	64	0	10
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1461	2	63	9	N	57	59	0	8
*02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1351	2	54	9	N	49	46	0	11

MARTIN RANCH (YEGUA 6650)		57789 957		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL						
SEDCO OPERATING, LLC		763159												
HOFFMAN, HAROLD		WELL #:		1	RRCID ->	128943	COMPL. DATE	12/07/1989	TOTAL DEPTH	7298	PERF.	3272 - 3292		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARTIN RANCH (YEGUA 6650) //CONT.// 57789 957 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
XOG OPERATING LLC 945921
ANITA WELL #: 1 RRCID -> 275530 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6462 - 6466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3000 N	-0-	-0-	-3000	4133					N	4					156
10	3100 N	-0-	-0-	-3100	1033					N	2					158
11	1033 N	-0-	-0-	-1033	-0-					N	1					159
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51	153	1			57
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					73
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					75

MARTIN RANCH (YEGUA 7200) 57789 962 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
XOG OPERATING LLC 945921
SUSAN WELL #: 2 RRCID -> 259358 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7186 - 7194

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN RANCH (5100) 57789 975 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SEDCO OPERATING, LLC 763159
HOFFMAN -A- WELL #: 5A RRCID -> 179905 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5280 - 5287

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

HOFFMAN, HAROLD WELL #: 4 RRCID -> 180527 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 5662 PERF. 5219 - 5221

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
MARTIN, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 134329 COMPL. DATE 03/08/1990 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 5138 - 5166

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN-VOLZ (LOBO) 57794 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTIN - VOLZ WELL #: 3 RRCID -> 193938 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8306 - 8787

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ (HINNANT 1ST, UPPER		57795 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC		238722											
LOMA VIEJA		WELL #: 1		RRCID -> 160330		COMPL. DATE 11/07/2004		TOTAL DEPTH 16000		PERF.10594 - 10660			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09		4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	620 1	3980 2	N	-0-		-0-	
10		4681 X	4601	-0-	-80	-0-	1118 1	3483 2	N	-0-		-0-	
11		4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	837 1	3670 2	N	-0-		-0-	
12		4743 X	4611	-0-	-132	-0-	747 1	3864 2	N	-0-		-0-	
01		4743 X	4349	-0-	-394	-0-	1252 1	3097 2	N	-0-		-0-	
02		4437 X	4408	-0-	-29	-0-	1649 1	2759 2	N	-0-		-0-	

EL PEYOTE MINERAL TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 194501		COMPL. DATE 08/30/2002		TOTAL DEPTH 14626		PERF. 9858 - 9870			
09		420 N	347	-0-	-73	-0-	47 1	300 2	N	-0-		-0-	
10		341 N	335	-0-	-6	-0-	81 1	254 2	N	-0-		-0-	
11		360 N	339	-0-	-21	-0-	63 1	276 2	N	-0-		-0-	
12		372 N	322	-0-	-50	-0-	52 1	270 2	N	-0-		-0-	
01		372 N	372	-0-	-0-	-0-	107 1	265 2	N	-0-		-0-	
*02		383 N	383	-0-	-0-	-0-	143 1	240 2	N	-0-		-0-	

LOMA VIEJA		WELL #: 4		RRCID -> 201488		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 14900		PERF.10610 - 10681			
09		557 N	557	-0-	-0-	-0-	75 1	482 2	N	-0-		-0-	
10		535 N	535	-0-	-0-	-0-	130 1	405 2	N	-0-		-0-	
11		535 N	535	-0-	-0-	-0-	99 1	436 2	N	-0-		-0-	
12		575 N	575	-0-	-0-	-0-	93 1	482 2	N	-0-		-0-	
01		548 N	548	-0-	-0-	-0-	158 1	390 2	N	-0-		-0-	
*02		552 N	552	-0-	-0-	-0-	206 1	346 2	N	-0-		-0-	

MARTINEZ (1693)		57795 875		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: ZAPATA				
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005											
TREVINO		WELL #: 3		RRCID -> 215887		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 1718		PERF. 1564 - 1584			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

MARY LOU LEITCH (LOBO)		57932 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB				
MERRITT OPERATING, INC.		561368											
NICHOLSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 158121		COMPL. DATE 02/01/1996		TOTAL DEPTH 8525		PERF. 8102 - 8114			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39	

MATAGORDA 806 (FRIO 11100)		58222 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ARANSAS				
WALTER OIL & GAS CORPORATION		895237											
STATE TRACT 806-S		WELL #: 2		RRCID -> 201698		COMPL. DATE 11/03/2005		TOTAL DEPTH 11880		PERF.11192 - 11244			
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4654	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4654	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4654	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4654	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4654	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4654	

PLUGGED AND ABANDONED _____ 08/07/2011													

OIL AND GAS DIVISION

MATHIS, EAST (FRIO 5390)		58271 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
ALTA MESA SERVICES, LP		015721										
MENGERS-MAEDGEN		WELL #:		1		RRCID -> 270848		COMPL. DATE 07/12/2013				
		TOTAL DEPTH		6258		PERF.		5235 - 5524				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31

MATHIS, EAST (FRIO 5600)		58271 216		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
BLUE WING ENERGY, INC.		076791										
WINSAUER -B-		WELL #:		2		RRCID -> 069872		COMPL. DATE 12/16/1976				
		TOTAL DEPTH		6362		PERF.		4906 - 5336				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATHIS, E. (LA ROSA 4750)		58271 362		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880										
ADAMS, H. W.		WELL #:		1		RRCID -> 139353		COMPL. DATE 09/07/1991				
		TOTAL DEPTH		5759		PERF.		4739 - 4744				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/23/2015 - PLUGGED 11/23/15												

MATHIS, EAST (SCHNEIDER 4600)		58271 384		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO				
SALVADOR OIL, LLC		744509										
MERSEBERGER		WELL #:		1		RRCID -> 128917		COMPL. DATE 11/02/1988				
		TOTAL DEPTH		5661		PERF.		4590 - 4604				
09	420 #	87	-0-	-333	-0-	87	2	N	-0-			33
10	434 #	180	-0-	-254	-0-	180	2	N	-0-			33
11	420 #	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT			33
12	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT			33
01	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			33
02	174 #	NO RPT	-0-	-174	-0-			N	NO RPT			33

MATHIS, EAST (SINTON 4400)		58271 408		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO				
ALTA MESA SERVICES, LP		015721										
MENGERS-MAEDGEN		WELL #:		1		RRCID -> 273109		COMPL. DATE 05/28/2014				
		TOTAL DEPTH		6258		PERF.		4411 - 4420				
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MATHIS, E. (3755)		58271 525		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO				
BLUE WING ENERGY, INC.		076791										
SCHNEIDER-KRONKE		WELL #:		1		RRCID -> 148787		COMPL. DATE 01/04/1994				
		TOTAL DEPTH		6160		PERF.		3813 - 3815				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MATHIS, E. (3940) 58271 535 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SALVADOR OIL, LLC 744509
PERSON, FRIEDA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207286 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3975 - 3980

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHIS, EAST (4550) 58271 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
LEGACY OIL & GAS, INC. 495543
ADAMS, HAROLD W. WELL #: RRCID -> 148073 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 4552 - 4562

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

PLUGGED AND ABANDONED 02/20/1997

MATHIS, EAST (4600) 58271 672 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
HUNTSINGER WELL #: 3 RRCID -> 144350 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4638 - 4644

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHIS, EAST (5020) 58271 816 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
MOGUL ENERGY INTERNATIONAL, INC. 573655
KIESCHNICK WELL #: 1 RRCID -> 277542 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5040 - 5043

09	5760	202	-0-	-5558	-0-	202	2			N	-0-					5
10	5952	-0-	-0-	-5952	-0-					N	524	512	1			17
11	5760	-0-	-0-	-5760	-0-					N	1154	1148	1			23
12	3410 #	-0-	-0-	-3410	-0-					N	850	850	1			23
01	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					N	1002	1006	1			19
02	203 #	-0-	-0-	-203	-0-					N	1010	820	1			209

MATHIS, EAST (5410) 58271 892 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SALVADOR OIL, LLC 744509
ERMIS, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 125662 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5417 - 5421

09	900 N	452	-0-	-448	-0-	452	2			N	-0-					-0-
10	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MATHIS, NORTH (VICKSBURG, LOWER)		58273 186		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO				
RODESSA OPERATING COMPANY		723592										
JOSTES		WELL #: 1		RRCID -> 201784		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3818 - 3951		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19

MATHIS, NORTH (4100 FRIO)		58273 940		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605										
WRIGHT ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 110624		COMPL. DATE 02/24/1984		TOTAL DEPTH 4912		PERF. 4095 - 4099		
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAY (FRIO 1)		58556 054		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
MAY FIELD UNIT SWD		WELL #: 1		RRCID -> 116313		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 3005		PERF. 1832 - 1852		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAY (LOWER 7)		58556 135		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
MAY FIELD UNIT		WELL #: 24 L		RRCID -> 201238		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9098 - 9532		
09	5820 #	5484	-0-	-336	-0-	553	1	4918	2	N	12	121
						13	9					
10	6014 #	5290	-0-	-724	-0-	526	1	4742	2	N	20	141
						22	9					
11	5820 #	5515	-0-	-305	-0-	553	1	4947	2	N	14	155
						15	9					
12	5619	5619	-0-	-0-	-0-	542	1	5058	2	N	17	172
						19	9					
01	5671	5671	-0-	-0-	-0-	581	1	5065	2	N	23	195
						25	9					
*02	5352	5352	-0-	-0-	-0-	543	1	4702	2	N	97	292
						107	9					

MAY (LOWER 7-B)		58556 162		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
MAY FIELD UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 242290		COMPL. DATE 09/03/2008		TOTAL DEPTH 11402		PERF. 9364 - 9386		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAY (MASSIVE 2)													
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		58556 189		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG					
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT		570411		RRCID -> 192692		COMPL. DATE 10/20/2002		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8798 - 8838			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MAY (MASSIVE 3)													
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		58556 216		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG					
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT		570411		RRCID -> 192691		COMPL. DATE 10/20/2002		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8884 - 8960			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BECKMAN													
		WELL #: 1		RRCID -> 196836		COMPL. DATE 03/01/2003		TOTAL DEPTH 12518		PERF. 8160 - 8170			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111	

MAY (MASSIVE 4)													
MAGNUM PRODUCING, LP		58556 243		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG					
MAY FIELD GAS UNIT (MA 4)		521516		RRCID -> 127370		COMPL. DATE 01/08/1988		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8757 - 8770			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MAY (MASSIVE 9)													
MAGNUM PRODUCING, LP		58556 351		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG					
MAY FIELD UNIT		521516		RRCID -> 198253		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9098 - 9106			
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

MISSION RIVER SYSTEMS, INC.													
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT		570411		RRCID -> 192690		COMPL. DATE 10/20/2002		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9222 - 9252			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MAY (MIDDLE 8)
MAGNUM PRODUCING, LP
MAY FIELD UNIT

58556 513 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
521516
WELL #: 24 U RRCID -> 159856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8210 - 8591

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAY (UPPER 5)
MAGNUM PRODUCING, LP
CHILDS GAS UNIT

58556 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
521516
WELL #: 22 M RRCID -> 196995 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 7908 - 7926

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (UPPER 7B)
MAGNUM PRODUCING, LP
CHILDS/MIDDLE/GU

58556 648 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
521516
WELL #: 14 RRCID -> 162080 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 7948 - 7968

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09		524 N	524	-0-	-0-	-0-	53	1	471	2	N	-0-					47	
10		465 N	448	-0-	-17	-0-	45	1	403	2	N	-0-					47	
11		450 N	433	-0-	-17	-0-	44	1	388	2	N	1					48	
							1	9										
12		527 N	420	-0-	-107	-0-	31	1	389	2	N	-0-					48	
01		434 N	423	-0-	-11	-0-	43	1	376	2	N	4					52	
							4	9										
*02		512 N	512	-0-	-0-	-0-	49	1	419	2	N	40					92	
							44	9										

MAY (2 SAND, LOWER)
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT

58556 675 ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
570411
WELL #: 1 RRCID -> 192693 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9336 - 9348

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (4 SAND, LOWER)
MAGNUM PRODUCING, LP
HUBERT GAS UNIT /LOWER 4/

58556 729 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
521516
WELL #: 23 L RRCID -> 042168 COMPL. DATE 05/28/1967 TOTAL DEPTH 9300 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (4 SAND, LOWER) //CONT.// 58556 729 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191983 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9408 - 9443

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAY (4 SAND, MIDDLE SEG. A) 58556 783 ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192594 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9202 - 9443

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAY (4 SAND, MIDDLE SEG. B) 58556 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHILDS GAS UNIT /MID 4 SEG. B/ WELL #: 22 U RRCID -> 041926 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8266 - 8282

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAY (5 SAND, MIDDLE) 58556 837 ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192698 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8502 - 8520

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAY (7A SAND, UPPER SEG B) 58556 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHILDS GAS UNIT /UPPER 7A SEG. B WELL #: 22 M RRCID -> 041968 COMPL. DATE 03/06/1967 TOTAL DEPTH 8393 PERF. N/A

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAY, SOUTH (K-57)		58560 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617									
KENEDY, JOHN G., JR. "E"		WELL #:	200	RRCID ->	227557	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	9836 - 9900
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1	

SYPTAK		58560 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY				
		WELL #:	1	RRCID ->	239687	COMPL. DATE	04/11/2008	TOTAL DEPTH	9720	PERF.	9474 - 9582	
09	5220 X	4604	-0-	-616	-0-	1653	1	2936	2	Y	14	134
						15	9					
10	5394 X	4705	-0-	-689	-0-	1720	1	2982	2	Y	3	137
						3	9					
11	5220 X	4788	-0-	-432	-0-	1677	1	3102	2	Y	8	145
						9	9					
12	5022 X	4892	-0-	-130	-0-	1823	1	3059	2	Y	9	154
						10	9					
01	5022 X	5015	-0-	-7	-0-	1844	1	3162	2	Y	8	162
						9	9					
02	4640 X	4371	-0-	-269	-0-	1652	1	2695	2	Y	22	184
						24	9					

SARITA FIELD O&G UNIT		58560 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY			
		WELL #:	302	RRCID ->	240237	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	10308	PERF.	9073 - 9107
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

SARITA OIL & GAS		748640		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
SOUTH MAY GAS UNIT #7		WELL #:	1	RRCID ->	121701	COMPL. DATE	02/26/1986	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9906 - 9962
09	2100 X	1780	-0-	-320	-0-	1780	2		N	-0-	101
10	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2		N	-0-	101
11	1650 X	1548	-0-	-102	-0-	1548	2		N	-0-	101
12	1891 X	1500	-0-	-391	-0-	1500	2		N	-0-	101
*01	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2		N	-0-	101
02	1856 X	NO RPT	-0-	-1856	-0-				N	NO RPT	101

MAY, SOUTH (MASSIVE BASAL)		58560 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
MAGNUM PRODUCING, LP		WELL #:	1	RRCID ->	011877	COMPL. DATE	02/17/2005	TOTAL DEPTH	10016	PERF.	7531 - 7539	
KAUFER, LEO -B- /MA.-1/												
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	32	1	287	2	N	-0-	-0-
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	24	1	218	2	N	-0-	-0-
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	27	1	236	2	N	-0-	-0-
12	341 N	330	-0-	-11	-0-	32	1	298	2	N	-0-	-0-
01	248 N	243	-0-	-5	-0-	25	1	218	2	N	-0-	-0-
*02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	32	1	277	2	N	-0-	-0-

KAUFER, LEO -B- /BA-2/ UNIT		58560 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
		WELL #:	2	RRCID ->	011885	COMPL. DATE	12/30/1959	TOTAL DEPTH	11036	PERF.	N/A	
09	6000 X	5083	-0-	-917	-0-	514	1	4569	2	N	-0-	-0-
10	6200 X	5979	-0-	-221	-0-	597	1	5382	2	N	-0-	-0-
11	6057 X	6057	-0-	-0-	-0-	619	1	5438	2	N	-0-	-0-
12	6200 X	6124	-0-	-76	-0-	592	1	5532	2	N	-0-	-0-
01	6200 X	6060	-0-	-140	-0-	623	1	5437	2	N	-0-	-0-
02	5800 X	5624	-0-	-176	-0-	611	1	5013	2	N	-0-	-0-

MAY, SOUTH (MASSIVE BASAL)		//CONT.//		58560 920	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG							
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.//		521516											
KAUFER "B" UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 191863	COMPL. DATE 11/09/2002	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9618	- 9842						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAY, SE. (FRIO 8500)				58561 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KLEBERG							
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459											
COLLINS		WELL #:		2	RRCID -> 191323	COMPL. DATE 08/16/2002	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 9380	- 9389						
		NO RPT													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MAY, W. (11,600 CONS.)				58563 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KLEBERG							
MAGNUM PRODUCING, LP				521516											
COLLINS-BEVANS		WELL #:		2	RRCID -> 194224	COMPL. DATE 02/27/2003	TOTAL DEPTH 16069	PERF. 11688	- 15675						
09	3210 #	2699	-0-	-511	-0-	130 1	2475 2	N	85						336
10	3317 #	2709	-0-	-608	-0-	134 1	2564 2	N	10	172	1				174
11	3210 #	2434	-0-	-776	-0-	121 1	2302 2	N	10						184
12	2790 #	2574	-0-	-216	-0-	155 1	2408 2	N	10						194
01	2790 #	2218	-0-	-572	-0-	130 1	2076 2	N	11						205
02	2610 #	2429	-0-	-181	-0-	143 1	2267 2	N	17						222

MCALLEN (ELKINS 6300, NORTH)				58721 360	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
OXY USA INC.				630591											
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		41 L	RRCID -> 038187	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 6539	- 6549					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

MCALLEN (F-1) OXY USA INC. KEIRN, PEARL		58721 400 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
WELL #:		6		RRCID -> 173263		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 5854 - 5879						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN (KEIRN) OXY USA INC. KEIRN, PEARL		58721 610 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
WELL #:		5		RRCID -> 156694		COMPL. DATE 01/01/1995		TOTAL DEPTH 10625		PERF. 9492 - 9604						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEIRN, PEARL		WELL #:		7 L		RRCID -> 174783		COMPL. DATE 06/06/1999		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9425 - 9538				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	113				Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	113				Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	113				Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	113				Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	113				Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	113				Y	-0-					-0-

MCALLEN (5800) OXY USA INC. BALES GAS UNIT		58721 780 630591		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
WELL #:		3		RRCID -> 167512		COMPL. DATE 04/24/1997		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 5665 - 5678						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN (6900) OXY USA INC. FERGUSON, BELLE		58721 840 630591		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
WELL #:		1		RRCID -> 169921		COMPL. DATE 08/01/1997		TOTAL DEPTH 10221		PERF. 7042 - 7055						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO					
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748															
GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126509 COMPL. DATE 02/26/1998										TOTAL DEPTH	14609	PERF.13864 - 14114			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127816 COMPL. DATE 06/11/1988										TOTAL DEPTH	15026	PERF.14174 - 14510			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5	1	4	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4	1	-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

GUERRA, E. E. WELL #: 11 RRCID -> 138214 COMPL. DATE 03/22/1991										TOTAL DEPTH	14600	PERF.13672 - 14126			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

GUERRA, E. E. WELL #: 12 RRCID -> 139523 COMPL. DATE 08/15/1991										TOTAL DEPTH	13400	PERF.13896 - 14186			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

GUERRA, E. E. WELL #: 13 RRCID -> 141999 COMPL. DATE 09/20/2005										TOTAL DEPTH	14700	PERF.13764 - 14140			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

GUERRA, E. E. WELL #: 14 RRCID -> 143900 COMPL. DATE 11/20/1992										TOTAL DEPTH	14700	PERF.13754 - 14233			
09	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	105	1	2289	3	Y	4	31	1	30
							4	9							
10	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	128	1	2770	3	Y	10			40
							11	9							
11	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	102	1	2497	3	Y	32	34	1	38
							35	9							
12	2697	X	2624	-0-	-73	-0-	100	1	2485	3	Y	35	21	1	52
							39	9							
*01	2914	X	2013	-0-	-901	-0-	91	1	1887	2	Y	32	23	1	61
							35	9							
02	2726	X	1953	-0-	-773	-0-	91	1	1827	3	Y	32	23	1	70
							35	9							

MCCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
DEWRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748															
GUERRA, E. E. WELL #: 15 RRCID -> 183944 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 14288 PERF.13680 - 14152															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

09		6946 X	6946	-0-	-0-	-0-	298	1	6633	3	Y	14	36	1	38
							15	9							
10		6989 X	6989	-0-	-0-	-0-	299	1	6683	3	Y	6			44
							7	9							
11		6653 X	6653	-0-	-0-	-0-	254	1	6387	3	Y	11	25	1	30
							12	9							
12		6820 X	6775	-0-	-45	-0-	254	1	6502	3	Y	17	13	1	34
							19	9							
01		6820 X	5153	-0-	-1667	-0-	238	1	4896	3	Y	17	14	1	37
							19	9							
02		6380 X	5277	-0-	-1103	-0-	248	1	4995	3	Y	31	17	1	51
							34	9							

GUERRA, E. E. WELL #: 18 RRCID -> 189388 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13753 - 14130															
09		3900 X	3085	-0-	-815	-0-	125	1	2950	3	Y	9	49	1	51
							10	9							
10		4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	181	1	4262	3	Y	7			58
							8	9							
11		5070 X	3008	-0-	-2062	-0-	109	1	2889	3	Y	9	28	1	39
							10	9							
12		5239 X	4317	-0-	-922	-0-	154	1	4149	3	Y	13	15	1	37
							14	9							
01		5239 X	3370	-0-	-1869	-0-	156	1	3200	3	Y	13	13	1	37
							14	9							
02		4176 X	3153	-0-	-1023	-0-	147	1	2976	3	Y	27	17	1	47
							30	9							

GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208729 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 14260 PERF.13850 - 14010															
09		1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-	9	1	10
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GUERRA, E. E. WELL #: 20 RRCID -> 249499 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13720 - 14262															
09		21570 X	19860	-0-	-1710	-0-	931	1	18889	3	Y	36	56	1	32
							40	9							
10		22289 X	20143	-0-	-2146	-0-	951	1	19148	3	Y	40	51	1	21
							44	9							
11		21540 X	19463	-0-	-2077	-0-	857	1	18555	3	Y	46	26	1	41
							51	9							
12		21545 X	20730	-0-	-815	-0-	890	1	19795	3	Y	41	54	1	28
							45	9							
01		21514 X	19747	-0-	-1767	-0-	911	1	18791	3	Y	41	28	1	41
							45	9							
*02		21179 X	21179	-0-	-0-	-0-	999	1	20133	3	Y	43	30	1	54
							47	9							

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
DEWRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748												
GUERRA, E.E. WELL #: 19 RRCID -> 249521 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.14110 - 14140												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE							COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
09	24990 X	24775 -0-	-215 -0-	1154 1	23397 3	Y	204	308	1			178
				224 9								
10	24810 X	24810 -0-	-0- -0-	1163 1	23409 3	Y	216	278	1			116
				238 9								
11	33040 X	33040 -0-	-0- -0-	1446 1	31310 3	Y	258	145	1			229
				284 9								
12	31777 X	31777 -0-	-0- -0-	1358 1	30171 3	Y	225	298	1			156
				248 9								
01	32300 X	32300 -0-	-0- -0-	1482 1	30572 3	Y	224	152	1			228
				246 9								
*02	31505 X	31505 -0-	-0- -0-	1480 1	29810 3	Y	195	151	1			272
				215 9								

GUERRA, E. E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 254434 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 14395 PERF.13940 - 14300												
09	16020 X	13553 -0-	-2467 -0-	696 1	12725 3	Y	120	77	1			114
				132 9								
10	15438 X	14636 -0-	-802 -0-	766 1	13762 3	Y	98	165	1			47
				108 9								
11	14550 X	13156 -0-	-1394 -0-	672 1	12367 3	Y	106	80	1			73
				117 9								
12	15035 X	13306 -0-	-1729 -0-	666 1	12432 3	Y	189	127	1			135
				208 9								
01	15035 X	12868 -0-	-2167 -0-	590 1	12170 3	Y	98	104	1			129
				108 9								
*02	13900 X	13900 -0-	-0- -0-	652 1	13136 3	Y	102	91	1			140
				112 9								

GUERRA, E. E. "A" WELL #: 7 RRCID -> 254900 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 14335 PERF.13806 - 14215												
09	13450 X	13450 -0-	-0- -0-	689 1	12597 3	Y	149	96	1			142
				164 9								
10	18786 X	14567 -0-	-4219 -0-	761 1	13672 3	Y	122	206	1			58
				134 9								
11	18180 X	11995 -0-	-6185 -0-	609 1	11240 3	Y	133	100	1			91
				146 9								
12	18786 X	10320 -0-	-8466 -0-	520 1	9774 3	Y	24	56	1			59
				26 9								
01	14570 X	10817 -0-	-3753 -0-	492 1	10191 3	Y	122	81	1			100
				134 9								
02	13630 X	7788 -0-	-5842 -0-	363 1	7289 3	Y	124	88	1			136
				136 9								

GUERRA, E. E. WELL #: 21 RRCID -> 256162 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13742 - 14456												
09	1031 N	1031 -0-	-0- -0-	48 1	983 3	Y	-0-					-0-
10	1054 N	1054 -0-	-0- -0-	50 1	1004 3	Y	-0-					-0-
11	1050 N	580 -0-	-470 -0-	26 1	554 3	Y	-0-					-0-
12	1054 N	411 -0-	-643 -0-	18 1	393 3	Y	-0-					-0-
01	1054 N	560 -0-	-494 -0-	26 1	534 3	Y	-0-					-0-
02	551 N	535 -0-	-16 -0-	26 1	509 3	Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
GUERRA, A. E. WELL #: 31 RRCID -> 118870 COMPL. DATE 10/23/1985 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13992 - 14174												
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

MOCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.// 58742 035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GUERRA, A. E.		WELL #: 49		RRCID -> 162699		COMPL. DATE 04/25/1997		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12470 - 14130	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	139 1	2670 3	Y	116	116 0	25
						128 9					
10	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	146 1	2792 3	Y	149	132 0	42
						164 9					
11	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	142 1	2649 3	Y	123	133 0	32
						135 9					
12	3088 N	3088	-0-	-0-	-0-	158 1	2797 3	Y	121	127 0	26
						133 9					
*01	3100 N	3158	-0-	58	58	161 1	2850 3	Y	134	128 0	32
						147 9					
02	2842 N	NO RPT	-0-	-2842	-0-			Y	NO RPT		32

GUERRA, A. E.		WELL #: 58		RRCID -> 167713		COMPL. DATE 04/12/1998		TOTAL DEPTH 14600		PERF.13951 - 14025	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 70		RRCID -> 168933		COMPL. DATE 05/30/1998		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12736 - 14290	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 68		RRCID -> 170485		COMPL. DATE 07/31/1998		TOTAL DEPTH 14246		PERF.13100 - 14140	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 60		RRCID -> 172289		COMPL. DATE 02/09/1999		TOTAL DEPTH 14320		PERF.13770 - 14224	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 75		RRCID -> 172654		COMPL. DATE 03/31/1999		TOTAL DEPTH 14360		PERF.14230 - 14018	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.//		58742	035	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
GUERRA, A. E.		WELL #:		72	RRCID ->	175878	COMPL. DATE	01/18/2000	TOTAL DEPTH	14930	PERF.	14223	- 14261		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		81	RRCID ->	177092	COMPL. DATE	04/23/2000	TOTAL DEPTH	14220	PERF.	13315	- 13603		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		87	RRCID ->	180100	COMPL. DATE	07/10/2000	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	14022	- 14530		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		77	RRCID ->	182326	COMPL. DATE	03/15/2001	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	13758	- 14162		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		84	RRCID ->	183143	COMPL. DATE	04/26/2001	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	13512	- 14138		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		89	RRCID ->	186438	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	13496	- 14104		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		91	RRCID ->	192455	COMPL. DATE	12/14/2002	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	13744	- 13920		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.//		58742	035	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
GUERRA, A. E.		WELL #:		93		RRCID ->	193812	COMPL. DATE	02/15/2003	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		103		RRCID ->	217223	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	14510	PERF.	13904 - 14100		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		99		RRCID ->	218279	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	14503	PERF.	14000 - 14240		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		108		RRCID ->	223211	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	14018 - 14190		
09	28444 X	28444	-0-	-0-	-0-		1379	1	26556	3	Y	463	481	0	113
							509	9							
10	31403 X	29468	-0-	-1935	-0-		1440	1	27449	3	Y	526	480	0	159
							579	9							
11	30390 X	27468	-0-	-2922	-0-		1376	1	25582	3	Y	464	496	0	127
							510	9							
12	30969 X	27135	-0-	-3834	-0-		1408	1	24857	3	Y	791	754	0	164
							870	9							
01	29481 X	27019	-0-	-2462	-0-		1392	1	24706	3	Y	837	796	0	205
							921	9							
02	27579 X	NO RPT	-0-	-27579	-0-						Y	NO RPT			205

GUERRA, A. E.		WELL #:		109		RRCID ->	223502	COMPL. DATE	10/17/2006	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	14192 - 14212		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		111		RRCID ->	224842	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	14128 - 14290		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	66	0		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA)			//CONT.//	58742 035	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310													
GUERRA, A. E.			WELL #:	113	RRCID ->	225152	COMPL. DATE	01/10/2007	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	14187 - 14310					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E.			WELL #:	107	RRCID ->	227039	COMPL. DATE	03/25/2007	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	14030 - 14234					
09		48600 X	43237	-0-	-5363	-0-	2113	1	40692	3	Y	393	452	0			100
							432	9									
10		49414 X	43603	-0-	-5811	-0-	2149	1	40962	3	Y	447	416	0			131
							492	9									
11		47820 X	40035	-0-	-7785	-0-	2022	1	37580	3	Y	394	424	0			101
							433	9									
12		48019 X	38701	-0-	-9318	-0-	2048	1	36154	3	Y	454	462	0			93
							499	9									
01		47554 X	40614	-0-	-6940	-0-	2141	1	37988	3	Y	441	429	0			105
							485	9									
02		41789 X	NO RPT	-0-	-41789	-0-					Y	NO RPT					105

GUERRA, A. E.			WELL #:	112	RRCID ->	227946	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	14900	PERF.	14210 - 14230					
09		14B2 EXT	429	-0-	429	780	21	1	402	3	Y	5	3	0			2
							6	9									
10		1138 N	358	-0-	-780	-0-	18	1	334	3	Y	5	4	0			3
							6	9									
11		393 N	393	-0-	-0-	-0-	20	1	367	3	Y	5	5	0			3
							6	9									
12		312 N	312	-0-	-0-	-0-	17	1	291	3	Y	4	4	0			3
							4	9									
01		310 N	291	-0-	-19	-0-	15	1	276	3	Y	-0-	1	0			2
02		290 N	NO RPT	-0-	-290	-0-					Y	NO RPT					2

GUERRA, A. E.			WELL #:	105	RRCID ->	228631	COMPL. DATE	07/19/2006	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	13962 - 13996					
09		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	58	1	1126	3	Y	15	15	0			3
							17	9									
10		1302 N	1212	-0-	-90	-0-	60	1	1144	3	Y	7	7	0			3
							8	9									
11		1290 N	1047	-0-	-243	-0-	53	1	994	3	Y	-0-	3	0			-0-
12		1240 N	946	-0-	-294	-0-	50	1	881	3	Y	14	12	0			2
							15	9									
01		1209 N	841	-0-	-368	-0-	45	1	790	3	Y	5	5	0			2
							6	9									
02		1015 N	NO RPT	-0-	-1015	-0-					Y	NO RPT					2

GUERRA, A. E.			WELL #:	116	RRCID ->	229336	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	14300 - 14320					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.//	58742 035	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310								
GUERRA, A. E.		WELL #:	114	RRCID ->	229352	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	14500	PERF.14114	- 14260
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
09	1320 N	1292	-0-	-28	-0-	64	1 1228 3	Y	-0-		-0-
10	1519 N	1276	-0-	-243	-0-	64	1 1212 3	Y	-0-		-0-
11	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	57	1 1067 3	Y	-0-		-0-
12	1333 N	1126	-0-	-207	-0-	60	1 1066 3	Y	-0-		-0-
01	1271 N	1094	-0-	-177	-0-	58	1 1036 3	Y	-0-		-0-
02	1073 N	NO RPT	-0-	-1073	-0-			Y	NO RPT		-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:	102	RRCID ->	232688	COMPL. DATE	09/08/2007	TOTAL DEPTH	15200	PERF.14440	- 14460
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:	118	RRCID ->	233699	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	14560	PERF.14164	- 14350
09	210 N	62	-0-	-148	-0-	3	1 59 3	Y	-0-		-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-		-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
*01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1 9 3	Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:	120	RRCID ->	234025	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	14900	PERF.14194	- 14214
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:	110	RRCID ->	235115	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	15080	PERF.14234	- 14254
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:	119	RRCID ->	235313	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	14600	PERF.14190	- 14210
09	7440 X	7242	-0-	-198	-0-	356	1 6861 3	Y	23	41 0	9
						25	9				
10	8029 X	7522	-0-	-507	-0-	372	1 7102 3	Y	44	40 0	13
						48	9				
11	7770 X	6909	-0-	-861	-0-	348	1 6484 3	Y	70	66 0	17
						77	9				
12	8029 X	7302	-0-	-727	-0-	389	1 6866 3	Y	43	50 0	10
						47	9				
01	7750 X	6955	-0-	-795	-0-	366	1 6500 3	Y	81	73 0	18
						89	9				
02	7047 X	NO RPT	-0-	-7047	-0-			Y	NO RPT		18

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
GUERRA, A. E. WELL #: 123 RRCID -> 242004 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 14910 PERF.14180 - 14200															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1 0		1
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

GUERRA, A.E. WELL #: 121 RRCID -> 243631 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 14585 PERF.14274 - 14330															
09	2100 X	590	-0-	-1510	-0-		27	1	512	3	Y	46	45 0		10
							51	9							
10	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-						Y	32	32 0		10
11	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-						Y	-0-	10 0		-0-
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-						Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A.E. WELL #: 124 RRCID -> 247724 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 14522 PERF.14190 - 14210															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

COZAD C.M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 248015 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF.14212 - 14232															
09	1200 X	493	-0-	-707	-0-		24	1	456	3	N	12			92
							13	9							
10	1240 X	456	-0-	-784	-0-		22	1	422	3	N	11			103
							12	9							
11	870 X	530	-0-	-340	-0-		26	1	487	3	N	15			118
							17	9							
12	705 X	705	-0-	-0-	-0-		38	1	658	3	N	8			126
							9	9							
*01	501 X	501	-0-	-0-	-0-		26	1	468	3	N	6			132
							7	9							
02	522 X	NO RPT	-0-	-522	-0-						N	NO RPT			132

OXY USA INC. 630591															
BEAURLINE, A. W. WELL #: 13 RRCID -> 122313 COMPL. DATE 09/22/1986 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14026 - 14151															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 15 RRCID -> 138959 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13955 - 13976															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 23 RRCID -> 246193 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 15930 PERF.14156 - 14164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	420 N	412	-0-	-8	-0-	8	1	404	2	Y	-0-	-0-
10	465 N	116	-0-	-349	-0-	2	1	114	2	Y	-0-	-0-
11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	12	1	610	2	Y	-0-	-0-
12	434 N	389	-0-	-45	-0-	1	4					
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	8	1	380	2	Y	-0-	-0-
02	580 N	405	-0-	-175	-0-	1	4					
						7	1	355	2	Y	-0-	-0-
						8	1	397	2	Y	-0-	-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA, E.) 58742 039 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 SWOLI WELL #: A 2 RRCID -> 208858 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 14254 PERF.14008 - 14072

09	2130 X	1934	-0-	-196	-0-	297	1	1557	3	N	73	174
10	2201 X	2052	-0-	-149	-0-	80	9				7	181
11	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	333	1	1711	3	N		181
12	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	8	9					15
01	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	360	1	2967	3	N	-0-	72
02	3219 X	-0-	-0-	-3219	-0-	252	1	1947	3	N	5	72
						6	9				171	1
						299	1	2070	3	N	57	72
						63	9					72

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 SWOLI WELL #: A 1 RRCID -> 200333 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 14660 PERF.14172 - 14516

09	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	300	1	1294	2	N	13	67
10	1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	14	9					79
11	1530 X	1384	-0-	-146	-0-	310	1	1421	2	N	12	89
12	1674 X	998	-0-	-676	-0-	13	9				10	100
01	1736 X	918	-0-	-818	-0-	1373	2	11	9	N	11	105
02	1624 X	376	-0-	-1248	-0-	986	2	12	9	N	5	117
						912	2	6	9	N	12	117
						363	2	13	9	N	12	117

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS) 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 ALEGRE ENERGY, INC. 011441
 HINOJOSA " A " WELL #: 3 RRCID -> 194259 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8336 - 8342

09	12557 X	12557	-0-	-0-	-0-	12403	2	154	9	N	140	134
10	12274 X	12274	-0-	-0-	-0-	12111	2	163	9	N	148	99
11	10164 X	10164	-0-	-0-	-0-	10023	2	141	9	N	128	57
12	9299 X	9299	-0-	-0-	-0-	9167	2	132	9	N	120	177
01	7759 X	7759	-0-	-0-	-0-	7649	2	110	9	N	100	97
*02	7113 X	7113	-0-	-0-	-0-	7005	2	108	9	N	98	195

OXY USA INC. 630591
 MCALLEN, A. A. WELL #: 1D RRCID -> 116295 COMPL. DATE 02/22/1992 TOTAL DEPTH 2803 PERF. 2034 - 2162

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)//CONT.// 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
HARGROVE, H.B. WELL #: 1 RRCID -> 132072 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 8788 - 9214														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	7387 X	7387	-0-	-0-	-0-	137	1	7192	2	Y	50	55	0	3
						3	4	55	9					
10	7790 X	7790	-0-	-0-	-0-	149	1	7579	2	Y	54	54	0	3
						3	4	59	9					
11	8100 X	7210	-0-	-890	-0-	143	1	7003	2	Y	53	53	0	3
						6	4	58	9					
12	8431 X	8431	-0-	-0-	-0-	168	1	8177	2	Y	67	66	0	4
						12	4	74	9					
01	8370 X	7832	-0-	-538	-0-	158	1	7604	2	Y	58	58	0	4
						6	4	64	9					
02	7250 X	6897	-0-	-353	-0-	144	1	6731	2	Y	13	16	0	1
						8	4	14	9					

HARGROVE, H.B. WELL #: 2 RRCID -> 135558 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8636 - 9292														
09	690 N	589	-0-	-101	-0-	11	1	578	2	Y	-0-			-0-
10	682 N	447	-0-	-235	-0-	9	1	438	2	Y	-0-			-0-
11	665 N	665	-0-	-0-	-0-	13	1	651	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
12	620 N	517	-0-	-103	-0-	10	1	506	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
01	434 N	404	-0-	-30	-0-	8	1	396	2	Y	-0-			-0-
*02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	12	1	573	2	Y	11	10	0	1
						1	4	12	9					

WOODS CHRISTIAN WELL #: 21 RRCID -> 145612 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 13319 PERF. 8606 - 8698														
09	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	43	1	2266	2	Y	-0-	1	0	-0-
						1	4							
10	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	41	1	2077	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
11	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	40	1	1961	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
12	2232 N	2044	-0-	-188	-0-	41	1	2000	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
01	2108 N	2017	-0-	-91	-0-	41	1	1974	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
*02	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	42	1	1957	2	Y	-0-			-0-
						2	4							

WOODS CHRISTIAN WELL #: 38 RRCID -> 157406 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8638 - 8658														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCALLEN RANCH SWD WELL #: 4 RRCID -> 160355 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2446 - 2890														
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)//CONT.// 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
OXY USA INC. //CONT.// 630591													
WOODS CHRISTIAN WELL #: 32 RRCID -> 267192 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8500 - 8520													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09	30150 X	24199	-0-	-5951	-0-	443 1	23261 2	Y	441	441 0			25
						10 4	485 9						
10	28706 X	23815	-0-	-4891	-0-	448 1	22853 2	Y	458	460 0			23
						10 4	504 9						
11	27480 X	21915	-0-	-5565	-0-	428 1	20980 2	Y	444	444 0			23
						19 4	488 9						
12	27528 X	21938	-0-	-5590	-0-	430 1	20955 2	Y	475	470 0			28
						30 4	523 9						
01	26660 X	20638	-0-	-6022	-0-	411 1	19757 2	Y	413	415 0			26
						16 4	454 9						
02	23403 X	18965	-0-	-4438	-0-	394 1	18413 2	Y	123	142 0			7
						23 4	135 9						

WOODS CHRISTIAN WELL #: 40 RRCID -> 268054 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF. 8363 - 8393													
09	1980 X	1667	-0-	-313	-0-	31 1	1635 2	Y	-0-	2 0			-0-
						1 4							
10	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	39 1	1994 2	Y	-0-				-0-
						1 4							
11	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	37 1	1814 2	Y	-0-				-0-
						2 4							
12	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	42 1	2032 2	Y	-0-				-0-
						3 4							
01	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	37 1	1800 2	Y	-0-				-0-
						1 4							
02	1508 N	1493	-0-	-15	-0-	31 1	1460 2	Y	-0-				-0-
						2 4							

WOODS CHRISTIAN SWD WELL #: 1D RRCID -> 275534 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 5008 PERF. 3267 - 4884													
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 39 RRCID -> 276343 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8745 - 8765													
09	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-			Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS) 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700													
BEAURLINE, A. W. WELL #: 10 RRCID -> 148695 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12692 - 12829													
09	720 N	479	-0-	-241	-0-	96 1	383 2	Y	-0-				-0-
10	620 N	351	-0-	-269	-0-	92 1	259 2	Y	-0-				-0-
11	630 N	151	-0-	-479	-0-	33 1	118 2	Y	-0-				-0-
12	759 N	759	-0-	-0-	-0-	175 1	584 2	Y	-0-				-0-
01	990 N	990	-0-	-0-	-0-	244 1	746 2	Y	-0-				-0-
*02	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	242 1	761 2	Y	-0-				-0-

MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
 BEAURLINE, A. W. WELL #: 7 RRCID -> 150080 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11860 - 11936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1680 N	1145	-0-	-535	-0-		229	1	916	2	Y	-0-				-0-
10	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-						Y	-0-				-0-
11	1950 N	-0-	-0-	-1950	-0-						Y	-0-				-0-
12	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-						Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 8 RRCID -> 157387 COMPL. DATE 12/26/1995 TOTAL DEPTH 13195 PERF.11811 - 11860

09	645 N	645	-0-	-0-	-0-		129	1	516	2	Y	-0-				1
10	589 N	412	-0-	-177	-0-		108	1	304	2	Y	-0-				1
11	720 N	335	-0-	-385	-0-		74	1	261	2	Y	-0-				1
12	682 N	450	-0-	-232	-0-		104	1	346	2	Y	-0-				1
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-		128	1	392	2	Y	-0-				1
*02	685 N	685	-0-	-0-	-0-		165	1	520	2	Y	-0-				-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 9 RRCID -> 159331 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 12382 PERF.11884 - 12046

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 14 RRCID -> 165081 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11954 - 12184

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 15 RRCID -> 169317 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12096 - 13280

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 18 RRCID -> 170734 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12232 - 12696

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 12R RRCID -> 172256 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11714 - 11890

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO				
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700														
BEAURLINE, A. W. WELL #: 11R RRCID -> 172706 COMPL. DATE 02/09/1999										TOTAL DEPTH 12060	PERF.11996 - 12030			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 13 RRCID -> 172843 COMPL. DATE 04/16/1999										TOTAL DEPTH 12900	PERF.11474 - 11499			
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	70	1	279	2	Y	-0-		-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	91	1	255	2	Y	-0-		-0-
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	88	1	313	2	Y	-0-		-0-
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	113	1	376	2	Y	-0-		-0-
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	106	1	322	2	Y	-0-		-0-
*02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	96	1	303	2	Y	-0-		-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 9R RRCID -> 173858 COMPL. DATE 06/15/1999										TOTAL DEPTH 12144	PERF.11780 - 11936			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 5 RRCID -> 173891 COMPL. DATE 06/14/1999										TOTAL DEPTH 12267	PERF.11121 - 11131			
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	27	1	108	2	Y	-0-		-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 19 RRCID -> 196242 COMPL. DATE 06/22/2003										TOTAL DEPTH 12176	PERF.11814 - 11878			
09	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	820	1	3281	2	N	43		167
							47	9						
10	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	992	1	2793	2	N	25		192
							28	9						
11	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	1377	1	4865	2	N	44	181 0	55
							48	9						
12	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	1206	1	4021	2	N	27		82
							30	9						
01	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	1151	1	3516	2	N	64		146
							70	9						
*02	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	1019	1	3201	2	N	170		316
							187	9						

BEAURLINE, A. W. WELL #: 20 RRCID -> 231249 COMPL. DATE 09/22/2007										TOTAL DEPTH 11925	PERF.11692 - 11718			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700												
BEAURLINE, A. W. WELL #: 15R RRCID -> 242047 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12192 - 12309												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
09		350 N	350	-0-	-0-	-0-	70 1	280 2	N	-0-		148
10		372 N	239	-0-	-133	-0-	63 1	176 2	N	-0-		148
11		390 N	348	-0-	-42	-0-	77 1	271 2	N	-0-		148
12		465 N	465	-0-	-0-	-0-	107 1	358 2	N	-0-		148
01		307 N	307	-0-	-0-	-0-	76 1	231 2	N	-0-		148
02		348 N	294	-0-	-54	-0-	71 1	223 2	N	-0-		148

EOG RESOURCES, INC. 253162												
BEAURLINE WELL #: 4 RRCID -> 233197 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13450 - 13650												
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858												
BEAURLINE WELL #: 1 RRCID -> 173667 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14507 PERF.13592 - 13788												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		96
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		96
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	54		150
12		196 N	196	-0-	-0-	-0-	104 2	92 9	N	84	192 1	42
*01		495 N	495	-0-	-0-	-0-	459 2	36 9	N	33		75
02		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		75

OXY USA INC. 630591												
MCALLEN, A. A. WELL #: 8 RRCID -> 035058 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	45 1	2349 2	Y	-0-	2 0	-0-
							1 4					
10		1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	31 1	1567 2	Y	-0-		-0-
							1 4					
11		1560 X	1331	-0-	-229	-0-	27 1	1303 2	Y	-0-		-0-
							1 4					
12		4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	93 1	4541 2	Y	-0-		-0-
							6 4					
01		2480 X	1799	-0-	-681	-0-	37 1	1761 2	Y	-0-		-0-
							1 4					
*02		2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	51 1	2359 2	Y	-0-		-0-
							3 4					

MCALLEN, A. A. -B- 630591												
WELL #: 4 RRCID -> 059641 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 15614 PERF.12904 - 13392												
09		210 N	134	-0-	-76	-0-	2 1	131 2	Y	1	1 0	-0-
							1 9					
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-		-0-
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

 MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 MCALLEN, A. A. WELL #: 46 RRCID -> 064467 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10360 - 11775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2010 N	1897	-0-	-113	-0-	35	1	1830	2	Y	28	28	0			2
						1	4	31	9							
10	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	35	1	1761	2	Y	30	30	0			2
						1	4	33	9							
11	1830 N	1716	-0-	-114	-0-	34	1	1648	2	Y	29	29	0			2
						2	4	32	9							
12	1953 N	1821	-0-	-132	-0-	36	1	1748	2	Y	32	32	0			2
						2	4	35	9							
01	1922 N	1860	-0-	-62	-0-	38	1	1811	2	Y	9	10	0			1
						1	4	10	9							
*02	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	37	1	1745	2	Y	-0-	1	0			-0-
						2	4									

 MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 6 RRCID -> 068916 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 14335 PERF.13000 - 13148

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 7 RRCID -> 070951 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13482 - 14088

09	4530 X	3719	-0-	-811	-0-	69	1	3645	2	Y	3	7	0			-0-
						2	4	3	9							
10	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	81	1	4127	2	Y	3	3	0			-0-
						2	4	3	9							
11	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	80	1	3928	2	Y	3	3	0			-0-
						4	4	3	9							
12	4030 X	3674	-0-	-356	-0-	74	1	3591	2	Y	4	4	0			-0-
						5	4	4	9							
01	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	94	1	4538	2	Y	-0-					-0-
						4	4									
*02	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	90	1	4210	2	Y	-0-					-0-
						5	4									

 MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 2 RRCID -> 074131 COMPL. DATE 09/28/1990 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13101 - 13410

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 12 RRCID -> 084524 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13040 - 13930

09	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	65	1	3398	2	Y	-0-	4	0			-0-
						2	4									
10	3689 X	3177	-0-	-512	-0-	61	1	3115	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	3660 X	3065	-0-	-595	-0-	61	1	3001	2	Y	-0-					-0-
						3	4									
12	3782 X	3391	-0-	-391	-0-	68	1	3318	2	Y	-0-					-0-
						5	4									
01	3782 X	2846	-0-	-936	-0-	56	1	2714	2	Y	67	63	0			4
						2	4	74	9							
02	3364 X	2230	-0-	-1134	-0-	45	1	2119	2	Y	57	58	0			3
						3	4	63	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 14 RRCID -> 086533 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 14353 PERF.12149 - 12512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	34	1	1765	2	Y	-0-	2 0	-0-
						1	4						
10	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	30	1	1542	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
11	1800 N	1643	-0-	-157	-0-	33	1	1609	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
12	1860 N	1845	-0-	-15	-0-	37	1	1805	2	Y	-0-		-0-
						3	4						
01	1798 N	1381	-0-	-417	-0-	28	1	1352	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
02	1827 N	1389	-0-	-438	-0-	29	1	1358	2	Y	-0-		-0-
						2	4						

MCALLEN, A. A. WELL #: 64 RRCID -> 092095 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 13349 PERF.11591 - 11717

09	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	22	1	1156	2	Y	-0-	1 0	-0-
						1	4						
10	1364 N	1185	-0-	-179	-0-	23	1	1162	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
11	1290 N	1149	-0-	-141	-0-	23	1	1125	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
12	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	25	1	1235	2	Y	-0-		-0-
						2	4						
01	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	25	1	1183	2	Y	9	8 0	1
						1	4						
*02	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	25	1	1183	2	Y	12	12 0	1
						1	4						

MCALLEN, A. A. WELL #: 69 RRCID -> 093584 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 13692 PERF.10878 - 11060

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 52 RRCID -> 114060 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 13332 PERF.11523 - 11828

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 67R RRCID -> 118089 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10074 - 10230

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *		C	COND	* * DISPOSITIONS * *		EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *		C	COND	* * DISPOSITIONS * *		EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09 3384 X		3384	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	3296	2	Y	22	25	0
10 3689 X		3264	-0-	-425	-0-	-0-	62	1	3175	2	Y	24	24	0
11 3570 X		2783	-0-	-787	-0-	-0-	55	1	2702	2	Y	22	22	0
12 3689 X		3303	-0-	-386	-0-	-0-	66	1	3202	2	Y	27	26	0
01 3689 X		3215	-0-	-474	-0-	-0-	65	1	3112	2	Y	32	32	0
02 3277 X		2877	-0-	-400	-0-	-0-	60	1	2779	2	Y	32	32	0

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *		C	COND	* * DISPOSITIONS * *		EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09 1440 N		1367	-0-	-73	-0-	-0-	26	1	1340	2	Y	-0-	1	0
10 1507 N		1507	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	1477	2	Y	-0-		-0-
11 1440 N		1429	-0-	-11	-0-	-0-	29	1	1399	2	Y	-0-		-0-
12 1426 N		1373	-0-	-53	-0-	-0-	28	1	1343	2	Y	-0-		-0-
01 1540 N		1540	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	1458	2	Y	46	43	0
*02 1502 N		1502	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	1404	2	Y	60	60	0

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *		C	COND	* * DISPOSITIONS * *		EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09 2940 X		1814	-0-	-1126	-0-	-0-	34	1	1779	2	Y	-0-	2	0
10 2077 X		1488	-0-	-589	-0-	-0-	29	1	1458	2	Y	-0-		-0-
11 2010 X		963	-0-	-1047	-0-	-0-	19	1	943	2	Y	-0-		-0-
12 1860 N		923	-0-	-937	-0-	-0-	19	1	903	2	Y	-0-		-0-
01 1612 N		821	-0-	-791	-0-	-0-	17	1	797	2	Y	5	5	0
02 1015 N		163	-0-	-852	-0-	-0-	3	1	157	2	Y	3	3	0

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *		C	COND	* * DISPOSITIONS * *		EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10 0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11 0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12 0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01 0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02 0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 16 RRCID -> 128252 COMPL. DATE 06/06/1990 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12648 - 14248														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

09		4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	83 1	4384 2	Y	27	30	0		2
							2 4	30 9						
10		4309 X	4035	-0-	-274	-0-	77 1	3926 2	Y	27	28	0		1
							2 4	30 9						
11		4170 X	3812	-0-	-358	-0-	75 1	3703 2	Y	28	28	0		1
							3 4	31 9						
12		4309 X	4185	-0-	-124	-0-	83 1	4062 2	Y	31	30	0		2
							6 4	34 9						
01		4309 X	4019	-0-	-290	-0-	82 1	3928 2	Y	5	7	0		-0-
							3 4	6 9						
02		4031 X	3587	-0-	-444	-0-	75 1	3508 2	Y	-0-				-0-
							4 4							

MCALLEN, A. A. WELL #: 76 RRCID -> 130342 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10616 - 11504														

09		227 N	227	-0-	-0-	-0-	4 1	199 2	Y	22	21	0		1
							24 9							
10		341 X	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-	1	0		-0-
11		330 X	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-				-0-
12		341 X	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-				-0-
01		248 X	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-				-0-
02		232 X	-0-	-0-	-232	-0-			Y	-0-				-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 18 RRCID -> 133221 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 13985 PERF.12766 - 13386														

09		7080 X	4834	-0-	-2246	-0-	90 1	4720 2	Y	20	24	0		1
							2 4	22 9						
10		7130 X	5930	-0-	-1200	-0-	113 1	5789 2	Y	24	24	0		1
							2 4	26 9						
11		5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	119 1	5813 2	Y	26	26	0		1
							5 4	29 9						
12		6511 X	6511	-0-	-0-	-0-	130 1	6337 2	Y	32	31	0		2
							9 4	35 9						
01		9568 X	9568	-0-	-0-	-0-	193 1	9293 2	Y	67	65	0		4
							8 4	74 9						
*02		8381 X	8381	-0-	-0-	-0-	174 1	8134 2	Y	57	58	0		3
							10 4	63 9						

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 17 RRCID -> 133345 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12684 - 14014														

09		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	22 1	1157 2	Y	-0-	1	0		-0-
							1 4							
10		1457 N	275	-0-	-1182	-0-	5 1	270 2	Y	-0-				-0-
11		1290 N	112	-0-	-1178	-0-	2 1	110 2	Y	-0-				-0-
12		1209 N	100	-0-	-1109	-0-	2 1	98 2	Y	-0-				-0-
01		414 N	414	-0-	-0-	-0-	8 1	406 2	Y	-0-				-0-
*02		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	24 1	1126 2	Y	-0-				-0-
							1 4							

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 19 RRCID -> 134342 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 14160 PERF.12864 - 13973														

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
OXY USA INC. //CONT.// 630591												
MCALLEN, A. A. WELL #: 43 RRCID -> 134912 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 14271 PERF.10800 - 10820												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE

09		1200 X	84	-0-	-1116	-0-		2 1	81 2	Y	1 0	-0-
								1 9				
10		124 X	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-	-0-
11		120 X	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-	-0-
12		124 X	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-	-0-
01		124 X	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-	-0-
02		87 X	-0-	-0-	-87	-0-				Y	-0-	-0-

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 20 RRCID -> 134915 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12718 - 14377												
09		3999 X	3999	-0-	-0-	-0-		74 1	3903 2	Y	18 0	1
								2 4	20 9			
10		4554 X	4554	-0-	-0-	-0-		87 1	4444 2	Y	19 0	1
								2 4	21 9			
11		4051 X	4051	-0-	-0-	-0-		80 1	3947 2	Y	18 0	1
								4 4	20 9			
12		4123 X	4080	-0-	-43	-0-		81 1	3969 2	Y	22 0	1
								6 4	24 9			
01		5646 X	5646	-0-	-0-	-0-		112 1	5378 2	Y	138 0	9
								4 4	152 9			
*02		5657 X	5657	-0-	-0-	-0-		115 1	5383 2	Y	138 0	8
								7 4	152 9			

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 21 RRCID -> 135567 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11840 - 13780												
09		2479 N	2479	-0-	-0-	-0-		46 1	2432 2	Y	-0- 0	-0-
								1 4				
10		2697 N	2232	-0-	-465	-0-		43 1	2188 2	Y	-0-	-0-
								1 4				
11		2550 N	2179	-0-	-371	-0-		43 1	2134 2	Y	-0-	-0-
								2 4				
12		2573 N	2517	-0-	-56	-0-		51 1	2463 2	Y	-0-	-0-
								3 4				
01		2542 N	2266	-0-	-276	-0-		46 1	2218 2	Y	-0-	-0-
								2 4				
02		2407 N	2021	-0-	-386	-0-		42 1	1977 2	Y	-0-	-0-
								2 4				

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 22 RRCID -> 136393 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12702 - 14100												
09		2250 N	458	-0-	-1792	-0-		9 1	449 2	Y	-0- 0	-0-
								39 1	2006 2	Y	-0-	-0-
10		2263 N	2046	-0-	-217	-0-		1 4				
								114 1	5584 2	Y	-0-	-0-
11		3000 N	5703	-0-	2703	2703		5 4				
								98 1	4795 2	Y	-0-	-0-
12		3100 N	4900	-0-	1800	4503		7 4				
								130 1	6243 2	Y	-0-	-0-
01		3100 N	6378	-0-	3278	7781		5 4				
								136 1	6347 2	Y	-0-	-0-
*02		14272 X	6491	-0-	-7781	-0-		8 4				

OIL AND GAS DIVISION

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO					
OXY USA INC. //CONT.// 630591															
MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 25 RRCID -> 137216										COMPL. DATE	12/30/2002	TOTAL DEPTH	14625	PERF.	12650 - 13820
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	91	1	4768	2	Y	262	252	0		15
						2	4	288	9						
10	5208 X	4623	-0-	-585	-0-	83	1	4243	2	Y	268	269	0		14
						2	4	295	9						
11	5040 X	4510	-0-	-530	-0-	84	1	4122	2	Y	273	273	0		14
						4	4	300	9						
12	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	104	1	5061	2	Y	333	327	0		20
						7	4	366	9						
01	7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	146	1	7029	2	Y	372	368	0		24
						6	4	409	9						
*02	6096 X	6096	-0-	-0-	-0-	121	1	5667	2	Y	274	282	0		16
						7	4	301	9						

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 24 RRCID -> 137364										COMPL. DATE	05/10/1991	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	12191 - 14277
09	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	40	1	2121	2	Y	-0-	2	0		-0-
						1	4								
10	2449 N	2049	-0-	-400	-0-	39	1	2009	2	Y	-0-				-0-
						1	4								
11	2370 N	1857	-0-	-513	-0-	37	1	1818	2	Y	-0-				-0-
						2	4								
12	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	46	1	2233	2	Y	-0-				-0-
						3	4								
01	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	43	1	2047	2	Y	111	104	0		7
						2	4	122	9						
*02	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	40	1	1847	2	Y	109	110	0		6
						2	4	120	9						

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 26 RRCID -> 137555										COMPL. DATE	01/24/1991	TOTAL DEPTH	14439	PERF.	11669 - 13917
09	2430 X	2290	-0-	-140	-0-	42	1	2224	2	Y	21	22	0		1
						1	4	23	9						
10	2511 N	2343	-0-	-168	-0-	45	1	2272	2	Y	23	23	0		1
						1	4	25	9						
11	2460 N	2207	-0-	-253	-0-	44	1	2136	2	Y	23	23	0		1
						2	4	25	9						
12	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	47	1	2295	2	Y	27	26	0		2
						3	4	30	9						
01	2449 N	2369	-0-	-80	-0-	48	1	2316	2	Y	3	5	0		-0-
						2	4	3	9						
02	2204 N	2080	-0-	-124	-0-	44	1	2033	2	Y	-0-				-0-
						3	4								

MCALLEN, A. A. WELL #: 65 RRCID -> 138086										COMPL. DATE	12/07/1998	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	9390 - 10080
09	9372 X	9372	-0-	-0-	-0-	172	1	9054	2	Y	129	132	0		7
						4	4	142	9						
10	12562 X	12562	-0-	-0-	-0-	239	1	12173	2	Y	132	132	0		7
						5	4	145	9						
11	12939 X	12939	-0-	-0-	-0-	255	1	12515	2	Y	143	142	0		8
						12	4	157	9						
12	9840 X	9840	-0-	-0-	-0-	194	1	9456	2	Y	161	159	0		10
						13	4	177	9						
01	10522 X	10522	-0-	-0-	-0-	210	1	10119	2	Y	168	167	0		11
						8	4	185	9						
02	8758 X	8407	-0-	-351	-0-	173	1	8082	2	Y	129	133	0		7
						10	4	142	9						

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
MCALLEN, A. A.		WELL #: 50		RRCID -> 138889		COMPL. DATE 06/25/1991		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10664 - 10756			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		889 X	889	-0-	-0-	17	1	872	2	Y	-0-
10		872 N	872	-0-	-0-	17	1	855	2	Y	-0-
11		930 N	694	-0-	-236	14	1	679	2	Y	-0-
12		930 N	744	-0-	-186	15	1	728	2	Y	-0-
01		868 N	668	-0-	-200	14	1	653	2	Y	-0-
02		725 N	578	-0-	-147	12	1	565	2	Y	-0-
						1	4				

MCALLEN, A. A. 'B'		WELL #: 27		RRCID -> 138997		COMPL. DATE 08/22/2003		TOTAL DEPTH 14500		PERF.13748 - 13766	
09		3556 X	3556	-0-	-0-	66	1	3477	2	Y	1
10		3472 X	2971	-0-	-501	57	1	2904	2	Y	-0-
11		3360 X	2653	-0-	-707	53	1	2588	2	Y	-0-
12		3589 X	3589	-0-	-0-	72	1	3499	2	Y	1
01		3704 X	3704	-0-	-0-	71	1	3417	2	Y	12
*02		3413 X	3413	-0-	-0-	67	1	3122	2	Y	11
						4	4	220	9		

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 28		RRCID -> 139435		COMPL. DATE 08/08/1991		TOTAL DEPTH 14900		PERF.11789 - 14062	
09		2033 N	2033	-0-	-0-	38	1	1994	2	Y	-0-
10		1742 N	1742	-0-	-0-	33	1	1708	2	Y	-0-
11		1887 N	1887	-0-	-0-	38	1	1847	2	Y	-0-
12		2108 N	2064	-0-	-44	41	1	2020	2	Y	-0-
01		1984 N	1513	-0-	-471	31	1	1481	2	Y	-0-
02		1972 N	1525	-0-	-447	32	1	1491	2	Y	-0-
						2	4				

MCALLEN, A. A.		WELL #: 51		RRCID -> 140210		COMPL. DATE 02/07/2005		TOTAL DEPTH 13850		PERF.11851 - 11875	
09		5040 X	3529	-0-	-1511	66	1	3461	2	Y	-0-
10		4774 X	3755	-0-	-1019	72	1	3681	2	Y	-0-
11		4350 X	3099	-0-	-1251	62	1	3034	2	Y	-0-
12		4061 X	3176	-0-	-885	64	1	3108	2	Y	-0-
01		3782 X	2895	-0-	-887	59	1	2823	2	Y	1
02		3422 X	2737	-0-	-685	57	1	2663	2	Y	1
						3	4	14	9		

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *		C	COND	* * DISPOSITIONS * *		EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *		C	COND	* * DISPOSITIONS * *		EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	3990 X	3946	-0-	-44	-0-		74	1	3862	2	Y	7	11 0	-0-
							2	4	8	9				
10	4402 X	3536	-0-	-866	-0-		68	1	3459	2	Y	7	7 0	-0-
							1	4	8	9				
11	4260 X	3851	-0-	-409	-0-		77	1	3762	2	Y	8	8 0	-0-
							3	4	9	9				
12	4402 X	4315	-0-	-87	-0-		86	1	4212	2	Y	10	9 0	1
							6	4	11	9				
01	4402 X	3870	-0-	-532	-0-		79	1	3788	2	Y	-0-	1 0	-0-
							3	4						
02	4263 X	2454	-0-	-1809	-0-		51	1	2400	2	Y	-0-		-0-
							3	4						

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *		C	COND	* * DISPOSITIONS * *		EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	638 N	638	-0-	-0-	-0-		12	1	625	2	Y	1	2 0	-0-
							1	9						
10	694 N	694	-0-	-0-	-0-		13	1	679	2	Y	2	2 0	-0-
							2	9						
11	730 N	730	-0-	-0-	-0-		15	1	712	2	Y	2	2 0	-0-
							1	4	2	9				
12	678 N	678	-0-	-0-	-0-		14	1	661	2	Y	2	2 0	-0-
							1	4	2	9				
01	682 N	539	-0-	-143	-0-		11	1	528	2	Y	-0-		-0-
02	667 N	618	-0-	-49	-0-		13	1	604	2	Y	-0-		-0-
							1	4						

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *		C	COND	* * DISPOSITIONS * *		EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-			-0-
10	155 N	146	-0-	-9	-0-		3	1	143	2	Y	-0-		-0-
11	150 N	24	-0-	-126	-0-		24	2			Y	-0-		-0-
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-		4	1	202	2	Y	-0-		-0-
01	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-		33	1	1565	2	Y	19	18 0	1
							1	4	21	9				
*02	745 N	745	-0-	-0-	-0-		15	1	718	2	Y	10	10 0	1
							1	4	11	9				

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *		C	COND	* * DISPOSITIONS * *		EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1080 N	712	-0-	-368	-0-		13	1	697	2	Y	2	3 0	-0-
							2	9						
10	806 N	566	-0-	-240	-0-		11	1	553	2	Y	2	2 0	-0-
							2	9						
11	900 N	448	-0-	-452	-0-		9	1	438	2	Y	1	1 0	-0-
							1	9						
12	744 N	616	-0-	-128	-0-		12	1	601	2	Y	2	2 0	-0-
							1	4	2	9				
01	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-		21	1	996	2	Y	1	1 0	-0-
							1	4	1	9				
*02	860 N	860	-0-	-0-	-0-		18	1	841	2	Y	-0-		-0-
							1	4						

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 35 RRCID -> 145312 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12383 - 13761

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	72					Y	-0-			-0-
10		72 N	-0-	-0-	-72	-0-					Y	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 32 RRCID -> 145383 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 14380 PERF.13083 - 14211

09	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	65	1	3429	2	Y	15	18	0		1
						2	4	17	9						
10	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	55	1	2816	2	Y	14	14	0		1
						1	4	15	9						
11	2700 X	2568	-0-	-132	-0-	51	1	2501	2	Y	13	13	0		1
						2	4	14	9						
12	2790 X	2716	-0-	-74	-0-	54	1	2643	2	Y	14	14	0		1
						4	4	15	9						
01	2790 X	2585	-0-	-205	-0-	53	1	2530	2	Y	-0-	1	0		-0-
						2	4								
02	2610 X	2147	-0-	-463	-0-	45	1	2099	2	Y	-0-				-0-
						3	4								

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 36 RRCID -> 145438 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 14355 PERF.12836 - 13656

09	997 N	997	-0-	-0-	-0-	19	1	975	2	Y	3	4	0		-0-
						3	9								
10	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	20	1	1039	2	Y	3	3	0		-0-
						3	9								
11	1080 N	923	-0-	-157	-0-	18	1	901	2	Y	3	3	0		-0-
						1	4	3	9						
12	1023 N	1003	-0-	-20	-0-	20	1	978	2	Y	4	4	0		-0-
						1	4	4	9						
01	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	23	1	1084	2	Y	1	1	0		-0-
						1	4	1	9						
02	957 N	918	-0-	-39	-0-	19	1	898	2	Y	-0-				-0-
						1	4								

MCALLEN, A. A. WELL #: 54 RRCID -> 145835 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 14324 PERF.10834 - 10904

09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-				-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-				-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 86 RRCID -> 153717 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10598 - 11465

09	10865 X	10865	-0-	-0-	-0-	194	1	10214	2	Y	411	399	0		23
						5	4	452	9						
10	11222 X	10476	-0-	-746	-0-	192	1	9790	2	Y	445	445	0		23
						4	4	490	9						
11	10980 X	9976	-0-	-1004	-0-	189	1	9290	2	Y	444	444	0		23
						9	4	488	9						
12	11346 X	10343	-0-	-1003	-0-	197	1	9620	2	Y	465	460	0		28
						14	4	512	9						
01	11346 X	10710	-0-	-636	-0-	211	1	10141	2	Y	318	326	0		20
						8	4	350	9						
02	10527 X	9652	-0-	-875	-0-	198	1	9233	2	Y	190	199	0		11
						12	4	209	9						

M		O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS * *		C		COND		* * DISPOSITIONS * *		EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742		158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO									
OXY USA INC.		//CONT.//		630591															
MCALLEN, A. A.		WELL #:		96		RRCID ->		170897		COMPL. DATE		10/09/2009		TOTAL DEPTH		13425		PERF.10340 - 10348	
09	7336 X	7336	-0-	-0-	-0-	137	1	7196	2	Y	-0-	8	0	-0-					-0-
10	7874 X	7068	-0-	-806	-0-	136	1	6929	2	Y	-0-			-0-					-0-
11	7710 X	6781	-0-	-929	-0-	135	1	6640	2	Y	-0-			-0-					-0-
12	7967 X	7145	-0-	-822	-0-	143	1	6992	2	Y	-0-			-0-					-0-
01	7967 X	7447	-0-	-520	-0-	149	1	7149	2	Y	130	122	0						8
02	7105 X	6816	-0-	-289	-0-	139	1	6470	2	Y	181	179	0						10

MCALLEN, A. A.		WELL #:		100		RRCID ->		172455		COMPL. DATE		02/01/1999		TOTAL DEPTH		12649		PERF.10728 - 12216	
09	7200 X	7136	-0-	-64	-0-	133	1	6983	2	Y	15	21	0						1
10	7564 X	6715	-0-	-849	-0-	129	1	6565	2	Y	16	16	0						1
11	7350 X	6395	-0-	-955	-0-	127	1	6244	2	Y	16	16	0						1
12	7595 X	6999	-0-	-596	-0-	140	1	6830	2	Y	17	17	0						1
01	7595 X	7090	-0-	-505	-0-	143	1	6878	2	Y	57	54	0						4
02	6902 X	6544	-0-	-358	-0-	135	1	6323	2	Y	71	71	0						4

MCALLEN, A. A.		WELL #:		101		RRCID ->		172990		COMPL. DATE		06/08/1999		TOTAL DEPTH		12415		PERF.10664 - 12134	
09	5250 X	4047	-0-	-1203	-0-	76	1	3969	2	Y	-0-	4	0						-0-
10	4650 X	4639	-0-	-11	-0-	89	1	4548	2	Y	-0-			-0-					-0-
11	4440 X	4025	-0-	-415	-0-	80	1	3941	2	Y	-0-			-0-					-0-
12	4588 X	3929	-0-	-659	-0-	79	1	3845	2	Y	-0-			-0-					-0-
01	4588 X	4386	-0-	-202	-0-	89	1	4266	2	Y	25	23	0						2
*02	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	87	1	4066	2	Y	35	35	0						2

MCALLEN, A. A.		WELL #:		105		RRCID ->		177710		COMPL. DATE		05/25/2000		TOTAL DEPTH		12239		PERF.10916 - 11844	
09	9390 X	6445	-0-	-2945	-0-	115	1	6046	2	Y	255	247	0						14
10	8711 X	6070	-0-	-2641	-0-	111	1	5649	2	Y	280	280	0						14
11	6540 X	5588	-0-	-952	-0-	106	1	5179	2	Y	271	271	0						14
12	6665 X	6302	-0-	-363	-0-	120	1	5848	2	Y	296	292	0						18
01	6789 X	5870	-0-	-919	-0-	117	1	5645	2	Y	94	106	0						6
02	6351 X	5391	-0-	-960	-0-	113	1	5256	2	Y	14	19	0						1

OIL AND GAS DIVISION

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
OXY USA INC. //CONT.// 630591												
MCALLEN, A. A. WELL #: 104 RRCID -> 177885 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 13470 PERF.10822 - 10842												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE			

09		777 N	777	-0-	-0-	-0-	15 1	762 2	Y		-0-	1 0
10		744 N	738	-0-	-6	-0-	14 1	724 2	Y		-0-	-0-
11		660 N	577	-0-	-83	-0-	12 1	564 2	Y		-0-	-0-
							1 4					
12		806 N	788	-0-	-18	-0-	16 1	771 2	Y		-0-	-0-
							1 4					
01		800 N	800	-0-	-0-	-0-	16 1	783 2	Y		-0-	-0-
							1 4					
02		609 N	444	-0-	-165	-0-	9 1	434 2	Y		-0-	-0-
							1 4					

MCALLEN, A. A. WELL #: 108 RRCID -> 181160 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11092 - 12912												
09		5610 X	4661	-0-	-949	-0-	85 1	4471 2	Y		94	94 0
							2 4	103 9				5
10		5797 X	4877	-0-	-920	-0-	92 1	4672 2	Y		101	101 0
							2 4	111 9				5
11		5610 X	4598	-0-	-1012	-0-	90 1	4394 2	Y		100	100 0
							4 4	110 9				5
12		5084 X	4535	-0-	-549	-0-	89 1	4318 2	Y		111	109 0
							6 4	122 9				7
01		4805 X	4602	-0-	-203	-0-	92 1	4427 2	Y		72	74 0
							4 4	79 9				5
02		4495 X	4469	-0-	-26	-0-	93 1	4338 2	Y		30	33 0
							5 4	33 9				2

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 39 RRCID -> 181544 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12782 - 14408												
09		6240 X	4789	-0-	-1451	-0-	89 1	4692 2	Y		5	11 0
							2 4	6 9				-0-
10		16213 X	16213	-0-	-0-	-0-	311 1	15876 2	Y		17	16 0
							7 4	19 9				1
11		18647 X	18647	-0-	-0-	-0-	372 1	18236 2	Y		20	20 0
							17 4	22 9				1
12		14715 X	14715	-0-	-0-	-0-	295 1	14379 2	Y		19	19 0
							20 4	21 9				1
01		16713 X	16713	-0-	-0-	-0-	336 1	16164 2	Y		182	171 0
							13 4	200 9				12
*02		10943 X	10943	-0-	-0-	-0-	226 1	10568 2	Y		124	129 0
							13 4	136 9				7

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 38 RRCID -> 181804 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 14489 PERF.12946 - 13656												
09		450 N	348	-0-	-102	-0-	6 1	328 2	Y		13	12 0
							14 9					1
10		399 N	399	-0-	-0-	-0-	7 1	375 2	Y		15	15 0
							17 9					1
11		426 N	426	-0-	-0-	-0-	8 1	399 2	Y		17	17 0
							19 9					1
12		630 N	630	-0-	-0-	-0-	12 1	587 2	Y		27	26 0
							1 4	30 9				2
01		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	22 1	1072 2	Y		3	5 0
							1 4	3 9				-0-
*02		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	21 1	984 2	Y		-0-	-0-
							1 4					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
MCALLEN, A. A.		WELL #: 109		RRCID -> 182672		COMPL. DATE 04/05/2001		TOTAL DEPTH 11035		PERF.10929 - 10998				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 40		RRCID -> 182723		COMPL. DATE 12/23/2001		TOTAL DEPTH 14750		PERF.12812 - 14366				
09	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	69	1	3617	2	Y	4	8	0	-0-
						2	4	4	9					
10	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	74	1	3778	2	Y	4	4	0	-0-
						2	4	4	9					
11	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	86	1	4230	2	Y	5	5	0	-0-
						4	4	6	9					
12	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	75	1	3680	2	Y	5	5	0	-0-
						5	4	6	9					
01	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	87	1	4173	2	Y	265	248	0	17
						3	4	292	9					
*02	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	70	1	3255	2	Y	218	222	0	13
						4	4	240	9					

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 42		RRCID -> 184685		COMPL. DATE 10/22/2001		TOTAL DEPTH 14204		PERF.12384 - 13998				
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	8	1	440	2	Y	-0-	1	0	-0-
10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	10	1	526	2	Y	-0-			-0-
11	390 N	180	-0-	-210	-0-	4	1	176	2	Y	-0-			-0-
12	403 N	251	-0-	-152	-0-	5	1	246	2	Y	-0-			-0-
01	403 N	100	-0-	-303	-0-	2	1	98	2	Y	-0-			-0-
02	174 N	146	-0-	-28	-0-	3	1	143	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 41		RRCID -> 185731		COMPL. DATE 10/16/2001		TOTAL DEPTH 14100		PERF.12698 - 14016				
09	4950 X	4395	-0-	-555	-0-	81	1	4259	2	Y	48	48	0	3
						2	4	53	9					
10	4898 X	4286	-0-	-612	-0-	81	1	4144	2	Y	54	54	0	3
						2	4	59	9					
11	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	76	1	3746	2	Y	51	51	0	3
						3	4	56	9					
12	4557 X	3667	-0-	-890	-0-	73	1	3537	2	Y	47	47	0	3
						5	4	52	9					
01	4712 X	2280	-0-	-2432	-0-	45	1	2159	2	Y	67	66	0	4
						2	4	74	9					
02	4408 X	2980	-0-	-1428	-0-	60	1	2793	2	Y	112	110	0	6
						4	4	123	9					

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 43		RRCID -> 186875		COMPL. DATE 05/28/2002		TOTAL DEPTH 14510		PERF.12651 - 14230				
09	4260 X	3319	-0-	-941	-0-	61	1	3223	2	Y	31	32	0	2
						1	4	34	9					
10	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	65	1	3294	2	Y	31	31	0	2
						1	4	34	9					
11	3150 X	3004	-0-	-146	-0-	59	1	2910	2	Y	29	29	0	2
						3	4	32	9					
12	3441 X	2371	-0-	-1070	-0-	47	1	2292	2	Y	26	26	0	2
						3	4	29	9					
01	3441 X	3008	-0-	-433	-0-	61	1	2912	2	Y	30	30	0	2
						2	4	33	9					
02	3219 X	2797	-0-	-422	-0-	57	1	2656	2	Y	74	72	0	4
						3	4	81	9					

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 44 RRCID -> 187701 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 13990 PERF.12964 - 13724														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	82 1	4323 2	2	Y	12	16 0		1
							2 4	13 9						
10		4216 X	3582	-0-	-634	-0-	69 1	3500 2	2	Y	11	11 0		1
							1 4	12 9						
11		4080 X	3799	-0-	-281	-0-	76 1	3707 2	2	Y	12	12 0		1
							3 4	13 9						
12		4216 X	3675	-0-	-541	-0-	73 1	3584 2	2	Y	12	12 0		1
							5 4	13 9						
01		4216 X	4054	-0-	-162	-0-	82 1	3956 2	2	Y	12	12 0		1
							3 4	13 9						
02		3944 X	3905	-0-	-39	-0-	79 1	3671 2	2	Y	136	129 0		8
							5 4	150 9						

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 45 RRCID -> 188130 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12824 - 13211														

09		7740 X	6464	-0-	-1276	-0-	121 1	6340 2	2	Y	-0-	7 0		-0-
							3 4							
10		7998 X	7323	-0-	-675	-0-	141 1	7179 2	2	Y	-0-			-0-
							3 4							
11		7320 X	6946	-0-	-374	-0-	139 1	6801 2	2	Y	-0-			-0-
							6 4							
12		7161 X	5960	-0-	-1201	-0-	120 1	5832 2	2	Y	-0-			-0-
							8 4							
01		6975 X	5372	-0-	-1603	-0-	109 1	5259 2	2	Y	-0-			-0-
							4 4							
*02		6531 X	6531	-0-	-0-	-0-	136 1	6364 2	2	Y	21	20 0		1
							8 4	23 9						

MCALLEN, A. A. WELL #: 115 RRCID -> 193044 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11396 - 11634														

09		1590 N	1242	-0-	-348	-0-	23 1	1207 2	2	Y	10	11 0		1
							1 4	11 9						
10		1643 X	1109	-0-	-534	-0-	21 1	1079 2	2	Y	8	9 0		-0-
							9 9							
11		1950 X	1045	-0-	-905	-0-	21 1	1013 2	2	Y	9	9 0		-0-
							1 4	10 9						
12		2015 X	890	-0-	-1125	-0-	18 1	862 2	2	Y	8	8 0		-0-
							1 4	9 9						
01		2015 X	610	-0-	-1405	-0-	12 1	592 2	2	Y	5	5 0		-0-
							6 9							
02		1189 X	622	-0-	-567	-0-	13 1	608 2	2	Y	-0-			-0-
							1 4							

MCALLEN, A. A. WELL #: 116 RRCID -> 193810 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11484 - 11976														

09		3570 X	3270	-0-	-300	-0-	61 1	3188 2	2	Y	18	20 0		1
							1 4	20 9						
10		3782 X	3348	-0-	-434	-0-	64 1	3262 2	2	Y	19	19 0		1
							1 4	21 9						
11		3660 X	3217	-0-	-443	-0-	64 1	3129 2	2	Y	19	19 0		1
							3 4	21 9						
12		3782 X	3227	-0-	-555	-0-	64 1	3136 2	2	Y	21	21 0		1
							4 4	23 9						
01		3596 X	3323	-0-	-273	-0-	67 1	3231 2	2	Y	20	20 0		1
							3 4	22 9						
*02		3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	69 1	3200 2	2	Y	253	239 0		15
							4 4	278 9						

M		O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS * *		C		COND		* * DISPOSITIONS * *		EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO											
OXY USA INC.		//CONT.// 630591																	
MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 46		RRCID -> 194512		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 14770		PERF.12726 - 13254									
09	9300 X	8033	-0-	-1267	-0-	150	1	7880	2	Y	-0-	7	0	-0-					-0-
10	7781 X	6857	-0-	-924	-0-	132	1	6722	2	Y	-0-			-0-					-0-
11	7530 X	6402	-0-	-1128	-0-	128	1	6268	2	Y	-0-			-0-					-0-
12	8308 X	5839	-0-	-2469	-0-	117	1	5714	2	Y	-0-			-0-					-0-
01	8308 X	6983	-0-	-1325	-0-	142	1	6835	2	Y	-0-			-0-					-0-
02	7772 X	7060	-0-	-712	-0-	147	1	6880	2	Y	22	21	0						1

MCALLEN, A. A.		WELL #: 117		RRCID -> 195735		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 13235		PERF.11016 - 11416									
09	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	50	1	2617	2	Y	-0-	3	0	-0-					-0-
10	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	46	1	2349	2	Y	-0-			-0-					-0-
11	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	47	1	2302	2	Y	-0-			-0-					-0-
12	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	52	1	2542	2	Y	-0-			-0-					-0-
01	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	52	1	2522	2	Y	-0-			-0-					-0-
*02	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	52	1	2414	2	Y	-0-			-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 47		RRCID -> 197674		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 14178		PERF.13678 - 13944									
09	4350 X	4262	-0-	-88	-0-	79	1	4175	2	Y	5	9	0	-0-					-0-
10	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	87	1	4414	2	Y	6	6	0	-0-					-0-
11	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	86	1	4208	2	Y	6	6	0	-0-					-0-
12	4402 X	4072	-0-	-330	-0-	82	1	3977	2	Y	6	6	0	-0-					-0-
01	4402 X	4110	-0-	-292	-0-	83	1	4017	2	Y	6	6	0	-0-					-0-
*02	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	91	1	4238	2	Y	-0-			-0-					-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 119		RRCID -> 198106		COMPL. DATE 12/21/2003		TOTAL DEPTH 12846		PERF.10794 - 11860									
09	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	43	1	2259	2	Y	80	78	0						4
10	2511 N	2292	-0-	-219	-0-	42	1	2153	2	Y	87	87	0						4
11	2310 N	2237	-0-	-73	-0-	43	1	2094	2	Y	89	88	0						5
12	2480 N	2351	-0-	-129	-0-	45	1	2200	2	Y	94	93	0						6
01	2449 N	2239	-0-	-210	-0-	44	1	2117	2	Y	69	71	0						4
02	2320 N	1954	-0-	-366	-0-	40	1	1868	2	Y	40	42	0						2

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
OXY USA INC. //CONT.// 630591													
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 48 RRCID -> 201228 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12508 - 13048													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

09		2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	51	1	2664	2	Y	-0-	3 0
							1	4					-0-
10		2387 X	1516	-0-	-871	-0-	29	1	1486	2	Y	-0-	-0-
							1	4					-0-
11		2310 X	1969	-0-	-341	-0-	39	1	1928	2	Y	-0-	-0-
							2	4					-0-
12		2387 X	2080	-0-	-307	-0-	42	1	2035	2	Y	-0-	-0-
							3	4					-0-
01		2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	56	1	2684	2	Y	-0-	-0-
							2	4					-0-
*02		2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	59	1	2736	2	Y	-0-	-0-
							3	4					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 121 RRCID -> 202274 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13670 PERF.10680 - 12150													
09		12900 X	11068	-0-	-1832	-0-	206	1	10829	2	Y	25	35 0
							5	4					1
10		13330 X	12884	-0-	-446	-0-	247	1	12602	2	Y	27	27 0
							5	4					1
11		12900 X	12333	-0-	-567	-0-	246	1	12046	2	Y	27	27 0
							11	4					1
12		13113 X	10983	-0-	-2130	-0-	220	1	10715	2	Y	30	29 0
							15	4					2
01		12425 X	12425	-0-	-0-	-0-	248	1	11946	2	Y	201	190 0
							10	4					13
*02		12932 X	12932	-0-	-0-	-0-	262	1	12213	2	Y	402	392 0
							15	4					23

MCALLEN, A. A. WELL #: 122 RRCID -> 203081 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10104 - 10116													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 49 RRCID -> 204249 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 14325 PERF.13166 - 13327													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 50 RRCID -> 207562 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11156 - 11410													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO				
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 51 RRCID -> 209835 COMPL. DATE 04/20/2005										TOTAL DEPTH 15920	PERF.12992	- 13064		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	66	1	3461	2	Y	-0-	4	0	-0-
						2	4							
10	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	72	1	3681	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
11	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	62	1	3034	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
12	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	64	1	3108	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
01	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	59	1	2823	2	Y	10	9	0	1
						2	4							
*02	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	49	1	2302	2	Y	-0-			-0-
						3	4							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 52 RRCID -> 212274 COMPL. DATE 09/07/2005										TOTAL DEPTH 13912	PERF.13190	- 13512		
09	3000 N	1874	-0-	-1126	31852	34	1	1798	2	Y	37	37	0	2
						1	4							
10	3100 N	1729	-0-	-1371	30481	32	1	1652	2	Y	40	40	0	2
						1	4							
11	3000 N	1729	-0-	-1271	29210	34	1	1647	2	Y	42	42	0	2
						2	4							
12	3100 N	2118	-0-	-982	28228	41	1	2019	2	Y	50	49	0	3
						3	4							
01	3100 N	3133	-0-	33	28261	62	1	2994	2	Y	68	67	0	4
						2	4							
*02	2900 N	2923	-0-	23	28284	59	1	2759	2	Y	93	92	0	5
						3	4							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 53ST RRCID -> 214741 COMPL. DATE 10/22/2008										TOTAL DEPTH 15100	PERF.11540	- 11552		
09	360 N	280	-0-	-80	-0-	5	1	275	2	Y	-0-	1	0	-0-
						7	1							
10	620 X	340	-0-	-280	-0-	7	1	333	2	Y	-0-			-0-
						12	1							
11	870 X	592	-0-	-278	-0-	12	1	579	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
12	899 X	657	-0-	-242	-0-	13	1	643	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
01	899 X	173	-0-	-726	-0-	4	1	169	2	Y	-0-			-0-
						4	1							
02	667 X	187	-0-	-480	-0-	4	1	169	2	Y	13	12	0	1
						14	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 54 RRCID -> 215819 COMPL. DATE 04/06/2009										TOTAL DEPTH 14125	PERF.11087	- 13457		
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	2	1	102	2	Y	-0-			-0-
						97	1							
10	3100 N	5046	-0-	1946	1946	2	4	4947	2	Y	-0-			-0-
						5	1							
11	2189 N	243	-0-	-1946	-0-	4	1	238	2	Y	-0-			-0-
						4	1							
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	4	1	182	2	Y	-0-			-0-
						7	1							
01	2170 X	350	-0-	-1820	-0-	7	1	343	2	Y	-0-			-0-
						4	1							
02	2030 X	247	-0-	-1783	-0-	4	1	197	2	Y	42	40	0	2
						46	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
MCALLEN, A. A. WELL #: 130 RRCID -> 218757 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10761 - 11550														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09		8790 X	8531	-0-	-259	-0-	156 1	8215 2	Y	142	143 0		8	
							4 4	156 9						
10		9021 X	8661	-0-	-360	-0-	163 1	8325 2	Y	154	154 0		8	
							4 4	169 9						
11		8910 X	8183	-0-	-727	-0-	160 1	7848 2	Y	153	153 0		8	
							7 4	168 9						
12		9207 X	8502	-0-	-705	-0-	167 1	8137 2	Y	169	167 0		10	
							12 4	186 9						
01		9207 X	8788	-0-	-419	-0-	174 1	8379 2	Y	207	204 0		13	
							7 4	228 9						
02		8236 X	8055	-0-	-181	-0-	164 1	7636 2	Y	223	223 0		13	
							10 4	245 9						

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 56 RRCID -> 221706 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 14497 PERF.12551 - 13744														

09		7680 X	6283	-0-	-1397	-0-	117 1	6146 2	Y	15	21 0		1	
							3 4	17 9						
10		7843 X	7551	-0-	-292	-0-	145 1	7380 2	Y	21	21 0		1	
							3 4	23 9						
11		7260 X	5406	-0-	-1854	-0-	108 1	5275 2	Y	16	16 0		1	
							5 4	18 9						
12		6965 X	6965	-0-	-0-	-0-	139 1	6794 2	Y	20	20 0		1	
							10 4	22 9						
01		8184 X	5215	-0-	-2969	-0-	106 1	5088 2	Y	15	15 0		1	
							4 4	17 9						
02		7656 X	4565	-0-	-3091	-0-	96 1	4463 2	Y	-0-	1 0		-0-	
							6 4							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 55 RRCID -> 223205 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 14682 PERF.11624 - 11692														

09		5130 X	3322	-0-	-1808	-0-	61 1	3229 2	Y	28	30 0		2	
							1 4	31 9						
10		5301 X	4010	-0-	-1291	-0-	76 1	3897 2	Y	32	32 0		2	
							2 4	35 9						
11		4290 X	3003	-0-	-1287	-0-	59 1	2915 2	Y	24	25 0		1	
							3 4	26 9						
12		4433 X	3132	-0-	-1301	-0-	62 1	3032 2	Y	31	30 0		2	
							4 4	34 9						
01		4340 X	3136	-0-	-1204	-0-	63 1	3040 2	Y	28	28 0		2	
							2 4	31 9						
02		3480 X	3324	-0-	-156	-0-	70 1	3247 2	Y	3	5 0		-0-	
							4 4	3 9						

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 57 RRCID -> 223500 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 14662 PERF.11322 - 13046														

09		6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	118 1	6194 2	Y	36	40 0		2	
							3 4	40 9						
10		6479 X	6116	-0-	-363	-0-	117 1	5953 2	Y	39	39 0		2	
							3 4	43 9						
11		6270 X	5841	-0-	-429	-0-	116 1	5677 2	Y	39	39 0		2	
							5 4	43 9						
12		6572 X	6112	-0-	-460	-0-	122 1	5935 2	Y	43	42 0		3	
							8 4	47 9						
01		6572 X	5923	-0-	-649	-0-	120 1	5757 2	Y	37	38 0		2	
							5 4	41 9						
02		6148 X	5735	-0-	-413	-0-	115 1	5379 2	Y	213	203 0		12	
							7 4	234 9						

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
OXY USA INC. //CONT.// 630591															
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 61 RRCID -> 227842 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11405 - 11462															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	49 1	2548 2	4 9	Y	4	7 0			-0-
							1 4	4 9							
10		2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	51 1	2578 2	6 9	Y	5	5 0			-0-
							1 4	6 9							
11		2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	55 1	2689 2	7 9	Y	6	6 0			-0-
							2 4	7 9							
12		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	50 1	2443 2	7 9	Y	6	6 0			-0-
							3 4	7 9							
01		2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	53 1	2570 2	7 9	Y	6	6 0			-0-
							2 4	7 9							
*02		2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	52 1	2420 2	146 9	Y	133	125 0			8
							3 4	146 9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 64 RRCID -> 229678 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12677 - 13470															

09		9030 X	5491	-0-	-3539	-0-	103 1	5386 2	2 4	Y	-0-	9 0			-0-
							2 4								
10		9163 X	9163	-0-	-0-	-0-	176 1	8983 2	4 4	Y	-0-				-0-
							4 4								
11		7290 X	6301	-0-	-989	-0-	126 1	6169 2	6 4	Y	-0-				-0-
							6 4								
12		7533 X	4308	-0-	-3225	-0-	86 1	4216 2	6 4	Y	-0-				-0-
							6 4								
01		7533 X	1384	-0-	-6149	-0-	28 1	1355 2	1 4	Y	-0-				-0-
							1 4								
*02		9275 X	9275	-0-	-0-	-0-	194 1	9056 2	11 4	Y	13	12 0			1
							11 4	14 9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 62 RRCID -> 230449 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11405 - 11462															

09		6150 X	5102	-0-	-1048	-0-	95 1	4996 2	2 4	Y	8	13 0			-0-
							2 4	9 9							
10		6355 X	5017	-0-	-1338	-0-	96 1	4910 2	2 4	Y	8	8 0			-0-
							2 4	9 9							
11		6150 X	3184	-0-	-2966	-0-	63 1	3112 2	3 4	Y	5	5 0			-0-
							3 4	6 9							
12		5766 X	5280	-0-	-486	-0-	106 1	5156 2	7 4	Y	10	9 0			1
							7 4	11 9							
01		5580 X	4825	-0-	-755	-0-	98 1	4714 2	4 4	Y	8	8 0			1
							4 4	9 9							
02		4930 X	4762	-0-	-168	-0-	99 1	4639 2	6 4	Y	16	16 0			1
							6 4	18 9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 133 RRCID -> 231801 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10774 - 12190															

09		10290 X	10156	-0-	-134	-0-	189 1	9908 2	4 4	Y	50	57 0			3
							4 4	55 9							
10		11253 X	9505	-0-	-1748	-0-	182 1	9260 2	4 4	Y	54	54 0			3
							4 4	59 9							
11		10890 X	9380	-0-	-1510	-0-	186 1	9124 2	8 4	Y	56	56 0			3
							8 4	62 9							
12		11253 X	10457	-0-	-796	-0-	209 1	10167 2	14 4	Y	61	60 0			4
							14 4	67 9							
01		10912 X	9916	-0-	-996	-0-	198 1	9534 2	8 4	Y	160	154 0			10
							8 4	176 9							
02		10063 X	8563	-0-	-1500	-0-	172 1	8049 2	10 4	Y	302	295 0			17
							10 4	332 9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//			58742 158		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
OXY USA INC.			//CONT.// 630591														
MCALLEN, A. A. "B"			WELL #: 65		RRCID -> 231958			COMPL. DATE 09/12/2007			TOTAL DEPTH 14450 PERF.13270 - 14075						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		15462 X	15462	-0-	-0-	-0-	280	1	14725	2	Y	409	399	0			23
							7	4	450	9							
10		14012 X	12992	-0-	-1020	-0-	241	1	12307	2	Y	399	402	0			20
							5	4	439	9							
11		13560 X	11937	-0-	-1623	-0-	230	1	11272	2	Y	386	386	0			20
							10	4	425	9							
12		14508 X	10455	-0-	-4053	-0-	203	1	9876	2	Y	329	329	0			20
							14	4	362	9							
01		14508 X	4970	-0-	-9538	-0-	98	1	4710	2	Y	144	155	0			9
							4	4	158	9							
02		13572 X	5641	-0-	-7931	-0-	116	1	5430	2	Y	80	84	0			5
							7	4	88	9							

MCALLEN, A. A. "B"			WELL #: 66		RRCID -> 233037			COMPL. DATE 10/13/2009			TOTAL DEPTH 14200 PERF.11715 - 12230						
09		9570 X	9047	-0-	-523	-0-	169	1	8874	2	Y	-0-	10	0			-0-
							4	4									
10		10478 X	8351	-0-	-2127	-0-	161	1	8187	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
11		10140 X	7965	-0-	-2175	-0-	159	1	7799	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
12		10478 X	9226	-0-	-1252	-0-	185	1	9028	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
01		10292 X	8973	-0-	-1319	-0-	183	1	8783	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
02		9048 X	7947	-0-	-1101	-0-	166	1	7771	2	Y	-0-					-0-
							10	4									

MCALLEN, A. A. "B"			WELL #: 67		RRCID -> 234083			COMPL. DATE 12/20/2007			TOTAL DEPTH 14627 PERF.12934 - 14148						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B"			WELL #: 63		RRCID -> 234659			COMPL. DATE 09/09/2007			TOTAL DEPTH 15027 PERF.12880 - 14274						
09		6300 X	6138	-0-	-162	-0-	114	1	5978	2	Y	39	43	0			2
							3	4	43	9							
10		6448 X	6087	-0-	-361	-0-	116	1	5924	2	Y	41	41	0			2
							2	4	45	9							
11		6240 X	5943	-0-	-297	-0-	118	1	5774	2	Y	42	42	0			2
							5	4	46	9							
12		6448 X	5743	-0-	-705	-0-	114	1	5573	2	Y	44	43	0			3
							8	4	48	9							
01		6448 X	5547	-0-	-901	-0-	112	1	5390	2	Y	37	38	0			2
							4	4	41	9							
02		5945 X	5742	-0-	-203	-0-	116	1	5426	2	Y	175	167	0			10
							7	4	193	9							

OIL AND GAS DIVISION

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
OXY USA INC. //CONT.// 630591													
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 69 RRCID -> 236434 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11766 - 13748													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

09		6450 X	4993	-0-	-1457	-0-	93 1	4896 2	Y	2	8 0	-0-	
							2 4	2 9					
10		6107 X	5157	-0-	-950	-0-	99 1	5053 2	Y	3	3 0	-0-	
							2 4	3 9					
11		5910 X	5368	-0-	-542	-0-	107 1	5253 2	Y	3	3 0	-0-	
							5 4	3 9					
12		6045 X	4968	-0-	-1077	-0-	100 1	4858 2	Y	3	3 0	-0-	
							7 4	3 9					
01		5859 X	5225	-0-	-634	-0-	106 1	5112 2	Y	3	3 0	-0-	
							4 4	3 9					
02		5162 X	4769	-0-	-393	-0-	100 1	4663 2	Y	-0-		-0-	
							6 4						

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 68 RRCID -> 236584 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 14040 PERF.12150 - 12744													
09		5700 X	4882	-0-	-818	-0-	91 1	4789 2	Y	-0-	6 0	-0-	
							2 4						
10		4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	89 1	4541 2	Y	-0-		-0-	
							2 4						
11		5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	109 1	5341 2	Y	-0-		-0-	
							5 4						
12		6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	127 1	6178 2	Y	-0-		-0-	
							9 4						
01		5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	113 1	5415 2	Y	-0-		-0-	
							4 4						
*02		5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	108 1	5067 2	Y	-0-		-0-	
							6 4						

MCALLEN, A. A. WELL #: 134 RRCID -> 241944 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11450 - 12193													
09		10860 X	10690	-0-	-170	-0-	196 1	10311 2	Y	162	164 0	9	
							5 4	178 9					
10		11563 X	10264	-0-	-1299	-0-	194 1	9873 2	Y	175	175 0	9	
							4 4	193 9					
11		11190 X	9775	-0-	-1415	-0-	191 1	9382 2	Y	175	175 0	9	
							9 4	193 9					
12		11563 X	10687	-0-	-876	-0-	210 1	10250 2	Y	194	191 0	12	
							14 4	213 9					
01		11470 X	10516	-0-	-954	-0-	209 1	10046 2	Y	230	227 0	15	
							8 4	253 9					
02		10324 X	9308	-0-	-1016	-0-	189 1	8803 2	Y	277	276 0	16	
							11 4	305 9					

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 71 RRCID -> 242065 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 14277 PERF.13788 - 13836													
09		3300 X	2909	-0-	-391	-0-	54 1	2854 2	Y	-0-	3 0	-0-	
							1 4						
10		3348 X	3029	-0-	-319	-0-	58 1	2970 2	Y	-0-		-0-	
							1 4						
11		3540 X	2800	-0-	-740	-0-	56 1	2741 2	Y	-0-		-0-	
							3 4						
12		3658 X	3586	-0-	-72	-0-	72 1	3509 2	Y	-0-		-0-	
							5 4						
01		4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	87 1	4206 2	Y	-0-		-0-	
							3 4						
*02		4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	92 1	4275 2	Y	-0-		-0-	
							5 4						

MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// OXY USA INC. MCALLEN, A. A. "B")		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
		//CONT.// 630591		WELL #: 70		RRCID -> 244236		COMPL. DATE 04/03/2009		TOTAL DEPTH 14455		PERF.11532 - 13742		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		7920 X	5718	-0-	-2202	-0-	107 1	5608 2	Y	1	1	9 0		-0-
							2 4	1 9						
10		7874 X	5534	-0-	-2340	-0-	106 1	5425 2	Y	1	1	1 0		-0-
							2 4	1 9						
11		7680 X	4606	-0-	-3074	-0-	92 1	4509 2	Y	1	1	1 0		-0-
							4 4	1 9						
12		7936 X	4438	-0-	-3498	-0-	89 1	4342 2	Y	1	1	1 0		-0-
							6 4	1 9						
01		7936 X	3041	-0-	-4895	-0-	62 1	2976 2	Y	1	1	1 0		-0-
							2 4	1 9						
*02		6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	130 1	6085 2	Y	-0-	-0-			-0-
							8 4							

MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 72		RRCID -> 246997		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 14393		PERF.12258 - 14076				
09		12570 X	12401	-0-	-169	-0-	232 1	12164 2	Y	-0-	12	0		-0-
							5 4							
10		12989 X	11555	-0-	-1434	-0-	222 1	11328 2	Y	-0-				-0-
							5 4							
11		12390 X	11077	-0-	-1313	-0-	221 1	10846 2	Y	-0-				-0-
							10 4							
12		12803 X	11970	-0-	-833	-0-	240 1	11713 2	Y	-0-				-0-
							17 4							
01		12803 X	11292	-0-	-1511	-0-	230 1	11053 2	Y	-0-				-0-
							9 4							
02		11977 X	10438	-0-	-1539	-0-	219 1	10206 2	Y	-0-				-0-
							13 4							

MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 73		RRCID -> 248010		COMPL. DATE 02/04/2009		TOTAL DEPTH 14350		PERF.11578 - 13962				
09		690 X	441	-0-	-249	-0-	8 1	433 2	Y	-0-	1	0		-0-
							12 1	592 2	Y	-0-				-0-
10		713 X	604	-0-	-109	-0-	12 1	592 2	Y	-0-				-0-
							12 1	589 2	Y	-0-				-0-
11		690 X	601	-0-	-89	-0-	12 1	589 2	Y	-0-				-0-
							12 1	572 2	Y	-0-				-0-
12		713 X	585	-0-	-128	-0-	1 4							
							12 1	590 2	Y	-0-				-0-
01		620 X	602	-0-	-18	-0-	11 1	512 2	Y	-0-				-0-
							1 4							
02		580 X	524	-0-	-56	-0-								

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 135D		RRCID -> 249357		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 12978		PERF. 3800 - 5383				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
									Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
									Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
									Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
									Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
									Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
									Y	-0-				-0-

MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 74		RRCID -> 249539		COMPL. DATE 08/24/2009		TOTAL DEPTH 14606		PERF.12645 - 12958				
09		5760 X	4447	-0-	-1313	-0-	83 1	4360 2	Y	2	7	0		-0-
							2 4	2 9						
10		5952 X	5005	-0-	-947	-0-	96 1	4904 2	Y	3	3	0		-0-
							2 4	3 9						
11		5730 X	4908	-0-	-822	-0-	98 1	4803 2	Y	3	3	0		-0-
							4 4	3 9						
12		5239 X	3013	-0-	-2226	-0-	60 1	2947 2	Y	2	2	0		-0-
							4 4	2 9						
01		5053 X	5044	-0-	-9	-0-	103 1	4934 2	Y	3	3	0		-0-
							4 4	3 9						
*02		4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	99 1	4633 2	Y	56	53	0		3
							6 4	62 9						

OIL AND GAS DIVISION

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
MCALLEN, A. A.		WELL #: 136		RRCID -> 251658		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10940 - 10948					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y				-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y				-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y				-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y				-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y				-0-

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 75		RRCID -> 251889		COMPL. DATE 10/14/2009		TOTAL DEPTH 14125 PERF.11612 - 12776					
09	4380 X	3960	-0-	-420	-0-	73 1	3837 2	Y	44	46 0			2
						2 4	48 9						
10	4526 X	4321	-0-	-205	-0-	82 1	4184 2	Y	48	48 0			2
						2 4	53 9						
11	4380 X	4054	-0-	-326	-0-	80 1	3918 2	Y	47	47 0			2
						4 4	52 9						
12	4216 X	3898	-0-	-318	-0-	77 1	3759 2	Y	52	51 0			3
						5 4	57 9						
01	4216 X	3756	-0-	-460	-0-	75 1	3627 2	Y	46	46 0			3
						3 4	51 9						
*02	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	80 1	3753 2	Y	42	43 0			2
						5 4	46 9						

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 76		RRCID -> 252107		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 14122 PERF.11584 - 13648					
09	14100 X	12884	-0-	-1216	-0-	237 1	12470 2	Y	155	159 0			9
						6 4	171 9						
10	14570 X	13326	-0-	-1244	-0-	253 1	12896 2	Y	156	157 0			8
						5 4	172 9						
11	14100 X	12438	-0-	-1662	-0-	245 1	12013 2	Y	154	154 0			8
						11 4	169 9						
12	14446 X	12156	-0-	-2290	-0-	240 1	11708 2	Y	174	172 0			10
						17 4	191 9						
01	13826 X	11632	-0-	-2194	-0-	233 1	11221 2	Y	154	154 0			10
						9 4	169 9						
*02	12516 X	12516	-0-	-0-	-0-	259 1	12076 2	Y	151	152 0			9
						15 4	166 9						

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 77		RRCID -> 256469		COMPL. DATE 12/22/2009		TOTAL DEPTH 14345 PERF.11600 - 13878					
09	4050 X	3812	-0-	-238	-0-	71 1	3706 2	Y	30	32 0			2
						2 4	33 9						
10	4123 X	3833	-0-	-290	-0-	73 1	3723 2	Y	32	32 0			2
						2 4	35 9						
11	3990 X	3621	-0-	-369	-0-	72 1	3512 2	Y	31	31 0			2
						3 4	34 9						
12	4123 X	3512	-0-	-611	-0-	70 1	3402 2	Y	32	32 0			2
						5 4	35 9						
01	4123 X	3450	-0-	-673	-0-	70 1	3345 2	Y	29	29 0			2
						3 4	32 9						
02	3683 X	3407	-0-	-276	-0-	70 1	3282 2	Y	46	45 0			3
						4 4	51 9						

OIL AND GAS DIVISION

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 78 RRCID -> 256517 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 14108 PERF.11612 - 14028														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

09		4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	88 1	4619 2	202	Y	202	195 0		11
							2 4	222 9						
10		4898 X	4772	-0-	-126	-0-	87 1	4441 2	220	Y	220	220 0		11
							2 4	242 9						
11		4740 X	4461	-0-	-279	-0-	84 1	4136 2	215	Y	215	215 0		11
							4 4	237 9						
12		5084 X	3709	-0-	-1375	-0-	70 1	3435 2	181	Y	181	181 0		11
							5 4	199 9						
01		5115 X	3227	-0-	-1888	-0-	62 1	3002 2	146	Y	146	148 0		9
							2 4	161 9						
02		4785 X	2764	-0-	-2021	-0-	58 1	2703 2	-0-	Y	-0-	9 0		-0-
							3 4							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 79 RRCID -> 257981 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 14149 PERF.11730 - 14034														
09		5670 X	4399	-0-	-1271	-0-	82 1	4315 2	-0-	Y	-0-	5 0		-0-
							2 4							
10		5859 X	3903	-0-	-1956	-0-	75 1	3826 2	-0-	Y	-0-			-0-
							2 4							
11		5490 X	3934	-0-	-1556	-0-	79 1	3851 2	-0-	Y	-0-			-0-
							4 4							
12		5332 X	3999	-0-	-1333	-0-	80 1	3913 2	-0-	Y	-0-			-0-
							6 4							
01		4898 X	4328	-0-	-570	-0-	88 1	4237 2	-0-	Y	-0-			-0-
							3 4							
02		4263 X	3989	-0-	-274	-0-	84 1	3900 2	-0-	Y	-0-			-0-
							5 4							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 82 RRCID -> 259281 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11482 - 12200														
09		6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	116 1	6092 2	340	Y	340	326 0		19
							3 4	374 9						
10		6378 X	6378	-0-	-0-	-0-	115 1	5844 2	379	Y	379	379 0		19
							2 4	417 9						
11		5460 X	5206	-0-	-254	-0-	97 1	4747 2	325	Y	325	327 0		17
							4 4	358 9						
12		5642 X	5508	-0-	-134	-0-	103 1	5028 2	336	Y	336	333 0		20
							7 4	370 9						
01		5642 X	5196	-0-	-446	-0-	99 1	4770 2	294	Y	294	295 0		19
							4 4	323 9						
*02		6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	138 1	6463 2	8	Y	8	27 0		-0-
							8 4	9 9						

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 80 RRCID -> 259306 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 14349 PERF.11508 - 14400														
09		9360 X	8372	-0-	-988	-0-	155 1	8119 2	85	Y	85	87 0		5
							4 4	94 9						
10		9114 X	7691	-0-	-1423	-0-	146 1	7444 2	89	Y	89	89 0		5
							3 4	98 9						
11		8100 X	7194	-0-	-906	-0-	142 1	6950 2	87	Y	87	87 0		5
							6 4	96 9						
12		8649 X	7788	-0-	-861	-0-	154 1	7520 2	94	Y	94	93 0		6
							11 4	103 9						
01		8649 X	7950	-0-	-699	-0-	160 1	7686 2	89	Y	89	89 0		6
							6 4	98 9						
02		8091 X	7479	-0-	-612	-0-	153 1	7127 2	173	Y	173	169 0		10
							9 4	190 9						

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
OXY USA INC. //CONT.// 630591												
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 81 RRCID -> 259309 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 14070 PERF.11475 - 14020												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE						COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
09		12114 X	12114 -0- -0-	-0-	226 1	11883 2	Y	-0-	13 0			-0-
					5 4							
10		13919 X	10951 -0- -2968	-0-	210 1	10736 2	Y	-0-				-0-
					5 4							
11		13560 X	10728 -0- -2832	-0-	214 1	10504 2	Y	-0-				-0-
					10 4							
12		14012 X	11971 -0- -2041	-0-	240 1	11714 2	Y	-0-				-0-
					17 4							
01		14012 X	10817 -0- -3195	-0-	220 1	10588 2	Y	-0-				-0-
					9 4							
02		11948 X	11636 -0- -312	-0-	231 1	10784 2	Y	552	520 0			32
					14 4	607 9						

MCALLEN, A. A. WELL #: 140 RRCID -> 261789 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12425 PERF.10822 - 12050												
09		6870 X	5514 -0- -1356	-0-	102 1	5356 2	Y	49	50 0			3
					2 4	54 9						
10		6696 X	4770 -0- -1926	-0-	91 1	4629 2	Y	44	45 0			2
					2 4	48 9						
11		6480 X	6281 -0- -199	-0-	124 1	6084 2	Y	61	60 0			3
					6 4	67 9						
12		5704 X	5587 -0- -117	-0-	111 1	5402 2	Y	60	59 0			4
					8 4	66 9						
01		5704 X	3134 -0- -2570	-0-	63 1	3038 2	Y	28	30 0			2
					2 4	31 9						
02		6003 X	21 -0- -5982	-0-	21 2		Y	-0-	2 0			-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 85 RRCID -> 262543 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 14691 PERF.13604 - 14500												
09		10440 X	10075 -0- -365	-0-	178 1	9356 2	Y	488	471 0			27
					4 4	537 9						
10		10912 X	9313 -0- -1599	-0-	168 1	8566 2	Y	523	523 0			27
					4 4	575 9						
11		10560 X	8777 -0- -1783	-0-	164 1	8038 2	Y	516	516 0			27
					7 4	568 9						
12		10912 X	9764 -0- -1148	-0-	184 1	8950 2	Y	561	554 0			34
					13 4	617 9						
01		10416 X	9431 -0- -985	-0-	181 1	8692 2	Y	501	503 0			32
					7 4	551 9						
02		9744 X	8260 -0- -1484	-0-	170 1	7923 2	Y	143	167 0			8
					10 4	157 9						

MCALLEN, A. A. WELL #: 142 RRCID -> 262659 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10890 - 12890												
09		14910 X	14020 -0- -890	-0-	260 1	13674 2	Y	73	84 0			4
					6 4	80 9						
10		15624 X	13468 -0- -2156	-0-	257 1	13117 2	Y	80	80 0			4
					6 4	88 9						
11		15120 X	12589 -0- -2531	-0-	250 1	12242 2	Y	78	78 0			4
					11 4	86 9						
12		15624 X	13665 -0- -1959	-0-	272 1	13279 2	Y	86	85 0			5
					19 4	95 9						
01		15407 X	13635 -0- -1772	-0-	273 1	13129 2	Y	202	194 0			13
					11 4	222 9						
02		13572 X	12596 -0- -976	-0-	256 1	11972 2	Y	321	316 0			18
					15 4	353 9						

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
OXY USA INC. //CONT.// 630591													
MCALLEN, A. A. WELL #: 141 RRCID -> 263155 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 12795 PERF.10600 - 12360													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		9390 X	8441	-0-	-949	-0-	153 1	8043 2	Y	219	216 0		12
							4 4	241 9					
10		9486 X	7978	-0-	-1508	-0-	148 1	7572 2	Y	232	232 0		12
							3 4	255 9					
11		9270 X	7545	-0-	-1725	-0-	146 1	7139 2	Y	230	230 0		12
							7 4	253 9					
12		9579 X	8144	-0-	-1435	-0-	158 1	7699 2	Y	251	248 0		15
							11 4	276 9					
01		9579 X	7740	-0-	-1839	-0-	151 1	7279 2	Y	276	273 0		18
							6 4	304 9					
02		8149 X	7082	-0-	-1067	-0-	141 1	6602 2	Y	301	302 0		17
							8 4	331 9					

MCALLEN, A. A. WELL #: 143 RRCID -> 263254 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 12239 PERF.10770 - 11886													
09		16371 X	16371	-0-	-0-	-0-	300 1	15769 2	Y	268	270 0		15
							7 4	295 9					
10		17887 X	15266	-0-	-2621	-0-	287 1	14657 2	Y	287	287 0		15
							6 4	316 9					
11		17310 X	14513	-0-	-2797	-0-	283 1	13902 2	Y	286	286 0		15
							13 4	315 9					
12		17887 X	15884	-0-	-2003	-0-	312 1	15208 2	Y	311	307 0		19
							22 4	342 9					
01		17701 X	15624	-0-	-2077	-0-	312 1	14991 2	Y	281	282 0		18
							12 4	309 9					
02		15834 X	13852	-0-	-1982	-0-	285 1	13294 2	Y	233	238 0		13
							17 4	256 9					

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 83 RRCID -> 264146 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 14360 PERF.11710 - 13890													
09		3960 X	3836	-0-	-124	-0-	70 1	3661 2	Y	94	93 0		5
							2 4	103 9					
10		4061 X	3839	-0-	-222	-0-	72 1	3652 2	Y	103	103 0		5
							2 4	113 9					
11		3960 X	3506	-0-	-454	-0-	68 1	3326 2	Y	99	99 0		5
							3 4	109 9					
12		4092 X	3884	-0-	-208	-0-	75 1	3680 2	Y	113	111 0		7
							5 4	124 9					
01		4092 X	3754	-0-	-338	-0-	74 1	3567 2	Y	100	101 0		6
							3 4	110 9					
02		3770 X	2707	-0-	-1063	-0-	55 1	2549 2	Y	91	92 0		5
							3 4	100 9					

MCALLEN, A. A. WELL #: 149 RRCID -> 265947 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10800 - 12760													
09		8460 X	7066	-0-	-1394	-0-	130 1	6822 2	Y	101	102 0		6
							3 4	111 9					
10		8339 X	7951	-0-	-388	-0-	150 1	7671 2	Y	115	115 0		6
							3 4	127 9					
11		7770 X	7650	-0-	-120	-0-	150 1	7364 2	Y	117	117 0		6
							7 4	129 9					
12		7564 X	7083	-0-	-481	-0-	139 1	6802 2	Y	120	119 0		7
							10 4	132 9					
01		7750 X	7519	-0-	-231	-0-	150 1	7236 2	Y	115	115 0		7
							6 4	127 9					
*02		7650 X	7650	-0-	-0-	-0-	158 1	7359 2	Y	113	114 0		6
							9 4	124 9					

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																
OXY USA INC. //CONT.// 630591																
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 86 RRCID -> 266994 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12476 - 14862																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

09		3840 X	3832	-0-	-8	-0-	70	1	3694	2	Y	60	61	0		3
							2	4	66	9						
10		3813 X	3626	-0-	-187	-0-	68	1	3482	2	Y	68	68	0		3
							1	4	75	9						
11		3690 X	3427	-0-	-263	-0-	67	1	3282	2	Y	68	67	0		4
							3	4	75	9						
12		3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	75	1	3656	2	Y	72	72	0		4
							5	4	79	9						
01		3813 X	3721	-0-	-92	-0-	74	1	3571	2	Y	66	66	0		4
							3	4	73	9						
02		3567 X	3314	-0-	-253	-0-	67	1	3108	2	Y	123	120	0		7
							4	4	135	9						

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 87 RRCID -> 267664 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 14288 PERF.12846 - 13086																
09		16778 X	16778	-0-	-0-	-0-	309	1	16231	2	Y	210	211	0		12
							7	4	231	9						
10		16384 X	16384	-0-	-0-	-0-	310	1	15805	2	Y	238	238	0		12
							7	4	262	9						
11		15171 X	15171	-0-	-0-	-0-	298	1	14604	2	Y	232	232	0		12
							14	4	255	9						
12		14664 X	14664	-0-	-0-	-0-	289	1	14114	2	Y	219	218	0		13
							20	4	241	9						
01		14757 X	14757	-0-	-0-	-0-	296	1	14225	2	Y	204	204	0		13
							12	4	224	9						
*02		13351 X	13351	-0-	-0-	-0-	260	1	12141	2	Y	850	814	0		49
							15	4	935	9						

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 88 RRCID -> 267767 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 14905 PERF.13670 - 14546																
09		3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	58	1	3041	2	Y	-0-	3	0		-0-
							1	4								
10		2976 X	2863	-0-	-113	-0-	55	1	2807	2	Y	-0-				-0-
							1	4								
11		2880 X	2714	-0-	-166	-0-	54	1	2658	2	Y	-0-				-0-
							2	4								
12		2976 X	2951	-0-	-25	-0-	59	1	2888	2	Y	-0-				-0-
							4	4								
01		2976 X	2831	-0-	-145	-0-	58	1	2771	2	Y	-0-				-0-
							2	4								
02		2784 X	2470	-0-	-314	-0-	49	1	2269	2	Y	135	127	0		8
							3	4	149	9						

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 89 RRCID -> 267772 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12560 - 13872																
09		9330 X	6341	-0-	-2989	-0-	118	1	6184	2	Y	33	39	0		2
							3	4	36	9						
10		9641 X	6079	-0-	-3562	-0-	116	1	5921	2	Y	36	36	0		2
							2	4	40	9						
11		9330 X	6317	-0-	-3013	-0-	125	1	6143	2	Y	39	39	0		2
							6	4	43	9						
12		9641 X	6870	-0-	-2771	-0-	137	1	6676	2	Y	44	43	0		3
							9	4	48	9						
01		8184 X	6002	-0-	-2182	-0-	121	1	5839	2	Y	34	35	0		2
							5	4	37	9						
02		6554 X	4023	-0-	-2531	-0-	84	1	3914	2	Y	18	19	0		1
							5	4	20	9						

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
MCALLEN, A. A. WELL #: 151 RRCID -> 269351 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 13447 PERF.10875 - 13160														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
						(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09		19530 X	16201	-0-	-3329	-0-	294 1	15462 2	438 9	Y	398	392 0		22
							7 4	438 9						
10		18817 X	16799	-0-	-2018	-0-	314 1	16017 2	461 9	Y	419	420 0		21
							7 4	461 9						
11		18210 X	16330	-0-	-1880	-0-	317 1	15527 2	472 9	Y	429	427 0		23
							14 4	472 9						
12		19981 X	19981	-0-	-0-	-0-	388 1	18924 2	642 9	Y	584	572 0		35
							27 4	642 9						
01		19775 X	19775	-0-	-0-	-0-	390 1	18789 2	581 9	Y	528	529 0		34
							15 4	581 9						
*02		17161 X	17161	-0-	-0-	-0-	358 1	16707 2	75 9	Y	68	98 0		4
							21 4	75 9						

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 91 RRCID -> 269598 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13300 - 14125														
09		14790 X	12563	-0-	-2227	-0-	219 1	11492 2	847 9	Y	770	740 0		43
							5 4	847 9						
10		15283 X	13242	-0-	-2041	-0-	235 1	12008 2	994 9	Y	904	901 0		46
							5 4	994 9						
11		14430 X	12159	-0-	-2271	-0-	224 1	10968 2	957 9	Y	870	870 0		46
							10 4	957 9						
12		14012 X	13626	-0-	-386	-0-	269 1	13128 2	210 9	Y	191	226 0		11
							19 4	210 9						
01		14510 X	14510	-0-	-0-	-0-	295 1	14189 2	15 9	Y	14	24 0		1
							11 4	15 9						
02		13224 X	12071	-0-	-1153	-0-	250 1	11695 2	111 9	Y	101	96 0		6
							15 4	111 9						

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 92 RRCID -> 270124 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 15270 PERF.11753 - 14732														
09		10470 X	10136	-0-	-334	-0-	183 1	9608 2	341 9	Y	310	303 0		17
							4 4	341 9						
10		10819 X	9677	-0-	-1142	-0-	179 1	9130 2	364 9	Y	331	331 0		17
							4 4	364 9						
11		10620 X	9121	-0-	-1499	-0-	175 1	8578 2	360 9	Y	327	327 0		17
							8 4	360 9						
12		10974 X	9455	-0-	-1519	-0-	182 1	8882 2	378 9	Y	344	340 0		21
							13 4	378 9						
01		10974 X	9372	-0-	-1602	-0-	184 1	8836 2	345 9	Y	314	315 0		20
							7 4	345 9						
02		9802 X	8978	-0-	-824	-0-	181 1	8447 2	339 9	Y	308	310 0		18
							11 4	339 9						

MCALLEN, A. A. WELL #: 153 RRCID -> 270166 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10574 - 12610														
09		60 X	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
OXY USA INC. //CONT.// 630591												
MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 94 RRCID -> 272599 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 14633 PERF.12800 - 14410												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
09		34860 X	30054	-0-	-4806	-0-	556 1	29234 2	Y	228	248 0	13
							13 4	251 9				
10		35681 X	25836	-0-	-9845	-0-	492 1	25078 2	Y	232	233 0	12
							11 4	255 9				
11		34530 X	23831	-0-	-10699	-0-	471 1	23091 2	Y	225	225 0	12
							21 4	248 9				
12		35681 X	26608	-0-	-9073	-0-	529 1	25779 2	Y	240	238 0	14
							36 4	264 9				
01		34627 X	25318	-0-	-9309	-0-	510 1	24555 2	Y	212	212 0	14
							20 4	233 9				
02		29058 X	24292	-0-	-4766	-0-	497 1	23223 2	Y	494	480 0	28
							29 4	543 9				

MCALLEN, A. A. WELL #: 157 RRCID -> 272600 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10688 - 12711												
09		42360 X	31519	-0-	-10841	-0-	582 1	30568 2	Y	323	334 0	18
							14 4	355 9				
10		41354 X	28936	-0-	-12418	-0-	549 1	28009 2	Y	333	334 0	17
							12 4	366 9				
11		37200 X	30883	-0-	-6317	-0-	608 1	29836 2	Y	374	371 0	20
							28 4	411 9				
12		33201 X	31579	-0-	-1622	-0-	625 1	30486 2	Y	386	383 0	23
							43 4	425 9				
01		32581 X	29344	-0-	-3237	-0-	589 1	28362 2	Y	336	337 0	22
							23 4	370 9				
02		31929 X	24017	-0-	-7912	-0-	497 1	23193 2	Y	271	277 0	16
							29 4	298 9				

MCALLEN, A. A. WELL #: 156 RRCID -> 272602 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 12480 PERF.10930 - 12230												
09		10020 X	4713	-0-	-5307	-0-	85 1	4487 2	Y	126	125 0	7
							2 4	139 9				
10		8680 X	5173	-0-	-3507	-0-	97 1	4935 2	Y	126	127 0	6
							2 4	139 9				
11		7470 X	4537	-0-	-2933	-0-	88 1	4316 2	Y	117	117 0	6
							4 4	129 9				
12		6944 X	3784	-0-	-3160	-0-	73 1	3574 2	Y	120	119 0	7
							5 4	132 9				
01		6696 X	3545	-0-	-3151	-0-	70 1	3359 2	Y	103	103 0	7
							3 4	113 9				
02		4553 X	3157	-0-	-1396	-0-	65 1	3026 2	Y	56	60 0	3
							4 4	62 9				

MCALLEN, A. A. WELL #: 158 RRCID -> 275522 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 14140 PERF.10990 - 13696												
09		23400 X	16107	-0-	-7293	-0-	279 1	14671 2	Y	1046	1003 0	58
							6 4	1151 9				
10		21979 X	15260	-0-	-6719	-0-	271 1	13818 2	Y	1059	1063 0	54
							6 4	1165 9				
11		19290 X	13695	-0-	-5595	-0-	252 1	12337 2	Y	995	997 0	52
							11 4	1095 9				
12		16864 X	13559	-0-	-3305	-0-	249 1	12150 2	Y	1039	1029 0	62
							17 4	1143 9				
01		16647 X	12812	-0-	-3835	-0-	240 1	11567 2	Y	905	909 0	58
							9 4	996 9				
02		15573 X	11426	-0-	-4147	-0-	221 1	10311 2	Y	801	813 0	46
							13 4	881 9				

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
OXY USA INC. //CONT.// 630591																			
MCALLEN, A. A. 'B'										WELL #: 95		RRCID -> 275523		COMPL. DATE 08/31/2014		TOTAL DEPTH 14645		PERF.13320 - 14132	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
						(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
09		33390 X	15904	-0-	-17486	-0-	291	1	15265	2	Y	310	311	0	17				
							7	4	341	9									
10		30194 X	19628	-0-	-10566	-0-	370	1	18883	2	Y	334	334	0	17				
							8	4	367	9									
11		29220 X	17781	-0-	-11439	-0-	348	1	17067	2	Y	318	318	0	17				
							16	4	350	9									
12		21731 X	10647	-0-	-11084	-0-	208	1	10153	2	Y	247	249	0	15				
							14	4	272	9									
01		19065 X	14413	-0-	-4652	-0-	286	1	13776	2	Y	309	304	0	20				
							11	4	340	9									
*02		23361 X	23361	-0-	-0-	-0-	488	1	22794	2	Y	45	62	0	3				
							29	4	50	9									

MCALLEN, A. A. 'B'										WELL #: 96		RRCID -> 275524		COMPL. DATE 09/28/2014		TOTAL DEPTH 14092		PERF.12278 - 13833	
09		95010 X	69630	-0-	-25380	-0-	1289	1	67721	2	N	536	573	0	30				
							30	4	590	9									
10		88753 X	61174	-0-	-27579	-0-	1164	1	59381	2	N	549	551	0	28				
							25	4	604	9									
11		80100 X	55640	-0-	-24460	-0-	1099	1	53913	2	N	525	525	0	28				
							50	4	578	9									
12		75144 X	63013	-0-	-12131	-0-	1252	1	61037	2	N	580	573	0	35				
							86	4	638	9									
*01		71951 X	61993	-0-	-9958	-0-	1249	1	60116	2	N	526	527	0	34				
							49	4	579	9									
02		67309 X	46095	-0-	-21214	-0-	958	1	44749	2	N	302	319	0	17				
							56	4	332	9									

MCALLEN, A. A.										WELL #: 159		RRCID -> 275942		COMPL. DATE 02/13/2015		TOTAL DEPTH 12369		PERF.10803 - 12100	
09		99240 X	49991	-0-	-49249	-0-	928	1	48737	2	N	276	319	0	15				
							22	4	304	9									
10		86304 X	54785	-0-	-31519	-0-	1047	1	53406	2	N	282	283	0	14				
							22	4	310	9									
11		83520 X	44183	-0-	-39337	-0-	877	1	43002	2	N	240	241	0	13				
							40	4	264	9									
12		69409 X	34607	-0-	-34802	-0-	689	1	33618	2	N	229	228	0	14				
							48	4	252	9									
*01		60760 X	27815	-0-	-32945	-0-	562	1	27045	2	N	169	172	0	11				
							22	4	186	9									
02		48314 X	27178	-0-	-21136	-0-	563	1	26290	2	N	265	261	0	15				
							33	4	292	9									

MCALLEN, A. A. 'B'										WELL #: 97		RRCID -> 275976		COMPL. DATE 02/15/2015		TOTAL DEPTH 14390		PERF.12431 - 13869	
09		91710 X	65593	-0-	-26117	-0-	1192	1	62603	2	N	1609	1586	0	90				
							28	4	1770	9									
10		73966 X	60293	-0-	-13673	-0-	1124	1	57330	2	N	1650	1656	0	84				
							24	4	1815	9									
11		71580 X	61790	-0-	-9790	-0-	1194	1	58588	2	N	1776	1767	0	93				
							54	4	1954	9									
12		73966 X	66412	-0-	-7554	-0-	1290	1	62900	2	N	1939	1916	0	116				
							89	4	2133	9									
*01		70804 X	61180	-0-	-9624	-0-	1208	1	58110	2	N	1650	1660	0	106				
							47	4	1815	9									
02		63597 X	52452	-0-	-11145	-0-	1082	1	50530	2	N	706	771	0	41				
							63	4	777	9									

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

09		8400 X	8168	-0-	-232	-0-	1465	1	6514	3	Y	54
10		8711 X	8192	-0-	-519	-0-	1433	1	6532	3	Y	159
11		8520 X	7754	-0-	-766	-0-	1381	1	6102	3	Y	48
12		8804 X	7969	-0-	-835	-0-	1458	1	6284	3	Y	125
01		8804 X	7934	-0-	-870	-0-	1470	1	6242	3	Y	67
02		7888 X	NO RPT	-0-	-7888	-0-					Y	67

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		26
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

09		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	267	1	1187	3	Y	15
10		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	273	1	1246	3	Y	42
11		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	267	1	1182	3	Y	14
12		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	282	1	1213	3	Y	34
01		1581 N	1572	-0-	-9	-0-	290	1	1227	3	Y	19
02		1479 N	NO RPT	-0-	-1479	-0-					Y	19

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #:	1	RRCID ->	176835	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	13322	PERF.	10176	-	10194
09	8 X	3	-0-	-5	-0-	1 2	2 9	Y	2	2 0			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #:	42	RRCID ->	188003	COMPL. DATE	02/27/2002	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	9902	-	10384
09	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	59 1	3111 2	Y	-0-	3 0			-0-
						1 4							
10	3162 X	2842	-0-	-320	-0-	55 1	2786 2	Y	-0-				-0-
						1 4							
11	3060 X	2715	-0-	-345	-0-	54 1	2659 2	Y	-0-				-0-
						2 4							
12	3286 X	3127	-0-	-159	-0-	63 1	3060 2	Y	-0-				-0-
						4 4							
01	3286 X	2981	-0-	-305	-0-	61 1	2918 2	Y	-0-				-0-
						2 4							
02	3074 X	2878	-0-	-196	-0-	60 1	2814 2	Y	-0-				-0-
						4 4							

HOLLAND, W. H. GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	222198	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	9438	PERF.	9153	-	9163
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

HOLLAND, W. H. GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	238091	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	10705	PERF.	9828	-	9878
09	27510 X	27044	-0-	-466	-0-	492 1	25858 2	Y	621	613 0			35
						11 4	683 9						
10	28644 X	26795	-0-	-1849	-0-	501 1	25548 2	Y	668	669 0			34
						11 4	735 9						
11	27780 X	24733	-0-	-3047	-0-	479 1	23519 2	Y	648	648 0			34
						22 4	713 9						
12	28706 X	26943	-0-	-1763	-0-	524 1	25573 2	Y	736	726 0			44
						36 4	810 9						
01	28706 X	26346	-0-	-2360	-0-	521 1	25073 2	Y	665	666 0			43
						20 4	732 9						
02	26129 X	24764	-0-	-1365	-0-	514 1	24005 2	Y	195	227 0			11
						30 4	215 9						

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N)		//CONT.//		58742 188	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
HOLLAND, W. H. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	249588	COMPL. DATE	05/05/2009	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10242 -	10468
09	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-		83 1	4358 2	Y	-0-	5 0	-0-
							2 4					
10	4960 X	4124	-0-	-836	-0-		79 1	4043 2	Y	-0-		-0-
							2 4					
11	4860 X	3932	-0-	-928	-0-		78 1	3850 2	Y	-0-		-0-
							4 4					
12	5022 X	4421	-0-	-601	-0-		89 1	4326 2	Y	-0-		-0-
							6 4					
01	5022 X	4343	-0-	-679	-0-		88 1	4252 2	Y	-0-		-0-
							3 4					
02	4292 X	3991	-0-	-301	-0-		84 1	3902 2	Y	-0-		-0-
							5 4					

MCALLEN RANCH (VKSGB P-V,S CONS)				58742 342	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
MCALLEN, A. A. SWD.		WELL #:		1	RRCID ->	064033	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	4594	PERF. 3980 -	4470
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #:		7	RRCID ->	065725	COMPL. DATE	03/15/1976	TOTAL DEPTH	13123	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #:		6	RRCID ->	066849	COMPL. DATE	06/07/1976	TOTAL DEPTH	13004	PERF. N/A	
09	180 N	177	-0-	-3	-0-		16 1	161 3	Y	-0-		-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-		18 1	170 3	Y	-0-		-0-
11	180 N	174	-0-	-6	-0-		14 1	160 3	Y	-0-		-0-
12	186 N	179	-0-	-7	-0-		10 1	169 3	Y	-0-		-0-
01	186 N	185	-0-	-1	-0-		19 1	166 3	Y	-0-		-0-
02	174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-				Y	NO RPT		-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #:		17	RRCID ->	075023	COMPL. DATE	01/24/1978	TOTAL DEPTH	14576	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #:		15	RRCID ->	093760	COMPL. DATE	04/14/1981	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12271 -	12430
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-		27 1	267 3	Y	-0-		-0-
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-		30 1	284 3	Y	-0-		-0-
11	300 N	291	-0-	-9	-0-		24 1	267 3	Y	-0-		-0-
12	310 N	298	-0-	-12	-0-		16 1	282 3	Y	-0-		-0-
01	310 N	308	-0-	-2	-0-		31 1	277 3	Y	-0-		-0-
02	290 N	NO RPT	-0-	-290	-0-				Y	NO RPT		-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
MCALLEN, A. A. WELL #: 4 RRCID -> 096192 COMPL. DATE 11/16/1981										TOTAL DEPTH 13693	PERF.11803 - 11948			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 13 RRCID -> 097096 COMPL. DATE 01/07/1982										TOTAL DEPTH 14810	PERF.12553 - 12673			
09	480 N	470	-0-	-10	-0-	42	1	428	3	Y	-0-			-0-
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	47	1	455	3	Y	-0-			-0-
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	38	1	428	3	Y	-0-			-0-
12	496 N	478	-0-	-18	-0-	25	1	453	3	Y	-0-			-0-
01	496 N	492	-0-	-4	-0-	50	1	442	3	Y	-0-			-0-
02	464 N	NO RPT	-0-	-464	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 25 RRCID -> 107997 COMPL. DATE 07/26/1984										TOTAL DEPTH 15300	PERF.12090 - 12426			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 28 RRCID -> 116169 COMPL. DATE 04/23/1985										TOTAL DEPTH 12002	PERF.11714 - 11803			
09	720 N	424	-0-	-296	-0-	35	1	348	3	Y	37	36	0	3
						41	9							
10	453 N	453	-0-	-0-	-0-	38	1	370	3	Y	41	38	0	6
						45	9							
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	31	1	348	3	Y	40	39	0	7
						44	9							
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	21	1	367	3	Y	43	44	0	6
						47	9							
*01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	41	1	359	3	Y	43	42	0	7
						47	9							
02	377 N	NO RPT	-0-	-377	-0-					Y	NO RPT			7

MCALLEN, A. A. WELL #: 9 RRCID -> 117219 COMPL. DATE 06/14/1985										TOTAL DEPTH 15000	PERF.12374 - 12631			
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	5	1	54	3	Y	-0-			-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	5	1	53	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	Y	-0-			-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	3	Y	-0-			-0-
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 26 RRCID -> 121628 COMPL. DATE 06/23/1986										TOTAL DEPTH 13860	PERF.12182 - 12382			
09	450 N	441	-0-	-9	-0-	40	1	401	3	Y	-0-			-0-
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	44	1	427	3	Y	-0-			-0-
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	36	1	401	3	Y	-0-			-0-
12	465 N	449	-0-	-16	-0-	24	1	425	3	Y	-0-			-0-
01	465 N	462	-0-	-3	-0-	47	1	415	3	Y	-0-			-0-
02	435 N	NO RPT	-0-	-435	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
MCALLEN, A. A. WELL #: 14 RRCID -> 124363 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12526 - 12602															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 12 RRCID -> 124842 COMPL. DATE 08/05/1987 TOTAL DEPTH 14032 PERF.12434 - 12758															
09		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	85	1	857	3	Y	55	54	0	3
							61	9							
10		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	96	1	910	3	Y	61	58	0	6
							67	9							
11		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	78	1	855	3	Y	61	59	0	8
							67	9							
12		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	51	1	905	3	Y	64	66	0	6
							70	9							
*01		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	100	1	885	3	Y	65	62	0	9
							72	9							
02		928 N	NO RPT	-0-	-928	-0-					Y	NO RPT			9

MCALLEN, A. A. WELL #: 23 RRCID -> 126545 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12312 - 12404															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 3 RRCID -> 139496 COMPL. DATE 09/24/1991 TOTAL DEPTH 13261 PERF.11724 - 11815															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 8 RRCID -> 143538 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 13999 PERF.13626 - 13843															
09		390 N	383	-0-	-7	-0-	35	1	348	3	Y	-0-			-0-
10		408 N	408	-0-	-0-	-0-	38	1	370	3	Y	-0-			-0-
11		390 N	379	-0-	-11	-0-	31	1	348	3	Y	-0-			-0-
12		403 N	388	-0-	-15	-0-	21	1	367	3	Y	-0-			-0-
01		403 N	400	-0-	-3	-0-	40	1	360	3	Y	-0-			-0-
02		377 N	NO RPT	-0-	-377	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 22		RRCID -> 143655		COMPL. DATE 12/31/1992		TOTAL DEPTH 14025 PERF.12118 - 12342								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 11		RRCID -> 148776		COMPL. DATE 03/02/1994		TOTAL DEPTH 15200 PERF.11942 - 11960								
09	210 N	206	-0-	-4	-0-	18	1	188	3	Y	-0-					-0-
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	21	1	199	3	Y	-0-					-0-
11	210 N	204	-0-	-6	-0-	17	1	187	3	Y	-0-					-0-
12	217 N	210	-0-	-7	-0-	11	1	199	3	Y	-0-					-0-
01	217 N	216	-0-	-1	-0-	22	1	194	3	Y	-0-					-0-
02	203 N	NO RPT	-0-	-203	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 44		RRCID -> 156803		COMPL. DATE 12/24/1995		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12146 - 12992								
09	2790 X	2302	-0-	-488	-0-	113	1	2174	3	Y	14	20	0			4
						15	9									
10	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	154	1	2938	3	Y	2	5	0			1
						2	9									
11	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	171	1	3171	3	Y	-0-	1	0			-0-
12	3007 X	2990	-0-	-17	-0-	160	1	2830	3	Y	-0-					-0-
01	3007 X	2311	-0-	-696	-0-	123	1	2181	3	Y	6	4	0			2
						7	9									
02	2813 X	NO RPT	-0-	-2813	-0-					Y	NO RPT					2

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 31		RRCID -> 174053		COMPL. DATE 05/22/1999		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11622 - 11734								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 32		RRCID -> 174417		COMPL. DATE 08/04/1999		TOTAL DEPTH 12860 PERF.12420 - 12683								
09	2895 N	2895	-0-	-0-	-0-	259	1	2596	3	Y	36	36	0			-0-
						40	9									
10	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	288	1	2759	3	Y	40	38	0			2
						44	9									
11	2880 X	2870	-0-	-10	-0-	236	1	2590	3	Y	40	39	0			3
						44	9									
12	3007 X	2946	-0-	-61	-0-	154	1	2745	3	Y	43	44	0			2
						47	9									
01	3100 X	3031	-0-	-69	-0-	302	1	2682	3	Y	43	42	0			3
						47	9									
02	2900 X	NO RPT	-0-	-2900	-0-					Y	NO RPT					3

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 34		RRCID -> 174676		COMPL. DATE 05/24/2010		TOTAL DEPTH 12922 PERF. 4291 - 5220								
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
MCALLEN, A. A. WELL #: 33 RRCID -> 176392 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11660 - 11947														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	3180 X	2602	-0-	-578	-0-	219	1	2193	3	Y	173	173	0	16
10	T. A.	2714	-0-	2714	2714	190	9	2279	3	Y	180	172	0	24
11	T. A.	2511	-0-	2511	5225	198	9	2116	3	Y	185	179	0	30
12	T. A.	1895	-0-	1895	7120	204	9	1577	3	Y	208	210	0	28
01	T. A.	2020	-0-	2020	9140	89	1	1607	3	Y	212	203	0	37
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	9140	229	9			Y	NO RPT			37
						180	1							
						233	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 35 RRCID -> 176395 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 13080 PERF.12192 - 12972														

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 92 RRCID -> 183466 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 13216 PERF.12118 - 12246														

09	7488 X	7488	-0-	-0-	-0-	356	1	6851	3	Y	255	241	0	55
10	8432 X	7877	-0-	-555	-0-	281	9	7209	3	Y	264	240	0	79
11	8160 X	7346	-0-	-814	-0-	378	1	6808	3	Y	156	188	0	47
12	8060 X	7246	-0-	-814	-0-	290	9	6719	3	Y	133	148	0	32
01	7874 X	7448	-0-	-426	-0-	366	1	6925	3	Y	121	122	0	31
02	7366 X	NO RPT	-0-	-7366	-0-	172	9			Y	NO RPT			31
						381	1							
						146	9							
						390	1							
						133	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 36 RRCID -> 184913 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 13522 PERF.12472 - 13360														

09	6540 X	5082	-0-	-1458	-0-	460	1	4622	3	Y	-0-			-0-
10	6231 X	5375	-0-	-856	-0-	503	1	4833	3	Y	35	31	0	4
11	5700 X	4589	-0-	-1111	-0-	39	9	4168	3	Y	40	38	0	6
12	5580 X	3786	-0-	-1794	-0-	377	1	3540	3	Y	43	44	0	5
01	5363 X	5012	-0-	-351	-0-	44	9	4462	3	Y	43	41	0	7
02	5017 X	NO RPT	-0-	-5017	-0-	199	1			Y	NO RPT			7
						47	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 16ST RRCID -> 185385 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10730 - 10742														

09	60 N	59	-0-	-1	-0-	5	1	54	3	Y	-0-			-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	5	1	54	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	Y	-0-			-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	3	Y	-0-			-0-
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
MCALLEN, A. A. WELL #: 38 RRCID -> 187559 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12950 - 13260															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	115559			N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	115559			N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	115559			N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	115559			N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	115559			N	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	115559			N	NO RPT			-0-		

MCALLEN, A. A. WELL #: 39 RRCID -> 195161 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11768 - 13103															
09	3060	X	2936	-0-	-124	-0-	248	1	2488	3	Y	182	181	0	16
							200	9							
10	T. A.		3143	-0-	3143	3143	276	1	2645	3	Y	202	192	0	26
							222	9							
11	T. A.		2931	-0-	2931	6074	226	1	2483	3	Y	202	196	0	32
							222	9							
12	T. A.		3016	-0-	3016	9090	147	1	2632	3	Y	215	219	0	28
							237	9							
01	T. A.		3101	-0-	3101	12191	290	1	2572	3	Y	217	208	0	37
							239	9							
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	12191					Y	NO RPT			37

GUERRA, A. E. WELL #: 94 RRCID -> 199591 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12155 - 12200															
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 41 RRCID -> 201026 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11750 - 12947															
09	8970	X	8116	-0-	-854	-0-	717	1	7199	3	Y	182	183	0	13
							200	9							
10	8928	X	5886	-0-	-3042	-0-	535	1	5149	3	Y	184	176	0	21
							202	9							
11	8640	X	7634	-0-	-1006	-0-	617	1	6813	3	Y	185	179	0	27
							204	9							
12	8742	X	7857	-0-	-885	-0-	406	1	7222	3	Y	208	210	0	25
							229	9							
01	8401	X	7374	-0-	-1027	-0-	723	1	6418	3	Y	212	203	0	34
							233	9							
02	7859	X	NO RPT	-0-	-7859	-0-					Y	NO RPT			34

MCALLEN, A. A. WELL #: 44 RRCID -> 242233 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12447 - 12666															
09	4320	X	4254	-0-	-66	-0-	382	1	3841	3	Y	28	28	0	2
							31	9							
10	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	453	1	4356	3	Y	2	4	0	-0-
							2	9							
11	4320	X	4004	-0-	-316	-0-	333	1	3671	3	Y	-0-			-0-
12	4433	X	4130	-0-	-303	-0-	220	1	3910	3	Y	-0-			-0-
01	4712	X	4181	-0-	-531	-0-	423	1	3758	3	Y	-0-			-0-
02	4408	X	NO RPT	-0-	-4408	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
MCALLEN, A. A. WELL #: 45 RRCID -> 244987 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12542 - 12863															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	

09		3360 X	3308	-0-	-52	-0-	286	1	2872	3	Y	136	139	0	10
							150	9							
10		3534 X	3195	-0-	-339	-0-	294	1	2825	3	Y	69	70	0	9
							76	9							
11		3420 X	2852	-0-	-568	-0-	232	1	2553	3	Y	61	61	0	9
							67	9							
12		3534 X	2772	-0-	-762	-0-	144	1	2552	3	Y	69	70	0	8
							76	9							
01		3472 X	2700	-0-	-772	-0-	266	1	2356	3	Y	71	68	0	11
							78	9							
02		3190 X	NO RPT	-0-	-3190	-0-					Y	NO RPT			11

MCALLEN, A. A. WELL #: 46 RRCID -> 246982 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12399 PERF.12275 - 12350															
09		3240 X	3138	-0-	-102	-0-	279	1	2805	3	Y	49	49	0	3
							54	9							
10		3348 X	3205	-0-	-143	-0-	296	1	2839	3	Y	64	60	0	7
							70	9							
11		3210 X	3006	-0-	-204	-0-	245	1	2693	3	Y	62	60	0	9
							68	9							
12		3255 X	2754	-0-	-501	-0-	143	1	2534	3	Y	70	70	0	9
							77	9							
01		3255 X	3096	-0-	-159	-0-	306	1	2712	3	Y	71	68	0	12
							78	9							
02		3045 X	NO RPT	-0-	-3045	-0-					Y	NO RPT			12

MCALLEN, A.A. WELL #: 47 RRCID -> 249267 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11557 - 12786															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 43 RRCID -> 249783 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12134 - 13406															
09		18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-			-0-
10		62 N	25	-0-	-37	-0-	2	1	23	3	Y	-0-			-0-
11		60 N	40	-0-	-20	-0-	3	1	37	3	Y	-0-			-0-
12		71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	Y	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02		29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 50 RRCID -> 257572 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12671 - 12958															
09		5580 X	4962	-0-	-618	-0-	443	1	4442	3	Y	70	72	0	6
							77	9							
10		5394 X	5180	-0-	-214	-0-	481	1	4633	3	Y	60	58	0	8
							66	9							
11		5220 X	3895	-0-	-1325	-0-	318	1	3510	3	Y	61	60	0	9
							67	9							
12		5363 X	4373	-0-	-990	-0-	229	1	4068	3	Y	69	70	0	8
							76	9							
01		5177 X	4678	-0-	-499	-0-	466	1	4134	3	Y	71	68	0	11
							78	9							
02		4843 X	NO RPT	-0-	-4843	-0-					Y	NO RPT			11

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 MCALLEN, A. A. WELL #: 49 RRCID -> 258179 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11661 - 11708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 48 RRCID -> 258792 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12474 - 12819

09	3300 X	2966	-0-	-334	-0-	263	1	2647	3	Y	51	51	0			3
						56	9									
10	3162 X	3114	-0-	-48	-0-	287	1	2761	3	Y	60	56	0			7
						66	9									
11	3060 X	2813	-0-	-247	-0-	229	1	2516	3	Y	62	59	0			10
						68	9									
12	3162 X	2821	-0-	-341	-0-	146	1	2598	3	Y	70	70	0			10
						77	9									
01	3100 X	2792	-0-	-308	-0-	275	1	2439	3	Y	71	68	0			13
						78	9									
02	2900 X	NO RPT	-0-	-2900	-0-					Y	NO RPT					13

MCALLEN, A. A. WELL #: 51 RRCID -> 259169 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12366 - 12574

09	2550 X	1935	-0-	-615	-0-	175	1	1760	3	Y	-0-					-0-
10	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	241	1	2319	3	Y	4	3	0			1
						4	9									
11	2100 N	2098	-0-	-2	-0-	174	1	1924	3	Y	-0-	1	0			-0-
12	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	119	1	2106	3	Y	-0-					-0-
01	2573 N	2404	-0-	-169	-0-	244	1	2160	3	Y	-0-					-0-
02	2030 N	NO RPT	-0-	-2030	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 55 RRCID -> 262391 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12460 - 12548

09	9420 X	7814	-0-	-1606	-0-	702	1	7048	3	Y	58	60	0			5
						64	9									
10	8401 X	8165	-0-	-236	-0-	764	1	7336	3	Y	59	57	0			7
						65	9									
11	8130 X	7465	-0-	-665	-0-	615	1	6782	3	Y	62	60	0			9
						68	9									
12	8401 X	7266	-0-	-1135	-0-	383	1	6807	3	Y	69	70	0			8
						76	9									
01	8153 X	6956	-0-	-1197	-0-	697	1	6181	3	Y	71	68	0			11
						78	9									
02	7627 X	NO RPT	-0-	-7627	-0-					Y	NO RPT					11

MCALLEN, A. A. WELL #: 54 RRCID -> 262612 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13327 PERF.11716 - 12010

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
WOODY USA INC. 630591																	
WOODS CHRISTIAN WELL #: 4 RRCID -> 033487 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10782 - 10994																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	1	1	0			-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	0			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 034873 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11604 PERF.10801 - 11048																	

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 13 RRCID -> 037979 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 11297 PERF.10713 - 0																	

09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 44 RRCID -> 060173 COMPL. DATE 10/16/1974 TOTAL DEPTH 14955 PERF. N/A																	

09	2610	X	2596	-0-	-14	-0-	48	1	2502	2	Y	41	41	0			2
							1	4	45	9							
10	T. A.		2592	-0-	2592	2592	49	1	2495	2	Y	43	43	0			2
							1	4	47	9							
11	T. A.		2440	-0-	2440	5032	48	1	2344	2	Y	42	42	0			2
							2	4	46	9							
12	T. A.		2562	-0-	2562	7594	50	1	2456	2	Y	48	47	0			3
							3	4	53	9							
01	T. A.		2602	-0-	2602	10196	52	1	2523	2	Y	23	25	0			1
							2	4	25	9							
02	T. A.		2406	-0-	2406	12602	50	1	2353	2	Y	-0-	1	0			-0-
							3	4									

MCALLEN, A. A. WELL #: 49 RRCID -> 067647 COMPL. DATE 07/23/1976 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A																	

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 19 RRCID -> 084867 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 12564 PERF.11064 - 11100																	

09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
OXY USA INC. //CONT.// 630591															
MCALLEN, A.A. WELL #: 66 RRCID -> 088271 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11944 - 12122															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1800 N	1526	-0-	-274	-0-	28	1	1493	2	Y	4	6	0	-0-
							1	4		4	9				
10		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	33	1	1661	2	Y	4	4	0	-0-
							1	4		4	9				
11		1620 N	1190	-0-	-430	-0-	24	1	1162	2	Y	3	3	0	-0-
							1	4		3	9				
12		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	33	1	1608	2	Y	5	5	0	-0-
							2	4		6	9				
01		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	32	1	1532	2	Y	34	32	0	2
							1	4		37	9				
*02		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	28	1	1324	2	Y	41	41	0	2
							2	4		45	9				

WOODS CHRISTIAN WELL #: 24 RRCID -> 089860 COMPL. DATE 07/10/1980 TOTAL DEPTH 12340 PERF.10655 - 10705															
09		490 N	490	-0-	-0-	-0-	9	1	481	2	Y	-0-			-0-
10		467 N	467	-0-	-0-	-0-	9	1	458	2	Y	-0-			-0-
11		415 N	415	-0-	-0-	-0-	8	1	407	2	Y	-0-			-0-
12		429 N	429	-0-	-0-	-0-	9	1	419	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
01		438 N	438	-0-	-0-	-0-	9	1	429	2	Y	-0-			-0-
*02		482 N	482	-0-	-0-	-0-	9	1	406	2	Y	60	57	0	3
							1	4		66	9				

MCALLEN, A. A. WELL #: 77 RRCID -> 101498 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12429 - 12471															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 14 RRCID -> 114056 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11806 - 11998															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 2D RRCID -> 116294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2845 PERF. 1994 - 2148															
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 78 RRCID -> 122546 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11660 - 11840															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5069					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5069					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5069					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5069					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5069					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5069					Y	-0-			-0-

 MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 MCALLEN, A.A. WELL #: 58 RRCID -> 123724 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	1054	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
10	620 N	533	-0-	-87	-0-	-0-	10	1	517	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
11	960 N	681	-0-	-279	-0-	-0-	13	1	661	2	Y	5	5	0			-0-
							1	4									
12	1116 N	823	-0-	-293	-0-	-0-	16	1	797	2	Y	8	8	0			-0-
							1	4									
01	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	1119	2	Y	16	15	0			1
							1	4									
*02	839 N	839	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	804	2	Y	15	15	0			1
							1	4									

 WOODS CHRISTIAN WELL #: 30 RRCID -> 126012 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10746 - 10835

09	1 X	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 WOODS CHRISTIAN WELL #: 34 RRCID -> 129122 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10534 - 10967

09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 MCALLEN, A.A. WELL #: 72 RRCID -> 130399 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 12488 PERF.11282 - 11398

09	3780 X	1021	-0-	-2759	-0-	-0-	19	1	1002	2	Y	-0-	1	0			-0-
10	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	3660	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	3483	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
12	999 X	999	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	978	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	917 X	917	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	897	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*02	663 X	663	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	648	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

 WOODS CHRISTIAN WELL #: 33 RRCID -> 143544 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10626 - 12603

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
WOODS CHRISTIAN WELL #: 31 RRCID -> 143961 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10807 - 11184														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	3000 X	2318	-0-	-682	-0-	42	1	2186	2	Y	81	78	0	5
						1	4	89	9					
10	3100 X	2418	-0-	-682	-0-	45	1	2281	2	Y	83	84	0	4
						1	4	91	9					
11	2880 X	2175	-0-	-705	-0-	42	1	2044	2	Y	79	79	0	4
						2	4	87	9					
12	2449 X	2024	-0-	-425	-0-	39	1	1890	2	Y	84	83	0	5
						3	4	92	9					
01	2449 X	1484	-0-	-965	-0-	29	1	1391	2	Y	57	58	0	4
						1	4	63	9					
02	2233 X	1619	-0-	-614	-0-	34	1	1568	2	Y	14	17	0	1
						2	4	15	9					

MCALLEN, A. A. WELL #: 80 RRCID -> 147370 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11632 - 13178														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 84 RRCID -> 148852 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11426 - 11903														
09	3360 X	1842	-0-	-1518	-0-	34	1	1807	2	Y	-0-	2	0	-0-
						1	4							
10	3751 X	1227	-0-	-2524	-0-	24	1	1203	2	Y	-0-			-0-
11	3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	-0-			-0-
12	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-			-0-
01	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-			-0-
02	1769 X	-0-	-0-	-1769	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 87 RRCID -> 152886 COMPL. DATE 01/22/1995 TOTAL DEPTH 12190 PERF.11615 - 12104														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 89 RRCID -> 155032 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11664 - 12070														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 88 RRCID -> 155192 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10677 - 11293														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
OXY USA INC. //CONT.// 630591												
MCALLEN, A.A. WELL #: 92 RRCID -> 158903 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11734 - 12720												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		5250 X	4900	-0-	-350	-0-		87 1	4587 2	204	199 0	11
								2 4	224 9			
10		5890 X	5833	-0-	-57	-0-		107 1	5464 2	236	235 0	12
								2 4	260 9			
11		5700 X	5593	-0-	-107	-0-		106 1	5222 2	236	236 0	12
								5 4	260 9			
12		5890 X	5388	-0-	-502	-0-		102 1	4985 2	267	263 0	16
								7 4	294 9			
01		5890 X	5314	-0-	-576	-0-		102 1	4900 2	280	278 0	18
								4 4	308 9			
02		5046 X	4720	-0-	-326	-0-		93 1	4345 2	252	256 0	14
								5 4	277 9			

MCALLEN, A. A. WELL #: 93 RRCID -> 159917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12475 PERF.11734 - 12320												
09		3630 X	3287	-0-	-343	-0-		61 1	3215 2	9	12 0	-0-
								1 4	10 9			
10		3520 X	3520	-0-	-0-	-0-		67 1	3440 2	11	10 0	1
								1 4	12 9			
11		3545 X	3545	-0-	-0-	-0-		71 1	3459 2	11	11 0	1
								3 4	12 9			
12		3534 X	3432	-0-	-102	-0-		69 1	3346 2	11	11 0	1
								5 4	12 9			
01		3659 X	3659	-0-	-0-	-0-		74 1	3558 2	22	22 0	1
								3 4	24 9			
02		3480 X	3281	-0-	-199	-0-		68 1	3180 2	26	26 0	1
								4 4	29 9			

MCALLEN, A. A. WELL #: 37 RRCID -> 160521 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11110 - 11983												
09		420 N	420	-0-	-0-	-0-		8 1	409 2	3	3 0	-0-
								3 9				
10		435 N	435	-0-	-0-	-0-		8 1	424 2	3	3 0	-0-
								3 9				
11		426 N	426	-0-	-0-	-0-		8 1	415 2	3	3 0	-0-
								3 9				
12		478 N	478	-0-	-0-	-0-		10 1	464 2	3	3 0	-0-
								1 4	3 9			
01		464 N	464	-0-	-0-	-0-		9 1	454 2	1	1 0	-0-
								1 9				
*02		440 N	440	-0-	-0-	-0-		9 1	430 2	-0-		-0-
								1 4				

MCALLEN, A. A. WELL #: 94 RRCID -> 163649 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11123 - 12197												
09		3210 X	2635	-0-	-575	-0-		49 1	2582 2	3	6 0	-0-
								1 4	3 9			
10		3081 X	3081	-0-	-0-	-0-		59 1	3017 2	4	4 0	-0-
								1 4	4 9			
11		2810 X	2810	-0-	-0-	-0-		56 1	2747 2	4	4 0	-0-
								3 4	4 9			
12		2523 X	2523	-0-	-0-	-0-		51 1	2465 2	4	4 0	-0-
								3 4	4 9			
01		2818 X	2818	-0-	-0-	-0-		57 1	2724 2	32	30 0	2
								2 4	35 9			
*02		2697 X	2697	-0-	-0-	-0-		56 1	2593 2	41	41 0	2
								3 4	45 9			

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																
OXY USA INC. //CONT.// 630591																
BEAURLINE, A. W. WELL #: 18 RRCID -> 163926 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12152 - 12932																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 83 RRCID -> 165643 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11074 - 11168																
09	3600	X	3552	-0-	-48	-0-	66	1	3458	2	Y	24	27	0		1
							2	4	26	9						
10	3844	X	3527	-0-	-317	-0-	67	1	3430	2	Y	26	26	0		1
							1	4	29	9						
11	3720	X	3424	-0-	-296	-0-	68	1	3323	2	Y	27	27	0		1
							3	4	30	9						
12	3844	X	3645	-0-	-199	-0-	72	1	3534	2	Y	31	30	0		2
							5	4	34	9						
01	3813	X	3681	-0-	-132	-0-	73	1	3532	2	Y	66	64	0		4
							3	4	73	9						
02	3422	X	3112	-0-	-310	-0-	63	1	2964	2	Y	74	74	0		4
							4	4	81	9						

BEAURLINE, A. W. WELL #: 27 RRCID -> 168183 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11774 - 12276																
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 97 RRCID -> 170905 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 12092 PERF.11672 - 11696																
09	3000	N	3344	-0-	344	1090	62	1	3281	2	Y	-0-	4	0		-0-
							1	4								
10	4436	X	3346	-0-	-1090	-0-	64	1	3281	2	Y	-0-				-0-
							1	4								
11	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	63	1	3107	2	Y	-0-				-0-
							3	4								
12	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	63	1	3069	2	Y	-0-				-0-
							4	4								
01	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	67	1	3200	2	Y	-0-				-0-
							3	4								
*02	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	68	1	3157	2	Y	-0-				-0-
							4	4								

MCALLEN, A. A. WELL #: 98 RRCID -> 171597 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11718 - 11740																
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO						
OXY USA INC. //CONT.// 630591																
MCALLEN, A. A. WELL #: 99 RRCID -> 171975 COMPL. DATE 01/13/1999										TOTAL DEPTH 12588	PERF.11834 - 12412					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	6930 X	3333	-0-	-3597	-0-	62 1	3247 2	23 9	2	Y	21	21	0			1
10	7161 X	6785	-0-	-376	-0-	130 1	6609 2	43 9	2	Y	39	38	0			2
11	6930 X	5630	-0-	-1300	-0-	112 1	5476 2	37 9	2	Y	34	34	0			2
12	4247 X	602	-0-	-3645	-0-	12 1	585 2	4 9	2	Y	4	6	0			-0-
01	5735 X	3130	-0-	-2605	-0-	62 1	3001 2	65 9	2	Y	59	55	0			4
02	5365 X	4663	-0-	-702	-0-	96 1	4465 2	96 9	2	Y	87	86	0			5
MCALLEN, A. A. WELL #: 95 RRCID -> 173887 COMPL. DATE 10/02/1999										TOTAL DEPTH 12375	PERF.11132 - 11810					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					-0-
MCALLEN, A. A. WELL #: 102 RRCID -> 174033 COMPL. DATE 07/15/1999										TOTAL DEPTH 12640	PERF.11958 - 11962					
09	1050 N	443	-0-	-607	-0-	8 1	435 2		2	Y	-0-	1	0			-0-
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	10 1	496 2		2	Y	-0-					-0-
11	510 N	452	-0-	-58	-0-	9 1	443 2		2	Y	-0-					-0-
12	465 N	431	-0-	-34	-0-	9 1	421 2		2	Y	-0-					-0-
01	496 N	479	-0-	-17	-0-	10 1	469 2		2	Y	-0-					-0-
*02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	10 1	476 2		2	Y	-0-					-0-
MCALLEN, A. A. WELL #: 103 RRCID -> 176684 COMPL. DATE 05/10/2000										TOTAL DEPTH 12268	PERF.11478 - 12205					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MCALLEN, A. A. WELL #: 48 RRCID -> 177389 COMPL. DATE 05/10/2000										TOTAL DEPTH 12600	PERF.12396 - 12434					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WOODS CHRISTIAN WELL #: 20 RRCID -> 178826 COMPL. DATE 08/03/2000										TOTAL DEPTH 12517	PERF.10960 - 10988					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO							
OXY USA INC. //CONT.// 630591																	
MCALLEN, A. A. WELL #: 107 RRCID -> 179804 COMPL. DATE 12/13/2000										TOTAL DEPTH	13200	PERF.12351 - 13064					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 106 RRCID -> 179940 COMPL. DATE 10/16/2000										TOTAL DEPTH	12922	PERF.11554 - 12736					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 110 RRCID -> 183994 COMPL. DATE 07/06/2001										TOTAL DEPTH	12720	PERF.11382 - 12142					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 41 RRCID -> 184010 COMPL. DATE 10/10/2001										TOTAL DEPTH	11085	PERF.10650 - 10975					
09	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	105	1	5498	2	Y	214	208	0			12
								2		4							
									235	9							
10	6169	X	5423	-0-	-746	-0-	99	1	5066	2	Y	233	233	0			12
								2		4							
									256	9							
11	5970	X	5198	-0-	-772	-0-	99	1	4838	2	Y	234	234	0			12
								4		4							
									257	9							
12	6169	X	6039	-0-	-130	-0-	115	1	5626	2	Y	264	260	0			16
								8		4							
									290	9							
01	6138	X	5985	-0-	-153	-0-	116	1	5600	2	Y	240	241	0			15
								5		4							
									264	9							
02	5684	X	5350	-0-	-334	-0-	110	1	5131	2	Y	94	104	0			5
								6		4							
									103	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 26 RRCID -> 184859 COMPL. DATE 08/06/2001										TOTAL DEPTH	12459	PERF.10782 - 10796					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																		
OXY USA INC. //CONT.// 630591																		
MCALLEN, A. A. WELL #: 111 RRCID -> 187547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.12120 - 12844																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		8940 X	5810	-0-	-3130	-0-		103	1	5426	2	Y	254	246	0			14
								2	4	279	9							
10		8649 X	8649	-0-	-0-	-0-		160	1	8163	2	Y	294	293	0			15
								3	4	323	9							
11		8224 X	8224	-0-	-0-	-0-		158	1	7738	2	Y	292	292	0			15
								7	4	321	9							
12		6014 X	5860	-0-	-154	-0-		111	1	5407	2	Y	304	301	0			18
								8	4	334	9							
01		6583 X	6583	-0-	-0-	-0-		130	1	6252	2	Y	178	185	0			11
								5	4	196	9							
*02		6728 X	6728	-0-	-0-	-0-		140	1	6536	2	Y	40	49	0			2
								8	4	44	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 112 RRCID -> 188054 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11312 - 12100																		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 43 RRCID -> 188727 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10734 - 11150																		
09		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-		27	1	1406	2	Y	6	7	0			-0-
								1	4	7	9							
10		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-		26	1	1318	2	Y	7	7	0			-0-
								1	4	8	9							
11		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-		25	1	1236	2	Y	7	7	0			-0-
								1	4	8	9							
12		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-		25	1	1203	2	Y	7	7	0			-0-
								2	4	8	9							
01		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-		21	1	1026	2	Y	5	5	0			-0-
								1	4	6	9							
*02		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-		21	1	973	2	Y	10	9	0			1
								1	4	11	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 113 RRCID -> 189371 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11454 - 11970																		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 21 RRCID -> 190281 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12226 - 12273																		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
OXY USA INC. //CONT.// 630591																	
MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 11ST RRCID -> 191623 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 13549 PERF.12238 - 12304																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 20 RRCID -> 191630 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 12716 PERF.11746 - 12403																	
09		128 N	128	-0-	-0-	-0-	2	1	126	2	Y	-0-					-0-
10		267 N	267	-0-	-0-	-0-	5	1	262	2	Y	-0-					-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 114 RRCID -> 192401 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 12431 PERF.11358 - 11847																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 118 RRCID -> 197015 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11555 - 12028																	
09		9300 X	9114	-0-	-186	-0-	169	1	8896	2	Y	41	46	0			2
							4	4	45	9							
10		8317 X	8317	-0-	-0-	-0-	159	1	8108	2	Y	43	43	0			2
							3	4	47	9							
11		7920 X	7863	-0-	-57	-0-	156	1	7653	2	Y	43	43	0			2
							7	4	47	9							
12		8871 X	8871	-0-	-0-	-0-	177	1	8629	2	Y	48	47	0			3
							12	4	53	9							
01		8982 X	8982	-0-	-0-	-0-	182	1	8743	2	Y	45	45	0			3
							7	4	50	9							
*02		8400 X	8400	-0-	-0-	-0-	175	1	8172	2	Y	39	40	0			2
							10	4	43	9							

WOODS CHRISTIAN WELL #: 44 RRCID -> 199161 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11105 - 11188																	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	28	0			2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	29	0			2

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
WOODS CHRISTIAN WELL #: 45 RRCID -> 203191 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10990 - 11075														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
09		2730 X	686	-0-	-2044	-0-	13 1	673 2	Y	-0-		1 0		-0-
10		1085 X	867	-0-	-218	-0-	17 1	850 2	Y	-0-				-0-
11		1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	35 1	1721 2	Y	-0-				-0-
							2 4							
12		3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	78 1	3787 2	Y	-0-				-0-
							5 4							
01		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	28 1	1336 2	Y	-0-				-0-
							1 4							
02		1827 N	1011	-0-	-816	-0-	21 1	989 2	Y	-0-				-0-
							1 4							

MCALLEN, A. A. WELL #: 123 RRCID -> 205443 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11424 - 11806														
09		37 N	37	-0-	-0-	-0-	1 1	36 2	Y	-0-				-0-
10		14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-				-0-
11		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-				-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 124 RRCID -> 208263 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12607 PERF.11096 - 11102														
09		990 N	838	-0-	-152	-0-	15 1	810 2	Y	12	12 0			1
							13 9							
10		961 N	806	-0-	-155	-0-	15 1	778 2	Y	12	12 0			1
							13 9							
11		930 N	795	-0-	-135	-0-	16 1	765 2	Y	12	12 0			1
							1 4	13 9						
12		871 N	871	-0-	-0-	-0-	17 1	838 2	Y	14	14 0			1
							1 4	15 9						
01		897 N	897	-0-	-0-	-0-	18 1	869 2	Y	8	8 0			1
							1 4	9 9						
*02		866 N	866	-0-	-0-	-0-	18 1	847 2	Y	-0-	1 0			-0-
							1 4							

MCALLEN, A. A. WELL #: 125 RRCID -> 209710 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10670 - 11450														
09		26670 X	22001	-0-	-4669	-0-	409 1	21477 2	Y	95	111 0			5
							10 4	105 9						
10		25060 X	25060	-0-	-0-	-0-	479 1	24458 2	Y	103	103 0			5
							10 4	113 9						
11		20357 X	20357	-0-	-0-	-0-	404 1	19837 2	Y	89	89 0			5
							18 4	98 9						
12		20150 X	18267	-0-	-1883	-0-	365 1	17774 2	Y	94	93 0			6
							25 4	103 9						
01		20150 X	18406	-0-	-1744	-0-	372 1	17924 2	Y	87	87 0			6
							14 4	96 9						
02		18850 X	17573	-0-	-1277	-0-	366 1	17101 2	Y	77	79 0			4
							21 4	85 9						

MCALLEN, A. A. WELL #: 127 RRCID -> 210940 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11906 - 11938														
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
WOODS CHRISTIAN WELL #: 46 RRCID -> 211588 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10586 - 10618														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

09		3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	68	1	3598	2	Y	-0-	4 0	-0-
							2	4						
10		3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	73	1	3726	2	Y	-0-		-0-
							2	4						
11		3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	65	1	3204	2	Y	-0-		-0-
							3	4						
12		3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	65	1	3166	2	Y	-0-		-0-
							4	4						
01		3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	70	1	3362	2	Y	-0-		-0-
							3	4						
*02		3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	73	1	3395	2	Y	260	245 0	15
							4	4	286	9				

MCALLEN, A. A. WELL #: 126 RRCID -> 213502 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11404 - 12228														
09		26520 X	22402	-0-	-4118	-0-	399	1	20937	2	Y	961	928 0	54
							9	4	1057	9				
10		25854 X	25854	-0-	-0-	-0-	474	1	24162	2	Y	1098	1096 0	56
							10	4	1208	9				
11		24608 X	24608	-0-	-0-	-0-	467	1	22913	2	Y	1097	1095 0	58
							21	4	1207	9				
12		23748 X	23748	-0-	-0-	-0-	450	1	21939	2	Y	1207	1193 0	72
							31	4	1328	9				
01		24115 X	24115	-0-	-0-	-0-	465	1	22382	2	Y	1136	1135 0	73
							18	4	1250	9				
*02		22519 X	22519	-0-	-0-	-0-	449	1	20949	2	Y	995	1011 0	57
							26	4	1095	9				

MCALLEN, A. A. WELL #: 128 RRCID -> 213675 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11698 - 12282														
09		800 N	800	-0-	-0-	-0-	15	1	785	2	Y	-0-	1 0	-0-
10		1116 N	936	-0-	-180	-0-	18	1	918	2	Y	-0-		-0-
11		840 N	819	-0-	-21	-0-	16	1	802	2	Y	-0-		-0-
							1	4						
12		909 N	909	-0-	-0-	-0-	18	1	890	2	Y	-0-		-0-
							1	4						
01		930 N	738	-0-	-192	-0-	15	1	720	2	Y	2	2 0	-0-
							1	4	2	9				
02		899 N	825	-0-	-74	-0-	17	1	800	2	Y	6	6 0	-0-
							1	4	7	9				

MCALLEN, A. A. WELL #: 129 RRCID -> 218440 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 12292 PERF.11909 - 11919														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
WOODS CHRISTIAN WELL #: 47 RRCID -> 220436 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 11281 PERF.10596 - 10661														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	

09		6210 X	6087	-0-	-123	-0-	114 1	5970 2	Y		-0-	6 0		-0-
							3 4							
10		6417 X	5968	-0-	-449	-0-	115 1	5851 2	Y		-0-			-0-
							2 4							
11		6210 X	5795	-0-	-415	-0-	116 1	5674 2	Y		-0-			-0-
							5 4							
12		6417 X	6086	-0-	-331	-0-	122 1	5956 2	Y		-0-			-0-
							8 4							
01		6417 X	5938	-0-	-479	-0-	121 1	5812 2	Y		-0-			-0-
							5 4							
*02		6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	126 1	5886 2	Y		-0-			-0-
							7 4							

MCALLEN, A. A. WELL #: 137 RRCID -> 251761 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11043 - 12156														
09		21000 X	18162	-0-	-2838	-0-	318 1	16697 2	Y		1036	996 0		58
							7 4	1140 9						
10		20414 X	20414	-0-	-0-	-0-	369 1	18807 2	Y		1118	1119 0		57
							8 4	1230 9						
11		17460 X	9906	-0-	-7554	-0-	185 1	9087 2	Y		569	596 0		30
							8 4	626 9						
12		18042 X	12062	-0-	-5980	-0-	224 1	10928 2	Y		814	795 0		49
							15 4	895 9						
01		18042 X	11845	-0-	-6197	-0-	225 1	10806 2	Y		732	734 0		47
							9 4	805 9						
02		16878 X	11037	-0-	-5841	-0-	229 1	10712 2	Y		75	118 0		4
							13 4	83 9						

MCALLEN, A. A. WELL #: 138 RRCID -> 256535 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11392 - 12136														
09		25709 X	25709	-0-	-0-	-0-	466 1	24491 2	Y		674	660 0		38
							11 4	741 9						
10		25544 X	24259	-0-	-1285	-0-	451 1	23009 2	Y		717	718 0		37
							10 4	789 9						
11		24720 X	22758	-0-	-1962	-0-	439 1	21522 2	Y		706	706 0		37
							20 4	777 9						
12		26567 X	25234	-0-	-1333	-0-	489 1	23846 2	Y		786	776 0		47
							34 4	865 9						
01		26567 X	24957	-0-	-1610	-0-	492 1	23656 2	Y		718	719 0		46
							19 4	790 9						
02		24853 X	22801	-0-	-2052	-0-	463 1	21634 2	Y		615	626 0		35
							27 4	677 9						

WOODS CHRISTIAN WELL #: 48 RRCID -> 257979 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11762 - 11770														
09		17940 X	17923	-0-	-17	-0-	322 1	16927 2	Y		606	588 0		34
							7 4	667 9						
10		18538 X	18259	-0-	-279	-0-	337 1	17196 2	Y		654	655 0		33
							7 4	719 9						
11		17940 X	17603	-0-	-337	-0-	337 1	16523 2	Y		662	660 0		35
							15 4	728 9						
12		18507 X	18132	-0-	-375	-0-	348 1	16959 2	Y		728	719 0		44
							24 4	801 9						
01		18507 X	17047	-0-	-1460	-0-	333 1	16005 2	Y		633	636 0		41
							13 4	696 9						
*02		17490 X	17490	-0-	-0-	-0-	355 1	16585 2	Y		481	494 0		28
							21 4	529 9						

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
OXY USA INC. //CONT.// 630591													
MCALLEN, A. A. WELL #: 139 RRCID -> 259292 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11890 - 13092													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		18510 X	15599	-0-	-2911	-0-	288 1	15153 2	Y	137	145 0		8
							7 4	151 9					
10		18228 X	17085	-0-	-1143	-0-	325 1	16589 2	Y	149	149 0		8
							7 4	164 9					
11		18612 X	18612	-0-	-0-	-0-	368 1	18040 2	Y	170	169 0		9
							17 4	187 9					
12		17865 X	17865	-0-	-0-	-0-	354 1	17281 2	Y	187	185 0		11
							24 4	206 9					
01		18449 X	18449	-0-	-0-	-0-	371 1	17863 2	Y	183	182 0		12
							14 4	201 9					
*02		18594 X	18594	-0-	-0-	-0-	385 1	17991 2	Y	177	179 0		10
							23 4	195 9					

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 19 RRCID -> 262821 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12286 - 12306													

09		3840 X	2574	-0-	-1266	-0-	47 1	2491 2	Y	32	33 0		2
							1 4	35 9					
10		3224 X	2769	-0-	-455	-0-	52 1	2677 2	Y	35	35 0		2
							1 4	39 9					
11		3120 X	2484	-0-	-636	-0-	49 1	2397 2	Y	33	33 0		2
							2 4	36 9					
12		3193 X	2223	-0-	-970	-0-	44 1	2140 2	Y	33	33 0		2
							3 4	36 9					
01		2976 X	2014	-0-	-962	-0-	40 1	1941 2	Y	28	28 0		2
							2 4	31 9					
02		2523 X	1746	-0-	-777	-0-	36 1	1684 2	Y	22	23 0		1
							2 4	24 9					

MCALLEN, A. A. WELL #: 145 RRCID -> 264380 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 12784 PERF.11480 - 11947													

09		120 N	109	-0-	-11	-0-	2 1	107 2	Y	-0-			-0-
		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-
		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 144 RRCID -> 266009 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11405 - 11620													

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 148 RRCID -> 267742 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 13093 PERF.12152 - 12694													

09		1350 X	746	-0-	-604	-0-	14 1	730 2	Y	2	3 0		-0-
							2 9						
10		1147 N	650	-0-	-497	-0-	12 1	636 2	Y	2	2 0		-0-
							2 9						
11		900 N	795	-0-	-105	-0-	16 1	776 2	Y	2	2 0		-0-
							1 4	2 9					
12		908 N	908	-0-	-0-	-0-	18 1	886 2	Y	3	3 0		-0-
							1 4	3 9					
01		950 N	950	-0-	-0-	-0-	19 1	928 2	Y	2	2 0		-0-
							1 4	2 9					
02		812 N	809	-0-	-3	-0-	17 1	791 2	Y	-0-			-0-
							1 4						

 MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 WOODS CHRISTIAN WELL #: 50 RRCID -> 267868 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10640 - 11024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	10170 X	8595	-0-	-1575	-0-	153	1	8053	2	Y	350	339	0			20
						4	4	385	9							
10	10509 X	9178	-0-	-1331	-0-	168	1	8573	2	Y	394	394	0			20
						4	4	433	9							
11	10170 X	8484	-0-	-1686	-0-	161	1	7896	2	Y	382	382	0			20
						7	4	420	9							
12	10199 X	8439	-0-	-1760	-0-	160	1	7820	2	Y	407	403	0			24
						11	4	448	9							
01	9331 X	8225	-0-	-1106	-0-	159	1	7655	2	Y	368	368	0			24
						6	4	405	9							
02	8671 X	7439	-0-	-1232	-0-	152	1	7104	2	Y	158	173	0			9
						9	4	174	9							

 MCALLEN, A. A. WELL #: 150 RRCID -> 268685 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11888 - 12720

09	2190 X	1809	-0-	-381	-0-	34	1	1770	2	Y	4	6	0			-0-
						1	4	4	9							
10	2077 N	1869	-0-	-208	-0-	36	1	1828	2	Y	4	4	0			-0-
						1	4	4	9							
11	1920 N	1814	-0-	-106	-0-	36	1	1772	2	Y	4	4	0			-0-
						2	4	4	9							
12	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	39	1	1919	2	Y	5	5	0			-0-
						3	4	6	9							
01	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	42	1	2022	2	Y	5	5	0			-0-
						2	4	6	9							
02	1711 N	1604	-0-	-107	-0-	32	1	1506	2	Y	58	55	0			3
						2	4	64	9							

 WOODS CHRISTIAN WELL #: 51 RRCID -> 274897 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 11754 PERF.10724 - 11432

09	46470 X	26084	-0-	-20386	-0-	487	1	25586	2	Y	-0-	44	0			-0-
						11	4									
10	48120 X	48120	-0-	-0-	-0-	925	1	47175	2	Y	-0-					-0-
						20	4									
11	45480 X	44768	-0-	-712	-0-	894	1	43833	2	Y	-0-					-0-
						41	4									
12	46996 X	24128	-0-	-22868	-0-	484	1	23611	2	Y	-0-					-0-
						33	4									
01	46469 X	23464	-0-	-23005	-0-	477	1	22968	2	Y	-0-					-0-
						19	4									
02	25201 X	17256	-0-	-7945	-0-	360	1	16831	2	Y	40	38	0			2
						21	4	44	9							

 MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) 58742 635 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 GUERRA, A. E. WELL #: 25 RRCID -> 116273 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 6648 - 7270

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) //CONT.// 58742 635 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO											
OXY USA INC. 630591											
MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 12 RRCID -> 164562 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11690 - 11710											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 22 RRCID -> 165269 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 13117 PERF.11780 - 11918											
09		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	21 1	1105 2	Y	19 19 0	1
							21 9				
10		863 N	863	-0-	-0-	-0-	16 1	830 2	Y	15 15 0	1
							17 9				
11		1350 N	1332	-0-	-18	-0-	26 1	1280 2	Y	23 23 0	1
							1 4	25 9			
12		1178 N	1122	-0-	-56	-0-	22 1	1074 2	Y	22 22 0	1
							2 4	24 9			
01		968 N	968	-0-	-0-	-0-	19 1	929 2	Y	17 17 0	1
							1 4	19 9			
02		1305 N	728	-0-	-577	-0-	15 1	705 2	Y	6 7 0	-0-
							1 4	7 9			

BEAURLINE, A. W. WELL #: 21 RRCID -> 167064 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11772 - 11874											
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 16 RRCID -> 167307 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11724 - 11744											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 23 RRCID -> 167447 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11764 - 11868											
09		457 N	457	-0-	-0-	-0-	6 1	308 2	Y	130 123 0	7
							143 9				
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0- 7 0	-0-
11		240 N	177	-0-	-63	-0-	2 1	116 2	Y	54 51 0	3
							59 9				
12		465 N	24	-0-	-441	-0-	16 2	8 9	Y	7 10 0	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		174 N	-0-	-0-	-174	-0-			Y	-0-	-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 26 RRCID -> 167989 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11868 - 11966											
09		126 N	126	-0-	-0-	-0-	2 1	124 2	Y	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2		Y	-0-	-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-			Y	-0-	-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) //CONT.// 58742 635 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
OXY USA INC. //CONT.// 630591												
BEAURLINE, A. W. WELL #: 27 RRCID -> 168184 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11774 - 11876												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCALLEN RANCH (VKSGB-UV,SE-FB B) 58742 905 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
MCALLEN, A. A. WELL #: 2 RRCID -> 062459 COMPL. DATE 06/03/1975 TOTAL DEPTH 16000 PERF. N/A												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCALLEN RANCH (VKSGB W-Y) 58742 908 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
EOG RESOURCES, INC. 253162												
BEAURLINE WELL #: 1 RRCID -> 218823 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13554 - 13852												
09	3630	X	3544	-0-	-86	-0-	532 1	2946 2	Y	60		102
10	3782	X	3607	-0-	-175	-0-	558 1	2996 2	Y	48	75 1	75
11	3660	X	3564	-0-	-96	-0-	550 1	2941 2	Y	66	76 1	65
12	3782	X	3045	-0-	-737	-0-	564 1	2434 2	Y	43	73 1	35
01	3658	X	3478	-0-	-180	-0-	567 1	2808 2	Y	94	95 1	34
02	3451	X	3376	-0-	-75	-0-	541 1	2773 2	Y	56		90

BEAURLINE WELL #: 2 RRCID -> 225759 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 15355 PERF.13532 - 13640												
09	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	364 1	2012 2	Y	94		158
10	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	361 1	1938 2	Y	71	116 1	113
11	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	344 1	1841 2	Y	96	115 1	94
12	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	359 1	1550 2	Y	64	106 1	52
01	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	359 1	1778 2	Y	75	100 1	27
*02	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	315 1	1612 2	Y	41		68

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y) 58742 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
MCALLEN, A. A. WELL #: 21 RRCID -> 093691 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 13572 PERF.13017 - 0												
09	360	N	353	-0-	-7	-0-	32 1	321 3	Y	-0-		-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	35 1	342 3	Y	-0-		-0-
11	360	N	350	-0-	-10	-0-	29 1	321 3	Y	-0-		-0-
12	372	N	359	-0-	-13	-0-	19 1	340 3	Y	-0-		-0-
01	372	N	369	-0-	-3	-0-	37 1	332 3	Y	-0-		-0-
02	348	N	NO RPT	-0-	-348	-0-			Y	NO RPT		-0-

MCCALLEN RANCH (VICKSBURG Y)		//CONT.// 58742 911		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 24		RRCID -> 100064		COMPL. DATE 05/27/1982		TOTAL DEPTH 12923 PERF.12718 - 12773						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				

GUERRA, A. E.		WELL #: 58		RRCID -> 171956		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 14600 PERF.12540 - 12608						
09	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	106	1	2040	3	Y	23	26	0	5
						25	9							
10	2139 X	1938	-0-	-201	-0-	95	1	1814	3	Y	26	24	0	7
						29	9							
11	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	104	1	1937	3	Y	23	24	0	6
						25	9							
12	2170 N	2086	-0-	-84	-0-	110	1	1945	3	Y	28	28	0	6
						31	9							
*01	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	117	1	2081	3	Y	35	32	0	9
						39	9							
02	2001 N	NO RPT	-0-	-2001	-0-					Y	NO RPT			9

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 35		RRCID -> 182660		COMPL. DATE 12/30/1999		TOTAL DEPTH 13080 PERF. N/A						
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 36		RRCID -> 183968		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 13522 PERF.13293 - 13360						
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 38		RRCID -> 186035		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12950 - 13260						
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	32	1	321	3	Y	36	36	0	1
						40	9							
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	35	1	342	3	Y	40	38	0	3
						44	9							
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	29	1	321	3	Y	41	39	0	5
						45	9							
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	19	1	340	3	Y	43	44	0	4
						47	9							
*01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	37	1	332	3	Y	43	42	0	5
						47	9							
02	348 N	NO RPT	-0-	-348	-0-					Y	NO RPT			5

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 37		RRCID -> 191110		COMPL. DATE 07/17/2002		TOTAL DEPTH 13500 PERF.13066 - 13102						
09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	59	1	588	3	Y	-0-			-0-
10	691 N	691	-0-	-0-	-0-	65	1	626	3	Y	-0-			-0-
11	641 N	641	-0-	-0-	-0-	54	1	587	3	Y	-0-			-0-
12	682 N	657	-0-	-25	-0-	35	1	622	3	Y	-0-			-0-
01	682 N	677	-0-	-5	-0-	69	1	608	3	Y	-0-			-0-
02	609 N	NO RPT	-0-	-609	-0-					Y	NO RPT			-0-

MOCALLEN RANCH (VICKSBURG Y)		//CONT.// 58742 911		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
MOCALLEN, A. A.		WELL #: 43		RRCID -> 242307		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 14600 PERF.13069 - 13406								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

MOCALLEN, A. A.		WELL #: 42		RRCID -> 252663		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 13236 PERF. N/A								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OXY USA INC.		630591														
MOCALLEN, A. A.		WELL #: 11ST		RRCID -> 100473		COMPL. DATE 12/16/2000		TOTAL DEPTH 13549 PERF.12776 - 12910								
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MOCALLEN, A. A.		WELL #: 17SW		RRCID -> 115163		COMPL. DATE 09/07/1984		TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2716 - 2952								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 18		RRCID -> 162073		COMPL. DATE 02/21/1997		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12902 - 12932								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MOCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.)		58742 912		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
DEWBERE PETROLEUM CORPORATION		216748														
GUERRA, E. E.		WELL #: 11		RRCID -> 164019		COMPL. DATE 07/16/1997		TOTAL DEPTH 14600 PERF.12584 - 12670								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MCCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY 386310																	
GUERRA, A. E. WELL #: 36 RRCID -> 139434 COMPL. DATE 04/18/1996										TOTAL DEPTH	15000	PERF.12292	- 12448				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	

GUERRA, A. E. WELL #: 39 RRCID -> 157337 COMPL. DATE 02/23/1996										TOTAL DEPTH	14500	PERF.12190	- 12670				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	

GUERRA, A. E. WELL #: 49 RRCID -> 167715 COMPL. DATE 04/25/1997										TOTAL DEPTH	14500	PERF.12470	- 12732				
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

GUERRA, A. E. WELL #: 70 RRCID -> 168934 COMPL. DATE 05/30/1998										TOTAL DEPTH	14500	PERF.12736	- 14290				
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

GUERRA, A. E. WELL #: 68 RRCID -> 169952 COMPL. DATE 07/31/1998										TOTAL DEPTH	14246	PERF.13082	- 14140				
09		8289 X	8289	-0-	-0-	-0-	409	1	7870	3	Y	9	26	0		8	
							10	9									
10		8680 X	8313	-0-	-367	-0-	414	1	7888	3	Y	10	12	0		6	
							11	9									
11		8340 X	8250	-0-	-90	-0-	421	1	7826	3	Y	3	6	0		3	
							3	9									
12		8826 X	8826	-0-	-0-	-0-	473	1	8352	3	Y	1	1	0		3	
							1	9									
*01		8826 X	8826	-0-	-0-	-0-	471	1	8355	3	Y	-0-	3	0		-0-	
02		8004 X	NO RPT	-0-	-8004	-0-					Y	NO RPT				-0-	

GUERRA, A. E. WELL #: 31 RRCID -> 173754 COMPL. DATE 06/18/1999										TOTAL DEPTH	14500	PERF.12596	- 12712				
09		T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
GUERRA, A. E. WELL #: 75 RRCID -> 175354 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12490 - 12830														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	600 N	406	-0-	-194	-0-	20	1	386	3	Y	-0-			-0-
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	30	1	569	3	Y	25	19	0	6
						28	9							
11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	33	1	615	3	Y	42	39	0	9
						46	9							
12	936 N	936	-0-	-0-	-0-	45	1	800	3	Y	83	77	0	15
						91	9							
*01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	33	1	582	3	Y	64	64	0	15
						70	9							
02	667 N	NO RPT	-0-	-667	-0-					Y	NO RPT			15

GUERRA, A. E. WELL #: 64 RRCID -> 182357 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 13534 PERF.12650 - 13520														
09	18660 X	14010	-0-	-4650	-0-	691	1	13309	3	Y	9	26	0	6
						10	9							
10	17329 X	14186	-0-	-3143	-0-	698	1	13310	3	Y	162	127	0	41
						178	9							
11	16770 X	13681	-0-	-3089	-0-	671	1	12494	3	Y	469	409	0	101
						516	9							
12	16182 X	13434	-0-	-2748	-0-	716	1	12641	3	Y	70	142	0	29
						77	9							
01	15221 X	13325	-0-	-1896	-0-	707	1	12546	3	Y	65	75	0	19
						72	9							
02	13543 X	NO RPT	-0-	-13543	-0-					Y	NO RPT			19

GUERRA, A. E. WELL #: 80 RRCID -> 188048 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12642 - 13902														
09	7656 X	7656	-0-	-0-	-0-	367	1	7070	3	Y	199	167	0	37
						219	9							
10	8098 X	8098	-0-	-0-	-0-	396	1	7549	3	Y	139	134	0	42
						153	9							
11	7762 X	7762	-0-	-0-	-0-	391	1	7273	3	Y	89	106	0	25
						98	9							
12	8222 X	8222	-0-	-0-	-0-	425	1	7499	3	Y	271	246	0	50
						298	9							
*01	8155 X	8155	-0-	-0-	-0-	423	1	7511	3	Y	201	202	0	49
						221	9							
02	6322 X	NO RPT	-0-	-6322	-0-					Y	NO RPT			49

GUERRA, A. E. WELL #: 40 RRCID -> 190032 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12517 - 12710														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 199578 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12498 - 12622														
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
GUERRA, A. E. WELL #: 77 RRCID -> 200474 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13758 - 14162														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

09		4500 X	4188	-0-	-312	-0-	207	1	3981	3	Y	-0-		-0-
10		4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	217	1	4140	3	Y	-0-		-0-
11		4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	214	1	3973	3	Y	-0-		-0-
12		4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	232	1	4103	3	Y	-0-		-0-
*01		4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	234	1	4161	3	Y	-0-		-0-
02		3538 X	NO RPT	-0-	-3538	-0-					Y	NO RPT		-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 86 RRCID -> 204243 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12564 - 12604														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 97 RRCID -> 213323 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13924 PERF.12878 - 13690														
09	8550	X	7748	-0-	-802	-0-	382	1	7360	3	Y	5	3 0	2
							6	9						
10	8804	X	7278	-0-	-1526	-0-	362	1	6910	3	Y	5	5 0	2
							6	9						
11	8520	X	6779	-0-	-1741	-0-	346	1	6427	3	Y	5	5 0	2
							6	9						
12	8804	X	6854	-0-	-1950	-0-	367	1	6483	3	Y	4	4 0	2
							4	9						
01	8804	X	6711	-0-	-2093	-0-	358	1	6350	3	Y	3	3 0	2
							3	9						
02	7482	X	NO RPT	-0-	-7482	-0-					Y	NO RPT		2

GUERRA, A. E. WELL #: 95 RRCID -> 213671 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12620 - 12636														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 126 RRCID -> 262456 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 14530 PERF.13432 - 13452														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

MOCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
GUERRA, A. E. WELL #: 106 RRCID -> 264266 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 14505 PERF.13148 - 13164														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	210 N	198	-0-	-12	-0-	10	1	188	3	Y	-0-			-0-
10	341 N	333	-0-	-8	-0-	17	1	314	3	Y	2	1	0	1
						2	9							
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	16	1	304	3	Y	-0-	1	0	-0-
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	17	1	296	3	Y	-0-			-0-
01	341 N	297	-0-	-44	-0-	16	1	278	3	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
02	319 N	NO RPT	-0-	-319	-0-					Y	NO RPT			-0-
GUERRA, A. E. WELL #: 104 RRCID -> 265840 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14452 PERF.12847 - 12906														
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	Y	9	8	0	1
						10	9							
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	Y	11	10	0	2
						12	9							
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	Y	9	9	0	2
						10	9							
12	186 N	118	-0-	-68	-0-	6	1	108	3	Y	4	4	0	2
						4	9							
01	186 N	159	-0-	-27	-0-	9	1	150	3	Y	-0-	2	0	-0-
02	145 N	NO RPT	-0-	-145	-0-					Y	NO RPT			-0-
OXY USA INC. 630591														
BEAURLINE, A. W. WELL #: 11 RRCID -> 160984 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 16850 PERF.12652 - 12728														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BEAURLINE, A. W. WELL #: 19 RRCID -> 164781 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12298 - 12794														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BEAURLINE, A. W. WELL #: 25 RRCID -> 166323 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12264 - 12366														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BEAURLINE, A. W. WELL #: 28 RRCID -> 199142 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12140 - 12817														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)			58749 500		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC			129692												
TURNER, EVELYN			WELL #: 6		RRCID -> 195089			COMPL. DATE 03/23/2003			TOTAL DEPTH 18160 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		420 N	17	-0-	-403	-0-	1	1	16	3	Y	-0-			-0-
10		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			-0-
11		3000 N	51019	-0-	48019	48019	885	1	749	2	Y	4	4	8	-0-
							49381	3		4					
12		3100 N	59158	-0-	56058	104077	1028	1	987	2	Y	-0-			-0-
							57143	3							
01		3100 N	50489	-0-	47389	151466	1013	1	806	2	Y	11	11	8	-0-
							48658	3		12					
*02		193449 X	41983	-0-	-151466	-0-	769	1	604	2	Y	-0-			-0-
							40610	3							

FAULCONER, VERNON E., INC.			263701		RRCID -> 045714			COMPL. DATE 12/07/1968			TOTAL DEPTH 10413 PERF. N/A				
RUSSELL-BEAMSLEY			WELL #: 1												
09		1500 N	1110	-0-	-390	-0-	330	1	763	2	N	15			166
							17	9							
10		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	465	1	1188	2	N	34	148	1	52
							37	9							
11		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	420	1	1103	2	N	35			87
							39	9							
12		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	465	1	1135	2	N	45			132
							50	9							
01		1705 N	1623	-0-	-82	-0-	450	1	1148	2	N	23			155
							25	9							
02		1508 N	1491	-0-	-17	-0-	435	1	1053	2	N	3			158
							3	9							

OXY USA INC.			630591		RRCID -> 011936			COMPL. DATE 09/07/1962			TOTAL DEPTH 8380 PERF. N/A				
MCALLEN FIELDWIDE UNIT			WELL #: 32AU												
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT			WELL #: 16 U		RRCID -> 011944			COMPL. DATE 01/12/2011			TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8537 - 8918				
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT			WELL #: 16 L		RRCID -> 011950			COMPL. DATE 01/12/2011			TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9502 - 9602				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
MCALEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		40	RRCID ->	037978	COMPL. DATE	02/01/1966	TOTAL DEPTH	10212	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	18 1	462 2	Y	4	4 1		1
						1 4	4 9					
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	18 1	456 2	Y	-0-	1 1		-0-
11	510 N	439	-0-	-71	-0-	18 1	421 2	Y	-0-			-0-
12	496 N	454	-0-	-42	-0-	21 1	433 2	Y	-0-			-0-
01	465 N	428	-0-	-37	-0-	20 1	408 2	Y	-0-			-0-
02	435 N	407	-0-	-28	-0-	19 1	388 2	Y	-0-			-0-

MCALEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		32AL	RRCID ->	039167	COMPL. DATE	02/01/1991	TOTAL DEPTH	8380	PERF.	7848 - 7870
09	3060 X	3047	-0-	-13	-0-	115 1	2901 2	Y	24	25 1		6
						5 4	26 9					
10	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	121 1	2991 2	Y	-0-	6 1		-0-
11	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	122 1	2859 2	Y	-0-			-0-
12	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	137 1	2885 2	Y	-0-			-0-
01	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	144 1	2952 2	Y	-0-			-0-
*02	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	136 1	2768 2	Y	-0-			-0-

MCALEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		47 L	RRCID ->	104285	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12430	PERF.	10566 - 10760
09	6030 X	5887	-0-	-143	-0-	221 1	5605 2	Y	47	50 1		11
						9 4	52 9					
10	5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	230 1	5684 2	Y	9	17 1		3
						10 9						
11	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	233 1	5460 2	Y	8	8 1		3
						9 9						
12	6366 X	6366	-0-	-0-	-0-	289 1	6074 2	Y	3	5 1		1
						3 9						
01	6989 X	6989	-0-	-0-	-0-	325 1	6664 2	Y	-0-	1 1		-0-
*02	5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	279 1	5659 2	Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	136448	COMPL. DATE	11/21/1990	TOTAL DEPTH	13823	PERF.	9736 - 9744
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		363		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		363		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		363		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		363		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		363		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		363		Y	-0-			-0-

MCALEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	137137	COMPL. DATE	06/12/1997	TOTAL DEPTH	8495	PERF.	4180 - 4360
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BALES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	140072	COMPL. DATE	02/10/1991	TOTAL DEPTH	9125	PERF.	8702 - 8770
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 152207 COMPL. DATE 10/23/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9636 - 9678

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 39 RRCID -> 152262 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9617 - 9901

09	3000	N	3984	-0-	984	984	150	1	3793	2	Y	32	29	1	8
								6	4	35	9				
10	3100	N	3431	-0-	331	1315	134	1	3297	2	Y	-0-	8	1	-0-
11	3000	N	3019	-0-	19	1334	124	1	2895	2	Y	-0-			-0-
12	5037	X	3703	-0-	-1334	-0-	168	1	3535	2	Y	-0-			-0-
01	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	268	1	5484	2	Y	-0-			-0-
*02	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	303	1	6158	2	Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152465 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 10999 PERF. 9436 - 9463

09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-			-0-
10	T. A.		807	-0-	807	807	807	2			Y	-0-			-0-
11	T. A.		726	-0-	726	1533	726	2			Y	-0-			-0-
12	T. A.		766	-0-	766	2299	766	2			Y	-0-			-0-
01	T. A.		772	-0-	772	3071	772	2			Y	-0-			-0-
02	T. A.		579	-0-	579	3650	579	2			Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 17 RRCID -> 157553 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 15322 PERF. 9317 - 9577

09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-			-0-
10	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	1042	2	18	9	Y	16	9	1	7
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	963	2	15	9	Y	14	14	1	7
12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1122	2	4	9	Y	4	9	1	2
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-	2	1	-0-
*02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1027	2	1	4	Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 26 RRCID -> 161059 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 11848 - 11936

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 31 RRCID -> 162032 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7460 - 7900

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 163701		COMPL. DATE 09/12/1996		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10430 - 10514			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	930 X	677	-0-	-253	-0-	25	1	645	2	5	6	1	1
						1	4	6	9				
10	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	78	1	1915	2	-0-	1	1	-0-
11	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	73	1	1708	2	-0-			-0-
12	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	56	1	1181	2	-0-			-0-
01	1984 N	1564	-0-	-420	-0-	73	1	1488	2	3	2	1	1
						3	9						
*02	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	111	1	2253	2	4	4	1	1
						4	9						
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 50		RRCID -> 163912		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 10377		PERF. 9755 - 10238			
09	7260 X	6721	-0-	-539	-0-	253	1	6398	2	54	54	1	13
						11	4	59	9				
10	7502 X	7388	-0-	-114	-0-	288	1	7100	2	-0-	13	1	-0-
11	7712 X	7712	-0-	-0-	-0-	316	1	7396	2	-0-			-0-
12	8076 X	8076	-0-	-0-	-0-	367	1	7709	2	-0-			-0-
01	7891 X	7891	-0-	-0-	-0-	367	1	7524	2	-0-			-0-
*02	8065 X	8065	-0-	-0-	-0-	378	1	7687	2	-0-			-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 164332		COMPL. DATE 05/21/1997		TOTAL DEPTH 10685		PERF.11752 - 11766			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 51		RRCID -> 166058		COMPL. DATE 11/15/2000		TOTAL DEPTH 11420		PERF.11156 - 11269			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 58		RRCID -> 170019		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 14035		PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 59		RRCID -> 170949		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12191 - 12207			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MOCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
MOCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		63	RRCID ->	171841	COMPL. DATE	08/09/1998	TOTAL DEPTH	11332	PERF.	11134 - 11154	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3570 X	2924	-0-	-646	-0-	110 1	2783 2	Y	24	25 1		6
							5 4	26 9					
10		3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	122 1	3020 2	Y	3	8 1		1
							3 9						
11		2970 X	2950	-0-	-20	-0-	121 1	2826 2	Y	3	3 1		1
							3 9						
12		3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	146 1	3056 2	Y	1	2 1		-0-
							1 9						
01		3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	168 1	3438 2	Y	-0-			-0-
*02		3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	149 1	3018 2	Y	-0-			-0-

MOCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		66	RRCID ->	173400	COMPL. DATE	05/07/1999	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9998 - 10326	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MOCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		47 U	RRCID ->	173861	COMPL. DATE	04/01/1999	TOTAL DEPTH	12430	PERF.	9918 - 10293	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MOCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		64	RRCID ->	174117	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9988 - 10357	
09		12919 X	12919	-0-	-0-	-0-	486 1	12299 2	Y	104	103 1		24
							20 4	114 9					
10		12994 X	12994	-0-	-0-	-0-	506 1	12488 2	Y	-0-	24 1		-0-
11		12169 X	12169	-0-	-0-	-0-	499 1	11670 2	Y	-0-			-0-
12		12971 X	12971	-0-	-0-	-0-	589 1	12382 2	Y	-0-			-0-
01		12009 X	12009	-0-	-0-	-0-	559 1	11450 2	Y	-0-			-0-
*02		12016 X	12016	-0-	-0-	-0-	564 1	11452 2	Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		35 L	RRCID ->	174886	COMPL. DATE	07/17/1999	TOTAL DEPTH	11402	PERF.	10912 - 11260	
09		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 2		Y	-0-			-0-
10		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 2		Y	-0-			-0-
11		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237 2		Y	-0-			-0-
12		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2		Y	-0-			-0-
01		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 2		Y	-0-			-0-
*02		834 N	834	-0-	-0-	-0-	833 2	1 4	Y	-0-			-0-

BALES GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	176243	COMPL. DATE	04/23/2001	TOTAL DEPTH	9360	PERF.	8866 - 8913	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 35 U		RRCID -> 177729		COMPL. DATE 03/06/2000		TOTAL DEPTH 11402		PERF. 9060 - 9319		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		660 N	463	-0-	-197	-0-	455 2	7	6 1		4	
10		496 N	451	-0-	-45	-0-	451 2	-0-	4 1		-0-	
11		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2	-0-			-0-	
12		465 N	254	-0-	-211	-0-	254 2	-0-			-0-	
01		465 N	419	-0-	-46	-0-	419 2	-0-			-0-	
02		464 N	228	-0-	-236	-0-	228 2	-0-			-0-	

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 65		RRCID -> 178287		COMPL. DATE 12/21/2014		TOTAL DEPTH 12570		PERF. 9470 - 10338		
09		147840 X	113592	-0-	-34248	-0-	4272 1	108141 2	910	945 1		214
							178 4	1001 9				
10		152303 X	107689	-0-	-44614	-0-	4116 1	101637 2	1760	1425 1		549
							1936 9					
11		147390 X	96569	-0-	-50821	-0-	3885 1	90916 2	1607	1644 1		512
							1768 9					
12		138322 X	93745	-0-	-44577	-0-	4214 1	88517 2	922	1152 1		282
							1014 9					
01		128309 X	90935	-0-	-37374	-0-	4154 1	85127 2	1502	1309 1		475
							2 4	1652 9				
02		109794 X	81413	-0-	-28381	-0-	3752 1	76221 2	1309	1459 1		325
							1440 9					

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 179712		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9208 - 9250		
09		2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629 2		-0-			-0-
10		2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624 2		-0-			-0-
11		2580 N	2485	-0-	-95	-0-	2485 2		-0-			-0-
12		2666 N	2561	-0-	-105	-0-	2561 2		-0-			-0-
01		2635 N	2583	-0-	-52	-0-	2583 2		-0-			-0-
*02		2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2460 2	2 4	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 54		RRCID -> 185697		COMPL. DATE 09/16/2001		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11359 - 11737		
09		7380 X	6212	-0-	-1168	-0-	234 1	5913 2	50	53 1		12
							10 4	55 9				
10		6975 X	6174	-0-	-801	-0-	240 1	5934 2	-0-	12 1		-0-
11		6750 X	6024	-0-	-726	-0-	247 1	5777 2	-0-			-0-
12		6975 X	6654	-0-	-321	-0-	302 1	6340 2	11	8 1		3
							12 9					
01		6831 X	6831	-0-	-0-	-0-	315 1	6460 2	51	38 1		16
							56 9					
*02		6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	319 1	6471 2	48	52 1		12
							53 9					

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 78		RRCID -> 185698		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12184		PERF.11275 - 11490		
09		8700 X	6550	-0-	-2150	-0-	246 1	6237 2	52	56 1		12
							10 4	57 9				
10		7030 X	7030	-0-	-0-	-0-	269 1	6652 2	99	80 1		31
							109 9					
11		6427 X	6427	-0-	-0-	-0-	259 1	6067 2	92	94 1		29
							101 9					
12		6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	299 1	6273 2	37	55 1		11
							41 9					
01		6603 X	6534	-0-	-69	-0-	304 1	6230 2	-0-	11 1		-0-
*02		6607 X	6607	-0-	-0-	-0-	310 1	6297 2	-0-			-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		41U	RRCID ->	189379	COMPL. DATE	01/13/2002	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6980 - 6990
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	509 N	509	-0-	-0-	-0-	19 1	485 2	Y	4	4 1		1
						1 4	4 9					
10	1395 X	222	-0-	-1173	-0-	9 1	213 2	Y	-0-	1 1		-0-
11	930 X	261	-0-	-669	-0-	11 1	250 2	Y	-0-			-0-
12	835 X	835	-0-	-0-	-0-	38 1	797 2	Y	-0-			-0-
01	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	126 1	2591 2	Y	-0-			-0-
*02	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	118 1	2396 2	Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		32ST	RRCID ->	189505	COMPL. DATE	10/02/2000	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12366 - 12640
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		76	RRCID ->	189683	COMPL. DATE	11/09/2001	TOTAL DEPTH	14320	PERF.	10251 - 10259
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	16 1	396 2	Y	3	3 1		1
						1 4	3 9					
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	18 1	432 2	Y	-0-	1 1		-0-
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	15 1	361 2	Y	-0-			-0-
12	310 N	245	-0-	-65	-0-	11 1	234 2	Y	-0-			-0-
01	310 N	303	-0-	-7	-0-	14 1	289 2	Y	-0-			-0-
*02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	14 1	280 2	Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		38	RRCID ->	189687	COMPL. DATE	05/24/2002	TOTAL DEPTH	11362	PERF.	11006 - 11312
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		40	RRCID ->	189831	COMPL. DATE	04/15/2002	TOTAL DEPTH	12931	PERF.	12275 - 12877
09	6240 X	5995	-0-	-245	-0-	5895 2	100 9	Y	91	89 1		56
10	6603 X	5795	-0-	-808	-0-	5783 2	12 9	Y	11	62 1		5
11	6390 X	5602	-0-	-788	-0-	5591 2	11 9	Y	10	10 1		5
12	6603 X	5748	-0-	-855	-0-	5744 2	4 9	Y	4	7 1		2
01	6479 X	5438	-0-	-1041	-0-	5437 2	1 4	Y	-0-	2 1		-0-
02	5800 X	4537	-0-	-1263	-0-	4533 2	4 4	Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		74	RRCID ->	190613	COMPL. DATE	05/15/2002	TOTAL DEPTH	12360	PERF.	9181 - 9215
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 55		RRCID -> 190872		COMPL. DATE 07/12/2001		TOTAL DEPTH 15084		PERF.13408 - 14401			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	82	1	2063	2	Y	17	17 1	4
						3	4		19	9			
10	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	103	1	2533	2	Y	35	28 1	11
						39	9						
11	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	98	1	2283	2	Y	31	32 1	10
						34	9						
12	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	104	1	2176	2	Y	19	23 1	6
						21	9						
01	2666 N	1777	-0-	-889	-0-	83	1	1694	2	Y	-0-	6 1	-0-
02	2349 N	1909	-0-	-440	-0-	90	1	1819	2	Y	-0-		-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 26ST		RRCID -> 191480		COMPL. DATE 05/08/2014		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12014 - 12076			
09	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			Y	-0-		-0-
10	6169 X	426	-0-	-5743	-0-	426	2			Y	-0-		-0-
11	5970 X	2745	-0-	-3225	-0-	2745	2			Y	-0-		-0-
12	6169 X	2009	-0-	-4160	-0-	2009	2			Y	-0-		-0-
01	3007 X	2123	-0-	-884	-0-	2123	2			Y	-0-		-0-
02	2668 X	1047	-0-	-1621	-0-	1046	2	1	4	Y	-0-		-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 77ST		RRCID -> 195069		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9080 - 9140			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	10774				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	10774				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	10774				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	10774				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	10774				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	10774				Y	-0-		-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 75		RRCID -> 195267		COMPL. DATE 08/18/2002		TOTAL DEPTH 10154		PERF. 9387 - 9424			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 80		RRCID -> 196249		COMPL. DATE 02/16/2004		TOTAL DEPTH 14508		PERF.13835 - 14196			
09	35586 X	35586	-0-	-0-	-0-	1338	1	33878	2	Y	285	278 1	67
						56	4		314	9			
10	32519 X	31555	-0-	-964	-0-	1228	1	30327	2	Y	-0-	67 1	-0-
11	31470 X	22678	-0-	-8792	-0-	929	1	21749	2	Y	-0-		-0-
12	33480 X	22287	-0-	-11193	-0-	1013	1	21274	2	Y	-0-		-0-
01	33480 X	23613	-0-	-9867	-0-	1097	1	22486	2	Y	26	18 1	8
						1	4		29	9			
02	31320 X	23318	-0-	-8002	-0-	1093	1	22197	2	Y	25	27 1	6
						28	9						

MCCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
MCCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 87		RRCID -> 197323		COMPL. DATE 05/10/2003		TOTAL DEPTH 12017		PERF.10088 - 10124		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	5610 X	4891	-0-	-719	-0-	184 1	4656 2	Y	39	40 1		9
10	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	8 4	43 9	Y	-0-	9 1		-0-
11	4020 X	1490	-0-	-2530	-0-	164 1	4057 2	Y	-0-			-0-
12	4154 X	750	-0-	-3404	-0-	61 1	1429 2	Y	-0-			-0-
01	4154 X	1101	-0-	-3053	-0-	34 1	716 2	Y	-0-			-0-
02	3886 X	895	-0-	-2991	-0-	51 1	1050 2	Y	-0-			-0-
						42 1	853 2	Y	-0-			-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 199682		COMPL. DATE 08/13/2003		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9182 - 9194		
09	2220 X	372	-0-	-1848	-0-	372 2		Y	-0-			-0-
10	2542 X	884	-0-	-1658	-0-	869 2	15 9	Y	14	8 1		6
11	2460 X	1163	-0-	-1297	-0-	1143 2	20 9	Y	18	15 1		9
12	2542 X	1012	-0-	-1530	-0-	1004 2	8 9	Y	7	12 1		4
01	1442 X	1442	-0-	-0-	-0-	1442 2		Y	-0-	4 1		-0-
*02	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	1317 2	1 4	Y	-0-			-0-
MCCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 90		RRCID -> 200117		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11290 - 11310		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
MCCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 88ST		RRCID -> 202132		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 14600		PERF.10490 - 10516		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MCCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 61		RRCID -> 202258		COMPL. DATE 04/12/2001		TOTAL DEPTH 12990		PERF.10173 - 10564		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 44		RRCID -> 204247		COMPL. DATE 04/18/2004		TOTAL DEPTH 14162		PERF.13096 - 14226		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		73	RRCID ->	206801	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	11970	PERF.	N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		94	RRCID ->	207569	COMPL. DATE	07/07/2004	TOTAL DEPTH	9387	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		43	RRCID ->	210399	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12675	PERF.	11788 - 12064
09	7704 X	7704	-0-	-0-	-0-	7575	2	129 9	Y	117	84 1	72
10	6857 X	6857	-0-	-0-	-0-	6857	2		Y	-0-	72 1	-0-
11	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	2		Y	-0-		-0-
12	5177 X	4352	-0-	-825	-0-	4352	2		Y	-0-		-0-
01	5177 X	4563	-0-	-614	-0-	4562	2	1 4	Y	-0-		-0-
02	4843 X	4754	-0-	-89	-0-	4750	2	4 4	Y	-0-		-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		39	RRCID ->	212925	COMPL. DATE	08/09/2005	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11043 - 11148
09	600 N	3	-0-	-597	-0-	3	2		Y	-0-		-0-
10	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2		Y	-0-		-0-
11	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2		Y	-0-		-0-
12	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2		Y	-0-		-0-
01	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2		Y	-0-		-0-
*02	706 N	706	-0-	-0-	-0-	705	2	1 4	Y	-0-		-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		88ST	RRCID ->	212984	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	9818 - 9914
09	330 N	302	-0-	-28	-0-	11	1	289 2	Y	2	2 1	1
						2	9					
10	403 X	161	-0-	-242	-0-	6	1	155 2	Y	-0-	1 1	-0-
11	330 X	311	-0-	-19	-0-	13	1	298 2	Y	-0-		-0-
12	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	46	1	966 2	Y	-0-		-0-
01	620 X	620	-0-	-0-	-0-	29	1	591 2	Y	-0-		-0-
*02	514 X	514	-0-	-0-	-0-	24	1	490 2	Y	-0-		-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		82	RRCID ->	213490	COMPL. DATE	05/10/2005	TOTAL DEPTH	13520	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 47		RRCID -> 214024		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 13674 PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BALES 9400' SAND UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 214171		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8080 - 8094						
09	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	38	1	965	2	Y	8	8	1	2
						2	4	9	9					
10	1178 N	1005	-0-	-173	-0-	39	1	966	2	Y	-0-	2	1	-0-
11	1110 N	972	-0-	-138	-0-	40	1	932	2	Y	-0-			-0-
12	1054 N	1006	-0-	-48	-0-	46	1	960	2	Y	-0-			-0-
01	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	48	1	975	2	Y	-0-			-0-
*02	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	48	1	983	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 89		RRCID -> 221845		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 12176 PERF.10320 - 10416						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 101		RRCID -> 222894		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 14812 PERF.13162 - 13321						
09	3180 X	2992	-0-	-188	-0-	113	1	2848	2	Y	24	25	1	6
						5	4	26	9					
10	3286 X	2784	-0-	-502	-0-	108	1	2676	2	Y	-0-	6	1	-0-
11	3240 X	2820	-0-	-420	-0-	116	1	2704	2	Y	-0-			-0-
12	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	157	1	3295	2	Y	-0-			-0-
01	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	177	1	3619	2	Y	-0-			-0-
*02	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	176	1	3575	2	Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 223511		COMPL. DATE 09/17/2005		TOTAL DEPTH 14080 PERF.11239 - 11288						
09	420 N	350	-0-	-70	-0-	350	2			Y	-0-			-0-
10	434 N	340	-0-	-94	-0-	340	2			Y	-0-			-0-
11	360 N	318	-0-	-42	-0-	318	2			Y	-0-			-0-
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-			-0-
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-			-0-
*02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 51ST		RRCID -> 229289		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 11420 PERF.11156 - 11172						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-			-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 50		RRCID -> 235128		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 12940		PERF.12292 - 12482			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 84ST		RRCID -> 235324		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 10940		PERF.10295 - 10384			
09	240 N	181	-0-	-59	-0-	7	1	173	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-		-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-		-0-
12	186 N	49	-0-	-137	-0-	2	1	47	2	Y	-0-		-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	2	Y	-0-		-0-
*02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	2	Y	-0-		-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 28ST		RRCID -> 235966		COMPL. DATE 06/08/2014		TOTAL DEPTH 10685		PERF.10207 - 10362			
09	8940 X	5357	-0-	-3583	-0-	5357	2			Y	-0-		-0-
10	11113 X	11113	-0-	-0-	-0-	11113	2			Y	-0-		-0-
11	11086 X	11086	-0-	-0-	-0-	11086	2			Y	-0-		-0-
12	11081 X	11081	-0-	-0-	-0-	11081	2			Y	-0-		-0-
01	11035 X	11035	-0-	-0-	-0-	11034	2	1	4	Y	-0-		-0-
*02	6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	6238	2	5	4	Y	-0-		-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 52		RRCID -> 241947		COMPL. DATE 02/16/2009		TOTAL DEPTH 15805		PERF.14154 - 14538			
09	7170 X	7026	-0-	-144	-0-	264	1	6689	2	Y	56	56 1	13
						11	4	62	9				
10	7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	293	1	7223	2	Y	-0-	13 1	-0-
11	7095 X	7095	-0-	-0-	-0-	291	1	6804	2	Y	-0-		-0-
12	7316 X	7147	-0-	-169	-0-	325	1	6822	2	Y	-0-		-0-
01	7347 X	7063	-0-	-284	-0-	329	1	6734	2	Y	-0-		-0-
02	6873 X	6809	-0-	-64	-0-	319	1	6490	2	Y	-0-		-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 103		RRCID -> 244843		COMPL. DATE 07/07/2015		TOTAL DEPTH 11293		PERF.10394 - 10514			
09	21630 X	13323	-0-	-8307	-0-	501	1	12684	2	Y	106	101 1	25
						21	4	117	9				
10	6941 X	6941	-0-	-0-	-0-	270	1	6671	2	Y	-0-	25 1	-0-
11	10809 X	10809	-0-	-0-	-0-	443	1	10366	2	Y	-0-		-0-
12	13697 X	13697	-0-	-0-	-0-	622	1	13075	2	Y	-0-		-0-
01	14010 X	14010	-0-	-0-	-0-	652	1	13358	2	Y	-0-		-0-
*02	14169 X	14169	-0-	-0-	-0-	665	1	13504	2	Y	-0-		-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 104		RRCID -> 247958		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 13928		PERF.13862 - 13868			
09	18840 X	15707	-0-	-3133	-0-	591	1	14952	2	Y	126	129 1	30
						25	4	139	9				
10	19375 X	15449	-0-	-3926	-0-	601	1	14848	2	Y	-0-	30 1	-0-
11	18570 X	15932	-0-	-2638	-0-	653	1	15279	2	Y	-0-		-0-
12	20662 X	20662	-0-	-0-	-0-	939	1	19723	2	Y	-0-		-0-
01	19671 X	19671	-0-	-0-	-0-	914	1	18733	2	Y	22	15 1	7
						24	9						
*02	17064 X	17064	-0-	-0-	-0-	800	1	16243	2	Y	19	21 1	5
						21	9						

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
OXY USA INC.		//CONT.// 630591							
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 55		RRCID -> 247968		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 15200 PERF.14744 - 14750	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2	Y	-0-	-0-
10	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 2	Y	-0-	-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		Y	-0-	-0-
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2	Y	-0-	-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		Y	-0-	-0-
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	Y	-0-	-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 81		RRCID -> 248323		COMPL. DATE 12/21/2008		TOTAL DEPTH 15331 PERF.11352 - 11397	
09	7350 X	6084	-0-	-1266	-0-	229 1 10 4	Y	48	50 1
10	7285 X	5813	-0-	-1472	-0-	226 1 11 9	Y	10	18 1
11	6810 X	5715	-0-	-1095	-0-	234 1 11 9	Y	10	10 1
12	6820 X	5791	-0-	-1029	-0-	263 1 7 9	Y	6	7 1
01	6603 X	5613	-0-	-990	-0-	260 1 31 9	Y	28	21 1
02	5887 X	5349	-0-	-538	-0-	250 1 28 9	Y	25	28 1

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 42		RRCID -> 248850		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 12741 PERF. 9770 - 9775	
09	1470 N	620	-0-	-850	-0-	609 2 11 9	Y	10	4 1
10	1333 N	1247	-0-	-86	-0-	1221 2 26 9	Y	24	19 1
11	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1136 2 23 9	Y	21	21 1
12	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1035 2 25 9	Y	23	20 1
01	1240 N	916	-0-	-324	-0-	916 2	Y	-0-	14 1
02	1131 N	872	-0-	-259	-0-	838 2 33 9	Y	30	12 1

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 56		RRCID -> 251757		COMPL. DATE 06/22/2009		TOTAL DEPTH 14391 PERF.13955 - 13967	
09	19021 X	19021	-0-	-0-	-0-	715 1 30 4	Y	152	149 1
10	25594 X	25594	-0-	-0-	-0-	996 1 735 1	Y	-0-	36 1
11	17932 X	17932	-0-	-0-	-0-	17197 2	Y	-0-	-0-
12	16526 X	16526	-0-	-0-	-0-	751 1 15775 2	Y	-0-	-0-
01	13454 X	11591	-0-	-1863	-0-	539 1 11052 2	Y	-0-	-0-
02	12586 X	10124	-0-	-2462	-0-	475 1 9649 2	Y	-0-	-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 102		RRCID -> 255899		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 13459 PERF.13253 - 13506	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		57	RRCID ->	257975	COMPL. DATE	05/10/2010	TOTAL DEPTH	10674	PERF.	10070 - 10181	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		17520 X	10443	-0-	-7077	-0-	10268	2	175	9	Y	159	98
10		12772 X	11889	-0-	-883	-0-	11811	2	78	9	Y	71	32
11		12360 X	8002	-0-	-4358	-0-	7951	2	51	9	Y	46	23
12		12772 X	8012	-0-	-4760	-0-	7965	2	47	9	Y	43	25
01		12245 X	7183	-0-	-5062	-0-	7180	2	1	4	Y	2	1
02		11136 X	2310	-0-	-8826	-0-	2290	2	2	4	Y	16	10
								18	9				

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		58	RRCID ->	257976	COMPL. DATE	07/27/2010	TOTAL DEPTH	10255	PERF.	9896 - 9909	
09		3000 N	3806	-0-	806	806	3742	2	64	9	Y	58	36
10		3100 N	4085	-0-	985	1791	4085	2			Y	-0-	-0-
11		3000 N	3969	-0-	969	2760	3969	2			Y	-0-	-0-
12		6583 X	3823	-0-	-2760	-0-	3823	2			Y	-0-	-0-
01		3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			Y	-0-	-0-
*02		11388 X	11388	-0-	-0-	-0-	10981	2	9	4	Y	362	218
							398	9					

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		102	RRCID ->	259318	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	13459	PERF.	11000 - 13322	
09		18150 X	10058	-0-	-8092	-0-	378	1	9576	2	Y	80	19
							16	4	88	9			
10		10253 X	10253	-0-	-0-	-0-	390	1	9617	2	Y	224	70
							246	9					
11		9614 X	9614	-0-	-0-	-0-	384	1	8995	2	Y	214	68
							235	9					
12		9362 X	9272	-0-	-90	-0-	412	1	8661	2	Y	181	55
							199	9					
01		9362 X	8108	-0-	-1254	-0-	358	1	7335	2	Y	377	119
							415	9					
02		8758 X	7299	-0-	-1459	-0-	325	1	6610	2	Y	331	82
							364	9					

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		62	RRCID ->	259321	COMPL. DATE	06/02/2010	TOTAL DEPTH	12565	PERF.	10658 - 10677	
09		870 N	519	-0-	-351	-0-	20	1	494	2	Y	4	1
							1	4	4	9			
10		868 N	449	-0-	-419	-0-	17	1	408	2	Y	22	7
							24	9					
11		480 N	427	-0-	-53	-0-	17	1	387	2	Y	21	7
							23	9					
12		527 N	424	-0-	-103	-0-	19	1	398	2	Y	6	2
							7	9					
01		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	58	1	1196	2	Y	-0-	-0-
*02		805 N	805	-0-	-0-	-0-	38	1	767	2	Y	-0-	-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		34ST	RRCID ->	259373	COMPL. DATE	11/18/2010	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10800 - 10808	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 259890		COMPL. DATE 11/03/2010		TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 45ST		RRCID -> 260417		COMPL. DATE 10/27/2010		TOTAL DEPTH 15645 PERF.12294 - 14562		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 75		RRCID -> 260535		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8906 - 8914		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 33ST		RRCID -> 262312		COMPL. DATE 07/31/2011		TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9456 - 9473						
09	4710 X	4318	-0-	-392	-0-	4246	2	72	9	Y	65	66	1	40
10	4278 X	3860	-0-	-418	-0-	3735	2	125	9	Y	114	103	1	51
11	4140 X	3577	-0-	-563	-0-	3469	2	108	9	Y	98	99	1	50
12	4278 X	3759	-0-	-519	-0-	3729	2	30	9	Y	27	61	1	16
01	4278 X	3546	-0-	-732	-0-	3546	2			Y	-0-	16	1	-0-
02	4002 X	3557	-0-	-445	-0-	3554	2	3	4	Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 61		RRCID -> 264313		COMPL. DATE 10/29/2011		TOTAL DEPTH 10040 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 51ST		RRCID -> 267004		COMPL. DATE 02/21/2012		TOTAL DEPTH 12497 PERF. 9495 - 9515						
09	5550 X	5338	-0-	-212	-0-	5249	2	89	9	Y	81	78	1	50
10	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	5434	2	452	9	Y	411	278	1	183
11	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	5172	2	404	9	Y	367	365	1	185
12	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	5426	2	491	9	Y	446	371	1	260
01	6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	5373	2	1	4	Y	695	649	1	306
02	5510 X	5196	-0-	-314	-0-	5177	2	4	4	Y	14	312	1	8
						15	9							

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 267005		COMPL. DATE 02/21/2012			TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9475 - 9490					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			Y	-0-			-0-
10	3906 X	3682	-0-	-224	-0-	3682	2			Y	-0-			-0-
11	3780 X	3481	-0-	-299	-0-	3481	2			Y	-0-			-0-
12	3906 X	3773	-0-	-133	-0-	3675	2	98	9	Y	89	37	1	52
01	3906 X	3668	-0-	-238	-0-	3661	2	7	9	Y	6	55	1	3
*02	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3537	2	3	4	Y	184	76	1	111
						202	9							

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 54		RRCID -> 268909		COMPL. DATE 09/21/2012			TOTAL DEPTH 12573 PERF.10138 - 10164					
09	2010 N	1913	-0-	-97	-0-	1881	2	32	9	Y	29	30	1	18
10	1922 N	1617	-0-	-305	-0-	1617	2			Y	-0-	18	1	-0-
11	1860 N	1492	-0-	-368	-0-	1492	2			Y	-0-			-0-
12	1922 N	1744	-0-	-178	-0-	1744	2			Y	-0-			-0-
01	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-			-0-
*02	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1537	2	1	4	Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 59		RRCID -> 269063		COMPL. DATE 11/12/2012			TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9559 - 9579					
09	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			Y	-0-			-0-
10	3100 N	7104	-0-	4004	-0-	7104	2			Y	-0-			-0-
11	3000 N	3950	-0-	950	-0-	4954	2			Y	-0-			-0-
12	3100 N	11655	-0-	8555	-0-	11655	2			Y	-0-			-0-
01	29001 X	15492	-0-	-13509	-0-	15490	2	2	4	Y	-0-			-0-
*02	14204 X	14204	-0-	-0-	-0-	14192	2	12	4	Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 53		RRCID -> 270146		COMPL. DATE 04/03/2013			TOTAL DEPTH 10603 PERF. 8730 - 8960					
09	3150 X	289	-0-	-2861	-0-	283	2	6	9	Y	5	4	1	3
10	3255 X	46	-0-	-3209	-0-	46	2			Y	-0-	3	1	-0-
11	2340 X	463	-0-	-1877	-0-	463	2			Y	-0-			-0-
12	310 X	266	-0-	-44	-0-	265	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
01	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
02	435 X	-0-	-0-	-435	-0-					Y	-0-			-0-

WHITESANDS OPERATING, L.L.C.		919650		RRCID -> 011962		COMPL. DATE 07/06/1959			TOTAL DEPTH 10191 PERF. N/A					
SHOEMAKE, E. C., ET AL		WELL #: 1												
09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-			66
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-	39	1	27
11	480 N	455	-0-	-25	-0-	455	2			N	-0-			27
12	682 N	446	-0-	-236	-0-	446	2			N	-0-			27
01	527 N	493	-0-	-34	-0-	493	2			N	-0-			27
02	435 N	377	-0-	-58	-0-	377	2			N	-0-			27

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.)				58862 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO				
CABOT OIL & GAS CORPORATION				121700									
BAXTER GIBSON SIEN				WELL #: 1	RRCID -> 137097	COMPL. DATE 07/27/2006	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10292 - 10310					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	259	1	2153	2	N	75		229
						83	9						
10	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	264	1	2038	2	N	61		290
						67	9						
11	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	265	1	1959	2	N	57	186 0	161
						63	9						
12	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	257	1	1727	2	N	90		251
						99	9						
01	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	250	1	1597	2	N	33	185 0	99
						36	9						
02	1740 N	1732	-0-	-8	-0-	234	1	1446	2	N	47		146
						52	9						

GIBSON/SIEN UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 176421	COMPL. DATE 12/10/1999	TOTAL DEPTH 11600	PERF.11175 - 11231					
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	1	1	119	2	Y	35		50
						39	9						
10	124 N	113	-0-	-11	-0-	1	1	89	2	Y	21		71
						23	9						
11	120 N	92	-0-	-28	-0-	1	1	82	2	Y	8		79
						9	9						
12	124 N	106	-0-	-18	-0-	3	1	89	2	Y	13	80 0	12
						14	9						
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	4	1	97	2	Y	8		20
						9	9						
02	87 N	85	-0-	-2	-0-	3	1	75	2	Y	6		26
						7	9						

GIBSON/SIEN				WELL #: 2A	RRCID -> 177880	COMPL. DATE 06/21/2000	TOTAL DEPTH 11962	PERF.11318 - 11379					
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	1	1	94	2	Y	18		26
						20	9						
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	1	1	70	2	Y	11		37
						12	9						
11	120 N	71	-0-	-49	-0-	1	1	64	2	Y	5		42
						6	9						
12	124 N	79	-0-	-45	-0-	2	1	70	2	Y	6	42 0	6
						7	9						
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	3	1	76	2	Y	4		10
						4	9						
*02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	Y	4		14
						4	9						

GRANT "C"				WELL #: 3	RRCID -> 188125	COMPL. DATE 09/17/2008	TOTAL DEPTH 9980	PERF. 9662 - 9670					
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	61	1	92	2	Y	-0-		50
						63	1	101	2	Y	-0-		50
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	62	1	90	2	Y	-0-		50
						61	1	75	2	Y	-0-		50
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	62	1	90	2	Y	-0-		50
						61	1	75	2	Y	-0-		50
12	155 N	136	-0-	-19	-0-	61	1	75	2	Y	-0-		50
						63	1	93	2	Y	-0-		50
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	61	1	79	2	Y	-0-		50
						61	1	79	2	Y	-0-		50
02	145 N	140	-0-	-5	-0-	61	1	79	2	Y	-0-		50

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.)			//CONT.//		58862 080	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO
CABOT OIL & GAS CORPORATION			//CONT.//		121700							
GRANT "B"			WELL #:		13	RRCID ->	188150	COMPL. DATE	02/11/2007	TOTAL DEPTH	11976	PERF.11124 - 11206
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	9629 X	9629	-0-	-0-	-0-	83 1	9267 2	N	254	355 0	108	
						279 9						
10	9491 X	9491	-0-	-0-	-0-	92 1	9111 2	N	262	180 0	190	
						288 9						
11	9849 X	9849	-0-	-0-	-0-	92 1	9483 2	N	249	356 0	83	
						274 9						
12	9051 X	9051	-0-	-0-	-0-	108 1	8694 2	N	226	179 0	130	
						249 9						
01	9823 X	9823	-0-	-0-	-0-	115 1	9429 2	N	254	176 0	208	
						279 9						
*02	8677 X	8677	-0-	-0-	-0-	110 1	8300 2	N	243	352 0	99	
						267 9						

DAVIS			WELL #:		1	RRCID ->	188865	COMPL. DATE	04/27/2002	TOTAL DEPTH	11490	PERF.10717 - 10776
09	510 N	99	-0-	-411	-0-	25 1	74 2	N	-0-		19	
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	95 1	439 2	N	-0-		19	
11	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	215 1	877 2	N	6		25	
						7 9						
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	92 1	269 2	N	3		28	
						3 9						
01	527 N	486	-0-	-41	-0-	102 1	377 2	N	6		34	
						7 9						
02	1073 N	157	-0-	-916	-0-	60 1	96 2	N	1		35	
						1 9						

GRANT "A"			WELL #:		5	RRCID ->	189390	COMPL. DATE	05/25/2002	TOTAL DEPTH	11482	PERF.11334 - 11360
09	3000 N	3043	-0-	43	43	8 1	3010 2	Y	23		184	
						25 9						
10	3100 N	3249	-0-	149	192	11 1	3219 2	Y	17		201	
						19 9						
11	3000 N	3318	-0-	318	510	11 1	3284 2	Y	21		222	
						23 9						
12	3489 X	2979	-0-	-510	-0-	15 1	2938 2	Y	24	176 0	70	
						26 9						
01	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	15 1	2612 2	Y	19		89	
						21 9						
02	3219 X	2099	-0-	-1120	-0-	13 1	2064 2	Y	20		109	
						22 9						

GRANT "A"			WELL #:		1	RRCID ->	194381	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL DEPTH	13733	PERF.11302 - 11370
09	175 X	175	-0-	-0-	-0-	175 2		Y	-0-		1	
10	190 X	190	-0-	-0-	-0-	1 1	189 2	Y	-0-		1	
11	151 X	151	-0-	-0-	-0-	1 1	150 2	Y	-0-		1	
12	201 X	201	-0-	-0-	-0-	1 1	200 2	Y	-0-		1	
01	209 X	209	-0-	-0-	-0-	1 1	208 2	Y	-0-		1	
*02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	1 1	171 2	Y	-0-		1	

GRANT			WELL #:		2B	RRCID ->	195215	COMPL. DATE	01/28/2002	TOTAL DEPTH	14059	PERF.11750 - 11840
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SAN PATRICIO			
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700													
GIBSON-SIEN "C" WELL #: 4 RRCID -> 195729 COMPL. DATE 04/25/2003										TOTAL DEPTH 11766	PERF.11702 - 11765		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13965 08/08/2015													
GRANT "A" WELL #: 4 RRCID -> 216772 COMPL. DATE 01/29/2006										TOTAL DEPTH 12623	PERF.11704 - 11784		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
GRANT "A" WELL #: 7 RRCID -> 219630 COMPL. DATE 11/15/2009										TOTAL DEPTH 11098	PERF.10434 - 10444		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
GRANT "A" WELL #: 10 RRCID -> 220144 COMPL. DATE 04/29/2006										TOTAL DEPTH 11100	PERF.11310 - 11368		
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	10	1	7	2	Y	-0-		-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	10	1	10	2	Y	-0-		-0-
11	15 N	12	-0-	-3	-0-	5	1	7	2	Y	-0-		-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	10	1	13	2	Y	-0-		-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	10	1	10	2	Y	-0-		-0-
*02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	10	1	10	2	Y	-0-		-0-
GRANT "A" WELL #: 9 RRCID -> 224143 COMPL. DATE 09/23/2006										TOTAL DEPTH 11189	PERF.11154 - 11208		
09	630 N	549	-0-	-81	-0-	47	1	482	2	Y	18		79
						20	9						
10	1147 N	832	-0-	-315	-0-	74	1	744	2	Y	13		92
						14	9						
11	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	77	1	997	2	Y	16		108
						18	9						
12	558 N	515	-0-	-43	-0-	74	1	429	2	Y	11		119
						12	9						
01	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	96	1	968	2	Y	14		133
						15	9						
02	1044 X	639	-0-	-405	-0-	79	1	543	2	Y	15		148
						17	9						
DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224982 COMPL. DATE 02/28/2008										TOTAL DEPTH 11990	PERF.10182 - 10197		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
 CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
 DAVIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226387 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10846 - 10866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	2	1	170	2	Y	8		46
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	9	9	182	2	Y	10		56
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	11	9	180	2	Y	11		67
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	3	1	180	2	Y	9		76
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	5	1	181	2	Y	13		89
02	DLQ G-10	181	-0-	181	181	10	9	165	2	Y	8		97

DAVIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226389 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9756 - 9766

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

GIBSON & SIEN "D" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231272 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11135 - 11215

09	1500 X	999	-0-	-501	-0-	101	1	837	2	N	55		85
10	1302 X	947	-0-	-355	-0-	61	9	783	2	N	57		142
11	1230 X	834	-0-	-396	-0-	101	1	685	2	N	51	170 0	23
12	1271 X	939	-0-	-332	-0-	63	9	770	2	N	49		72
01	1271 X	959	-0-	-312	-0-	93	1	779	2	N	53		125
02	957 X	865	-0-	-92	-0-	56	9	706	2	N	41		166

GIBSON & SIEN WELL #: 5 RRCID -> 233418 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11734 - 12582

09	1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	4	1	1559	2	N	77	179 0	23
10	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	85	9	1096	2	N	28		51
11	1080 X	812	-0-	-268	-0-	4	1	769	2	N	36		87
12	1705 X	867	-0-	-838	-0-	31	9	815	2	N	44		131
01	1705 X	1337	-0-	-368	-0-	3	1	1263	2	N	61		192
02	1595 X	640	-0-	-955	-0-	40	9	583	2	N	48	178 0	62

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
 CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
 GRANT "A" WELL #: 14 RRCID -> 233992 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13214 PERF.11796 - 11856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	2	1	199	2	N	-0-				115
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	5	1	301	2	N	-0-				115
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	4	1	213	2	N	-0-				115
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	8	1	258	2	N	6				121
						7	9								
01	310 N	136	-0-	-174	-0-	5	1	124	2	N	6				127
						7	9								
02	203 N	130	-0-	-73	-0-	5	1	123	2	N	2				129
						2	9								

GIBSON & SIEN WELL #: 7 RRCID -> 237048 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11268 - 11318

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FLINN, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267429 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 11329 PERF.10710 - 10755

09	11220 X	8472	-0-	-2748	-0-	150	1	8046	2	N	251	362	0		111
						276	9								
10	11594 X	8101	-0-	-3493	-0-	155	1	7669	2	N	252	186	0		177
						277	9								
11	10980 X	7017	-0-	-3963	-0-	150	1	6625	2	N	220	188	0		209
						242	9								
12	10540 X	7170	-0-	-3370	-0-	155	1	6799	2	N	196	184	0		221
						216	9								
01	8866 X	6402	-0-	-2464	-0-	155	1	6043	2	N	185	190	0		216
						204	9								
02	DLQ G-10	5673	-0-	5673	5673	145	1	5344	2	N	167	189	0		194
						184	9								

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
 SEIN WELL #: 1 RRCID -> 243088 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9956 - 9974

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23

PLUGGED AND ABANDONED 01/21/2014 - P&A 01/21/14

MCCOOK, E. (VICKSBURG LO-Y-2) 59076 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 KOTARA ALDRIDGE GU WELL #: 1 RRCID -> 127818 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13612 - 13766

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				166
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				166
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				166
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				166
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				166
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				166

MCCOOK, S. (5330)		59079 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
CANTERA OPERATING, LLC		129692											
SHERWOOD, M.		WELL #: 1		RRCID -> 174616		COMPL. DATE 06/26/1999		TOTAL DEPTH 15125 PERF. 5290 - 5298					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

BOREN GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 222852		COMPL. DATE 07/22/2006		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5314 - 5319					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

COASTAL FEE 75		WELL #: 3D		RRCID -> 223746		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5811 - 6182					
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

SOUTHERN DISPOSALS, L.L.C.		803790		FEE SWD		WELL #: 1		RRCID -> 186037		COMPL. DATE 09/14/2001		TOTAL DEPTH 3908 PERF. 2908 - 2921	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

FEE SWD		WELL #: 2		RRCID -> 191831		COMPL. DATE 05/24/2002		TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5490 - 5840					
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

TRINITY ENVIRONMENTAL SWD,L.L.C		870002		COOK, FAYE		WELL #: 1		RRCID -> 176065		COMPL. DATE 12/05/2011		TOTAL DEPTH 3806 PERF. 1640 - 2070	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

MCCOOK, S. (5330)		//CONT.//		59079 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
TRINITY ENVIRONMENTAL SWD,L.L.C		//CONT.//		870002												
COOK, FAYE		WELL #:		2	RRCID ->	186304	COMPL. DATE	09/18/2001	TOTAL DEPTH	3526	PERF.	3318 - 3368				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK, FAYE		WELL #:		3	RRCID ->	245720	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	3380	PERF.	3046 - 3160
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MCCOOK, SE. (LWR VICKSBURG CONS)		59083 525		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO									
OXY USA INC.		630591														
JOHNSON, C.G.		WELL #:		1	RRCID ->	129983	COMPL. DATE	01/12/1989	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	14272 - 14506				
09	5250 X	3236	-0-	-2014	-0-	106	1	3075	2	Y	49	49	0		1	
						1	4	54	9							
10	5425 X	3888	-0-	-1537	-0-	130	1	3690	2	Y	60	59	0		2	
						2	4	66	9							
11	4800 X	3570	-0-	-1230	-0-	123	1	3445	2	Y	-0-	2	0		-0-	
						2	4									
12	6382 X	6382	-0-	-0-	-0-	216	1	6163	2	Y	-0-				-0-	
						3	4									
01	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	184	1	5342	2	Y	72	71	0		1	
						4	4	79	9							
*02	6648 X	6648	-0-	-0-	-0-	191	1	6364	2	Y	82	81	0		2	
						3	4	90	9							

A. K. JENDRUSCH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	136264	COMPL. DATE	05/07/1992	TOTAL DEPTH	15960	PERF.	14236 - 15469				
09	9780 X	4115	-0-	-5665	-0-	135	1	3910	2	Y	62	63	0		1	
						2	4	68	9							
10	9858 X	7369	-0-	-2489	-0-	247	1	6993	2	Y	114	112	0		3	
						4	4	125	9							
11	7980 X	1508	-0-	-6472	-0-	51	1	1444	2	Y	11	14	0		-0-	
						1	4	12	9							
12	7316 X	39	-0-	-7277	-0-	1	1	38	2	Y	-0-				-0-	
01	7409 X	220	-0-	-7189	-0-	7	1	211	2	Y	2	2	0		-0-	
						2	9									
02	6931 X	186	-0-	-6745	-0-	5	1	177	2	Y	4	4	0		-0-	
						4	9									

JOHNSON, C. G. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	141357	COMPL. DATE	08/03/1992	TOTAL DEPTH	16262	PERF.	14155 - 15298				
09	3300 X	418	-0-	-2882	-0-	14	1	397	2	Y	6	7	0		-0-	
						7	9									
10	3410 X	603	-0-	-2807	-0-	20	1	573	2	Y	9	9	0		-0-	
						10	9									
11	4350 X	1976	-0-	-2374	-0-	68	1	1900	2	Y	6	6	0		-0-	
						1	4	7	9							
12	4495 X	1297	-0-	-3198	-0-	44	1	1248	2	Y	4	4	0		-0-	
						1	4	4	9							
01	4495 X	1662	-0-	-2833	-0-	55	1	1600	2	Y	5	5	0		-0-	
						1	4	6	9							
*02	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	94	1	3130	2	Y	18	18	0		-0-	
						1	4	20	9							

OIL AND GAS DIVISION

MCCOOK, SE. (LWR VICKSBURG CONS)//CONT.// 59083 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 A.K. JENDRUSCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143705 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14394 - 15289

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	187 1	Y	86	84 0	2
						3 4				
11	5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	193 1	Y	40	41 0	1
						2 4				
12	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	164 1	Y	35	35 0	1
						2 4				
01	5611 X	4327	-0-	-1284	-0-	143 1	Y	32	32 0	1
						3 4				
02	5452 X	2908	-0-	-2544	-0-	83 1	Y	65	65 0	1
						1 4				

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144757 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 15433 PERF.14106 - 15090

09	7830 X	2341	-0-	-5489	-0-	77 1	Y	36	36 0	1
						1 4				
10	5797 X	2126	-0-	-3671	-0-	71 1	Y	33	33 0	1
						1 4				
11	6840 X	6840	-0-	-0-	-0-	231 1	Y	111	110 0	2
						3 4				
12	7605 X	7605	-0-	-0-	-0-	253 1	Y	115	115 0	2
						4 4				
01	6468 X	6468	-0-	-0-	-0-	211 1	Y	100	100 0	2
						5 4				
*02	7707 X	7707	-0-	-0-	-0-	222 1	Y	99	99 0	2
						3 4				

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172967 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 15323 PERF.14167 - 15225

09	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	144 1	Y	66	66 0	1
						2 4				
10	6479 X	5000	-0-	-1479	-0-	168 1	Y	77	76 0	2
						3 4				
11	6270 X	4760	-0-	-1510	-0-	164 1	Y	-0-	2 0	-0-
						2 4				
12	6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	220 1	Y	-0-		-0-
						3 4				
01	7737 X	7737	-0-	-0-	-0-	257 1	Y	-0-		-0-
						6 4				
*02	9529 X	9529	-0-	-0-	-0-	278 1	Y	-0-		-0-
						4 4				

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CANTERA OPERATING, LLC 129692
 WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 182218 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 16308 PERF.15798 - 15909

09	3630 X	3026	-0-	-604	-0-	101 1	N	-0-		45
						2871 3				
10	3503 X	2799	-0-	-704	-0-	57 1	N	-0-		45
						2694 3				
11	3360 X	2872	-0-	-488	-0-	50 1	N	-0-		45
						2780 3				
12	3472 X	3072	-0-	-400	-0-	53 1	N	-0-		45
						2968 3				
01	3410 X	2896	-0-	-514	-0-	58 1	N	1		46
						2791 3				
02	2929 X	2475	-0-	-454	-0-	45 1	N	-0-		46
						2394 3				

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP)		//CONT.//		59083 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692									
WINDING BROOK CORPORATION		WELL #:		6	RRCID ->	207564	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	16200	PERF.15038 - 15772		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		5610 X	4529	-0-	-1081	-0-	151 1	81 2	N	-0-			10
							4297 3						
10		5797 X	4117	-0-	-1680	-0-	84 1	70 2	N	2	2 8		10
							3961 3	2 9					
11		5550 X	3978	-0-	-1572	-0-	69 1	58 2	N	-0-			10
							3851 3						
12		5735 X	4122	-0-	-1613	-0-	72 1	69 2	N	1	1 8		10
							3980 3	1 9					
01		5735 X	4312	-0-	-1423	-0-	85 1	68 2	N	50	2 8		58
							4104 3	55 9					
02		4379 X	3988	-0-	-391	-0-	73 1	57 2	N	-0-			58
							3858 3						

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY				606617									
JOHNSON, F.I.		WELL #:		73	RRCID ->	209129	COMPL. DATE	03/04/2005	TOTAL DEPTH	17075	PERF.15600 - 16722		
09		19320 X	9320	-0-	-10000	-0-	533 1	8667 3	N	109	189 1		111
							120 9						
10		17794 X	14628	-0-	-3166	-0-	932 1	13673 3	N	21			132
							23 9						
11		17547 X	17547	-0-	-0-	-0-	1655 1	15749 3	N	130	194 1		68
							143 9						
12		16871 X	16871	-0-	-0-	-0-	1408 1	15225 3	N	216			284
							238 9						
01		18504 X	18504	-0-	-0-	-0-	1711 1	16745 3	N	44	193 1		135
							48 9						
*02		17105 X	17105	-0-	-0-	-0-	1506 1	15417 3	N	165	193 1		107
							182 9						

JOHNSON, F.I.		WELL #:		72	RRCID ->	209190	COMPL. DATE	10/23/2004	TOTAL DEPTH	16808	PERF.14704 - 16330		
09		8880 X	4793	-0-	-4087	-0-	277 1	4507 3	N	8			130
							9 9						
10		9176 X	4278	-0-	-4898	-0-	265 1	3884 3	N	117	193 1		54
							129 9						
11		8880 X	6593	-0-	-2287	-0-	606 1	5767 3	N	200	194 1		60
							220 9						
12		8432 X	6333	-0-	-2099	-0-	533 1	5765 3	N	32			92
							35 9						
01		9988 X	9988	-0-	-0-	-0-	904 1	8846 3	N	216	193 1		115
							238 9						
*02		12970 X	12970	-0-	-0-	-0-	1141 1	11673 3	N	142	193 1		64
							156 9						

JOHNSON, F.I.		WELL #:		76	RRCID ->	211370	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	16905	PERF.15704 - 16726		
09		15240 X	12989	-0-	-2251	-0-	751 1	12207 3	Y	28	20 1		20
							31 9						
10		15376 X	14803	-0-	-573	-0-	942 1	13821 3	Y	36	42 1		14
							40 9						
11		14760 X	14175	-0-	-585	-0-	1343 1	12779 3	Y	48	41 1		21
							53 9						
12		14818 X	14740	-0-	-78	-0-	1242 1	13434 3	Y	58	53 1		26
							64 9						
01		15052 X	15052	-0-	-0-	-0-	1388 1	13585 3	Y	72	70 1		28
							79 9						
*02		14122 X	14122	-0-	-0-	-0-	1251 1	12807 3	Y	58	56 1		30
							64 9						

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP)		//CONT.//		59083 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617										
JOHNSON, F.I.		WELL #:		75	RRCID ->	211504	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	17400	PERF.	15816 - 17174		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE		
09	38040 X	35388	-0-	-2652	-0-	2037	1	33111	3	Y	218	156	1	160
						240	9							
10	39308 X	34923	-0-	-4385	-0-	2210	1	32407	3	Y	278	327	1	111
						306	9							
11	35430 X	26145	-0-	-9285	-0-	2467	1	23469	3	Y	190	216	1	85
						209	9							
12	36611 X	33934	-0-	-2677	-0-	2853	1	30860	3	Y	201	195	1	91
						221	9							
01	36611 X	31030	-0-	-5581	-0-	2851	1	27902	3	Y	252	246	1	97
						277	9							
02	34220 X	28000	-0-	-6220	-0-	2473	1	25311	3	Y	196	193	1	100
						216	9							

JOHNSON, F.I.		WELL #:		77	RRCID ->	215490	COMPL. DATE	10/02/2005	TOTAL DEPTH	17373	PERF.	16230 - 16340		
09	30450 X	28442	-0-	-2008	-0-	1633	1	26542	3	Y	243	189	1	179
						267	9							
10	31186 X	28984	-0-	-2202	-0-	1828	1	26811	3	Y	314	367	1	126
						345	9							
11	30077 X	30077	-0-	-0-	-0-	2827	1	26901	3	Y	317	301	1	142
						349	9							
12	30366 X	30366	-0-	-0-	-0-	2541	1	27480	3	Y	314	313	1	143
						345	9							
01	30794 X	30794	-0-	-0-	-0-	2813	1	27533	3	Y	407	393	1	157
						448	9							
02	29087 X	28179	-0-	-908	-0-	2477	1	25353	3	Y	317	312	1	162
						349	9							

JOHNSON, F.I.		WELL #:		79	RRCID ->	224688	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	16400	PERF.	16080 - 16190		
09	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	241	1	3917	3	Y	20	14	1	15
						22	9							
10	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	267	1	3909	3	Y	30	33	1	12
						33	9							
11	3840 X	3512	-0-	-328	-0-	332	1	3157	3	Y	21	24	1	9
						23	9							
12	4309 X	3248	-0-	-1061	-0-	273	1	2955	3	Y	18	19	1	8
						20	9							
01	4309 X	3695	-0-	-614	-0-	340	1	3329	3	Y	24	23	1	9
						26	9							
02	4031 X	3106	-0-	-925	-0-	275	1	2813	3	Y	16	17	1	8
						18	9							

JOHNSON, MARY		WELL #:		5	RRCID ->	226820	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	17000	PERF.	13860 - 15519		
09	679 X	679	-0-	-0-	-0-	39	1	627	3	N	12			112
						13	9							
10	713 X	20	-0-	-693	-0-	1	1	19	3	N	-0-			112
11	906 X	906	-0-	-0-	-0-	86	1	814	3	N	5			117
						6	9							
12	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			117
01	713 X	593	-0-	-120	-0-	55	1	538	3	N	-0-			117
02	870 X	754	-0-	-116	-0-	67	1	687	3	N	-0-			117

JOHNSON, F.I.		WELL #:		78	RRCID ->	226859	COMPL. DATE	08/26/2006	TOTAL DEPTH	16829	PERF.	14680 - 15212		
09	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-			-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617													
JOHNSON, C. G. WELL #: 1 RRCID -> 238098 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 17406 PERF.16380 - 16500													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		4890 X	4445	-0-	-445	-0-	257 1	4181 3	N	6			98
							7 9						
10		4836 X	4233	-0-	-603	-0-	263 1	3862 3	N	98	165 1		31
							108 9						
11		4500 X	4046	-0-	-454	-0-	384 1	3656 3	N	5			36
							6 9						
12		4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	397 1	4293 3	N	14			50
							15 9						
01		4650 X	4561	-0-	-89	-0-	421 1	4118 3	N	20			70
							22 9						
02		4292 X	4200	-0-	-92	-0-	372 1	3806 3	N	20			90
							22 9						

OXY USA INC. 630591													
VERTREES, CHARLES D. WELL #: 1 RRCID -> 232737 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
09		9727 X	9727	-0-	-0-	-0-	9727 2		N	-0-			-0-
10		9589 X	9589	-0-	-0-	-0-	9589 2		N	-0-			-0-
11		8886 X	8886	-0-	-0-	-0-	8886 2		N	-0-			-0-
12		9831 X	9831	-0-	-0-	-0-	9831 2		N	-0-			-0-
01		9548 X	9548	-0-	-0-	-0-	9548 2		N	-0-			-0-
*02		7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	7598 2		N	-0-			-0-

MCKENDRICK (LOBO 7100) 59585 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB													
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313													
MCKENDRICK, W.H. WELL #: 9 RRCID -> 113018 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6694 - 7180													
09		782 N	782	-0-	-0-	-0-	50 1	732 3	N	-0-			-0-
10		865 N	865	-0-	-0-	-0-	59 1	806 3	N	-0-			-0-
11		720 N	521	-0-	-199	-0-	32 1	489 3	N	-0-			-0-
12		806 N	694	-0-	-112	-0-	57 1	637 3	N	-0-			-0-
01		868 N	610	-0-	-258	-0-	38 1	572 3	N	-0-			-0-
02		493 N	NO RPT	-0-	-493	-0-			N	NO RPT			-0-

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192													
MCKENDRICK, W.H. WELL #: 10 RRCID -> 135146 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 3802 - 4126													
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCLEAN (WILCOX W-18) 59725 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
KILLAM OIL CO., LTD. 460054													
KILLAM-HURD-MCLEAN '121' WELL #: 1 RRCID -> 204190 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13256 - 13266													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCLEAN (WILCOX W-18)		//CONT.//		59725 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
KILLAM-HURD-MCLEAN 121		WELL #:		2	RRCID ->	212938	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL DEPTH	13350	PERF.13081 - 13181	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		10560 X	9330	-0-	-1230	-0-	9330	2	N	-0-		84
10		10912 X	9301	-0-	-1611	-0-	9301	2	N	-0-		84
11		10560 X	8766	-0-	-1794	-0-	8766	2	N	-0-		84
12		10571 X	5449	-0-	-5122	-0-	5449	2	N	-0-		84
01		10571 X	7627	-0-	-2944	-0-	7627	2	N	-0-		84
*02		10873 X	10873	-0-	-0-	-0-	10873	2	N	-0-		84

MCLEAN, WEST (GARCIA)				59731 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
GARCIA 608		WELL #:			RRCID ->	216292	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 9205 - 9224	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		58
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		58
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		58
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		58
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		58
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		58
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2010												

MCLEAN, WEST (WX H-3)				59731 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
GARCIA 608		WELL #:		1	RRCID ->	212230	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	11947	PERF.10478 - 10508	
09		24625 X	-0-	-0-	-24625	-0-			N	-0-		140
10		21204 X	-0-	-0-	-21204	-0-			N	-0-		140
11		20520 X	-0-	-0-	-20520	-0-			N	-0-		140
12		21204 X	-0-	-0-	-21204	-0-			N	-0-		140
01		2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-			N	-0-		140
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140

MCMANUS (FRIO, MIDDLE)				59773 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748								
RIVER FARMS		WELL #:			RRCID ->	231212	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	7560	PERF. 5592 - 5598	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		98
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/25/2011												

MCMANUS (5900)				59773 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748								
RIVER FARMS		WELL #:		1	RRCID ->	159113	COMPL. DATE	07/02/1996	TOTAL DEPTH	7215	PERF. 5842 - 5850	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4

OIL AND GAS DIVISION

MCMORAN (VICKSBURG 8200)		59818 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
GUERRA, ARCADIO		WELL #: 1		RRCID -> 177134		COMPL. DATE 08/28/2000		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 7884 - 7940		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		420 N	398	-0-	-22	-0-	29 1	369 3	N	-0-		9
10		453 N	453	-0-	-0-	-0-	34 1	419 3	N	-0-		9
11		450 N	445	-0-	-5	-0-	35 1	410 3	N	-0-		9
12		405 N	405	-0-	-0-	-0-	34 1	371 3	N	-0-		9
01		465 N	362	-0-	-103	-0-	34 1	328 3	N	-0-		9
02		435 N	NO RPT	-0-	-435	-0-			N	NO RPT		9

MCMORAN (VICKSBURG 9270)		59818 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC		129692										
BARRERA		WELL #: 3		RRCID -> 235414		COMPL. DATE 03/16/2008		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 8678 - 10036		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	86 1	166 2	N	28		83
							4017 3	31 9				
10		4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	92 1	66 2	N	33	94 1	22
							4130 3	36 9				
11		3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	90 1	813 2	N	1		23
							3060 3	1 9				
12		4433 X	4075	-0-	-358	-0-	81 1	129 2	N	7		30
							3857 3	8 9				
01		4433 X	3622	-0-	-811	-0-	70 1	56 2	N	20		50
							3474 3	22 9				
02		4147 X	3404	-0-	-743	-0-	72 1	37 2	N	29		79
							3263 3	32 9				

BARRERA		WELL #: 04		RRCID -> 238122		COMPL. DATE 04/19/2004		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9100 - 9642		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	694 1	151 2	N	19	18 1	16
							3657 3	21 9				
10		4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	648 1	53 2	N	9		25
							3289 3	10 9				
11		3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	568 1	654 2	N	2	11 1	16
							2460 3	2 9				
12		4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	547 1	113 2	N	14		30
							3365 3	15 9				
01		11795 X	11795	-0-	-0-	-0-	1481 1	164 2	N	24		54
							10124 3	26 9				
*02		7466 X	7466	-0-	-0-	-0-	1096 1	71 2	N	17		71
							6280 3	19 9				

BARRERA		WELL #: 5		RRCID -> 238514		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 8336 - 9516		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		432 X	432	-0-	-0-	-0-	67 1	14 2	N	-0-		21
							351 3					
10		352 X	352	-0-	-0-	-0-	57 1	5 2	N	-0-		21
							290 3					
11		330 X	94	-0-	-236	-0-	14 1	17 2	N	-0-		21
							63 3					
12		434 X	266	-0-	-168	-0-	36 1	7 2	N	-0-		21
							223 3					
01		434 X	364	-0-	-70	-0-	46 1	5 2	N	-0-		21
							313 3					
02		406 X	402	-0-	-4	-0-	59 1	4 2	N	-0-		21
							339 3					

MCMORAN (VICKSBURG 9270) CANTERA OPERATING, LLC BARRERA		//CONT.// 59818 568 //CONT.// 129692	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
		WELL #: 6	RRCID -> 241053	COMPL. DATE 06/09/2008	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9069 - 10220						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
09	4650 X	2951 -0-	-1699	-0-	59 1 2764 3	114 2 14 9	N	13		22		
10	4743 X	3222 -0-	-1521	-0-	69 1 3079 3	49 2 25 9	N	23		45		
11	4590 X	2774 -0-	-1816	-0-	62 1 2116 3	562 2 34 9	N	31	41 1	35		
12	4743 X	2946 -0-	-1797	-0-	58 1 2794 3	94 2	N	-0-		35		
01	4526 X	3036 -0-	-1490	-0-	59 1 2916 3	47 2 14 9	N	13		48		
*02	3128 X	3128 -0-	-0-	-0-	67 1 3027 3	34 2	N	-0-		48		

BARRERA		WELL #: 7	RRCID -> 241691	COMPL. DATE 07/13/2008	TOTAL DEPTH 10111	PERF. 9276 - 9704						
09	6089 X	6089 -0-	-0-	-0-	933 1 4917 3	203 2 36 9	N	33		51		
10	5982 X	5982 -0-	-0-	-0-	966 1 4907 3	78 2 31 9	N	28	58 1	21		
11	5934 X	5934 -0-	-0-	-0-	911 1 3946 3	1049 2 28 9	N	25		46		
12	5704 X	5686 -0-	-18	-0-	768 1 4726 3	159 2 33 9	N	30		76		
01	5704 X	5268 -0-	-436	-0-	660 1 4514 3	73 2 21 9	N	19		95		
*02	5696 X	5696 -0-	-0-	-0-	832 1 4770 3	54 2 40 9	N	36		131		

BARRERA		WELL #: 9	RRCID -> 242010	COMPL. DATE 09/08/2008	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9440 - 9810						
09	690 X	394 -0-	-296	-0-	61 1 320 3	13 2	N	-0-		90		
10	558 X	398 -0-	-160	-0-	65 1 328 3	5 2	N	-0-		90		
11	630 X	142 -0-	-488	-0-	22 1 95 3	25 2	N	-0-		90		
12	5163 X	5163 -0-	-0-	-0-	693 1 4265 3	143 2 62 9	N	56		146		
01	651 X	306 -0-	-345	-0-	37 1 251 3	4 2 14 9	N	13		159		
02	377 X	321 -0-	-56	-0-	47 1 271 3	3 2	N	-0-		159		

BARRERA		WELL #: 10	RRCID -> 242852	COMPL. DATE 09/15/2008	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 8943 - 9589						
09	3150 X	3137 -0-	-13	-0-	481 1 2533 3	105 2 18 9	N	16	115 1	18		
10	3255 X	3156 -0-	-99	-0-	509 1 2586 3	41 2 20 9	N	18		36		
11	3150 X	3013 -0-	-137	-0-	462 1 2004 3	533 2 14 9	N	13	11 1	38		
12	3255 X	3108 -0-	-147	-0-	421 1 2589 3	87 2 11 9	N	10		48		
01	3255 X	2985 -0-	-270	-0-	374 1 2555 3	42 2 14 9	N	13		61		
02	3045 X	2760 -0-	-285	-0-	404 1 2316 3	26 2 14 9	N	13		74		

CMCMORAN (VICKSBURG 9270) CANTERA OPERATING, LLC BARRERA		//CONT.// //CONT.//	59818 568 129692	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
		WELL #:	8	RRCID ->	247588	COMPL. DATE	08/10/2008	TOTAL DEPTH	10104	PERF.	N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	7537 X	7537	-0-	-0-	-0-	1153	1	251	2	N	52	51	1	21	
						6076	3	57	9						
10	7812 X	7334	-0-	-478	-0-	1178	1	96	2	N	71			92	
						5982	3	78	9						
11	7560 X	6707	-0-	-853	-0-	1031	1	1187	2	N	21	13	1	100	
						4466	3	23	9						
12	7812 X	5996	-0-	-1816	-0-	798	1	165	2	N	114	189	1	25	
						4908	3	125	9						
01	7812 X	4374	-0-	-3438	-0-	549	1	61	2	N	8			33	
						3755	3	9	9						
02	7279 X	3937	-0-	-3342	-0-	577	1	38	2	N	15			48	
						3305	3	17	9						
HILCORP ENERGY COMPANY BARRERA, PEDRO				386310			1	RRCID ->	046487	COMPL. DATE	04/20/2002	TOTAL DEPTH	11175	PERF.	9272 - 9645
09	960 N	754	-0-	-206	-0-	55	1	699	3	N	-0-			72	
10	961 N	769	-0-	-192	-0-	58	1	711	3	N	-0-			72	
11	900 N	629	-0-	-271	-0-	49	1	580	3	N	-0-			72	
12	775 N	486	-0-	-289	-0-	41	1	445	3	N	-0-			72	
01	775 N	369	-0-	-406	-0-	35	1	334	3	N	-0-			72	
02	609 N	NO RPT	-0-	-609	-0-					N	NO RPT			72	
TREVINO ESTATE ET AL UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	177387	COMPL. DATE	10/30/2000	TOTAL DEPTH	9661	PERF.	9245 - 9265		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
HINOJOSA, F.G.				WELL #:	3	RRCID ->	204189	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	12235	PERF.	9092 - 9102		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
BARRERA UNIT				WELL #:	12	RRCID ->	232990	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	14851	PERF.	9271 - 9332		
09	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	266	1	3376	3	N	29	6	1	65	
						32	9								
10	3813 X	3550	-0-	-263	-0-	264	1	3257	3	N	26	11	1	80	
						29	9								
11	3690 X	688	-0-	-3002	-0-	52	1	612	3	N	22	10	1	92	
						24	9								
12	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-	2	1	90	
01	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-	46	1	44	
02	3538 X	NO RPT	-0-	-3538	-0-					N	NO RPT			44	
TREVINO ESTATE ET AL UNIT				WELL #:	17	RRCID ->	248041	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	8846 - 10570		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

MCMORAN (VICKSBURG 9270)			//CONT.//		59818 568	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
TREVINO ESTATE ET AL UNIT			WELL #:		11	RRCID -> 251122		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 8764 - 10612					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

BARRERA UNIT			WELL #:		14	RRCID -> 251232		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 9142 - 10824					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

MCMORAN (8960)					59818 852	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
ALEGRE ENERGY, INC.					011441												
OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 233906		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 10637		PERF. 9770 - 10410					
09	750 N	719	-0-	-31	-0-	716	2	3	9	N	3					107	
10	775 N	694	-0-	-81	-0-	681	2	13	9	N	12					119	
11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	799	2	23	9	N	21					140	
12	806 N	806	-0-	-0-	-0-	791	2	15	9	N	14	102	1			52	
01	767 N	767	-0-	-0-	-0-	756	2	11	9	N	10					62	
*02	833 N	833	-0-	-0-	-0-	819	2	14	9	N	13					75	

CANTERA OPERATING, LLC					129692												
BARRERA			WELL #:		3	RRCID -> 236579		COMPL. DATE 03/16/2008		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 8678 - 9646					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

HILCORP ENERGY COMPANY					386310												
HINOJOSA, F.G.			WELL #:		1	RRCID -> 076250		COMPL. DATE 11/25/1996		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8923 - 9104					
09	300 N	110	-0-	-190	-0-	7	1	88	3	Y	14	28	1			10	
						15	9										
10	T. A.	130	-0-	130	130	10	1	120	3	Y	-0-	10	1			-0-	
11	T. A.	36	-0-	36	166	3	1	33	3	Y	-0-					-0-	
12	T. A.	12	-0-	12	178	1	1	9	3	Y	2	2	1			-0-	
						2	9										
01	T. A.	65	-0-	65	243	6	1	59	3	Y	-0-					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	243					Y	NO RPT					-0-	

TREVINO ESTATE ET AL UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 077953		COMPL. DATE 02/24/1995		TOTAL DEPTH 9230		PERF. 8831 - 9088					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VALDEZ ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078616		COMPL. DATE 08/30/1978		TOTAL DEPTH 9271 PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	20 1	249 3	Y	-0-	-0-	
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	17 1	210 3	Y	-0-	-0-	
11	240 N	167	-0-	-73	-0-	13 1	154 3	Y	-0-	-0-	
12	279 N	106	-0-	-173	-0-	9 1	97 3	Y	-0-	-0-	
01	217 N	40	-0-	-177	-0-	4 1	36 3	Y	-0-	-0-	
02	174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-			Y	NO RPT	-0-	

OLIVAREZ UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 088169		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8550 - 9080			
09	54065 X	54065	-0-	-0-	-0-	3900 1	49565 3	Y	545	578 1	160
						600 9					
10	40674 X	40674	-0-	-0-	-0-	3019 1	37284 3	Y	337	407 1	90
						371 9					
11	72780 X	30141	-0-	-42639	-0-	2335 1	27564 3	Y	220	214 1	96
						242 9					
12	75206 X	26526	-0-	-48680	-0-	2224 1	24151 3	Y	137	10 1	223
						151 9					
01	65813 X	19465	-0-	-46348	-0-	1840 1	17471 3	Y	140	212 1	151
						154 9					
02	52258 X	NO RPT	-0-	-52258	-0-			Y	NO RPT		151

BARRERA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 122205		COMPL. DATE 08/28/1999		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8386 - 8404			
09	1230 N	1134	-0-	-96	-0-	76 1	960 3	Y	89	101 1	107
						98 9					
10	1891 N	1099	-0-	-792	-0-	74 1	916 3	Y	99	84 1	122
						109 9					
11	2100 N	1761	-0-	-339	-0-	124 1	1459 3	Y	162	134 1	150
						178 9					
*12	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	134 1	1452 3	Y	4	59 1	95
						4 9					
*01	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	127 1	1209 3	Y	108	1 1	107
						119 9					
02	1711 N	NO RPT	-0-	-1711	-0-			Y	NO RPT		107

HINOJOSA ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 157093		COMPL. DATE 05/16/1996		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8352 - 8499			
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	18 1	232 3	Y	-0-		-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	9 1	116 3	Y	-0-		-0-
11	330 N	112	-0-	-218	-0-	9 1	103 3	Y	-0-		-0-
12	248 N	101	-0-	-147	-0-	9 1	92 3	Y	-0-		-0-
01	124 N	90	-0-	-34	-0-	9 1	81 3	Y	-0-		-0-
02	116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-			Y	NO RPT		-0-

HINOJOSA "A"		WELL #: 1		RRCID -> 159395		COMPL. DATE 08/02/1996		TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9132 - 9210			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GARZA ETAL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 163659		COMPL. DATE 06/30/2001		TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8560 - 9682			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 166447		COMPL. DATE 04/11/2002		TOTAL DEPTH 9778		PERF. 8780 - 9419			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09		1479 X	1479	-0-	-0-	106	1	1348	3	Y	23	4 1	142
						25	9						
10		1581 N	1086	-0-	-495	79	1	981	3	Y	24	8 1	158
						26	9						
11		1680 N	1183	-0-	-497	91	1	1069	3	Y	21	21 1	158
						23	9						
12		1519 N	585	-0-	-934	47	1	510	3	Y	25	73 1	110
						28	9						
01		1085 N	1050	-0-	-35	97	1	918	3	Y	32	9 1	133
						35	9						
02		1131 N	NO RPT	-0-	-1131					Y	NO RPT		133

BARRERA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 170352		COMPL. DATE 04/13/1999		TOTAL DEPTH 9599		PERF. 7818 - 7824			
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 183894		COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL DEPTH 9661		PERF. 8914 - 8950			
09		5040 X	4975	-0-	-65	361	1	4589	3	N	23	2 1	71
						25	9						
10		5332 X	5101	-0-	-231	380	1	4696	3	N	23	3 1	91
						25	9						
11		5225 X	5225	-0-	-0-	407	1	4798	3	N	18	4 1	105
						20	9						
12		5332 X	5059	-0-	-273	421	1	4577	3	N	55	2 1	158
						61	9						
01		5270 X	4708	-0-	-562	442	1	4192	3	N	67	4 1	221
						74	9						
02		5046 X	NO RPT	-0-	-5046					N	NO RPT		221

HINOJOSA, F. G.		WELL #: 2		RRCID -> 199118		COMPL. DATE 12/11/2003		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8723 - 8931			
09		600 X	535	-0-	-65	37	1	473	3	N	23	3 1	65
						25	9						
10		620 N	423	-0-	-197	29	1	360	3	N	31	5 1	91
						34	9						
11		779 N	779	-0-	-0-	57	1	670	3	N	47	6 1	132
						52	9						
12		661 N	661	-0-	-0-	50	1	546	3	N	59	3 1	188
						65	9						
*01		626 N	626	-0-	-0-	55	1	520	3	N	46	199 1	35
						51	9						
02		580 N	NO RPT	-0-	-580					N	NO RPT		35

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HINOJOSA ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 199974		COMPL. DATE 02/17/2004			TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8576 - 8802	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	126 1	1605 3	N	48	165 1	75	
10	1953 N	1700	-0-	-253	-0-	53 9	1509 3	N	63	1 1	137	
11	1980 N	1716	-0-	-264	-0-	122 1	1545 3	N	36	1 1	172	
12	1829 N	1761	-0-	-68	-0-	69 9	1555 3	N	57	192 1	37	
01	1705 N	1678	-0-	-27	-0-	131 1	1458 3	N	61	1 1	97	
02	1653 N	NO RPT	-0-	-1653	-0-	40 9		N			97	
						143 1						
						63 9						
						153 1						
						67 9						

VALDEZ ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 204223		COMPL. DATE 08/16/2004			TOTAL DEPTH 13532		PERF. 9203 - 9385	
09	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	81 1	1030 3	N	90	1 1	190	
10	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	99 9	1115 3	N	109	190 1	109	
11	1410 N	1079	-0-	-331	-0-	90 1	934 3	N	60	1 1	168	
12	1240 N	1135	-0-	-105	-0-	120 9	930 3	N	108	193 1	83	
01	1333 N	1088	-0-	-245	-0-	79 1	909 3	N	75	1 1	157	
02	1044 N	NO RPT	-0-	-1044	-0-	66 9		N			157	
						86 1						
						119 9						
						96 1						
						83 9						

HINOJOSA, F.G.		WELL #: 4		RRCID -> 205321		COMPL. DATE 02/25/2011			TOTAL DEPTH 9420		PERF. 8740 - 8760	
09	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	221 1	2815 3	N	42	3 1	165	
10	2635 N	2481	-0-	-154	-0-	46 9	2246 3	N	48	6 1	207	
11	2730 X	1996	-0-	-734	-0-	182 1	1792 3	N	47	8 1	246	
12	2821 X	1850	-0-	-971	-0-	53 9	1646 3	N	48	196 1	98	
01	2821 X	1941	-0-	-880	-0-	52 9	1699 3	N	57	10 1	145	
02	2639 X	NO RPT	-0-	-2639	-0-	151 1		N			145	
						53 9						
						179 1						
						63 9						

GARZA ET AL "B" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 205334		COMPL. DATE 11/23/2004			TOTAL DEPTH 9567		PERF. 8868 - 9097	
09	6300 X	5680	-0-	-620	-0-	413 1	5253 3	N	13	2 1	16	
10	6820 X	5358	-0-	-1462	-0-	14 9	4898 3	N	58	4 1	70	
11	6600 X	5710	-0-	-890	-0-	396 1	5261 3	N	3	3 1	70	
12	6820 X	4972	-0-	-1848	-0-	64 9	4551 3	N	2	2 1	70	
01	5859 X	1267	-0-	-4592	-0-	446 1	1145 3	N	1	1 1	70	
02	5510 X	NO RPT	-0-	-5510	-0-	3 9		N			70	
						419 1						
						2 9						
						121 1						
						1 9						

OIL AND GAS DIVISION

MCMORAN (8960) HILCORP ENERGY COMPANY HINOJOSA "A"		//CONT.// //CONT.//	59818 852 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
				WELL #:	2	RRCID ->	205335	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	10011	PERF. 9260 - 9822
09		4593 X	4593	-0-	-0-	291	1	3700	3	N	547	429 1 287
10		4918 X	4918	-0-	-0-	602	9	3910	3	N	628	663 1 252
11		4722 X	4722	-0-	-0-	317	1	3840	3	N	506	433 1 325
12		4327 X	4327	-0-	-0-	691	9	3747	3	N	214	268 1 271
*01		4769 X	4769	-0-	-0-	345	1	3561	3	N	757	689 1 339
02		2552 X	NO RPT	-0-	-2552	235	9			N	NO RPT	339
				WELL #:	3	RRCID ->	205336	COMPL. DATE	10/20/2004	TOTAL DEPTH	9820	PERF. 9338 - 9644
09		270 X	-0-	-0-	-270					N	-0-	28
10		T. A.	221	-0-	221	17	1	204	3	N	-0-	28
11		T. A.	-0-	-0-	221					N	-0-	28
12		T. A.	-0-	-0-	221					N	-0-	28
01		T. A.	-0-	-0-	221					N	-0-	28
02		T. A.	NO RPT	-0-	221					N	NO RPT	28
				WELL #:	4	RRCID ->	206978	COMPL. DATE	01/11/2005	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 9050 - 9686
09		40172 X	40172	-0-	-0-	2894	1	36779	3	N	454	578 1 104
10		19526 X	19526	-0-	-0-	499	9	17848	3	N	212	207 1 109
11		23870 X	23870	-0-	-0-	1445	1	21613	3	N	387	400 1 96
12		21566 X	21566	-0-	-0-	233	9	19510	3	N	236	203 1 129
*01		16706 X	16706	-0-	-0-	1831	1	14998	3	N	117	205 1 41
02		3364 X	NO RPT	-0-	-3364	426	9			N	NO RPT	41
				WELL #:	3	RRCID ->	208315	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9572 - 9652
09		162 X	162	-0-	-0-	12	1	150	3	N	-0-	-0-
10		124 X	-0-	-0-	-124					N	-0-	-0-
11		171 X	171	-0-	-0-	13	1	158	3	N	-0-	-0-
12		155 X	-0-	-0-	-155					N	-0-	-0-
01		155 X	-0-	-0-	-155					N	-0-	-0-
02		174 X	NO RPT	-0-	-174					N	NO RPT	-0-
				WELL #:	5	RRCID ->	209099	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8040 - 8060
09		2608 X	2608	-0-	-0-	189	1	2397	3	N	20	1 1 131
10		2841 X	2841	-0-	-0-	22	9	2616	3	N	12	2 1 141
11		2760 X	2760	-0-	-0-	212	1	2521	3	N	24	2 1 163
12		2821 X	2737	-0-	-84	13	9	2488	3	N	18	1 1 180
01		2852 X	2556	-0-	-296	213	1	2290	3	N	23	2 1 201
02		2668 X	NO RPT	-0-	-2668	26	9			N	NO RPT	201

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
GARZA ET AL "B" UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 209119		COMPL. DATE 03/10/2005			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9010 - 9318					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
09	1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	138	1	1754	3	N	8	3	1	178
10	2015 N	1989	-0-	-26	-0-	147	1	1821	3	N	19	6	1	191
11	2010 N	1938	-0-	-72	-0-	149	1	1764	3	N	23	182	1	32
12	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	174	1	1892	3	N	46	4	1	74
01	1984 N	1711	-0-	-273	-0-	161	1	1530	3	N	18	7	1	85
02	1885 N	NO RPT	-0-	-1885	-0-	20	9			N	NO RPT			85

HINOJOSA "A"		WELL #: 4		RRCID -> 210504		COMPL. DATE 08/22/2005			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9780 - 9820					
09	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	293	1	3717	3	N	22	171	1	64
10	4216 X	4044	-0-	-172	-0-	301	1	3721	3	N	20	3	1	81
11	4200 X	3891	-0-	-309	-0-	301	1	3555	3	N	32	3	1	110
12	4340 X	3739	-0-	-601	-0-	314	1	3406	3	N	17	1	1	126
01	4340 X	3193	-0-	-1147	-0-	299	1	2843	3	N	46	3	1	169
02	3886 X	NO RPT	-0-	-3886	-0-	51	9			N	NO RPT			169

HINOJOSA-LONGORIA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 212153		COMPL. DATE 08/26/2005			TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7766 - 8280					
09	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	93	1	1179	3	N	1	1	1	128
10	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	122	1	1504	3	N	1	1	1	128
11	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	121	1	1433	3	N	1	1	1	128
12	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	122	1	1328	3	N	1	1	1	128
01	1612 N	1302	-0-	-310	-0-	124	1	1177	3	N	1	1	1	128
02	1508 N	NO RPT	-0-	-1508	-0-	1	9			N	NO RPT			128

HINOJOSA, F. G.		WELL #: 3		RRCID -> 212259		COMPL. DATE 07/16/2005			TOTAL DEPTH 12235 PERF. 8584 - 8780					
09	600 X	263	-0-	-337	-0-	18	1	227	3	N	16			143
10	310 N	182	-0-	-128	-0-	18	9	151	3	N	17			160
11	420 N	143	-0-	-277	-0-	12	1	123	3	N	8			168
12	279 N	158	-0-	-121	-0-	19	9	129	3	N	15			183
*01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	11	1	207	3	N	47			230
02	145 N	NO RPT	-0-	-145	-0-	9	9			N	NO RPT			230

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 216051		COMPL. DATE 01/11/2006			TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9244 - 9264			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3600 X	3495	-0-	-105	-0-	250 1	3184 3	N	55	113 1		29
10	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	61 9	3888 3	N	56	13 1		72
11	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	62 9	3703 3	N	14	14 1		72
12	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	15 9	3672 3	N	129	170 1		31
01	4278 X	3686	-0-	-592	-0-	338 1	3219 3	N	116	17 1		130
02	4002 X	NO RPT	-0-	-4002	-0-	142 9		N	NO RPT			130
						128 9						
TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 216271		COMPL. DATE 03/02/2006			TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8718 - 9045			
09	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	176 1	2230 3	N	236	250 1		164
10	3038 N	2150	-0-	-888	-0-	260 9	1940 3	N	48	67 1		145
11	2730 N	2028	-0-	-702	-0-	157 1	1825 3	N	44	84 1		105
12	3100 N	3184	-0-	84	84	53 9	2869 3	N	46	5 1		146
*01	3100 N	3058	-0-	-42	42	155 1	2719 3	N	48	11 1		183
02	1972 N	NO RPT	-0-	-1972	-0-	48 9		N	NO RPT			183
						286 1						
						53 9						
BARRERA UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 218518		COMPL. DATE 03/18/2006			TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7024 - 7090			
09	360 X	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			8
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			8
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			8
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5 1		3
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
GARZA ET AL UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 218814		COMPL. DATE 04/05/2006			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9902 - 10270			
09	6030 X	5867	-0-	-163	-0-	424 1	5396 3	N	43	76 1		115
10	6882 X	5460	-0-	-1422	-0-	47 9	5005 3	N	45			160
11	6960 X	5996	-0-	-964	-0-	405 1	5483 3	N	44	151 1		53
12	7192 X	5512	-0-	-1680	-0-	50 9	5004 3	N	43	46 1		50
*01	8518 X	8518	-0-	-0-	-0-	465 1	7664 3	N	43			93
02	5800 X	NO RPT	-0-	-5800	-0-	48 9		N	NO RPT			93
						461 1						
						47 9						
						807 1						
						47 9						
BARRERA UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 219316		COMPL. DATE 04/30/2006			TOTAL DEPTH 10730 PERF. 8060 - 8100			
09	270 N	88	-0-	-182	-0-	6 1	82 3	N	-0-			6
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	19 1	229 3	N	-0-			6
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	31 1	368 3	N	-0-			6
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	24 1	255 3	N	-0-			6
01	248 N	112	-0-	-136	-0-	11 1	101 3	N	-0-			6
02	377 N	NO RPT	-0-	-377	-0-			N	NO RPT			6

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BARRERA, C., DR.		WELL #: 1		RRCID -> 219414		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8560 - 8676			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

HINOJOSA "A"		WELL #: 5		RRCID -> 219752		COMPL. DATE 08/27/2006		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9770 - 9818			
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	57 1	726 3	N	-0-	-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	20 1	247 3	N	-0-	-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	14 1	158 3	N	-0-	-0-
12	806	N	9	-0-	-797	-0-	1 1	8 3	N	-0-	-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-	-0-
02	174	N	NO RPT	-0-	-174	-0-			N	NO RPT	-0-

GARZA ET AL UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 221288		COMPL. DATE 04/01/2008		TOTAL DEPTH 11606 PERF. 9682 - 10362				
09	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	316 1	4014 3	N	35	2 1	124
							39 9					
10	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	363 1	4488 3	N	38	3 1	159
							42 9					
11	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	365 1	4306 3	N	33	3 1	189
							36 9					
12	4619	X	4471	-0-	-148	-0-	374 1	4064 3	N	30	177 1	42
							33 9					
01	4898	X	4391	-0-	-507	-0-	414 1	3932 3	N	41	3 1	80
							45 9					
02	4582	X	NO RPT	-0-	-4582	-0-			N	NO RPT		80

GARZA ET AL "B" UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 222935		COMPL. DATE 10/10/2006		TOTAL DEPTH 9476 PERF. 8840 - 9170			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	5

BARRERA UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 224426		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8410 - 8438				
09	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	392 1	4980 3	N	48	98 1	41
							53 9					
10	5828	X	5553	-0-	-275	-0-	408 1	5044 3	N	92	80 1	53
							101 9					
11	5910	X	5322	-0-	-588	-0-	410 1	4838 3	N	67	87 1	33
							74 9					
12	6107	X	5274	-0-	-833	-0-	435 1	4725 3	N	104	74 1	63
							114 9					
01	6107	X	4870	-0-	-1237	-0-	455 1	4324 3	N	83	90 1	56
							91 9					
02	5249	X	NO RPT	-0-	-5249	-0-			N	NO RPT		56

GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 225132		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9048 - 9066			
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7 1	88 3	N	-0-	47
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	9 1	107 3	N	-0-	47
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	47
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	47
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	47
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	47

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
GARZA ET AL UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 225616		COMPL. DATE 12/14/2006		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 9202 - 9770				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HINOJOSA "A"		WELL #: 6		RRCID -> 225748		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 9686		PERF. 8982 - 9270				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HINOJOSA "A"		WELL #: 8		RRCID -> 225795		COMPL. DATE 03/04/2007		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9254 - 9450				
09	3330 X	2976	-0-	-354	-0-	214	1	2726	3	N	33	4	1	79
						36	9							
10	3441 X	3372	-0-	-69	-0-	252	1	3107	3	N	12	10	1	81
						13	9							
11	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	292	1	3441	3	N	32	11	1	102
						35	9							
12	3131 X	2308	-0-	-823	-0-	191	1	2072	3	N	41	6	1	137
						45	9							
01	3379 X	3263	-0-	-116	-0-	305	1	2899	3	N	54	13	1	178
						59	9							
02	3654 X	NO RPT	-0-	-3654	-0-					N	NO RPT			178

GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 226792		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 11164		PERF. 10248 - 10256				
09	9089 X	9089	-0-	-0-	-0-	657	1	8351	3	N	74	6	1	112
						81	9							
10	9641 X	9229	-0-	-412	-0-	684	1	8454	3	N	83	13	1	182
						91	9							
11	9330 X	8553	-0-	-777	-0-	661	1	7808	3	N	76	200	1	58
						84	9							
12	9641 X	8523	-0-	-1118	-0-	710	1	7721	3	N	84	79	1	63
						92	9							
01	9393 X	8454	-0-	-939	-0-	796	1	7556	3	N	93	14	1	142
						102	9							
02	8787 X	NO RPT	-0-	-8787	-0-					N	NO RPT			142

HINOJOSA "A"		WELL #: 7		RRCID -> 226973		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 9860		PERF. 0 - 9534				
09	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	211	1	2681	3	N	92	167	1	68
						101	9							
10	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	263	1	3244	3	N	98	2	1	164
						108	9							
11	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	312	1	3682	3	N	93	192	1	65
						102	9							
12	3100 X	1921	-0-	-1179	-0-	162	1	1755	3	N	4	1	1	68
						4	9							
01	3627 X	1937	-0-	-1690	-0-	184	1	1751	3	N	2	2	1	68
						2	9							
02	3422 X	NO RPT	-0-	-3422	-0-					N	NO RPT			68

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
VALDEZ ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 227518		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9110 - 9120				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARZA ET AL UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 227809		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 10191		PERF. 9472 - 9764				
09	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	294	1	3731	3	N	47	2	1	84
						52	9							
10	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	314	1	3882	3	N	45	4	1	125
						50	9							
11	4200 X	4184	-0-	-16	-0-	322	1	3801	3	N	55	35	1	145
						61	9							
12	4340 X	4088	-0-	-252	-0-	341	1	3700	3	N	43	152	1	36
						47	9							
01	4340 X	3887	-0-	-453	-0-	364	1	3462	3	N	55	3	1	88
						61	9							
02	4031 X	NO RPT	-0-	-4031	-0-					N	NO RPT			88

BARRERA UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 228698		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 9142 - 10824				
09	8508 X	8508	-0-	-0-	-0-	612	1	7784	3	N	102	164	1	73
						112	9							
10	9331 X	8090	-0-	-1241	-0-	597	1	7379	3	N	104	14	1	163
						114	9							
11	9240 X	8833	-0-	-407	-0-	681	1	8038	3	N	104	201	1	66
						114	9							
12	9548 X	8407	-0-	-1141	-0-	699	1	7592	3	N	105	7	1	164
						116	9							
01	9548 X	7481	-0-	-2067	-0-	701	1	6659	3	N	110	197	1	77
						121	9							
02	8526 X	NO RPT	-0-	-8526	-0-					N	NO RPT			77

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 229757		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 9690		PERF. 8674 - 8716				
09	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	349	1	4437	3	N	28	4	1	55
						31	9							
10	5394 X	4860	-0-	-534	-0-	361	1	4464	3	N	32	9	1	78
						35	9							
11	5220 X	3440	-0-	-1780	-0-	265	1	3122	3	N	48	9	1	117
						53	9							
12	5394 X	3636	-0-	-1758	-0-	303	1	3293	3	N	36	125	1	28
						40	9							
01	5177 X	3341	-0-	-1836	-0-	314	1	2981	3	N	42	11	1	59
						46	9							
02	4669 X	NO RPT	-0-	-4669	-0-					N	NO RPT			59

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
OLIVAREZ UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 230872		COMPL. DATE 08/27/2007		TOTAL DEPTH 11040 PERF. 9664 - 9706			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	3240 X	1877	-0-	-1363	-0-	136 1	1723 3	N	16	1 1	72
10	3255 X	2927	-0-	-328	-0-	18 9	2686 3	N	22	2 1	92
11	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	217 1	2450 3	N	14	1 1	105
12	2728 X	2704	-0-	-24	-0-	24 9	2462 3	N	14	1 1	118
01	2914 X	2173	-0-	-741	-0-	208 1	1950 3	N	16	2 1	132
02	2726 X	NO RPT	-0-	-2726	-0-	15 9		N	NO RPT		132

GARZA ET AL UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 231224		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8982 - 9788			
09	1084 N	-0-	-0-	-1084	-0-			N	2	1 1	92
10	1767 X	65	-0-	-1702	-0-	5 1	59 3	N	1	1 1	92
11	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-	1 9		N	6	1 1	97
12	1767 X	72	-0-	-1695	-0-	2 1	16 3	N	49	118 1	28
01	1767 X	71	-0-	-1696	-0-	54 9	24 3	N	40		68
02	58 X	NO RPT	-0-	-58	-0-	3 1		N	NO RPT		68
						44 9					

HINOJOSA ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 233173		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8750 - 9052			
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-	1 1	75
10	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-		75
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-		75
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		75

OLIVAREZ UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 233963		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 11347 PERF. 9790 - 9810			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 235715		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8868 - 9330			
09	900 X	838	-0-	-62	-0-	60 1	758 3	N	18	4 1	37
10	992 N	488	-0-	-504	-0-	20 9	439 3	N	12	6 1	43
11	900 N	-0-	-0-	-900	-0-	36 1		N	-0-	3 1	40
12	868 N	-0-	-0-	-868	-0-	13 9		N	-0-		40
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-		40
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
OLIVAREZ UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 237136		COMPL. DATE 04/07/2008			TOTAL DEPTH 11445 PERF.10220 - 11064			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	78 1	987 3	N	1	5 1		-0-
10	1085 N	1076	-0-	-9	-0-	1 9	994 3	N	1	1 1		-0-
11	1290 N	1066	-0-	-224	-0-	81 1	982 3	N	1	1 1		-0-
12	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	1 9	2432 3	N	1	1 1		-0-
01	1085 N	714	-0-	-371	-0-	224 1	645 3	N	1	1 1		-0-
02	1044 N	NO RPT	-0-	-1044	-0-	1 9		N	NO RPT			-0-

HINOJOSA, F G		WELL #: 6		RRCID -> 237393		COMPL. DATE 02/07/2008			TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8178 - 8218			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 238415		COMPL. DATE 03/15/2008			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9126 - 10116			
09	14069 X	14069	-0-	-0-	-0-	1025 1	13033 3	N	10	5 1		84
10	9139 X	9139	-0-	-0-	-0-	11 9	8448 3	N	6	9 1		81
11	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-	684 1		N	-0-	4 1		77
12	8060 X	-0-	-0-	-8060	-0-	7 9		N	-0-			77
01	8060 X	-0-	-0-	-8060	-0-			N	-0-			77
02	7540 X	NO RPT	-0-	-7540	-0-			N	NO RPT			77

BARRERA UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 241849		COMPL. DATE 04/25/2008			TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8998 - 9014			
09	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-			N	-0-			11
10	682 N	12	-0-	-670	-0-	1 1	11 3	N	-0-	6 1		5
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	N	-0-			5
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	N	-0-			5
01	12 N	6	-0-	-6	-0-	1 1	5 3	N	-0-			5
02	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT			5

BARRERA UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 242559		COMPL. DATE 08/15/2008			TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9576 - 9610			
09	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-			N	123	33 1		198
10	1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	107 1	1318 3	N	95	191 1		102
11	1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	105 9	1425 3	N	74	10 1		166
12	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	121 1	3145 3	N	52	6 1		212
*01	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	81 9	2876 3	N	44	15 1		241
02	1566 X	NO RPT	-0-	-1566	-0-	289 1		N	NO RPT			241
						57 9						
						303 1						
						48 9						

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
HINOJOSA ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 242754		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7520 - 7586					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BARRERA UNIT				WELL #:	17	RRCID ->	242937	COMPL. DATE	07/22/2008	TOTAL DEPTH	9383	PERF.	9020 - 9044
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	22 N	-0-	22	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GARZA ET AL UNIT				WELL #:	18	RRCID ->	243313	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	11187	PERF.	9670 - 10076
09	2490 X	478	-0-	-2012	-0-	35	1	443	3	N	-0-	2 1	3
10	2852 N	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-	3 1	-0-
11	2430 N	5	-0-	-2425	-0-	5	3			N	-0-		-0-
12	496 N	117	-0-	-379	-0-	10	1	107	3	N	-0-		-0-
*01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-		-0-
02	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT		-0-

GARZA ET AL UNIT				WELL #:	17	RRCID ->	244693	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10278 - 10326
09	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	98	1	1239	3	N	15		103
						17	9						
10	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	106	1	1314	3	N	34	1 1	136
						37	9						
11	1530 N	1471	-0-	-59	-0-	113	1	1335	3	N	21	1 1	156
						23	9						
12	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	122	1	1323	3	N	19	160 1	15
						21	9						
01	1457 N	1353	-0-	-104	-0-	128	1	1216	3	N	8	1 1	22
						9	9						
02	1421 N	NO RPT	-0-	-1421	-0-					N	NO RPT		22

GARZA ET AL "B" UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	245180	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7544 - 7790
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-		1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-		1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-		1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-		1
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT		1

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 245505		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8846 - 10570					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-				N	-0-			13
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
02	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13

BARRERA UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 248548		COMPL. DATE 04/30/2009		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8592 - 9236					
09	786 N	786	-0-	-0-	-0-	57 1	722 3	N	6	3 1			91
10	868 N	392	-0-	-476	-0-	29 1	361 3	N	2	73 1			20
11	1200 N	968	-0-	-232	-0-	75 1	889 3	N	4	5 1			19
12	873 N	873	-0-	-0-	-0-	73 1	797 3	N	3	2 1			20
*01	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	113 1	1078 3	N	6	6 1			20
02	928 N NO RPT	-0-	-0-	-928	-0-			N	NO RPT				20

HINOJOSA ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 248716		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 9267 PERF. 8866 - 8970					
09	69200 X	69200	-0-	-0-	-0-	4992 1	63464 3	N	676	605 1			216
10	57057 X	57057	-0-	-0-	-0-	4236 1	52326 3	N	450	418 1			248
11	42712 X	42712	-0-	-0-	-0-	3310 1	39080 3	N	293	416 1			125
12	42934 X	42934	-0-	-0-	-0-	3552 1	38597 3	N	714	650 1			189
01	37324 X	34424	-0-	-2900	-0-	3264 1	31006 3	N	140	112 1			217
02	34916 X NO RPT	-0-	-0-	-34916	-0-			N	NO RPT				217

GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 249187		COMPL. DATE 08/15/2009		TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7706 - 9024					
09	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	166 1	2113 3	N	7	4 1			25
10	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	179 1	2206 3	N	6	8 1			23
11	2220 N	1737	-0-	-483	-0-	135 1	1595 3	N	6	8 1			21
12	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	224 1	2430 3	N	6	4 1			23
*01	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	252 1	2390 3	N	10	9 1			24
02	1682 N NO RPT	-0-	-0-	-1682	-0-			N	NO RPT				24

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
HINOJOSA ET AL		WELL #: 12		RRCID -> 251040		COMPL. DATE 10/02/2008			TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9026 - 9532				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1590 N	906	-0-	-684	-0-	65	1	826	3	N	14	2	114
						15	9						
10	1054 N	878	-0-	-176	-0-	65	1	807	3	N	5	4	115
						6	9						
11	1110 N	639	-0-	-471	-0-	49	1	579	3	N	10	5	120
						11	9						
12	930 N	582	-0-	-348	-0-	49	1	524	3	N	8	3	125
						9	9						
01	868 N	530	-0-	-338	-0-	49	1	460	3	N	19	8	136
						21	9						
02	609 N	NO RPT	-0-	-609	-0-					N	NO RPT		136

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 251121		COMPL. DATE 12/14/2007			TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8764 - 10612				
09	1020 N	814	-0-	-206	-0-	58	1	730	3	N	24	4	64
						26	9						
10	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	4	4	64
11	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-	2	62
12	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-	4	58
*01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-		58
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		58

GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 252661		COMPL. DATE 02/02/2008			TOTAL DEPTH 10693 PERF.10244 - 10256				
09	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	271	1	3451	3	N	36	4	87
						40	9						
10	4185 X	3653	-0-	-532	-0-	271	1	3351	3	N	28	10	105
						31	9						
11	4050 X	3715	-0-	-335	-0-	282	1	3323	3	N	100	12	193
						110	9						
12	4185 X	3046	-0-	-1139	-0-	253	1	2751	3	N	38	76	155
						42	9						
01	4185 X	3632	-0-	-553	-0-	342	1	3247	3	N	39	11	183
						43	9						
02	3625 X	NO RPT	-0-	-3625	-0-					N	NO RPT		183

BARRERA UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 252784		COMPL. DATE 07/29/2009			TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7294 - 8140				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GARZA ET AL "B" UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 253219		COMPL. DATE 11/13/2009			TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7532 - 9218				
09	10020 X	5317	-0-	-4703	-0-	386	1	4911	3	N	18	6	46
						20	9						
10	8618 X	5213	-0-	-3405	-0-	389	1	4810	3	N	13	11	48
						14	9						
11	7290 X	4698	-0-	-2592	-0-	365	1	4313	3	N	18	10	56
						20	9						
12	7192 X	5026	-0-	-2166	-0-	422	1	4583	3	N	19	5	70
						21	9						
01	7130 X	3709	-0-	-3421	-0-	348	1	3305	3	N	51	10	111
						56	9						
02	5133 X	NO RPT	-0-	-5133	-0-					N	NO RPT		111

OIL AND GAS DIVISION

MCMURREY (QUEEN CITY) HILCORP ENERGY COMPANY CANALES			59865 800 386310	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAPATA						
WELL #:	7	RRCID ->	119196	COMPL. DATE	11/18/1985	TOTAL DEPTH	2750	PERF. 2612 - 2622				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MCNARY (HIRSCH 6950 SD.) COLUMBUS ENERGY, LLC MCNARY - WARRIOR			59902 300 169313	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB						
WELL #:	1ST	RRCID ->	098330	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	7312	PERF. 6732 - 7044				
09	1110 X	1035	-0-	-75	-0-	173 1	862 3	N	-0-			-0-
10	1147 X	948	-0-	-199	-0-	173 1	775 3	N	-0-			-0-
11	1050 X	549	-0-	-501	-0-	102 1	447 3	N	-0-			-0-
12	1085 X	480	-0-	-605	-0-	102 1	378 3	N	-0-			-0-
01	1085 X	491	-0-	-594	-0-	109 1	382 3	N	-0-			-0-
02	1015 X	NO RPT	-0-	-1015	-0-			N	NO RPT			-0-
MCNARY-RAMSAY			WELL #:	1	RRCID ->	171985	COMPL. DATE	01/26/1999	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7114 - 7174	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MELADO RESERVOIR (FRIO F-7) FAULCONER, VERNON E., INC. BENTSEN			60289 300 263701	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO						
WELL #:	1	RRCID ->	114555	COMPL. DATE	11/22/1984	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 8897 - 8900				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
MELINDA MAG (AUSTIN) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. HABENERO UNIT			60336 500 499978	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB						
WELL #:	1	RRCID ->	171569	COMPL. DATE	08/25/1998	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 11238 - 15591				
09	2019 R	2019	-0-	-0-	-0-	2019 3		N	-0-			-0-
10	1186 R	1186	-0-	-0-	-0-	1186 3		N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	2077 #	-0-	-0-	-2077	-0-			N	-0-			-0-
01	2077 #	-0-	-0-	-2077	-0-			N	-0-			-0-
02	1943 #	-0-	-0-	-1943	-0-			N	-0-			-0-
RED WATER RESOURCES, INC. B.F.M.T.			697109	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WEBB						
WELL #:	1	RRCID ->	165929	COMPL. DATE	01/22/1997	TOTAL DEPTH	13590	PERF. 0 - 13590				
09	2130 #	139	-0-	-1991	-0-	139 2		N	-0-			-0-
10	2753 R	2753	-0-	-0-	-0-	2753 2		N	-0-			-0-
11	2130 #	2035	-0-	-95	-0-	2035 2		N	-0-			-0-
12	1543 R	1543	-0-	-0-	-0-	1543 2		N	-0-			-0-
01	2759 #	1678	-0-	-1081	-0-	1678 2		N	-0-			-0-
02	2581 #	1376	-0-	-1205	-0-	1376 2		N	-0-			-0-

MELINDA MAG (SAN MIGUEL)			60336 800		NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: WEBB			
LAREDO ENERGY			486543											
ROSA V. BENAVIDES			WELL #: 25H		RRCID -> 278696			COMPL. DATE 05/28/2012			TOTAL DEPTH 8644 PERF. 9240 - 14008			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		0	17006	-0-	17006	221686	80 1	16926 2		N	-0-			72
04		0	14160	-0-	14160	235846	78 1	14082 2		N	-0-			72
05		0	14946	-0-	14946	250792	84 1	14862 2		N	-0-			72
06		0	13579	-0-	13579	264371	50 1	13529 2		N	-0-			72
07		0	14128	-0-	14128	278499	186 1	13942 2		N	-0-			72
08		0	13671	-0-	13671	292170	266 1	13405 2		N	-0-			72
09		0	13040	-0-	13040	305210	282 1	12758 2		N	-0-			72
10		41160	12787	-0-	-28373	276837	166 1	12541 2		N	73	1 8		72
							80 9							
11		102900	12369	-0-	-90531	186306	185 1	12184 2		N	-0-			72
12		106330	13210	-0-	-93120	93186	594 1	12597 2		N	17	71 1		18
							19 9							
01		106330	12832	-0-	-93498	-0-	214 1	12618 2		N	-0-			18
*02		0	12586	-0-	12586 B	12586	212 1	12374 2		N	-0-			18
			03/01 BALANCING DATE STATUS -> 12586											

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.			886261								CNTY: HIDALGO			
DE BENAVIDES, ROSA			WELL #: 1 C		RRCID -> 064334			COMPL. DATE 05/20/1973			TOTAL DEPTH 10188 PERF. N/A			
09		150 N	58	-0-	-92	-0-	58 2			N	-0-			-0-
10		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2			N	-0-			-0-
11		90 N	46	-0-	-44	-0-	46 2			N	-0-			-0-
12		62 N	8	-0-	-54	-0-	8 2			N	-0-			-0-
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
*02		170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 2			N	-0-			-0-
			03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MERCEDDES (1-A)			60538 080		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
FAULCONER, VERNON E., INC.			263701											
CONLEY, C. C.			WELL #: 1 C		RRCID -> 011988			COMPL. DATE 08/27/1960			TOTAL DEPTH 7599 PERF. N/A			
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP			521516								CNTY: HIDALGO			
PAINTER GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 216585			COMPL. DATE 05/12/2005			TOTAL DEPTH 9013 PERF. 6631 - 6638			
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PAINTER GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 244983			COMPL. DATE 09/20/2008			TOTAL DEPTH 9018 PERF. 6538 - 6544			
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MERCEDDES (1-A)		//CONT.//		60538 080	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.//		521516										
WADE, J.R.FARMS		WELL #:		2	RRCID ->	253605	COMPL. DATE	07/23/2009	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	6853 - 6858		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MERCEDDES (1-C)				60538 096	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701								
CONLEY, C. C.		WELL #:		1 U	RRCID ->	011995	COMPL. DATE	08/27/1960	TOTAL DEPTH	7599	PERF.	N/A
09	10	11	12	01	02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
PAINTER GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	179449	COMPL. DATE	08/22/2000	TOTAL DEPTH	7952	PERF.	6978 - 6981
09	10	11	12	01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

MERCEDDES (1-D)				60538 112	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701												
CONLEY, C. C.		WELL #:		1 M	RRCID ->	012000	COMPL. DATE	04/10/1998	TOTAL DEPTH	7599	PERF.	6732 - 7030				
09	10	11	12	01	02	6270 X	5739	-0-	-531	-0-	452 1	99 9	5188 2	Y	90	118
09		6270 X	5739	-0-	-531	-0-	452 1	99 9	5188 2	Y	90					118
10		5952 X	5456	-0-	-496	-0-	436 1	84 9	4936 2	Y	76	135 1	22 8			37
11		5910 X	1878	-0-	-4032	-0-	211 1	10 9	1657 2	Y	9					46
12		6107 X	4605	-0-	-1502	-0-	434 1	79 9	4092 2	Y	72					118
01		6107 X	5452	-0-	-655	-0-	378 1	51 9	5023 2	Y	46	143 1				21
02		5539 X	5402	-0-	-137	-0-	367 1	54 9	4981 2	Y	49					70

CRAIN & GRIFFITH				WELL #:	17	RRCID ->	104605	COMPL. DATE	03/07/1983	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	N/A
09	10	11	12	01	02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	

MERCEDDES (1-E)			60538 128		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION			747012											
CRAIN & GRIFFITH			WELL #: 1		RRCID -> 253846		COMPL. DATE 08/27/2009			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7130 - 7176				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		28530 X	25054	-0-	-3476	-0-	1901	1	22827	3	N	296	178 1	212
							326	9						
10		29512 X	23882	-0-	-5630	-0-	1774	1	21808	3	N	273	351 1	134
							300	9						
11		28560 X	22187	-0-	-6373	-0-	1901	1	20016	3	N	245	177 1	198
							270	9				4 8		
12		29512 X	24306	-0-	-5206	-0-	1965	1	22047	3	N	267	360 1	105
							294	9						
*01		28334 X	24527	-0-	-3807	-0-	1965	1	22102	3	N	418	365 1	158
							460	9						
02		24215 X	-0-	-0-	-24215	-0-					N	304	354 1	108
CRAIN & GRIFFITH B			WELL #: 2		RRCID -> 258009		COMPL. DATE 11/02/2010			TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7255 - 7277				
09		19080 X	16069	-0-	-3011	-0-	677	1	15052	3	N	309	384 1	157
							340	9						
10		19344 X	15259	-0-	-4085	-0-	632	1	14263	3	N	331	192 1	296
							364	9						
11		16680 X	15057	-0-	-1623	-0-	632	1	14088	3	N	306	386 1	212
							337	9				4 8		
12		17112 X	15791	-0-	-1321	-0-	699	1	14687	3	N	368	389 1	189
							405	9				2 8		
*01		16740 X	16193	-0-	-547	-0-	699	1	15092	3	N	365	386 1	168
							402	9						
02		15544 X	-0-	-0-	-15544	-0-					N	337	386 1	119
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.			846548		RRCID -> 012003		COMPL. DATE 03/06/1950			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7122 - 7170				
A. R. G. L. & I. CO.			WELL #: 12											
09		1080 N	187	-0-	-893	-0-	187	2			N	-0-		145
10		713 N	218	-0-	-495	-0-	218	2			N	-0-		145
11		180 N	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-		145
12		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-		145
01		217 N	124	-0-	-93	-0-	107	2	17	9	N	15		160
*02		964 N	964	-0-	-0-	-0-	960	2	4	9	N	4		164
MERCEDDES (1-F)			60538 144		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO				
FAULCONER, VERNON E., INC.			263701											
CONLEY, C. C.			WELL #: 1 L		RRCID -> 012006		COMPL. DATE 08/27/1960			TOTAL DEPTH 7599 PERF. N/A				
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
RINCON PETROLEUM CORPORATION			712336		RRCID -> 275287		COMPL. DATE 09/15/2014			TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7002 - 7022				
MIDNIGHT SUN			WELL #: 1											
09		10140 #	9364	-0-	-776	-0-	9142	2	222	9	N	202		320
10		9982 #	7105	-0-	-2877	-0-	7000	2	105	9	N	95	169 1	246
11		9360 #	7976	-0-	-1384	-0-	7832	2	144	9	N	131	183 1	194
12		9672 #	9437	-0-	-235	-0-	9281	2	156	9	N	142	177 1	159
01		9672 #	8541	-0-	-1131	-0-	8410	2	131	9	N	119	177 1	101
02		9048 #	6898	-0-	-2150	-0-	6797	2	101	9	N	92		193

MERCEDDES (1-F-1)		60538 160		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336									
LACY		WELL #: 1		RRCID -> 269954		COMPL. DATE 06/21/2013		TOTAL DEPTH 7410		PERF. 7232 - 7252	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		9240 #	4778	-0-	-4462	-0-	4690 2	88 9	N	80	250
10		8401 #	6483	-0-	-1918	-0-	6371 2	112 9	N	102	168
11		7920 #	4541	-0-	-3379	-0-	4431 2	110 9	N	100	83
12		6913 #	4990	-0-	-1923	-0-	4833 2	157 9	N	143	226
01		5906 R	5906	-0-	-0-	-0-	5759 2	147 9	N	134	360
02		6061 #	4704	-0-	-1357	-0-	4598 2	106 9	N	96	456

MERCEDDES (1-G)		60538 176		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
PAINTER GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 181469		COMPL. DATE 02/22/2001		TOTAL DEPTH 9404		PERF. 7362 - 7397	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

PAINTER GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 191931		COMPL. DATE 08/21/2003		TOTAL DEPTH 8310		PERF. 7412 - 7422	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MERCEDDES (1-G-1)		60538 185		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701									
CRAIN & GRIFFITH		WELL #: 17		RRCID -> 104839		COMPL. DATE 03/08/1983		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7410 - 7432	
09	5940 #	3071	-0-	-2869	-0-	244 1	2798 2	Y	26		55
						29 9					
10	5487 #	3697	-0-	-1790	-0-	298 1	3369 2	Y	27	51 1	31
						30 9					
11	5310 #	2540	-0-	-2770	-0-	286 1	2233 2	Y	19		50
						21 9					
12	5487 #	2809	-0-	-2678	-0-	268 1	2518 2	Y	21		71
						23 9					
01	6217 R	6217	-0-	-0-	-0-	433 1	5752 2	Y	29	63 1	37
						32 9					
*02	5162 R	5162	-0-	-0-	-0-	353 1	4779 2	Y	27		64
						30 9					

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
A.R.G.L. & I.		WELL #: 1 L		RRCID -> 125424		COMPL. DATE 08/08/1987		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 7128 - 7185	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MERCEDDES (1-H)		60538 192		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
PAINTER GAS UNIT		WELL #: 13-C		RRCID -> 158919		COMPL. DATE 06/14/1996		TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7508 - 7518		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MERCEDDES (1-I)		60538 208		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
PAINTER GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 191941		COMPL. DATE 12/12/2002		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7511 - 7522		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

MERCEDDES (1-P-2)		60538 280		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
PAINTER GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 243094		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 10830 PERF. 8635 - 8647		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MERCEDDES (1-Q)		60538 288		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548								
A.R.G.L. & I		WELL #: 1 U		RRCID -> 125253		COMPL. DATE 08/12/1987		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6956 - 6988		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MERCEDDES (3-B)		60538 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
EOG RESOURCES, INC.		253162									
SCHUSTER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 261244		COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6684 - 6698			
09	9060 #	7416	-0-	-1644	-0-	892 1 44 9	6480 2	Y	40	38 1	3
10	9052 #	6912	-0-	-2140	-0-	880 1 36 9	5996 2	Y	33	32 1	4
11	7980 #	4413	-0-	-3567	-0-	468 1 20 9	3925 2	Y	18	17 1	5
12	8395 R	8395	-0-	-0-	-0-	902 1 34 9	7459 2	Y	31	32 1	4
01	7657 #	6753	-0-	-904	-0-	901 1 2 9	5850 2	Y	2	6 1	-0-
02	7163 #	5674	-0-	-1489	-0-	863 1 2 9	4809 2	Y	2	2 1	-0-

MERCEDDES (3-B, WEST)		60538 485		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
NADCF RECOVERY GROUP, INC.		598932														
SMITH GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 054867		COMPL. DATE 03/14/1973		TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

MERCEDDES (3-G-1)		60538 544		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
MAGNUM PRODUCING, LP		521516														
PAINTERS GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 207597		COMPL. DATE 01/31/2005		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7400 - 7410								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERCEDDES (3-H-1)		60538 576		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
MAGNUM PRODUCING, LP		521516														
PAINTER G. U.		WELL #: 14		RRCID -> 164277		COMPL. DATE 08/23/1997		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7446 - 7456								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCEDDES (3-L)		60538 608		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO								
MAGNUM PRODUCING, LP		521516														
PAINTER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 242317		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7879 - 7889								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERCEDDES (7000)		60538 768		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336														
DRAWE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 275970		COMPL. DATE 02/03/2015		TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6952 - 6959								
09	14190 #	30	-0-	-14160	-0-	27	4	3	9	N	3					71
10	9052	255	-0-	-8797	-0-	255	4			N	-0-					71
11	3900 #	186	-0-	-3714	-0-	186	2			N	-0-					71
12	589 #	461	-0-	-128	-0-	461	2			N	-0-					71
01	589 #	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					71
02	232 #	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					71

MERCEDDES (10300 SD)		60538 985		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
VALDERAS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 270346		COMPL. DATE 07/05/2013		TOTAL DEPTH 11686		PERF.10418 - 10428	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6

MERCEDDES (11000)		60538 992		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
VALDERAS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 193927		COMPL. DATE 03/12/2003		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10970 - 10998	
09	2850 X	1708	-0-	-1142	-0-	429 1	1260 2	Y	17		124
						19 9					
10	3596 X	1485	-0-	-2111	-0-	495 1	968 2	Y	20		144
						22 9					
11	3210 X	1764	-0-	-1446	-0-	676 1	1079 2	Y	8		152
						9 9					
12	3317 X	1905	-0-	-1412	-0-	750 1	1146 2	Y	8		160
						9 9					
01	2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	754 1	1326 2	Y	14		174
						15 9					
*02	1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	706 1	1136 2	Y	20		194
						22 9					

VALDERAS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 223689		COMPL. DATE 11/23/2006		TOTAL DEPTH 11686		PERF.10942 - 10968	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MESQUITE (ESCONDIDO)		60753 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261									
BENAVIDES		WELL #: 1		RRCID -> 066336		COMPL. DATE 11/18/1975		TOTAL DEPTH 7500		PERF. N/A	
09	510 N	353	-0-	-157	-0-	51 1	302 2	Y	-0-		11
10	558 N	318	-0-	-240	-0-	63 1	255 2	Y	-0-		11
11	390 N	275	-0-	-115	-0-	52 1	223 2	Y	-0-		11
12	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	189 1	1478 2	Y	-0-		11
01	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	148 1	1150 2	Y	-0-		11
*02	814 N	814	-0-	-0-	-0-	105 1	709 2	Y	-0-		11

BENAVIDES		WELL #: 10		RRCID -> 067259		COMPL. DATE 07/07/1976		TOTAL DEPTH 5900		PERF. N/A	
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	53 1	312 2	Y	-0-		6
10	310 N	202	-0-	-108	-0-	40 1	162 2	Y	-0-		6
11	300 N	206	-0-	-94	-0-	39 1	167 2	Y	-0-		6
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	53 1	413 2	Y	-0-		6
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	54 1	419 2	Y	-0-		6
*02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	54 1	364 2	Y	-0-		6

BENAVIDES		WELL #: 5		RRCID -> 067260		COMPL. DATE 07/13/1976		TOTAL DEPTH 6025		PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5

MESQUITE (ESCONDIDO) //CONT.// 60753 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261																	
BENAVIDES WELL #: 3 RRCID -> 067261 COMPL. DATE 07/06/1976 TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		240 N	108	-0-	-132	-0-	16	1	92	2	Y	-0-					3
10		248 N	82	-0-	-166	-0-	16	1	66	2	Y	-0-					3
11		240 N	96	-0-	-144	-0-	18	1	78	2	Y	-0-					3
12		256 N	256	-0-	-0-	-0-	29	1	227	2	Y	-0-					3
01		313 N	313	-0-	-0-	-0-	36	1	277	2	Y	-0-					3
*02		222 N	222	-0-	-0-	-0-	29	1	193	2	Y	-0-					3

BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 067986 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 630 PERF. N/A																	
09		376 N	376	-0-	-0-	-0-	55	1	321	2	Y	-0-					5
10		341 N	293	-0-	-48	-0-	58	1	235	2	Y	-0-					5
11		316 N	316	-0-	-0-	-0-	59	1	257	2	Y	-0-					5
12		341 N	173	-0-	-168	-0-	20	1	153	2	Y	-0-					5
01		279 N	80	-0-	-199	-0-	9	1	71	2	Y	-0-					5
02		319 N	247	-0-	-72	-0-	32	1	215	2	Y	-0-					5

BENAVIDES WELL #: 11 RRCID -> 072714 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A																	
09		25 N	25	-0-	-0-	-0-	4	1	21	2	Y	-0-					2
10		11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					2
11		30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					2
12		130 N	130	-0-	-0-	-0-	15	1	115	2	Y	-0-					2
01		61 N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	2	Y	-0-					2
*02		13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					2

BENAVIDES WELL #: 13 RRCID -> 074761 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5277 - 5519																	
09		741 N	741	-0-	-0-	-0-	108	1	633	2	Y	-0-					14
10		806 N	474	-0-	-332	-0-	94	1	380	2	Y	-0-					14
11		750 N	497	-0-	-253	-0-	93	1	404	2	Y	-0-					14
12		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	129	1	1011	2	Y	-0-					14
01		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	130	1	1011	2	Y	-0-					14
*02		596 N	596	-0-	-0-	-0-	77	1	519	2	Y	-0-					14

BENAVIDES WELL #: 6 RRCID -> 077924 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 5957 PERF. N/A																	
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2015 - P/A 12-09-2015																	

BENAVIDES WELL #: 7 RRCID -> 077925 COMPL. DATE 07/23/1978 TOTAL DEPTH 5779 PERF. N/A																	
09		291 N	291	-0-	-0-	-0-	42	1	249	2	Y	-0-					6
10		310 N	181	-0-	-129	-0-	36	1	145	2	Y	-0-					6
11		300 N	196	-0-	-104	-0-	37	1	159	2	Y	-0-					6
12		310 N	209	-0-	-101	-0-	24	1	185	2	Y	-0-					6
01		325 N	325	-0-	-0-	-0-	37	1	288	2	Y	-0-					6
*02		292 N	292	-0-	-0-	-0-	38	1	254	2	Y	-0-					6

BENAVIDES WELL #: 4 RRCID -> 077926 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 6015 PERF. N/A																	
09		164 N	164	-0-	-0-	-0-	24	1	140	2	Y	-0-					2
10		155 N	110	-0-	-45	-0-	22	1	88	2	Y	-0-					2
11		150 N	129	-0-	-21	-0-	24	1	105	2	Y	-0-					2
12		216 N	216	-0-	-0-	-0-	24	1	192	2	Y	-0-					2
01		364 N	364	-0-	-0-	-0-	42	1	322	2	Y	-0-					2
*02		255 N	255	-0-	-0-	-0-	33	1	222	2	Y	-0-					2

MESQUITE (ESCONDIDO)		//CONT.//		60753 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
BENAVIDES-CNR		WELL #:		22	RRCID ->	093417	COMPL. DATE	04/14/1981	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5116 -	5349
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	2	Y	-0-		4
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	17	1	70	2	Y	-0-		4
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	23	1	100	2	Y	-0-		4
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	71	2	Y	-0-		4
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	20	1	156	2	Y	-0-		4
*02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	35	1	239	2	Y	-0-		4

BENAVIDES-CNR		WELL #:		21	RRCID ->	093695	COMPL. DATE	05/13/1981	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	5338 -	5577
09	522 N	522	-0-	-0-	-0-	76	1	446	2	Y	-0-		5
10	403 N	217	-0-	-186	-0-	43	1	174	2	Y	-0-		5
11	390 N	207	-0-	-183	-0-	39	1	168	2	Y	-0-		5
12	403 N	324	-0-	-79	-0-	37	1	287	2	Y	-0-		5
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	40	1	313	2	Y	-0-		5
*02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	46	1	307	2	Y	-0-		5

MESQUITE BAY (FRIO G-1)		60767 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ARANSAS				
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535											
STATE TRACT 12		WELL #:		1	RRCID ->	139670	COMPL. DATE	08/31/1991	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	9280 -	9333
09	2900 N	1220	-0-	-1680	114	184	1	1028	2	Y	7	7	12
						8	9						
10	1572 N	1458	-0-	-114	-0-	205	1	1245	2	Y	7	8	11
						8	9						
11	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	192	1	1120	2	Y	7	7	11
						8	9						
12	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	209	1	1232	2	Y	8	8	11
						9	9						
01	1457 N	1379	-0-	-78	-0-	207	1	1163	2	Y	8	8	11
						9	9						
*02	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	192	1	1105	2	Y	7		18
						8	9						

STATE TRACT 12		WELL #:		2	RRCID ->	142964	COMPL. DATE	08/11/1992	TOTAL DEPTH	10090	PERF.	9756 -	9954
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 9		WELL #:		1	RRCID ->	147170	COMPL. DATE	10/12/1993	TOTAL DEPTH	11880	PERF.	11452 -	11606
09	DLQ G-10	620	-0-	620	1231	83	1	465	2	Y	65	65	143
						72	9						
10	DLQ G-10	693	-0-	693	1924	88	1	531	2	Y	67	70	140
						74	9						
11	DLQ G-10	637	-0-	637	2561	83	1	484	2	Y	64	68	136
						70	9						
12	3000 N	708	-0-	-2292	269	91	1	534	2	Y	75	70	141
						83	9						
01	955 N	686	-0-	-269	-0-	92	1	516	2	Y	71	73	139
						78	9						
*02	641 N	641	-0-	-0-	-0-	84	1	484	2	Y	66		205
						73	9						

MESQUITE BAY (FRIO I)		60767 220		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ARANSAS			
MATAGORDA RESOURCES CO., INC.		533028									
WYNNE		WELL #: 1		RRCID -> 252800		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 11051		PERF.11010 - 11096	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	756	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	756	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	756	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	756	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	756	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	756	

MESQUITE BAY (FRIO MF-1)		60767 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS			
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535									
STATE TRACT 13		WELL #: 4		RRCID -> 164854		COMPL. DATE 10/15/1996		TOTAL DEPTH 11181		PERF.10913 - 11074	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)		60823 501		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861										
MESTENA OIL & GAS		WELL #: H 1		RRCID -> 096209		COMPL. DATE 06/02/1981		TOTAL DEPTH 11005		PERF. 9552 - 9647		
09	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	145	1	1978	2	Y	62	152
						68	9					
10	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	179	1	2035	2	Y	-0-	152
11	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	151	1	2165	2	Y	-0-	152
12	2046 N	1958	-0-	-88	-0-	124	1	1823	2	Y	10	162
						11	9					
01	2046 N	1846	-0-	-200	-0-	122	1	1724	2	Y	-0-	162
*02	1914 N	1754	-0-	-160	-0-	110	1	1613	2	Y	28	190
						31	9					

MESTENA OIL & GAS		WELL #: H 2		RRCID -> 098430		COMPL. DATE 01/17/1982		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9454 - 9554		
09	360 N	321	-0-	-39	-0-	22	1	299	2	N	-0-	138
10	341 N	258	-0-	-83	-0-	20	1	224	2	N	13	151
						14	9					
11	360 N	324	-0-	-36	-0-	20	1	284	2	N	18	169
						20	9					
12	341 N	224	-0-	-117	-0-	14	1	210	2	N	-0-	169
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	20	1	282	2	N	11	180
						12	9					
02	319 N	247	-0-	-72	-0-	15	1	225	2	N	6	186
						7	9					

MESTENA OIL & GAS		WELL #: H 5		RRCID -> 102612		COMPL. DATE 10/12/1982		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 9525 - 9637				
09	10230 X	8953	-0-	-1277	-0-	597	1	8148	2	N	189	190	1	119
						208	9							
10	10850 X	9807	-0-	-1043	-0-	784	1	8900	2	N	112	193	1	38
						123	9							
11	9900 X	9252	-0-	-648	-0-	601	1	8600	2	N	46			84
						51	9							
12	10230 X	9490	-0-	-740	-0-	578	1	8477	2	N	395	194	1	285
						435	9							
01	10230 X	9812	-0-	-418	-0-	646	1	9166	2	N	-0-			285
*02	9312 X	9312	-0-	-0-	-0-	583	1	8569	2	N	145	191	1	239
						160	9							

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
MESTENA OIL & GAS CO. WELL #: E 6 RRCID -> 104012 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9530 - 9664														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
09		13 X	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	2	N	-0-		11
10		24 X	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-		11
11		27 X	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-		11
12		13 X	12	-0-	-1	-0-	1	1	11	2	N	-0-		11
01		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		11
02		29 X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-		11

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 11 RRCID -> 105281 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 9711 - 9670														
09		30 N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	N	-0-		25
10		45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	N	-0-		25
11		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		25
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		25
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25

MONTALVO, ROLDAN WELL #: 1 RRCID -> 109567 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9446 - 9549														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		151
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		151
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		151
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		151
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		151
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		151

FLORES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109912 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9484 - 9514														
09		2160 X	1736	-0-	-424	-0-	116	1	1587	2	N	30		279
10		2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	189	1	2150	2	N	57	186 1	150
11		2160 X	1225	-0-	-935	-0-	63	9	1098	2	N	45		195
12		1860 X	1207	-0-	-653	-0-	50	9	1104	2	N	25		220
01		2387 X	1977	-0-	-410	-0-	75	1	1813	2	N	33		253
*02		2233 X	1661	-0-	-572	-0-	28	9	1521	2	N	34		287
							103	1						
							37	9						

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 9 RRCID -> 112465 COMPL. DATE 09/02/1984 TOTAL DEPTH 10027 PERF. 9764 - 9836														
09		360 N	195	-0-	-165	-0-	13	1	182	2	Y	-0-		38
10		684 N	684	-0-	-0-	-0-	55	1	629	2	Y	-0-		38
11		420 N	383	-0-	-37	-0-	25	1	358	2	Y	-0-		38
12		350 N	350	-0-	-0-	-0-	22	1	328	2	Y	-0-		38
01		713 N	679	-0-	-34	-0-	45	1	634	2	Y	-0-		38
*02		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	92	1	1353	2	Y	-0-		38

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 MESTENA OIL & GAS WELL #: H 8 RRCID -> 116607 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9821 - 9839

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1800 N	1610	-0-	-190	-0-	106 1 62 9	1442 2 N	56		98
10	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	120 1 1 9	1359 2 N	1		99
11	1590 N	1476	-0-	-114	-0-	93 1 46 9	1337 2 N	42		141
12	1674 N	1241	-0-	-433	-0-	76 1 56 9	1109 2 N	51		192
01	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	105 1	1488 2 N	-0-		192
*02	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	110 1 22 9	1615 2 N	20	181 1	31

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 10 RRCID -> 117048 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9774 - 9800

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3	27 1	8
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-		8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8

PENA GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 121046 COMPL. DATE 03/14/1986 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9670 - 9704

09	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	182 1 22 9	2483 2 N	20		170
10	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	167 1 37 9	1893 2 N	34		204
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	21 1 24 9	299 2 N	22		226
12	1705 N	865	-0-	-840	-0-	55 1 9 9	801 2 N	8		234
01	1705 N	1227	-0-	-478	-0-	79 1 30 9	1118 2 N	27		261
*02	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	79 1 18 9	1155 2 N	16		277

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 12 RRCID -> 121281 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9714 - 9746

09	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	269 1 44 9	3670 2 N	40		175
10	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	331 1 46 9	3758 2 N	42		217
11	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	252 1 3 9	3611 2 N	3		220
12	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	277 1 26 9	4069 2 N	24		244
01	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	261 1	3696 2 N	-0-		244
*02	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	235 1	3453 2 N	-0-		244

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
MESTENA OIL & GAS WELL #: E 13 RRCID -> 122824 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9674 - 9700												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		1950 N	1412	-0-	-538	-0-	126 1	1246 2	N	36		171
10		1829 N	1610	-0-	-219	-0-	40 9	1521 2	N	-0-		171
11		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	89 1	2197 2	N	17	166 1	22
12		2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	130 1	2536 2	N	5		27
01		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	19 9	1818 2	N	42		69
02		2262 N	1834	-0-	-428	-0-	6 9	1704 2	N	15		84
							118 1					
							46 9					
							113 1					
							17 9					
PENA, JESUS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 123285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9759 - 9794												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
MESTENA, INC. WELL #: E 14 RRCID -> 124606 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9734 - 9774												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
FRIJOLE WELL #: 1 RRCID -> 124812 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9669 - 9740												
09		1920 X	1513	-0-	-407	-0-	139 1	1371 2	N	3	165 1	31
10		2046 X	607	-0-	-1439	-0-	3 9	568 2	N	5		36
11		2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-	33 1		N	10		46
12		2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-	6 9		N	-0-		46
01		2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-			N	-0-		46
*02		1450 X	-0-	-0-	-1450	-0-			N	-0-		46
MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 17 RRCID -> 149100 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9646												
09		780 N	605	-0-	-175	-0-	54 1	529 2	N	20		135
10		749 N	749	-0-	-0-	-0-	22 9	685 2	N	22		157
11		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	40 1	936 2	N	13		170
12		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	24 9	969 2	N	18		188
01		798 N	798	-0-	-0-	-0-	56 1	721 2	N	27		215
02		986 N	750	-0-	-236	-0-	14 9	683 2	N	20		235
							58 1					
							20 9					
							47 1					
							30 9					
							45 1					
							22 9					

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
FLORES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150139 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9482 - 9544														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	818 N	818	-0-	-0-	-0-	56	1	762	2	N	-0-			119
10	941 N	941	-0-	-0-	-0-	76	1	865	2	N	-0-			119
11	570 N	444	-0-	-126	-0-	26	1	366	2	N	47			166
						52	9							
12	837 N	396	-0-	-441	-0-	22	1	322	2	N	47			213
						52	9							
01	930 N	731	-0-	-199	-0-	47	1	671	2	N	12			225
						13	9							
*02	780 N	780	-0-	-0-	-0-	49	1	723	2	N	7	194	1	38
						8	9							

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 19 RRCID -> 155547 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9644														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31

MESTENA, INC. "E" WELL #: 20 RRCID -> 156303 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9600 - 9632														
09	1140 N	911	-0-	-229	-0-	84	1	827	2	N	-0-			188
10	1147 N	947	-0-	-200	-0-	52	1	893	2	N	2			190
						2	9							
11	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	80	1	1355	2	N	1			191
						1	9							
12	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	87	1	1444	2	N	-0-			191
01	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	70	1	1082	2	N	4			195
						4	9							
*02	1392 N	1101	-0-	-291	-0-	68	1	1033	2	N	-0-			195

MESTENA, INC. "E" WELL #: 21 RRCID -> 156732 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9621 - 9636														
09	13 X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			35
10	13 X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			35
11	11 X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			35
12	11 X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			35
01	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			35
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35

MESTENA, INC. "E" WELL #: 23 RRCID -> 157018 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9627 - 9647														
09	300 N	284	-0-	-16	-0-	26	1	258	2	N	-0-			58
10	797 N	797	-0-	-0-	-0-	42	1	716	2	N	35			93
						39	9							
11	968 N	968	-0-	-0-	-0-	54	1	911	2	N	3			96
						3	9							
12	639 N	639	-0-	-0-	-0-	32	1	537	2	N	64			160
						70	9							
01	806 N	281	-0-	-525	-0-	17	1	264	2	N	-0-			160
*02	928 N	197	-0-	-731	-0-	12	1	185	2	N	-0-			160

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
MESTENA, INC. "E" WELL #: 22 RRCID -> 157386 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9617 - 9639														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	750 X	653	-0-	-0-	-97	-0-	57 1	565 2	N	28				161
10	775 X	721	-0-	-0-	-54	-0-	31 9	665 2	N	15				176
11	761 X	761	-0-	-0-	-0-	-0-	39 1	711 2	N	7				183
12	923 X	923	-0-	-0-	-0-	-0-	17 9	860 2	N	10				193
01	964 X	964	-0-	-0-	-0-	-0-	42 1	888 2	N	16				209
*02	959 X	959	-0-	-0-	-0-	-0-	8 9	880 2	N	19				228
							52 1							
							11 9							
							58 1							
							18 9							
							58 1							
							21 9							

CHAPARRAL WELL #: 1 RRCID -> 165478 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9688 - 9700														
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

MESTENA "H" WELL #: 18 RRCID -> 175540 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9542 - 9606														
09	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	-0-	361 1	4924 2	N	49				214
10	6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	-0-	54 9	5370 2	N	194	191 1			217
11	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	-0-	473 1	5481 2	N	143	195 1			165
12	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	-0-	213 9	5451 2	N	140	195 1			110
01	6030 X	6030	-0-	-0-	-0-	-0-	383 1	5497 2	N	132				242
*02	5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	-0-	157 9	5294 2	N	137	192 1			187
							372 1							
							154 9							
							388 1							
							145 9							
							360 1							
							151 9							

MESTENA, INC. "H" WELL #: 17 RRCID -> 177487 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9572 - 9636														
09	2400 X	2088	-0-	-312	-0-	-0-	140 1	1907 2	N	37				227
10	2294 X	2270	-0-	-24	-0-	-0-	41 9	2086 2	N	-0-				227
11	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	-0-	184 1	2135 2	N	46				273
12	2170 X	2118	-0-	-52	-0-	-0-	149 1	1948 2	N	34	196 1			111
01	2263 X	2032	-0-	-231	-0-	-0-	51 9	1889 2	N	9				120
02	2262 X	2069	-0-	-193	-0-	-0-	133 1	1932 2	N	5				125
							37 9							
							10 9							
							131 1							
							6 9							

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
MESTENA, "E" WELL #: 25 RRCID -> 179865 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9718 - 9747														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	330 N	106	-0-	-224	-0-	7	1	68	2	N	28			63
						31	9							
10	403 N	335	-0-	-68	-0-	18	1	300	2	N	15			78
						17	9							
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	28	1	480	2	N	8			86
						9	9							
12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	28	1	462	2	N	2			88
						2	9							
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	34	1	518	2	N	21			109
						23	9							
02	493 N	484	-0-	-9	-0-	30	1	454	2	N	-0-			109
LLANO WELL #: 1 RRCID -> 183970 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9639 - 9666														
09	750 X	186	-0-	-564	-0-	3	1	183	2	N	-0-			164
10	850 X	850	-0-	-0-	-0-	30	1	753	2	N	61	178 1		47
						67	9							
11	660 X	426	-0-	-234	-0-	23	1	385	2	N	16			63
						18	9							
12	682 X	412	-0-	-270	-0-	22	1	373	2	N	15			78
						17	9							
01	868 X	543	-0-	-325	-0-	32	1	490	2	N	19			97
						21	9							
*02	783 X	445	-0-	-338	-0-	27	1	412	2	N	5			102
						6	9							
MESTENA "E" WELL #: 27 RRCID -> 185493 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9628 - 9653														
09	630 X	419	-0-	-211	-0-	39	1	380	2	N	-0-			111
10	656 X	656	-0-	-0-	-0-	35	1	590	2	N	28			139
						31	9							
11	630 X	467	-0-	-163	-0-	26	1	441	2	N	-0-			139
12	589 X	439	-0-	-150	-0-	24	1	395	2	N	18			157
						20	9							
01	651 X	636	-0-	-15	-0-	39	1	594	2	N	3			160
						3	9							
02	609 X	604	-0-	-5	-0-	37	1	557	2	N	9			169
						10	9							
MESTENA OIL AND GAS WELL #: E 28 RRCID -> 199616 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9790 - 9807														
09	2100 X	1728	-0-	-372	-0-	158	1	1555	2	N	14			136
						15	9							
10	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	120	1	2050	2	N	-0-			136
11	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	165	1	2773	2	N	16			152
						18	9							
12	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	178	1	2956	2	N	26			178
						29	9							
01	2170 X	2077	-0-	-93	-0-	127	1	1950	2	N	-0-			178
*02	2871 X	2031	-0-	-840	-0-	126	1	1905	2	N	-0-			178
MESTENA OIL & GAS COMPANY E-10 WELL #: 29 RRCID -> 227819 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9909 - 9934														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
CULEBRA WELL #: 1 RRCID -> 229027 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9980 - 10009												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	509	-0-	509	509	10	1	499	2	N	-0-
01		14B2 EXT	374	-0-	374	883	7	1	367	2	N	-0-
02		14B2 EXT	180	-0-	180	1063	3	1	177	2	N	-0-

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 26 RRCID -> 229062 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9889 - 9916												
09		1140 X	988	-0-	-152	-0-	65	1	894	2	N	40
							29	9				
10		1147 X	1085	-0-	-62	-0-	88	1	995	2	N	42
							2	9				
11		1110 X	998	-0-	-112	-0-	65	1	933	2	N	42
12		1023 X	915	-0-	-108	-0-	58	1	848	2	N	50
							9	9				
01		1085 X	975	-0-	-110	-0-	63	1	892	2	N	68
							20	9				
02		1015 X	975	-0-	-40	-0-	61	1	904	2	N	77
							10	9				

MESTENA OIL & GAS "H" WELL #: 25 RRCID -> 229063 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9558 - 9584												
09		1230 X	965	-0-	-265	-0-	65	1	891	2	N	129
							9	9				
10		1209 X	1121	-0-	-88	-0-	86	1	981	2	N	178
							54	9				
11		1170 X	1058	-0-	-112	-0-	69	1	983	2	N	183
							6	9				
12		992 X	940	-0-	-52	-0-	60	1	880	2	N	183
01		1175 X	1175	-0-	-0-	-0-	70	1	998	2	N	280
							107	9				
02		1044 X	1026	-0-	-18	-0-	64	1	937	2	N	303
							25	9				

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 30 RRCID -> 229868 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9632 - 9652												
09		570 X	43	-0-	-527	-0-	4	1	39	2	N	78
10		403 X	41	-0-	-362	-0-	2	1	39	2	N	78
11		390 X	-0-	-0-	-390	-0-					N	78
12		372 X	43	-0-	-329	-0-	2	1	31	2	N	87
							10	9				
01		372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	87
02		29 X	-0-	-0-	-29	-0-					N	87

GUITARRA WELL #: 2 RRCID -> 230914 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9654 - 9684												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
FLORES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273614 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9432 - 9582														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	7050 X	6158	-0-	-892	-0-	411	1	5612	2	N	123	191	1	126
						135	9							
10	7285 X	6380	-0-	-905	-0-	501	1	5695	2	N	167	195	1	98
						184	9							
11	7050 X	6327	-0-	-723	-0-	405	1	5790	2	N	120			218
						132	9							
12	6975 X	6069	-0-	-906	-0-	375	1	5508	2	N	169	194	1	193
						186	9							
01	6975 X	6108	-0-	-867	-0-	390	1	5536	2	N	165	195	1	163
						182	9							
02	6119 X	5727	-0-	-392	-0-	357	1	5257	2	N	103	189	1	77
						113	9							
MESTENA WELL #: H 27 RRCID -> 274184 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9471 - 9525														
09	6990 X	6166	-0-	-824	-0-	415	1	5666	2	N	77	192	1	160
						85	9							
10	7223 X	6518	-0-	-705	-0-	519	1	5889	2	N	100			260
						110	9							
11	6990 X	6345	-0-	-645	-0-	409	1	5848	2	N	80	195	1	145
						88	9							
12	8116 X	8116	-0-	-0-	-0-	510	1	7476	2	N	118			263
						130	9							
01	7130 X	6662	-0-	-468	-0-	432	1	6130	2	N	91	196	1	158
						100	9							
*02	6910 X	6910	-0-	-0-	-0-	435	1	6399	2	N	69			227
						76	9							
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850 PALOMA WELL #: 1 RRCID -> 270138 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9712 - 9735														
09	3450 X	1739	-0-	-1711	-0-	1685	2	54	9	N	49			165
10	3565 X	1631	-0-	-1934	-0-	1572	2	59	9	N	54			219
11	3450 X	1894	-0-	-1556	-0-	1843	2	51	9	N	46			265
12	2821 X	2009	-0-	-812	-0-	1948	2	61	9	N	55	182	1	138
01	2108 X	1904	-0-	-204	-0-	1838	2	66	9	N	60			198
02	1827 X	24	-0-	-1803	-0-	24	2			N	-0-	191	1	7
BALUARTE WELL #: 1H RRCID -> 271333 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 10609 - 10612														
09	660 N	593	-0-	-67	-0-	569	2	24	9	N	22			242
10	653 N	653	-0-	-0-	-0-	625	2	28	9	N	25			267
11	600 N	440	-0-	-160	-0-	420	2	20	9	N	18	189	1	96
12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	695	2	20	9	N	18			114
01	651 N	615	-0-	-36	-0-	582	2	33	9	N	30			144
02	435 N	-0-	-0-	-435	-0-					N	-0-			144
ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 272666 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9590 - 9641														
09	480 N	243	-0-	-237	-0-	226	2	17	9	N	15			125
10	465 N	292	-0-	-173	-0-	281	2	11	9	N	10			135
11	300 N	252	-0-	-48	-0-	230	2	22	9	N	20			155
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	276	2	22	9	N	20			175
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	278	2	22	9	N	20			195
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-	185	1	10

OIL AND GAS DIVISION

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.//													60823 501	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG					
VENADO OIL & GAS, LLC													884501										
EAST BLOCK B													WELL #:	1H	RRCID ->	276981	COMPL. DATE	10/01/2015	TOTAL DEPTH	9983	PERF.10310	-	14844
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM										
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE										
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						NO RPT	-0-										
10		SHUT IN	38221	-0-	38221	38221	34777	2	2908	4	N	487	78										
							536	9															
11		SHUT IN	28967	-0-	28967	67188	27657	2	917	4	N	357	193										
							393	9															
12	81339	X	14151	-0-	-67188	-0-	12763	2	841	4	N	497	242										
							547	9															
01	15190	X	7188	-0-	-8002	-0-	6269	2	637	4	N	256	132										
							282	9															
02	14210	X	6489	-0-	-7721	-0-	5464	2	530	4	N	450	347										
							495	9															

EAST BLOCK A													WELL #:	1H	RRCID ->	276984	COMPL. DATE	10/01/2015	TOTAL DEPTH	9975	PERF.10460	-	14730
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						NO RPT	-0-										
10		SHUT IN	24073	-0-	24073	24073	20047	2	2801	4	N	1114	337										
							1225	9															
11		SHUT IN	16925	-0-	16925	40998	15970	2	808	4	N	134	209										
							147	9															
12	0	W	13121	-0-	13121	54119	11920	2	842	4	N	326	156										
							359	9															
01	0	W	4342	-0-	4342	58461	3585	2	574	4	N	166	156										
							183	9															
*02	62586	X	4125	-0-	-58461	-0-	3374	2	455	4	N	269	235										
							296	9															

WAGNER OIL COMPANY													891175	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM HOGG					
LOPEZ													WELL #:	1	RRCID ->	233206	COMPL. DATE	02/11/2009	TOTAL DEPTH	9768	PERF. 9537	-	9548
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-	-0-										
10	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	-0-										
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-	-0-										
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-										
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-										
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-										

LOPEZ													WELL #:	3	RRCID ->	246931	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9538	-	9554
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	-0-										
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-										
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-										
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-										
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-										
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-										

MESTENA GRANDE (5230)													60823 750	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM HOGG					
WAGNER OIL COMPANY													891175										
LOPEZ													WELL #:	2	RRCID ->	242205	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 5190	-	5194
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-										
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-										
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-										
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-										
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-										
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-										

OIL AND GAS DIVISION

MESTENA GRANDE (5300 YEGUA) 60823 757 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
 JABONCILLO WELL #: 1 RRCID -> 187128 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5304 - 5343

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	8460	3256	-0-	-5204	-0-	149 1	2419 2	N	625	531 1	276
						688 9					
10	12493	11664	-0-	-829	-0-	577 1	9856 2	N	1119	1252 1	143
						1231 9					
11	12090	8159	-0-	-3931	-0-	391 1	6592 2	N	1069	1075 1	137
						1176 9					
12	12369 #	8370	-0-	-3999	-0-	402 1	6667 2	N	1183	1080 1	240
						1301 9					
01	12338 #	10344	-0-	-1994	-0-	536 1	8234 2	N	1431	1436 1	235
						1574 9					
02	10904 #	9085	-0-	-1819	-0-	493 1	7462 2	N	1027	1062 1	200
						1130 9					

MIDWAY (3600) 61154 462 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 CHESNUT OIL AND GAS, INC. 147756
 SMITH, CARL S. WELL #: 1 RRCID -> 052239 COMPL. DATE 04/03/1972 TOTAL DEPTH 6232 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JONES, NEVEDA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 142962 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 3659 - 3660

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MIDWAY (9150) 61154 924 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 MCCANN, OLA GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 276012 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9188 - 9203

09	4472 R	4472	-0-	-0-	-0-	4458 2	14 9	Y	13	71 1	28
10	4557 #	3816	-0-	-741	-0-	3801 2	15 9	Y	14		42
11	4290 #	3732	-0-	-558	-0-	3721 2	11 9	Y	10		52
12	4619 #	3364	-0-	-1255	-0-	3347 2	17 9	Y	15		67
01	4619 #	4073	-0-	-546	-0-	4067 2	6 9	Y	5		72
02	4321 #	-0-	-0-	-4321	-0-			Y	16		88

MIDWAY (9300) 61154 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 OLA MCCANN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192315 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9374 - 9381

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MIDWAY, E. (COMMONWEALTH FB-B)		61155 130		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO					
XTO ENERGY INC.		945936											
MCKAMEY		WELL #: 4		RRCID -> 145351		COMPL. DATE 04/04/1993		TOTAL DEPTH 10944 PERF.10322 - 10356					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MIDWAY, EAST (FRIO CONS.)		61155 195		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO							
EOG RESOURCES, INC.		253162													
ELICK		WELL #: 2		RRCID -> 269003		COMPL. DATE 09/09/2012		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10986 - 11396							
O		ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	50400	X	11511	-0-	-38889	-0-	29	1	11362	2	Y	109	123	1	14
							120	9							
10	48763	X	10016	-0-	-38747	-0-	26	1	9888	2	Y	93	93	1	12
							102	9							
11	39420	X	21265	-0-	-18155	-0-	798	1	20245	2	Y	202	189	1	25
							222	9							
12	35619	X	33470	-0-	-2149	-0-	431	1	31938	2	Y	1001	961	1	65
							1101	9							
01	32401	X	32401	-0-	-0-	-0-	263	1	31080	2	Y	962	927	1	100
							1058	9							
*02	29322	X	29322	-0-	-0-	-0-	196	1	28182	2	Y	858	818	1	140
							944	9							

GORDON GAS UNIT		61155 195		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO							
		253162													
		WELL #: 1		RRCID -> 269654		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10986 - 11010							
O		ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	24708	X	24708	-0-	-0-	-0-	677	1	23536	2	N	450	563	1	105
							495	9							
10	24891	X	24891	-0-	-0-	-0-	731	1	23663	2	N	452	361	1	196
							497	9							
11	21857	X	21857	-0-	-0-	-0-	695	1	20733	2	N	390	358	1	228
							429	9							
12	21485	X	21485	-0-	-0-	-0-	730	1	20348	2	N	370	366	1	232
							407	9							
01	20026	X	19877	-0-	-149	-0-	730	1	18766	2	N	346	373	1	205
							381	9							
02	18995	X	17287	-0-	-1708	-0-	757	1	16211	2	N	290	368	1	127
							319	9							

BRANNON GAS UNIT		61155 195		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO					
		253162											
		WELL #: 1		RRCID -> 269727		COMPL. DATE 03/29/2013		TOTAL DEPTH 11347 PERF.10605 - 11060					
O		ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	134			219

ELICK		61155 195		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO							
		253162													
		WELL #: 3		RRCID -> 270167		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 11913 PERF.10804 - 11568							
O		ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	167280	X	124785	-0-	-42495	-0-	663	1	120611	2	Y	3192	3139	1	402
							3511	9							
10	164765	X	122995	-0-	-41770	-0-	689	1	118932	2	Y	3067	3071	1	399
							3374	9							
11	147030	X	114540	-0-	-32490	-0-	639	1	110620	2	Y	2983	3010	1	372
							3281	9							
12	143282	X	108411	-0-	-34871	-0-	517	1	105206	2	Y	2444	2658	1	158
							2688	9							
01	133517	X	98682	-0-	-34835	-0-	516	1	95558	2	Y	2371	2283	1	246
							2608	9							
02	97498	X	85179	-0-	-12319	-0-	477	1	82482	2	Y	2018	1934	1	330
							2220	9							

OIL AND GAS DIVISION

MIDWAY, EAST (FRIO CONS.)		//CONT.//		61155 195	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
PRIDAY		WELL #:		1	RRCID ->	270278	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	11420	PERF.	10958 - 11322	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	17700 X	8382	-0-	-9318	-0-	644	1	7599	2	N	126	180	147
10	17608 X	7484	-0-	-10124	-0-	139	9	6641	2	N	111		258
11	14640 X	5356	-0-	-9284	-0-	122	9	5138	2	N	98	192	164
12	11532 X	4728	-0-	-6804	-0-	110	1	4275	2	N	84		248
01	9827 X	4030	-0-	-5797	-0-	108	9	3421	2	N	44	188	104
02	4785 X	1883	-0-	-2902	-0-	361	1	1604	2	N	29		133
						48	9						
						247	1						
						32	9						

MIDWAY, EAST (WATSON)				61155 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SAN PATRICIO			
XTO ENERGY INC.				945936									
MCKAMEY		WELL #:		4	RRCID ->	192201	COMPL. DATE	11/19/2002	TOTAL DEPTH	10944	PERF.	10158 - 10186	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MIDWAY, EAST (9100)				61155 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SAN PATRICIO			
XTO ENERGY INC.				945936									
MCKAMEY		WELL #:		1	RRCID ->	223919	COMPL. DATE	07/28/2010	TOTAL DEPTH	10780	PERF.	9028 - 9040	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MIDWAY, EAST (10700)				61155 955	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO			
EOG RESOURCES, INC.				253162									
MCKAMEY		WELL #:		2	RRCID ->	218430	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	10770 - 11610	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

ELICK				WELL #:	1	RRCID ->	222662	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	12188	PERF.	11020 - 11030
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MIDWAY, EAST (10700)		//CONT.// 61155 955		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
SCHMIDT-HUNT GU		WELL #: 1		RRCID -> 222944		COMPL. DATE 09/25/2006		TOTAL DEPTH 11525 PERF.11222 - 11267		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	543 1	3537 2	N	85	163
10	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	94 9	2733 2	N	47	210
11	2790 X	936	-0-	-1854	-0-	52 9	737 2	N	7	217
12	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	191 1	3432 2	N	119	155
01	2883 X	1723	-0-	-1160	-0-	8 9	995 2	N	29	183
*02	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	131 9	2192 2	N	87	92
						696 1			1 8	
						32 9				
						718 1			179 1	
						96 9				

MCKAMEY-MAUCH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 270669		COMPL. DATE 07/05/2013		TOTAL DEPTH 12043 PERF.10986 - 11820		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44

MCKAMEY-TAYLOR GU		WELL #: 1		RRCID -> 275891		COMPL. DATE 10/20/2014		TOTAL DEPTH 11849 PERF. N/A		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		RRCID -> 055115		COMPL. DATE 04/06/1973		TOTAL DEPTH 11620 PERF. N/A		
MCKAMEY -B-		WELL #: 1								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCKAMEY -B-		WELL #: 5		RRCID -> 058992		COMPL. DATE 06/30/1974		TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MIDWAY, EAST (10700)		//CONT.//		61155 955	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO				
XTO ENERGY INC.				945936										
KNIPE				WELL #:	1	RRCID ->	068164	COMPL. DATE	01/14/2007	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	10834 - 11568	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		845 N	845	-0-	-0-	-0-	52 1	793 3	N	-0-				148
10		744 N	708	-0-	-36	-0-	48 1	658 3	N	2				150
							2 9							
11		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	67 1	918 3	N	35				185
							39 9							
12		868 N	608	-0-	-260	-0-	50 1	550 3	N	7				192
							8 9							
01		713 N	512	-0-	-201	-0-	44 1	467 3	N	1				193
							1 9							
02		986 N	416	-0-	-570	-0-	41 1	358 3	N	15				208
							17 9							

KNIPE GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	135931	COMPL. DATE	09/16/1990	TOTAL DEPTH	11946	PERF.	11079 - 11202
09		10958 X	10958	-0-	-0-	-0-	662 1	10136 3	N	145	180	1	78
							160 9						
10		8164 X	8164	-0-	-0-	-0-	548 1	7528 3	N	80			158
							88 9						
11		9969 X	9969	-0-	-0-	-0-	668 1	9189 3	N	102			260
							112 9						
12		11315 X	4233	-0-	-7082	-0-	348 1	3828 3	N	52	190	1	122
							57 9						
01		11315 X	7784	-0-	-3531	-0-	656 1	7017 3	N	101			223
							111 9						
02		10585 X	4258	-0-	-6327	-0-	434 1	3754 3	N	64	194	1	93
							70 9						

MIDWAY, NORTH (FLOERKE -A-)				61156 129	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SAN PATRICIO			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516									
FLOERKE, MAX M., JR.				WELL #:	2	RRCID ->	167295	COMPL. DATE	06/21/1997	TOTAL DEPTH	10583	PERF.	9094 - 9144
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MIDWAY, S. (ANDERSON FB-A)				61159 146	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SAN PATRICIO			
EOG RESOURCES, INC.				253162									
DUPRIE-FRENCH GU				WELL #:	1	RRCID ->	260381	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	10172	PERF.	10038 - 10120
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MIDWAY, S. (COMMONWEALTH FB-A)				61159 286	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SAN PATRICIO			
EOG RESOURCES, INC.				253162									
DUPRIE-FRENCH GU				WELL #:	2	RRCID ->	276379	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9622 - 9636
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61159 290	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
SIMONS		WELL #:		1	RRCID ->	192519	COMPL. DATE	09/27/2012	TOTAL DEPTH	14000	PERF.10956	- 10966
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		6930 X	5760	-0-	-1170	-0-	296 1	5122 2	N	311	378 1	117
							342 9					
10		7130 X	5791	-0-	-1339	-0-	297 1	5062 2	N	393	363 1	147
							432 9					
11		6690 X	5463	-0-	-1227	-0-	318 1	4794 2	N	319	373 1	93
							351 9					
12		6789 X	5444	-0-	-1345	-0-	278 1	4826 2	N	309	196 1	206
							340 9					
01		6417 X	5336	-0-	-1081	-0-	276 1	4706 2	N	322	383 1	145
							354 9					
02		5568 X	4721	-0-	-847	-0-	289 1	4147 2	N	259	192 1	212
							285 9					

VALLEY		WELL #:		1	RRCID ->	197376	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	14295	PERF.11670	- 12553
09		38 N	38	-0-	-0-	-0-	11 1	27 2	Y	-0-		-0-
10		31 N	14	-0-	-17	-0-	4 1	10 2	Y	-0-		-0-
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	21 1	39 2	Y	-0-		-0-
12		54 N	54	-0-	-0-	-0-	19 1	35 2	Y	-0-		-0-
01		53 N	53	-0-	-0-	-0-	19 1	34 2	Y	-0-		-0-
02		58 N	35	-0-	-23	-0-	13 1	22 2	Y	-0-		-0-

BELL FARMS		WELL #:		1	RRCID ->	198038	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10754	- 10860
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

APEX GU		WELL #:		1	RRCID ->	199536	COMPL. DATE	11/30/2004	TOTAL DEPTH	13600	PERF.12380	- 12754
09		4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	1595 1	2504 2	Y	131	181 1	194
							144 9					
10		4185 X	4129	-0-	-56	-0-	1658 1	2318 2	Y	139	182 1	150
							153 9				1 8	
11		4050 X	3920	-0-	-130	-0-	1542 1	2222 2	Y	142	192 1	100
							156 9					
12		4185 X	3724	-0-	-461	-0-	1654 1	1928 2	Y	129		229
							142 9					
01		4185 X	2726	-0-	-1459	-0-	544 1	2006 2	Y	160	195 1	190
							176 9				4 8	
02		4089 X	2980	-0-	-1109	-0-	749 1	2075 2	Y	142	184 1	152
							156 9					

VALLEY		WELL #:		2	RRCID ->	200931	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	14997	PERF.12314	- 12712
09		630 N	408	-0-	-222	-0-	117 1	291 2	Y	-0-		6
10		589 N	573	-0-	-16	-0-	175 1	398 2	Y	-0-	4 1	2
11		750 N	359	-0-	-391	-0-	125 1	234 2	Y	-0-	2 1	-0-
12		434 N	283	-0-	-151	-0-	100 1	183 2	Y	-0-		-0-
01		558 N	337	-0-	-221	-0-	121 1	216 2	Y	-0-		-0-
*02		336 N	336	-0-	-0-	-0-	126 1	210 2	Y	-0-		-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO																
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162																
BELL FARMS WELL #: 2 RRCID -> 204937 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 14174 PERF.12450 - 13390																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	162	1	1645	2	Y	88	79	1			61
10	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	123	1	1127	2	Y	83	77	1	1	8	66
11	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	153	1	1279	2	Y	82	71	1			77
12	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	155	1	1586	2	Y	83	81	1			79
01	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	188	1	2024	2	Y	126	91	1	2	8	112
*02	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	163	1	1737	2	Y	99	100	1			111
SMITH L WELL #: 3 RRCID -> 205634 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10774 - 11020																
09	20250 X	16999	-0-	-3251	-0-	1450	1	15138	2	Y	374	369	1			70
10	20367 X	17641	-0-	-2726	-0-	1501	1	15712	2	Y	389	361	1	1	8	97
11	19710 X	16253	-0-	-3457	-0-	1422	1	14431	2	Y	364	384	1			77
12	19127 X	16708	-0-	-2419	-0-	1527	1	14774	2	Y	370	383	1			64
01	17639 X	15807	-0-	-1832	-0-	1538	1	13869	2	Y	364	283	1	1	8	144
02	16269 X	13717	-0-	-2552	-0-	1435	1	11927	2	Y	323	375	1			92
VALLEY WELL #: 3 RRCID -> 206475 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 11214																
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	10	1	25	2	Y	-0-					8
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	6	1	13	2	Y	-0-	5	1			3
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	16	1	30	2	Y	-0-	3	1			-0-
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	19	1	34	2	Y	-0-					-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	17	1	31	2	Y	-0-					-0-
02	58 N	11	-0-	-47	-0-	4	1	7	2	Y	-0-					-0-
CRITES "A" WELL #: 3 RRCID -> 207407 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11334 - 11350																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SHELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 209899 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12192 - 12218																
09	4500 X	3791	-0-	-709	-0-	568	1	3026	2	Y	179	199	1			52
10	4650 X	4016	-0-	-634	-0-	615	1	3161	2	Y	218	217	1			53
11	4110 X	3032	-0-	-1078	-0-	535	1	2319	2	Y	162	154	1			61
12	4030 X	3624	-0-	-406	-0-	178	9	2678	2	Y	300	211	1			150
01	4030 X	3015	-0-	-1015	-0-	165	1	2615	2	Y	214	226	1	1	8	137
02	2871 X	2039	-0-	-832	-0-	93	1	1797	2	Y	135	201	1			72

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 CRITES A WELL #: 4 RRCID -> 212182 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11676 - 12284

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	7440 X	5379	-0-	-2061	-0-	944 1 146 9	4289 2	Y	133	115 1	44
10	7688 X	5665	-0-	-2023	-0-	984 1 147 9	4534 2	Y	134	155 1	23
11	7320 X	4494	-0-	-2826	-0-	848 1 144 9	3502 2	Y	131	120 1	34
12	7254 X	4412	-0-	-2842	-0-	941 1 153 9	3318 2	Y	139	139 1	34
01	6572 X	3649	-0-	-2923	-0-	897 1 120 9	2632 2	Y	109	122 1	21
*02	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	841 1 140 9	2359 2	Y	127	120 1	28

NARROW ROAD GU WELL #: 1 RRCID -> 214702 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10711 - 13570

09	11730 X	11730	-0-	-0-	-0-	672 1 206 9	10852 2	N	187	181 1	225
10	11296 X	11296	-0-	-0-	-0-	694 1 232 9	10370 2	N	211	190 1	1 8 245
11	10490 X	10490	-0-	-0-	-0-	672 1 212 9	9606 2	N	193	168 1	270
12	11207 X	11207	-0-	-0-	-0-	689 1 172 9	10346 2	N	156	181 1	245
01	10699 X	10699	-0-	-0-	-0-	694 1 201 9	9804 2	N	183	183 1	1 8 244
*02	9395 X	9395	-0-	-0-	-0-	650 1 172 9	8573 2	N	156	187 1	213

SMITH L WELL #: 4 RRCID -> 214800 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11205 - 12565

09	5760 X	5290	-0-	-470	-0-	215 1 22 9	5053 2	Y	20	19 1	4
10	5921 X	5535	-0-	-386	-0-	223 1 21 9	5291 2	Y	19	18 1	5
11	5730 X	5587	-0-	-143	-0-	222 1 22 9	5343 2	Y	20	21 1	4
12	5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	231 1 224 9	5439 2	Y	204	173 1	35
01	5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	233 1 224 9	5242 2	Y	204	158 1	81
02	5307 X	4680	-0-	-627	-0-	214 1 189 9	4277 2	Y	172	204 1	49

JONES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 216031 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11062 - 12072

09	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	453 1	4064 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	422 1	3277 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	535 1	5548 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	3162 X	1104	-0-	-2058	-0-	175 1 2 9	927 2	Y	2	2	2
01	9595 X	9595	-0-	-0-	-0-	648 1 29 9	8918 2	Y	26	1 1	27
*02	10442 X	10442	-0-	-0-	-0-	637 1 35 9	9770 2	Y	32	41 1	1 8 17

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61159 290	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
CRITES A		WELL #:		6	RRCID ->	224267	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	13275	PERF.12502 - 12596	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

APEX GU		WELL #:		2	RRCID ->	224307	COMPL. DATE	10/16/2012	TOTAL DEPTH	13130	PERF.12423 - 12438	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JONES ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	226744	COMPL. DATE	04/08/2007	TOTAL DEPTH	11770	PERF.11128 - 11654	
09	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	473 1	4246 2	Y	88			187
						97 9						
10	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	554 1	4305 2	Y	62			249
						68 9						
11	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	413 1	4281 2	Y	98	179 1		168
						108 9						
12	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	786 1	4166 2	Y	111			279
						122 9						
01	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	333 1	4583 2	Y	173	189 1	4 8	259
						190 9						
*02	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	280 1	4293 2	Y	181	343 1	3 8	98
						199 9						

VALLEY		WELL #:		4ST	RRCID ->	226861	COMPL. DATE	11/27/2012	TOTAL DEPTH	12796	PERF.11488 - 11506	
09	756 N	756	-0-	-0-	-0-	187 1	466 2	Y	94			292
						103 9						
10	620 N	616	-0-	-4	-0-	157 1	357 2	Y	93	175 1		210
						102 9						
11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	173 1	325 2	Y	105	184 1		131
						116 9						
12	775 N	749	-0-	-26	-0-	221 1	403 2	Y	114			245
						125 9						
01	672 N	672	-0-	-0-	-0-	195 1	349 2	Y	116	196 1	1 8	164
						128 9						
*02	693 N	693	-0-	-0-	-0-	212 1	354 2	Y	115	180 1		99
						127 9						

DAVIS		WELL #:		2	RRCID ->	230034	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	11620	PERF.11086 - 11538	
09	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	235 1	918 2	Y	-0-	134 1		135
10	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	232 1	932 2	Y	-0-			136
11	1080 N	1007	-0-	-73	-0-	200 1	805 2	Y	2			138
						2 9						
12	1116 N	1091	-0-	-25	-0-	240 1	841 2	Y	9			147
						10 9						
01	1116 N	841	-0-	-275	-0-	42 1	788 2	Y	10			157
						11 9						
02	928 N	711	-0-	-217	-0-	44 1	667 2	Y	-0-			157

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61159 290	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
HOSKINSON "A"		WELL #:		6	RRCID -> 234897			COMPL. DATE 01/27/2008			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10750 - 11224		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09		2010 X	1876	-0-	-134	-0-	367	1	1456	2	N	48	300
							53	9					
10		2046 X	1902	-0-	-144	-0-	380	1	1501	2	N	19	153
							21	9				166	1
11		1980 X	1610	-0-	-370	-0-	322	1	1235	2	N	48	201
							53	9					
12		2046 X	1940	-0-	-106	-0-	382	1	1488	2	N	64	81
							70	9				184	1
01		2046 X	1914	-0-	-132	-0-	373	1	1458	2	N	75	155
							83	9				1	8
02		1827 X	1784	-0-	-43	-0-	354	1	1378	2	N	47	203
							52	9					

SHELL		WELL #:		D 1	RRCID -> 243618			COMPL. DATE 03/12/2015			TOTAL DEPTH 12650 PERF.10725 - 10951		

09		53550 X	15844	-0-	-37706	-0-	360	1	15092	2	Y	356	104
							392	9				427	1
10		41261 X	15099	-0-	-26162	-0-	372	1	14292	2	Y	395	95
							435	9				3	8
11		34170 X	12915	-0-	-21255	-0-	360	1	12192	2	Y	330	124
							363	9				301	1
12		29264 X	13875	-0-	-15389	-0-	372	1	13089	2	Y	376	188
							414	9				312	1
01		20460 X	12303	-0-	-8157	-0-	713	1	11280	2	Y	282	176
							310	9				6	8
*02		15790 X	15790	-0-	-0-	-0-	759	1	14659	2	Y	338	180
							372	9				340	1

MCKAMEY		WELL #:		1	RRCID -> 257175			COMPL. DATE 08/31/2010			TOTAL DEPTH 13379 PERF.12538 - 13285		

09		9958 X	9958	-0-	-0-	-0-	120	1	9447	2	N	355	198
							391	9				386	1
10		10171 X	10171	-0-	-0-	-0-	124	1	9675	2	N	338	176
							372	9				360	1
11		7619 X	7619	-0-	-0-	-0-	120	1	7210	2	N	263	78
							289	9				361	1
12		7568 X	7568	-0-	-0-	-0-	124	1	7119	2	N	295	182
							325	9				191	1
01		6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	62	1	6232	2	N	255	254
							281	9				183	1
*02		8307 X	8307	-0-	-0-	-0-	116	1	7919	2	N	247	124
							272	9				377	1

SMITH L		WELL #:		5	RRCID -> 266020			COMPL. DATE 12/28/2012			TOTAL DEPTH 13728 PERF.12682 - 12692		

09		4110 X	3143	-0-	-967	-0-	240	1	2503	2	Y	364	68
							400	9				360	1
10		4247 X	3195	-0-	-1052	-0-	243	1	2542	2	Y	373	93
							410	9				347	1
11		3690 X	2869	-0-	-821	-0-	224	1	2273	2	Y	338	71
							372	9				360	1
12		3658 X	2290	-0-	-1368	-0-	197	1	1909	2	Y	167	29
							184	9				209	1
01		3255 X	2163	-0-	-1092	-0-	198	1	1786	2	Y	163	64
							179	9				126	1
02		2059 X	1962	-0-	-97	-0-	193	1	1603	2	Y	151	43
							166	9				172	1

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61159 290	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
SHELL E		WELL #:		1	RRCID -> 268961		COMPL. DATE 01/15/2015			TOTAL DEPTH 12875 PERF.11942 - 11952				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	5130 X	2440	-0-	-2690	-0-	365	1	1947	2	Y	116	131	1	34
10	5301 X	2236	-0-	-3065	-0-	128	9	1759	2	Y	123	127	1	30
11	3150 X	1724	-0-	-1426	-0-	135	9	1318	2	Y	93	88	1	35
12	2728 X	1838	-0-	-890	-0-	304	1	1464	2	Y	34	52	1	17
01	2666 X	1264	-0-	-1402	-0-	102	9	1170	2	Y	18	23	1	11
02	2349 X	1008	-0-	-1341	-0-	37	9	942	2	Y	15	19	1	8
						74	1							
						20	9							
						49	1							
						17	9							
CRITES G.U.		WELL #:		1H	RRCID -> 269762		COMPL. DATE 12/10/2012			TOTAL DEPTH 11351 PERF.13120 - 14670				
09	14550 X	13253	-0-	-1297	-0-	346	1	11569	2	Y	1216	1012	1	401
10	15035 X	13302	-0-	-1733	-0-	1338	9	11670	2	Y	1166	1363	1	200
11	14550 X	12598	-0-	-1952	-0-	349	1	10781	2	Y	1292	1156	1	336
12	14105 X	12770	-0-	-1335	-0-	1283	9	10989	2	Y	1137	1192	1	281
01	13857 X	12787	-0-	-1070	-0-	396	1	11033	2	Y	1087	1159	1	205
*02	11948 X	11948	-0-	-0-	-0-	1421	9	10024	2	Y	1266	1194	1	281
						530	1							
						1251	9							
						558	1							
						1196	9							
						531	1							
						1393	9							
FLOERKE-MCKAMEY GU		WELL #:		1	RRCID -> 275555		COMPL. DATE 11/26/2014			TOTAL DEPTH 12290 PERF.11928 - 13482				
09	271350 X	175563	-0-	-95787	-0-	825	1	170294	2	N	4040	4168	1	288
10	280395 X	175873	-0-	-104522	-0-	4444	9	170456	2	N	4135	3948	1	474
11	271350 X	162752	-0-	-108598	-0-	868	1	157867	2	N	3677	3545	1	606
12	189968 X	176030	-0-	-13938	-0-	4549	9	171127	2	N	3668	3937	1	337
01	181412 X	180858	-0-	-554	-0-	840	1	176011	2	N	3617	3395	1	558
*02	172241 X	172241	-0-	-0-	-0-	4045	9	167888	2	N	3219	3161	1	612
						868	1							
						3979	9							
						812	1							
						3541	9							
MUSTANG FARMS GU		WELL #:		1	RRCID -> 278229		COMPL. DATE 09/18/2015			TOTAL DEPTH 12175 PERF.12449 - 13861				
09	SHUT IN	9976	-0-	9976	9976	800	1	9031	2	N	132			132
10	77458 X	67482	-0-	-9976	-0-	145	9	65221	2	N	1282	1128	1	286
11	66420 X	32417	-0-	-34003	-0-	851	1	31412	2	N	363	375	1	274
12	105341 X	105341	-0-	-0-	-0-	1410	9	101656	2	N	2561	2257	1	578
01	179221 X	179221	-0-	-0-	-0-	606	1	174151	2	N	3820	3934	1	464
*02	164126 X	164126	-0-	-0-	-0-	399	9	159598	2	N	3378	3227	1	615
						868	1							
						2817	9							
						4202	9							
						812	1							
						3716	9							

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61159 290	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO						
GREEN EXPLORATION COMPANY				330179											
JONES "H"				WELL #:	1	RRCID ->	225028	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	13530	PERF.13350 - 13488			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160

GULF COAST ACQUISITIONS CO. L.C.				337752					CNTY: SAN PATRICIO						
SCHMIDT, HENRY W.				WELL #:	2	RRCID ->	216724	COMPL. DATE	09/23/2014	TOTAL DEPTH	14200	PERF. 6856 - 6876			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.				945936					CNTY: SAN PATRICIO						
MCKAMEY				WELL #:	5	RRCID ->	217338	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	13500	PERF.12570 - 12675			
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26

MCKAMEY				WELL #:	6	RRCID ->	233342	COMPL. DATE	03/05/2009	TOTAL DEPTH	13474	PERF.13076 - 13141			
09	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	1739	1	4699	3	Y	1171	1100	1	406
							1288	9							
10	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	1797	1	4584	3	Y	1201	1089	1	518
							1321	9							
11	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	1739	1	4200	3	Y	1162	1274	1	406
							1278	9							
12	7440	X	7228	-0-	-212	-0-	1753	1	4225	3	Y	1136	1095	1	447
							1250	9							
01	7440	X	7373	-0-	-67	-0-	1761	1	4229	3	Y	1257	1296	1	408
							1383	9							
*02	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	1681	1	3778	3	Y	1069	737	1	740
							1176	9							

MIDWAY, S. (MOORE)				61159 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO						
EOG RESOURCES, INC.				253162											
DUPRIE-FRENCH GU				WELL #:	2	RRCID ->	276198	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9680 - 9692			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DUPRIE-FRENCH GU				WELL #:	1	RRCID ->	277003	COMPL. DATE	02/05/2015	TOTAL DEPTH	10172	PERF. 9778 - 9788			
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MIDWAY, S. (MORRIS)		61159 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
EOG RESOURCES, INC.		253162								
DUPRIE-FRENCH GU		WELL #: 2		RRCID -> 274782		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9622 - 9748		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	1800 #	1646	-0-	-154	-0-	278 1	1368 2	Y	-0-	24
10	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	307 1	1473 2	Y	-0-	24
11	1830 N	1472	-0-	-358	-0-	267 1	1205 2	Y	-0-	4
12	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	298 1	1429 2	Y	-0-	4
01	1767 N	1686	-0-	-81	-0-	285 1	1401 2	Y	-0-	4
*02	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	281 1	1152 2	Y	-0-	4

MIDWAY, S. (RITCHIE 11500)		61159 679		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
ETOCO, L.P.		255133								
WOLTER		WELL #: 1		RRCID -> 234081		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 14050 PERF.11426 - 11454		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	151
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	151
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	151
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	151
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	151
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	151
PLUGGED AND ABANDONED 08/06/2013 - PLUGGED 08-06-2013										

MIDWAY, S. (WATSON FB-B)		61159 856		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
EOG RESOURCES, INC.		253162								
DUPRIE-FRENCH GU		WELL #: 1		RRCID -> 275936		COMPL. DATE 02/05/2015		TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9604 - 9912		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	630 N	386	-0-	-244	-0-	59 1	291 2	N	33	158
						36 9				
10	558 N	443	-0-	-115	-0-	68 1	329 2	N	42	200
						46 9				
11	480 N	354	-0-	-126	-0-	59 1	265 2	N	27	62
						30 9				
12	403 N	376	-0-	-27	-0-	61 1	291 2	N	22	84
						24 9				
01	434 N	401	-0-	-33	-0-	63 1	312 2	N	24	108
						26 9				
*02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	75 1	309 2	N	5	113
						6 9				

MIDWAY, SOUTH (6050)		61159 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
IV L.C.		427181								
IVEY, B.E.		WELL #: 3		RRCID -> 081834		COMPL. DATE 08/13/1986		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 4480 - 4580		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MIFFLIN (F-81)		61283 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KENEDY		
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061								
KENEDY, JOHN G. JR. "C"		WELL #: 12		RRCID -> 078732		COMPL. DATE 07/23/1978		TOTAL DEPTH 9872 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MIFFLIN (H-02)			61283 622		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: KENEDY		
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC			370061										
KENEDY, JOHN G. JR. "C"			WELL #: 28 D		RRCID -> 112515			COMPL. DATE 10/03/1999			TOTAL DEPTH 10125 PERF. 7036 - 7046		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		0 N	3201	-0-	3201 B	-8375	3201 3		Y	-0-			-0-
10		0 N	3027	-0-	3027 B	-5348	3027 3		Y	-0-			-0-
11	2820	N	2791	-0-	-29 B	-5348	2789 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
12	2945		2556	-0-	-389 B	-5737	2556 3		Y	-0-			-0-
01	2945		2620	-0-	-325 B	-6062	2620 3		Y	-0-			-0-
02	2755		2575	-0-	-180 B	-6242	2574 3	1 9	Y	1	1 1		-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "C"			WELL #: 22		RRCID -> 138825			COMPL. DATE 06/09/1991			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7033 - 7044		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

MILLER & FOX (HOCKLEY 4875)			61530 333		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JIM WELLS		
XOG OPERATING LLC			945921										
SAENZ			WELL #: 1		RRCID -> 262255			COMPL. DATE 05/05/2011			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4866 - 5626		
09	1286	R	1286	-0-	-0-	-0-	1275 2	11 9	N	10	10 8		135
10	1566	R	1566	-0-	-0-	-0-	1566 2		N	-0-			135
11	1858	R	1858	-0-	-0-	-0-	1858 2		N	-0-			135
12	6268		6268	-0-	-0-	-0-	6268 2		N	-0-			135
*01	5030		5030	-0-	-0-	-0-	5030 2		N	-0-			135
*02	6496		6496	-0-	-0-	-0-	6496 2		N	-0-			135

MILLER RANCH (FRIO 3300)			61544 150		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO		
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.			606605										
COFFIN, PHYLLIS			WELL #: 1		RRCID -> 111996			COMPL. DATE 06/01/1984			TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3084 - 3590		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 6		N	-0-			-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 6		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED)			61673 260		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROOKS		
GAITHER PETROLEUM CORPORATION			292850										
BENNETT, MILLS			WELL #: 37		RRCID -> 129335			COMPL. DATE 12/01/1988			TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5022 - 5029		
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	98 1	165 2	N	-0-			-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	76 1	235 2	N	-0-			-0-
11	300	N	278	-0-	-22	-0-	67 1	211 2	N	-0-			-0-
12	279	N	229	-0-	-50	-0-	67 1	162 2	N	-0-			-0-
01	310	N	199	-0-	-111	-0-	67 1	132 2	N	-0-			-0-
*02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	137 1	259 2	N	-0-			-0-

BENNETT, MILLS			WELL #: 23		RRCID -> 140787			COMPL. DATE 06/25/1991			TOTAL DEPTH 6240 PERF. 3397 - 3403		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61673 260	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS				
GATHER PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		292850									
MILLS BENNETT ESTATE		WELL #:		58	RRCID ->	163685	COMPL. DATE	02/04/1997	TOTAL DEPTH	8429	PERF.	8163 - 8167	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BENNETT, MILLS ESTATE FEE		WELL #:		65	RRCID ->	186885	COMPL. DATE	01/09/2001	TOTAL DEPTH	4534	PERF.	3553 - 3565	
09	240 N	210	-0-	-30	-0-	78 1	132 2	N		-0-			-0-
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	61 1	188 2	N		-0-			-0-
11	240 N	223	-0-	-17	-0-	54 1	169 2	N		-0-			-0-
12	217 N	184	-0-	-33	-0-	54 1	130 2	N		-0-			-0-
01	248 N	160	-0-	-88	-0-	54 1	106 2	N		-0-			-0-
*02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	91 1	173 2	N		-0-			-0-
MILLS BENNETT ESTATE FEE		WELL #:		60	RRCID ->	188828	COMPL. DATE	08/30/1997	TOTAL DEPTH	8860	PERF.	6762 - 6778	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MILLS BENNETT ESTATE FEE		WELL #:		27	RRCID ->	194764	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5579 - 5584	
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	20 1	33 2	N		-0-			-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	15 1	47 2	N		-0-			-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	13 1	42 2	N		-0-			-0-
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	13 1	32 2	N		-0-			-0-
01	62 N	39	-0-	-23	-0-	13 1	26 2	N		-0-			-0-
*02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	80 1	151 2	N		-0-			-0-
MILLS BENNETT ESTATE		WELL #:		24	RRCID ->	195387	COMPL. DATE	04/16/2003	TOTAL DEPTH	6094	PERF.	3366 - 3373	
09	270 N	184	-0-	-86	-0-	69 1	115 2	N		-0-			-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	53 1	164 2	N		-0-			-0-
11	210 N	195	-0-	-15	-0-	47 1	148 2	N		-0-			-0-
12	186 N	161	-0-	-25	-0-	47 1	114 2	N		-0-			-0-
01	217 N	140	-0-	-77	-0-	47 1	93 2	N		-0-			-0-
*02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	171 1	323 2	N		-0-			-0-
BENNETT, MILLS ESTATE FEE		WELL #:		61	RRCID ->	201304	COMPL. DATE	05/04/2012	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	3324 - 3336	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MILLS BENNETT ESTATE		WELL #:		72	RRCID ->	210547	COMPL. DATE	05/21/2005	TOTAL DEPTH	6114	PERF.	5873 - 5945	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61673 260	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BROOKS		
GATHER PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		292850									
MILLS BENNETT		WELL #:		45	RRCID ->	258414	COMPL. DATE	06/20/2012	TOTAL DEPTH	5880	PERF.	5106 - 5182	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		270 N	78	-0-	-192	-0-	29 1	49 2	N	-0-			-0-
10		217 N	93	-0-	-124	-0-	23 1	70 2	N	-0-			-0-
11		90 N	83	-0-	-7	-0-	20 1	63 2	N	-0-			-0-
12		93 N	69	-0-	-24	-0-	20 1	49 2	N	-0-			-0-
01		93 N	60	-0-	-33	-0-	20 1	40 2	N	-0-			-0-
*02		494 N	494	-0-	-0-	-0-	171 1	323 2	N	-0-			-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE		WELL #:		69	RRCID ->	267728	COMPL. DATE	04/16/2012	TOTAL DEPTH	4760	PERF.	4552 - 4558	
09		3570 X	1445	-0-	-2125	-0-	539 1	906 2	N	-0-			-0-
10		1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	420 1	1292 2	N	-0-			-0-
11		1650 X	1529	-0-	-121	-0-	369 1	1160 2	N	-0-			-0-
12		1705 X	1261	-0-	-444	-0-	369 1	892 2	N	-0-			-0-
01		1705 X	1097	-0-	-608	-0-	369 1	728 2	N	-0-			-0-
02		1595 X	824	-0-	-771	-0-	285 1	539 2	N	-0-			-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE		WELL #:		11	RRCID ->	269452	COMPL. DATE	05/23/2012	TOTAL DEPTH	6429	PERF.	4176 - 4424	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		310 N	155	-0-	-155	-0-	38 1	117 2	N	-0-			-0-
11		150 N	139	-0-	-11	-0-	34 1	105 2	N	-0-			-0-
12		115 N	115	-0-	-0-	-0-	34 1	81 2	N	-0-			-0-
01		155 N	100	-0-	-55	-0-	34 1	66 2	N	-0-			-0-
02		145 N	99	-0-	-46	-0-	34 1	65 2	N	-0-			-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE		WELL #:		50	RRCID ->	269453	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	5970	PERF.	3892 - 3902	
09		263 N	263	-0-	-0-	-0-	98 1	165 2	N	-0-			-0-
10		3100 N	4715	-0-	1615	1615	1156 1	3559 2	N	-0-			-0-
11		3000 N	5561	-0-	2561	4176	1343 1	4218 2	N	-0-			-0-
12		3100 N	4586	-0-	1486	5662	1343 1	3243 2	N	-0-			-0-
01		9654 X	3992	-0-	-5662	-0-	1343 1	2649 2	N	-0-			-0-
*02		2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	1026 1	1941 2	N	-0-			-0-

OXY USA INC.		WELL #:		3	RRCID ->	244995	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	8775	PERF.	8540 - 8558	
09		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
PLUGGED AND ABANDONED _____ 09/01/2013 - P/A 08/28/13													

MINNIE BOCK (5700)		WELL #:		2	RRCID ->	066305	COMPL. DATE	03/14/1976	TOTAL DEPTH	6015	PERF.	N/A
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS)				61916 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NUECES			
PINTAIL OIL & GAS, LLC				665697									
BICKLER-MOSELY				WELL #:	3 L	RRCID ->	012119	COMPL. DATE	12/31/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	420 N	38	-0-	-382	-0-	1 1	12 2	Y		23	34 1		23
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	25 9		Y		-0-	20 1		3
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	9 1	89 2	Y		57	45 1		15
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	63 9		Y		18	24 1		9
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	5 1	55 2	Y		133	103 1		39
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-	20 9		Y		-0-	30 1		9
						146 9							
PERKINS GAS UNIT				WELL #:	1 C	RRCID ->	012121	COMPL. DATE	02/22/1955	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	5804 - 5822
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
DUGGER, L. M.				WELL #:	6 H	RRCID ->	038637	COMPL. DATE	02/25/1966	TOTAL DEPTH	8327	PERF.	N/A
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
BICKLER-MOSELY				WELL #:	5 H	RRCID ->	063278	COMPL. DATE	06/10/1975	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	N/A
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
BICKLER-MOSELY				WELL #:	4	RRCID ->	093694	COMPL. DATE	04/14/1988	TOTAL DEPTH	8204	PERF.	6137 - 6281
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
DUGGER, L. M.				WELL #:	3	RRCID ->	123327	COMPL. DATE	09/06/2009	TOTAL DEPTH	8199	PERF.	5645 - 6246
09	1680 X	1471	-0-	-209	-0-	1328 1	45 2	Y		89	50 1		101
10	1736 X	1608	-0-	-128	-0-	98 9	23 2	Y		88	149 1		40
11	1680 X	1368	-0-	-312	-0-	1488 1		Y		93	50 1		83
12	1581 X	1536	-0-	-45	-0-	1265 1	1 2	Y		84	105 1		62
01	1612 X	1505	-0-	-107	-0-	102 9		Y		118	120 1		60
*02	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	1259 1	97 2	Y		162	95 1		127
						92 9							
						1278 1							
						130 9							
						1227 1	176 2	Y					
						178 9							

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES																	
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697																	
DUGGER, L. M. WELL #: 10 RRCID -> 137603 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6134 - 6177																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 13 C RRCID -> 155675 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6597 - 6616																	
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 14 RRCID -> 175451 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6234 - 6354																	
09		1230 X	609	-0-	-621	-0-	609	1			Y	-0-	2	1			1
10		1271 X	600	-0-	-671	-0-	600	1			Y	-0-	1	1			-0-
11		1230 X	661	-0-	-569	-0-	661	1			Y	-0-					-0-
12		620 N	301	-0-	-319	-0-	301	1			Y	-0-					-0-
01		589 N	582	-0-	-7	-0-	582	1			Y	-0-					-0-
*02		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	1			Y	-0-					-0-

EWING WELL #: 8 RRCID -> 193531 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6004 - 6226																	
09		1050 X	868	-0-	-182	-0-	345	1	472	2	Y	46	39	1			22
							51	9									
10		1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	386	1	854	2	Y	59	66	1			15
							65	9									
11		990 X	919	-0-	-71	-0-	369	1	482	2	Y	62	62	1			15
							68	9									
12		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	423	1	537	2	Y	69	70	1			14
							76	9									
01		1302 N	833	-0-	-469	-0-	401	1	362	2	Y	64	62	1			16
							70	9									
*02		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	441	1	527	2	Y	55	43	1			28
							61	9									

DUGGER, L. M. WELL #: 19 RRCID -> 199676 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5660 - 5778																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		158 X	158	-0-	-0-	-0-	40	1	118	2	Y	-0-					-0-
11		142 X	142	-0-	-0-	-0-	43	1	99	2	Y	-0-					-0-
12		338 X	338	-0-	-0-	-0-	103	1	235	2	Y	-0-					-0-
01		169 X	169	-0-	-0-	-0-	47	1	122	2	Y	-0-					-0-
*02		155 X	155	-0-	-0-	-0-	45	1	110	2	Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 15 RRCID -> 214200 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6521 - 6560																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697
 BICKLER-MOSELY WELL #: 10 RRCID -> 222949 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6514 - 6522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	308	1	622	2	Y	167	158	1	109	
						184	9								
10	1323 X	1323	-0-	-0-	-0-	293	1	788	2	Y	220	286	1	43	
						242	9								
11	1080 X	920	-0-	-160	-0-	246	1	498	2	Y	160	153	1	50	
						176	9								
12	1271 X	940	-0-	-331	-0-	276	1	493	2	Y	155	149	1	56	
						171	9								
01	1333 X	973	-0-	-360	-0-	263	1	544	2	Y	151	150	1	57	
						166	9								
02	1247 X	1239	-0-	-8	-0-	282	1	731	2	Y	205	200	1	62	
						226	9								

 EWING WELL #: 6 RRCID -> 224445 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6054 - 6074

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 BICKLER-MOSELY WELL #: 11 RRCID -> 225746 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6496 - 6648

09	630 X	556	-0-	-74	-0-	416	1	82	2	Y	53	47	1	87
						58	9							
10	651 X	605	-0-	-46	-0-	508	1	13	2	Y	76	101	1	62
						84	9							
11	570 X	563	-0-	-7	-0-	476	1	87	9	Y	79	55	1	86
12	658 N	658	-0-	-0-	-0-	559	1	99	9	Y	90	115	1	61
01	620 N	551	-0-	-69	-0-	463	1	88	9	Y	80	59	1	82
*02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	505	1	88	9	Y	80	62	1	100

 DUGGER, L. M. WELL #: 18 RRCID -> 226483 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6274 - 6279

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 DUGGER, L. M. WELL #: 5 RRCID -> 234925 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 5645 - 5837

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES		PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697		DUGGER, L. M. WELL #: 23 RRCID -> 242587		COMPL. DATE 10/16/2008	TOTAL DEPTH 7110	PERF. 6472 - 6480					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	1706	-0-	1706	1706	826	1	N	138	87	1	51
							152	9					
12	14B2	EXT	1297	-0-	1297	3003	1014	1	N	181	207	1	25
							199	9					
01	14B2	EXT	628	-0-	628	3631	487	1	N	92	84	1	33
							101	9					
02	14B2	EXT	289	-0-	289	3920	242	1	N	43	59	1	17

DUGGER, L. M.		WELL #: 21		RRCID -> 247001		COMPL. DATE 01/16/2009	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 5552 - 6632					
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-			-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	13	1	Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	16	X	16	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DUGGER, L. M.		WELL #: 24		RRCID -> 254344		COMPL. DATE 10/21/2009	TOTAL DEPTH 8310	PERF. 5836 - 5858					
09	390	N	303	-0-	-87	-0-	91	1	Y	-0-	1	1	3
10	248	N	178	-0-	-70	-0-	44	1	Y	1	2	1	2
							1	9					
11	300	N	140	-0-	-160	-0-	43	1	Y	-0-	1	1	1
12	341	N	241	-0-	-100	-0-	74	1	Y	-0-			1
01	186	N	130	-0-	-56	-0-	36	1	Y	-0-	1	1	-0-
*02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	36	1	Y	-0-			-0-

EWING, J. H.		WELL #: 9		RRCID -> 270457		COMPL. DATE 05/04/2013	TOTAL DEPTH 7140	PERF. 6139 - 6648					
09	2160	X	1937	-0-	-223	-0-	729	1	Y	330	281	1	160
							363	9					
10	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	852	1	Y	393	451	1	102
							432	9					
11	2160	X	1979	-0-	-181	-0-	841	1	Y	356	368	1	90
							392	9					
12	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	847	1	Y	384	394	1	80
							422	9					
01	2449	X	2340	-0-	-109	-0-	857	1	Y	402	385	1	97
							442	9					
02	2291	X	1991	-0-	-300	-0-	763	1	Y	352	272	1	177
							387	9					

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO 25)		61916 032 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES		PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697		BICKLER& MOSLEY WELL #: 5 D RRCID -> 049800		COMPL. DATE 02/17/1971	TOTAL DEPTH 7700	PERF. N/A			
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MINNIE BOCK, WEST (7650) PINTAIL OIL & GAS, LLC DUGGER, L. M.		61921 675 665697		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES							
WELL #:		6 J		RRCID -> 038937		COMPL. DATE 02/25/1966			TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8152 - 8158							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

MIRANDO VALLEY, N. (5550) KILLAM OIL CO., LTD. HINNANT-FULBRIGHT "J" GAS UNIT		62072 500 460054		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA							
WELL #:		1		RRCID -> 068148		COMPL. DATE 05/12/2014			TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5618 - 5696							
09	8580 #	8409	-0-	-171	-0-	8385	2	24	9	N	22					67
10	8866	8755	-0-	-111	-0-	8708	2	47	9	N	43					110
11	8580	8527	-0-	-53	-0-	8475	2	52	9	N	47					157
12	8866	8720	-0-	-146	-0-	8684	2	36	9	N	33					190
01	8866	8451	-0-	-415	-0-	8407	2	44	9	N	40					230
02	8236 #	7658	-0-	-578	-0-	7621	2	37	9	N	34					264

MISSION, WEST (VICKSBURG 10400) OXY USA INC. ROBERTS		62112 682 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
WELL #:		1		RRCID -> 218407		COMPL. DATE 02/07/2006			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10404 - 10520							
09	540 X	203	-0-	-337	-0-	31	1	169	2	N	3					140
10	558 X	152	-0-	-406	-0-	31	1	111	2	N	9					149
11	450 X	325	-0-	-125	-0-	46	1	194	2	N	77	193	0			33
12	465 X	278	-0-	-187	-0-	52	1	224	2	N	2					35
01	279 X	197	-0-	-82	-0-	32	1	165	2	N	-0-					35
02	319 X	292	-0-	-27	-0-	49	1	228	2	N	14					49
						15	9									

FRIEDRICH		WELL #:		1		RRCID -> 222646		COMPL. DATE 09/19/2006			TOTAL DEPTH 11524 PERF.10426 - 11572					
09	609 X	609	-0-	-0-	-0-	92	1	503	2	N	13					87
10	713 X	570	-0-	-143	-0-	116	1	418	2	N	33					120
11	690 X	670	-0-	-20	-0-	122	1	516	2	N	29					149
12	773 X	773	-0-	-0-	-0-	141	1	615	2	N	15					164
01	977 X	977	-0-	-0-	-0-	157	1	802	2	N	16					180
*02	651 X	651	-0-	-0-	-0-	18	9	454	2	N	90	196	1			74
						99	9									

VANGUARD OPERATING, LLC WARE		881585 WELL #:		1		RRCID -> 236736		COMPL. DATE 03/04/2008			TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9269 - 9535					
09	330 X	227	-0-	-103	-0-	227	3			N	-0-					127
10	279 X	194	-0-	-85	-0-	194	3			N	-0-					127
11	420 X	70	-0-	-350	-0-	70	3			N	-0-					127
12	1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					127
01	697 X	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					127
*02	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					127

MISSEY (WILCOX)		22162 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.		255456		RPT										
LOS OJUELOS MINERAL TRUST		WELL #:	2	RRCID ->	248013	COMPL. DATE	02/05/2006	TOTAL DEPTH	11380	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
VAQUILLAS BORREGO		WELL #:	27	RRCID ->	250556	COMPL. DATE	09/12/2014	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 7034 - 7100				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BMT 123		460054		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
VAQUILLAS BORREGO		WELL #:	1	RRCID ->	257917	COMPL. DATE	06/30/2015	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7489 - 7538				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			281
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				185	1	-0-			96
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			96
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			96
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			96
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			96

MISSEY (WILCOX - PUIG)		22162 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RPT										
RUNNING W. "B"		WELL #:	7 T	RRCID ->	202600	COMPL. DATE	05/10/2004	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7619 - 8158				
09	1170 X	655	-0-	-515	-0-	101	1	551	2	N	3			15
10	1209 X	649	-0-	-560	-0-	67	1	580	2	N	2			17
11	990 X	856	-0-	-134	-0-	92	1	760	2	N	4			21
12	1023 X	764	-0-	-259	-0-	27	1	725	2	N	11	13	1	18
01	992 X	937	-0-	-55	-0-	127	1	804	2	N	5			23
02	841 X	NO RPT	-0-	-841	-0-	6	9			N	NO RPT			23

RUNNING W. "B"		460054		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
VAQUILLAS BORREGO		WELL #:	9	RRCID ->	202902	COMPL. DATE	07/07/2004	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7870 - 8168				
09	480 N	242	-0-	-238	-0-	38	1	204	2	N	-0-			1
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	30	1	259	2	N	2			3
11	390 N	252	-0-	-138	-0-	27	1	224	2	N	1			4
12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	14	1	374	2	N	6	5	1	5
*01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	53	1	335	2	N	2			7
02	232 N	NO RPT	-0-	-232	-0-	2	9			N	NO RPT			7

MISSY (WILCOX - PUIG)		//CONT.//		62162 525	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
RUNNING, W "B"		WELL #:		11	RRCID ->	209071	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7626 - 8138
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		1110 X	610	-0-	-500	-0-	94 1	515 2	N	1	16
							1 9				
10		1085 X	758	-0-	-327	-0-	78 1	676 2	N	4	20
							4 9				
11		960 X	859	-0-	-101	-0-	93 1	763 2	N	3	23
							3 9				
12		961 X	693	-0-	-268	-0-	25 1	658 2	N	9	20
							10 9			12 1	
*01		1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	175 1	1110 2	N	5	25
							6 9				
02		841 X	NO RPT	-0-	-841	-0-			N	NO RPT	25

MOBIL-DAVID (ANDERSON)		62262 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
CREST RESOURCES, INC.		189901									
CHAPMAN		WELL #:		3802	RRCID ->	196378	COMPL. DATE	06/22/2003	TOTAL DEPTH	11200	PERF.11089 - 11106
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHAPMAN		WELL #:		3402	RRCID ->	196872	COMPL. DATE	07/04/2003	TOTAL DEPTH	10374	PERF.10182 - 10206
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHAPMAN		WELL #:		3803ST	RRCID ->	205982	COMPL. DATE	09/04/2004	TOTAL DEPTH	11350	PERF. 5020 - 11233
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OMEGA ENERGY, LLC		622657		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
CHAPMAN UNIT NO. 1		1									
		WELL #:		1	RRCID ->	177881	COMPL. DATE	06/28/2000	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11418 - 11440
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHAPMAN RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	216702	COMPL. DATE	05/10/2005	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11416 - 11460
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MOBIL-DAVID (ANDERSON) //CONT.// 62262 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES																	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035																	
CHAPMAN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 190455 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 11531 PERF.10876 - 10992																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 197910 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10930 - 10940																	

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH C WELL #: 19R RRCID -> 259450 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 14917 PERF.11700 - 11740																	

09	17670	X	14034	-0-	-3636	-0-	13947	3	87	9	N	79	191	1			615
10	18259	X	14997	-0-	-3262	-0-	14941	3	56	9	N	51					666
11	16950	X	12529	-0-	-4421	-0-	12441	3	88	9	N	80					746
12	16895	X	12464	-0-	-4431	-0-	12361	3	103	9	N	94					840
01	16647	X	12334	-0-	-4313	-0-	12221	3	113	9	N	103					943
02	14036	X	9513	-0-	-4523	-0-	9424	3	89	9	N	81	204	1			820

MOBIL-DAVID (BASAL ANDERSON) 62262 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES																	
OMEGA ENERGY, LLC 622657																	
CHAPMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214144 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11790 - 11827																	

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBIL-DAVID (ANDERSON, SEG. -R-) 62262 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES																	
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471																	
LEHMAN, W.F.L. WELL #: 6 RRCID -> 095717 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11210 - 11273																	

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES																	
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347																	
CHAPMAN, J. O. WELL #: 138 RRCID -> 217866 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12848 - 12864																	

09	120	X	28	-0-	-92	-0-	28	2			N	-0-					218
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					218
11	90	X	54	-0-	-36	-0-	1	1	53	2	N	-0-					218
12	161	X	161	-0-	-0-	-0-	2	1	159	2	N	-0-					218
01	101	X	101	-0-	-0-	-0-	1	1	100	2	N	-0-					218
02	58	X	12	-0-	-46	-0-	12	2			N	-0-					218

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600)		//CONT.//		62262 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES					
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		//CONT.//		209347									
CHAPMAN RANCH		WELL #:		447	RRCID ->	235060	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	12970	PERF.12670 - 12685		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

CHAPMAN RANCH "B"		WELL #:		137	RRCID ->	242275	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	11364	PERF. 4156 - 4272		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		WELL #:		879035	RRCID ->	207096	COMPL. DATE	08/11/2004	TOTAL DEPTH	13050	PERF.12560 - 12661		
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	1	Y	-0-		-0-	
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-		-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	1	Y	-0-		-0-	
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	1	Y	-0-		-0-	
*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	-0-		-0-	

CHAPMAN RANCH		WELL #:		11	RRCID ->	214728	COMPL. DATE	08/20/2005	TOTAL DEPTH	13130	PERF.12719 - 12852		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

CHAPMAN RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	215025	COMPL. DATE	10/16/2005	TOTAL DEPTH	13220	PERF.12784 - 12882		
09	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	1	Y	-0-		178	
10	186	N	108	-0-	-78	-0-	108	1	Y	-0-		178	
11	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	1	Y	-0-		178	
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	1	Y	-0-		178	
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	1	Y	-0-		178	
02	116	N	84	-0-	-32	-0-	31	1	Y	48		226	

CHAPMAN RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	215831	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF.12106 - 12229		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-		-0-	

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600)		//CONT.// 62262 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
CHAPMAN RANCH		WELL #: 23		RRCID -> 231911		COMPL. DATE 09/21/2007			TOTAL DEPTH 12998 PERF.12637 - 12739					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	3390	X	2457	-0-	-933	-0-	2451	3	6	9	Y	5		178
10	3503	X	3094	-0-	-409	-0-	3092	3	2	9	Y	2		180
11	3420	X	2974	-0-	-446	-0-	2943	3	31	9	Y	28		208
12	3317	X	2231	-0-	-1086	-0-	2217	3	14	9	Y	13		221
01	3100	X	1830	-0-	-1270	-0-	1806	3	24	9	Y	22		243
02	2900	X	1557	-0-	-1343	-0-	1557	3			Y	-0-		243

CHAPMAN RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 234051		COMPL. DATE 10/16/2007			TOTAL DEPTH 12373 PERF.12068 - 12139					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CHAPMAN RANCH		WELL #: 18		RRCID -> 234655		COMPL. DATE 01/15/2008			TOTAL DEPTH 12281 PERF. N/A					
09	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			Y	-0-	195	84
10	961	N	793	-0-	-168	-0-	774	3	19	9	Y	17		101
11	900	N	865	-0-	-35	-0-	852	3	13	9	Y	12		113
12	1426	N	681	-0-	-745	-0-	653	3	28	9	Y	25		138
01	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1214	3	14	9	Y	13		151
02	841	N	515	-0-	-326	-0-	507	3	8	9	Y	7		158

CHAPMAN RANCH		WELL #: 17		RRCID -> 247940		COMPL. DATE 12/11/2007			TOTAL DEPTH 12850 PERF.12578 - 12771					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31

VENTEX OPERATING CORP.		884527		RRCID -> 255576		COMPL. DATE 02/19/2010			TOTAL DEPTH 13975 PERF.13758 - 13778					
SMITH UNIT		WELL #: 1												
09	12360	X	10135	-0-	-2225	-0-	9575	3	560	9	N	509	357	404
10	12772	X	11115	-0-	-1657	-0-	10576	3	539	9	N	490	714	180
11	12360	X	9635	-0-	-2725	-0-	9121	3	514	9	N	467	356	291
12	11997	X	6756	-0-	-5241	-0-	6405	3	351	9	N	319	363	247
01	11997	X	11547	-0-	-450	-0-	11042	3	505	9	N	459	349	357
*02	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	10044	3	447	9	N	406	356	407

RUSSELL-BEVLY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257552		COMPL. DATE 05/18/2011			TOTAL DEPTH 14222 PERF.13718 - 13978					
09	14700	X	12445	-0-	-2255	-0-	11885	3	560	9	N	509	353	276
10	14632	X	12711	-0-	-1921	-0-	12147	3	564	9	N	513	356	433
11	14070	X	11422	-0-	-2648	-0-	10915	3	507	9	N	461	676	218
12	13051	X	9342	-0-	-3709	-0-	8981	3	361	9	N	328	183	363
01	12927	X	11966	-0-	-961	-0-	11436	3	530	9	N	482	541	304
02	12035	X	11414	-0-	-621	-0-	10744	3	670	9	N	609	524	389

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600)		//CONT.// 62262 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES		
VENTEX OPERATING CORP.		//CONT.// 884527									
SMITH		WELL #: 2		RRCID -> 266616		COMPL. DATE 03/23/2012			TOTAL DEPTH 14030 PERF.13743 - 13896		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	3120 X	2529	-0-	-591	-0-	2474	3	55 9	N	50	272
10	3069 X	2568	-0-	-501	-0-	2511	3	57 9	N	52	324
11	2880 X	2352	-0-	-528	-0-	2297	3	55 9	N	50	374
12	2635 X	2489	-0-	-146	-0-	2448	3	41 9	N	37	411
01	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	2893	3	113 9	N	103	47
02	2436 X	2280	-0-	-156	-0-	2227	3	53 9	N	48	95

ALBRECHT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 267243		COMPL. DATE 02/26/2012			TOTAL DEPTH 14030 PERF.13617 - 13780		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	50	362
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	52	414
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	50	271
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	37	308
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13	321
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	50	371

ALBRECHT UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 277798		COMPL. DATE 07/13/2013			TOTAL DEPTH 14225 PERF.13698 - 13762		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

RUSSELL-BEVLY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 279610		COMPL. DATE 01/17/2016			TOTAL DEPTH 13672 PERF.13610 - 13616		
01	0	6371	-0-	6371	6371	6105	3	266 9	N	242	242
02	0 W	10730	-0-	10730	17101	10477	3	253 9	N	230	117

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT)		62262 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES		
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347									
CHAPMAN RANCH		WELL #: 147		RRCID -> 221355		COMPL. DATE 03/21/2006			TOTAL DEPTH 13550 PERF.13055 - 13059		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	51

CHAPMAN RANCH		WELL #: 247		RRCID -> 225042		COMPL. DATE 01/24/2007			TOTAL DEPTH 12950 PERF.12650 - 12658		
09	990 N	905	-0-	-85	-0-	114	1	752 2	Y	35	45
10	930 N	792	-0-	-138	-0-	111	1	646 2	Y	32	43
11	827 N	827	-0-	-0-	-0-	119	1	669 2	Y	35	61
12	930 N	923	-0-	-7	-0-	128	1	761 2	Y	31	58
01	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	155	1	856 2	Y	44	57
02	812 N	585	-0-	-227	-0-	107	1	463 2	Y	14	57

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT) //CONT.// 62262 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347												
CHAPMAN RANCH "A" WELL #: 128 RRCID -> 227943 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12591 - 12730												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

09		3420 X	3154	-0-	-266	-0-	391	1	2587	2	Y	44
							176	9				
10		3503 X	3004	-0-	-499	-0-	413	1	2393	2	Y	32
							198	9				
11		3450 X	2792	-0-	-658	-0-	396	1	2225	2	Y	90
							171	9				
12		3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	439	1	2613	2	Y	76
							206	9				
01		4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	586	1	3225	2	Y	71
							217	9				
02		2871 X	2437	-0-	-434	-0-	440	1	1895	2	Y	66
							102	9				

CHAPMAN RANCH WELL #: 373 RRCID -> 230045 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12938 - 12964												

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19

CHAPMAN RANCH WELL #: 347 RRCID -> 232247 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12494 - 12568												

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6

CHAPMAN RANCH WELL #: 573 RRCID -> 234945 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13068 - 13104												

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	231
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	231
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	231
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	231
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	231
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	231

CHAPMAN RANCH WELL #: 547 RRCID -> 235046 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 12736 PERF.12415 - 12536												

09		3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	390	1	2582	2	Y	86
							143	9				
10		3038 X	2902	-0-	-136	-0-	406	1	2356	2	Y	76
							140	9				
11		2940 X	2761	-0-	-179	-0-	394	1	2216	2	Y	144
							151	9				
12		2945 X	2831	-0-	-114	-0-	386	1	2299	2	Y	134
							146	9				
01		2945 X	1525	-0-	-1420	-0-	214	1	1179	2	Y	130
							132	9				
02		2755 X	1978	-0-	-777	-0-	359	1	1549	2	Y	127
							70	9				

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT)		//CONT.//		62262 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES									
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		//CONT.//		209347													
CHAPMAN RANCH		WELL #:		747	RRCID ->	242328	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	13230	PERF.	N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035													
CHAPMAN RANCH -B-				WELL #:	9	RRCID ->	073714	COMPL. DATE	10/23/1977	TOTAL DEPTH	12996	PERF.	N/A				
09	1020	N	496	-0-	-524	-0-	496	3		Y	-0-						81
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	355	3	8	9	Y	7					88
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	781	3	17	9	Y	15					103
12	527	N	333	-0-	-194	-0-	333	3			Y	-0-					103
01	372	N	302	-0-	-70	-0-	302	3			Y	-0-					103
02	783	N	425	-0-	-358	-0-	425	3			Y	-0-					103

CHAPMAN RANCH				WELL #:	8	RRCID ->	209197	COMPL. DATE	03/12/2005	TOTAL DEPTH	12929	PERF.	12443 - 12608				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOBIL-DAVID, EAST				62264 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES									
CREST RESOURCES, INC.				189901													
WALLEY				WELL #:	1	RRCID ->	249320	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10601 - 10614				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

MAGNUM PRODUCING, LP				521516													
MANLEY, ALMA				WELL #:	1	RRCID ->	140637	COMPL. DATE	12/07/1991	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	10547 - 10559				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC				911925													
TALBERT, FAY				WELL #:	1	RRCID ->	223454	COMPL. DATE	04/21/1985	TOTAL DEPTH	11291	PERF.	10588 - 10606				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

MOBIL-DAVID, SW. (HOWELL HIGHT) 62266 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
 CHAPMAN, J.O. WELL #: 127 RRCID -> 164942 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 11276 - 11384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

MOCA 62296 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 DCRC "3" WELL #: RRCID -> 157381 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 5522 - 5562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

PLUGGED AND ABANDONED 01/11/2011

DCRC "101F" WELL #: 19 RRCID -> 162960 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1650 - 1656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCRC "3B" WELL #: 33 RRCID -> 163703 COMPL. DATE 03/04/1997 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1184 - 2160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC SECTION 101F WELL #: 6 RRCID -> 181547 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4234 - 4252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC "3B" WELL #: 37 RRCID -> 248825 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1256 - 1260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)													CNTY: HIDALGO	
CANTERA OPERATING, LLC														
HAMMAN														
//CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 129692														
WELL #: 4 RRCID -> 231241 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 9420 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	4350 X	3768	-0-	-582	-0-	424 1	62 2	N	-0-					7
						3282 3								
10	4061 X	3911	-0-	-150	-0-	447 1	61 2	N	2	2	8			7
						3401 3			2	9				
11	3930 X	3637	-0-	-293	-0-	440 1	48 2	N	1	1	8			7
						3148 3			1	9				
12	4030 X	3361	-0-	-669	-0-	371 1	51 2	N	3	1	1	2	8	7
						2936 3			3	9				
01	3906 X	217	-0-	-3689	-0-	26 1	3 2	N	2	2	8			7
						186 3			2	9				
02	3654 X	-0-	-0-	-3654	-0-			N	-0-					7

BENTSEN GAS UNIT													WELL #: 3 RRCID -> 232011 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8426 - 9399	
09	4260 X	4129	-0-	-131	-0-	464 1	68 2	N	-0-					51
						3597 3								
10	4371 X	3561	-0-	-810	-0-	407 1	55 2	N	2	2	8			51
						3097 3			2	9				
11	4230 X	3702	-0-	-528	-0-	448 1	49 2	N	1	1	8			51
						3204 3			1	9				
12	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	514 1	70 2	N	2	2	8			51
						4069 3			2	9				
01	4278 X	3785	-0-	-493	-0-	457 1	54 2	N	3	3	8			51
						3271 3			3	9				
*02	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	522 1	60 2	N	-0-					51
						4030 3								

BENTSEN GAS UNIT													WELL #: 2 RRCID -> 233050 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8422 - 9599	
09	4560 X	2643	-0-	-1917	-0-	297 1	43 2	N	3	3	8			12
						2300 3			3	9				
10	4557 X	2997	-0-	-1560	-0-	343 1	46 2	N	2	2	8			12
						2606 3			2	9				
11	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	301 1	33 2	N	2	1	8			13
						2155 3			2	9				
12	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	310 1	42 2	N	6	4	1	2	8	13
						2456 3			7	9				
01	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	379 1	45 2	N	7	3	1	3	8	14
						2718 3			8	9				
02	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	318 1	37 2	N	1					15
						2457 3			1	9				

HAMMAN													WELL #: 5 RRCID -> 235206 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8436 - 9031	
09	7320 X	6609	-0-	-711	-0-	743 1	108 2	Y	3	3	8			59
						5755 3			3	9				
10	7409 X	6711	-0-	-698	-0-	767 1	104 2	Y	2	2	8			59
						5838 3			2	9				
11	7170 X	6135	-0-	-1035	-0-	742 1	81 2	Y	1	1	8			59
						5311 3			1	9				
12	7347 X	493	-0-	-6854	-0-	54 1	7 2	Y	5	4	1			60
						426 3			6	9				
01	6820 X	64	-0-	-6756	-0-	7 1	1 2	Y	3	3	1			60
						53 3			3	9				
02	6380 X	-0-	-0-	-6380	-0-			Y	1					61

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692											
HAMMAN "E"		WELL #:		5	RRCID ->	243485	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	10033	PERF.	8493 - 9304			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	840 X	622	-0-	-218	-0-	70	1	10	2	N	-0-				-0-
						542	3								
10	868 X	607	-0-	-261	-0-	69	1	9	2	N	2	2	8		-0-
						527	3	2	9						
11	780 X	541	-0-	-239	-0-	65	1	7	2	N	1	1	8		-0-
						468	3	1	9						
12	682 X	645	-0-	-37	-0-	71	1	10	2	N	2	2	8		-0-
						562	3	2	9						
01	791 X	791	-0-	-0-	-0-	95	1	11	2	N	3	3	8		-0-
						682	3	3	9						
02	609 X	432	-0-	-177	-0-	49	1	6	2	N	-0-				-0-
						377	3								

FAULCONER, VERNON E., INC.				263701						CNTY: HIDALGO					
NO. 1 ATLANTIC HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	108083	COMPL. DATE	11/04/1983	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	7733 - 7735			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HAMMAN "D"		WELL #:		2	RRCID ->	117292	COMPL. DATE	06/21/1985	TOTAL DEPTH	9215	PERF.	8800 - 8832			
09	1080 N	961	-0-	-119	-0-	56	1	905	2	Y	-0-				-0-
10	1178 N	1133	-0-	-45	-0-	60	1	1073	2	Y	-0-				-0-
11	1260 N	1094	-0-	-166	-0-	54	1	1040	2	Y	-0-				-0-
12	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	73	1	1237	2	Y	-0-				-0-
01	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	117	1	2012	2	Y	-0-				-0-
*02	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	109	1	1670	2	Y	-0-				-0-

HAMMAN "A"		WELL #:		14	RRCID ->	119492	COMPL. DATE	12/17/1985	TOTAL DEPTH	9804	PERF.	8798 - 8867			
09	2610 X	1615	-0-	-995	-0-	94	1	1517	2	Y	4				14
						4	9								
10	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	171	1	3049	2	Y	29				43
						32	9								
11	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	170	1	3278	2	Y	19	38	1		24
						21	9								
12	2945 X	2401	-0-	-544	-0-	131	1	2249	2	Y	19				43
						21	9								
01	3255 X	2309	-0-	-946	-0-	128	1	2181	2	Y	-0-	34	1		9
02	3364 X	2280	-0-	-1084	-0-	140	1	2140	2	Y	-0-				9

HAMMAN "A"		WELL #:		12	RRCID ->	125172	COMPL. DATE	08/17/1987	TOTAL DEPTH	9617	PERF.	N/A			
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	14	1	222	2	Y	-0-				-0-
10	722 N	722	-0-	-0-	-0-	38	1	684	2	Y	-0-				-0-
11	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	69	1	1347	2	Y	-0-				-0-
12	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	57	1	963	2	Y	-0-				-0-
01	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	56	1	966	2	Y	-0-				-0-
02	1363 N	870	-0-	-493	-0-	53	1	817	2	Y	-0-				-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.// 62556 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701									
HAMMAN "D"		WELL #: 3		RRCID -> 125174		COMPL. DATE 09/09/1987		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8701 - 8741			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
09	1080	N	936	-0-	-144	-0-	55 1	881 2	Y	-0-	-0-
10	3053	N	3053	-0-	-0-	-0-	161 1	2892 2	Y	-0-	-0-
11	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	57 1	1108 2	Y	-0-	-0-
12	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	131 1	2229 2	Y	-0-	-0-
01	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	147 1	2520 2	Y	-0-	-0-
*02	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	130 1	1988 2	Y	-0-	-0-

HAMMAN "A"		WELL #: 11		RRCID -> 146252		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8428 - 8492			
09	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	211 1	3387 2	Y	3	8
10	2759	X	2648	-0-	-111	-0-	140 1	2499 2	Y	8	16
11	3630	X	3244	-0-	-386	-0-	159 1	3079 2	Y	5 13 1	8
12	3751	X	2923	-0-	-828	-0-	162 1	2752 2	Y	8	16
01	3751	X	2523	-0-	-1228	-0-	139 1	2384 2	Y	-0- 13 1	3
02	3480	X	2172	-0-	-1308	-0-	133 1	2039 2	Y	-0-	3

HAMMAN 'D'		WELL #: 1		RRCID -> 183833		COMPL. DATE 07/04/2001		TOTAL DEPTH 8918 PERF. 8512 - 8535			
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	48 1	765 2	Y	-0-	-0-
10	992	N	906	-0-	-86	-0-	48 1	858 2	Y	-0-	-0-
11	1050	N	902	-0-	-148	-0-	44 1	858 2	Y	-0-	-0-
12	837	N	828	-0-	-9	-0-	46 1	782 2	Y	-0-	-0-
01	899	N	779	-0-	-120	-0-	43 1	736 2	Y	-0-	-0-
02	870	N	744	-0-	-126	-0-	46 1	698 2	Y	-0-	-0-

HAMMAN "A"		WELL #: 10		RRCID -> 184699		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8472 - 8508			
09	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	135 1	2169 2	Y	6	16
10	2604	X	2406	-0-	-198	-0-	126 1	2252 2	Y	25	41
11	2880	X	2508	-0-	-372	-0-	122 1	2368 2	Y	16 35 1	22
12	2976	X	2337	-0-	-639	-0-	129 1	2185 2	Y	21	43
01	2976	X	2299	-0-	-677	-0-	127 1	2171 2	Y	1 35 1	9
02	2436	X	1583	-0-	-853	-0-	97 1	1486 2	Y	-0-	9

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617		RRCID -> 122091		COMPL. DATE 08/05/1993		TOTAL DEPTH 11028 PERF. 7786 - 8211		
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 24DF								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 18DF		RRCID -> 127457		COMPL. DATE 05/28/1988		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7776 - 7788		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617							
HAMMAN, JOHN B		WELL #:		9DF	RRCID -> 142900	COMPL. DATE 10/13/1992	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7814	- 8280	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	797 N	797	-0-	-0-	-0-	69 1	695 2	Y	-0-	-0-	
						33 4					
10	870 N	870	-0-	-0-	-0-	74 1	796 2	Y	-0-	-0-	
11	780 N	594	-0-	-186	-0-	55 1	517 2	Y	-0-	-0-	
						22 4					
12	837 N	193	-0-	-644	-0-	19 1	171 2	Y	-0-	-0-	
						3 4					
01	868 N	197	-0-	-671	-0-	12 1	150 2	Y	-0-	-0-	
						35 4					
*02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	45 1	513 2	Y	-0-	-0-	
						54 4					

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		23DF	RRCID -> 147166	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 8612	- 8624
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		15	RRCID -> 148602	COMPL. DATE 03/05/1994	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 8201	- 8239
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		7DF	RRCID -> 153750	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7840	- 7876
09	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	229 1	2304 2	Y	22		45
						109 4	24 9				
10	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	214 1	2294 2	Y	28	41 1	32
						31 9					
11	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	222 1	2114 2	Y	9	22 1	19
						92 4	10 9				
12	1767 N	887	-0-	-880	-0-	84 1	774 2	Y	11		30
						17 4	12 9				
01	1767 N	1725	-0-	-42	-0-	108 1	1302 2	Y	16	23 1	23
						297 4	18 9				
*02	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	189 1	2155 2	Y	47	51 1	19
						226 4	52 9				

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		29	RRCID -> 170315	COMPL. DATE 08/24/1998	TOTAL DEPTH	11450	PERF. 8616	- 8676
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
OXY USA INC.				630591										
HAMMAN A				WELL #: 17		RRCID -> 190027		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8363 - 8948		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	600	1	4637	2	Y	19			129
						21	9							
10	5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	557	1	5310	2	Y	4			133
						4	9							
11	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	515	1	4902	2	Y	27			160
						30	9							
12	5425 X	5133	-0-	-292	-0-	498	1	4635	2	Y	-0-			160
01	5859 X	4930	-0-	-929	-0-	527	1	4403	2	Y	-0-			160
02	5481 X	4582	-0-	-899	-0-	486	1	4096	2	Y	-0-			160
HAMMAN A				WELL #: 18		RRCID -> 192930		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8494 - 8988		
09	6630 X	3930	-0-	-2700	-0-	450	1	3480	2	Y	-0-			-0-
10	7281 X	7281	-0-	-0-	-0-	691	1	6590	2	Y	-0-			-0-
11	6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	625	1	5946	2	Y	-0-			-0-
12	7583 X	7583	-0-	-0-	-0-	736	1	6847	2	Y	-0-			-0-
01	6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	723	1	6042	2	Y	-0-			-0-
*02	5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	622	1	5243	2	Y	-0-			-0-
HAMMAN A				WELL #: 19		RRCID -> 195100		COMPL. DATE 03/11/2003		TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8299 - 8990				
09	420 X	384	-0-	-36	-0-	44	1	340	2	Y	-0-			-0-
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	36	1	343	2	Y	-0-			-0-
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	34	1	321	2	Y	-0-			-0-
12	403 N	338	-0-	-65	-0-	33	1	305	2	Y	-0-			-0-
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	40	1	338	2	Y	-0-			-0-
*02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	42	1	356	2	Y	-0-			-0-
HAMMAN A				WELL #: 20		RRCID -> 195180		COMPL. DATE 04/16/2003		TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8628 - 9133				
09	2520 X	1679	-0-	-841	-0-	192	1	1487	2	Y	-0-			-0-
10	2542 N	2073	-0-	-469	-0-	197	1	1876	2	Y	-0-			-0-
11	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	251	1	2384	2	Y	-0-			-0-
12	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	210	1	1953	2	Y	-0-			-0-
01	2077 N	1710	-0-	-367	-0-	183	1	1527	2	Y	-0-			-0-
02	2378 N	2118	-0-	-260	-0-	225	1	1893	2	Y	-0-			-0-
TRIVIUM OPERATING, LLC				871168		RRCID -> 249085		COMPL. DATE 05/19/2009		TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8442 - 9066				
MILLER, BOB				WELL #: 1										
09	6060 X	5085	-0-	-975	-0-	883	1	4172	2	N	27			65
						30	9							
10	6076 X	5210	-0-	-866	-0-	862	1	4318	2	N	27	2	8	90
						30	9							
11	5850 X	4955	-0-	-895	-0-	1128	1	3795	2	N	29			119
						32	9							
12	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	4067	2	1267	3	N	38			157
						42	9							
01	5270 X	3718	-0-	-1552	-0-	409	1	3278	3	N	28	60	1	125
						31	9							
02	4930 X	NO RPT	-0-	-4930	-0-					N	NO RPT			125

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.//		871168									
MILLER, BOB		WELL #:		2	RRCID ->	255450	COMPL. DATE	01/25/2010	TOTAL DEPTH	9777	PERF.	8422 - 9388	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	2070 X	1834	-0-	-236	-0-	318	1	1501	2	N	14		67
10	2139 X	1894	-0-	-245	-0-	313	1	1567	2	N	13	7 8	73
11	2040 X	1798	-0-	-242	-0-	411	1	1385	2	N	2	2 8	73
*12	2108 X	1965	-0-	-143	-0-	1491	2	468	3	N	5	16 7	62
01	1984 X	1722	-0-	-262	-0-	189	1	1515	3	N	16	53 1	25
02	1769 X	NO RPT	-0-	-1769	-0-	18	9			N	NO RPT		25

MILLER, BOB		WELL #:		3	RRCID ->	256219	COMPL. DATE	04/05/2010	TOTAL DEPTH	9705	PERF.	8459 - 9506	
09	5670 X	4776	-0-	-894	-0-	831	1	3926	2	N	17		212
10	5859 X	4615	-0-	-1244	-0-	763	1	3821	2	N	28	2 8	238
11	5400 X	4932	-0-	-468	-0-	1124	1	3783	2	N	23		261
12	5425 X	5276	-0-	-149	-0-	3994	2	1254	3	N	25	189 1	97
01	5053 X	4785	-0-	-268	-0-	528	1	4233	3	N	22	82 1	37
02	4756 X	NO RPT	-0-	-4756	-0-	24	9			N	NO RPT		37

MONTE CHRISTO (VICKSBURG 15300)		62556 025		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO				
HUISACHE E & P COMPANY, LLC		412186											
JOHNSON, MARY		WELL #:		3	RRCID ->	111061	COMPL. DATE	02/03/1984	TOTAL DEPTH	15803	PERF.	15440 - 15639	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-		-0-
12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG-BROWN)		62556 030		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC		129692											
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	148684	COMPL. DATE	03/11/1994	TOTAL DEPTH	15530	PERF.	13802 - 13915	
09	3660 X	3604	-0-	-56	-0-	119	1	64	2	Y	23	1 8	25
10	3937 X	3636	-0-	-301	-0-	3396	3	25	9	Y	5	25 1 2 8	3
11	3810 X	3735	-0-	-75	-0-	75	1	62	2	Y	1	1 8	3
12	3937 X	3902	-0-	-35	-0-	3493	3	6	9	Y	3	1 1 2 8	3
01	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	65	1	55	2	Y	1	1 1	3
*02	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3614	3	1	9	Y	3	1 1 2 8	3
						68	1	65	2	Y	4	1 1 3 8	3
						3766	3	3	9	Y	1		4
						81	1	64	2	Y	1		4
						3893	3	4	9	Y	1		4
						66	1	52	2	Y	1		4
						3511	3	1	9	Y	1		4

HAMMAN RANCH		WELL #:		38	RRCID ->	172690	COMPL. DATE	03/16/1999	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	13612 - 13672
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG-BROWN)		//CONT.//		62556 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692								
HAMMAN RANCH		WELL #:		42	RRCID ->	173994	COMPL. DATE	02/20/1999	TOTAL DEPTH	17054	PERF.13369 - 13432	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	174263	COMPL. DATE	08/20/1998	TOTAL DEPTH	15505	PERF.13950 - 14009
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		40	RRCID ->	174442	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	16100	PERF.13828 - 13883
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		WELL #:		606617	RRCID ->	117185	COMPL. DATE	04/05/1989	TOTAL DEPTH	15776	PERF.14036 - 14064
JOHNSON, F. I.				47							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG-ECKART)		WELL #:		62556 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701							
NO. 1 HAMMAN "B" GAS UNIT				2	RRCID ->	113955	COMPL. DATE	10/01/1984	TOTAL DEPTH	10273	PERF. 9920 - 10079
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-	13
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	14	1	255	2	13
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	33	1	642	2	5
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	29	1	501	2	5
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	29	1	505	2	1
02	667	N	607	-0-	-60	-0-	37	1	570	2	1

HAMMAN A		WELL #:		2D	RRCID ->	210179	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	3022	PERF. 2170 - 2370
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG GG) CANTERA OPERATING, LLC HAMMAN RANCH				62556 056 129692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
				WELL #:	47	RRCID ->	217996	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	11338 - 11380	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH				WELL #:	42	RRCID ->	218597	COMPL. DATE	12/28/2005	TOTAL DEPTH	17054	PERF.	11417 - 11644	
09	1140	N	168	-0-	-972	-0-	6	1	3	2	Y	-0-		-0-
							159	3						
10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	22	1	18	2	Y	2	2 8	-0-
							1026	3	2	9				
11	480	N	160	-0-	-320	-0-	3	1	2	2	Y	1	1 8	-0-
							154	3	1	9				
12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	20	1	19	2	Y	2	2 8	-0-
							1089	3	2	9				
01	868	N	600	-0-	-268	-0-	12	1	10	2	Y	2	2 8	-0-
							576	3	2	9				
*02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	11	1	9	2	Y	1		1
							580	3	1	9				

HAMMAN RANCH				WELL #:	74	RRCID ->	219661	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	9447 - 11520	
09	18476	X	18476	-0-	-0-	-0-	609	1	327	2	N	166	177 1	52
							17357	3	183	9				
10	21339	X	21339	-0-	-0-	-0-	437	1	364	2	N	47	47 8	52
							20486	3	52	9				
11	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	143	1	121	2	N	19	19 8	52
							7997	3	21	9				
12	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	69	1	66	2	N	40	40 8	52
							3832	3	44	9				
01	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	125	1	99	2	N	64	64 8	52
							5987	3	70	9				
*02	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	126	1	99	2	N	4	4 8	52
							6662	3	4	9				

HAMMAN RANCH				WELL #:	36	RRCID ->	221955	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	11282 - 11326	
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY HAMMAN, JOHN "B"				WELL #:	20	RRCID ->	114104	COMPL. DATE	05/07/1990	TOTAL DEPTH	11364	PERF.	10761 - 10898	
09	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	751	1	7553	2	Y	45		90
							356	4	50	9				
10	9800	X	9800	-0-	-0-	-0-	829	1	8905	2	Y	60	82 1	68
							66	9						
11	9210	X	8281	-0-	-929	-0-	756	1	7193	2	Y	18	46 1	40
							312	4	20	9				
12	9517	X	2995	-0-	-6522	-0-	284	1	2625	2	Y	24		64
							60	4	26	9				
01	9796	X	654	-0-	-9142	-0-	40	1	490	2	Y	11	49 1	26
							112	4	12	9				
*02	10790	X	10790	-0-	-0-	-0-	790	1	8964	2	Y	89	80 1	35
							938	4	98	9				

MONTE CHRISTO (VKSBG GG)		//CONT.//		62556 056	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617											
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		14 X	RRCID ->	131316	COMPL. DATE	08/28/1989	TOTAL DEPTH	16200	PERF.10933 - 11049				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		22	RRCID ->	137598	COMPL. DATE	01/25/1991	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10935 - 11111
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472			Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472			Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472			Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472			Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472			Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472			Y	NO RPT	-0-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		27	RRCID ->	149252	COMPL. DATE	04/25/1994	TOTAL DEPTH	11006	PERF.10778 - 10902
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HAMMON UNIT "A"		WELL #:		5	RRCID ->	149443	COMPL. DATE	05/16/1994	TOTAL DEPTH	11057	PERF.10850 - 10972
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		28	RRCID ->	165790	COMPL. DATE	09/04/1997	TOTAL DEPTH	11080	PERF.10854 - 10960
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG HH)				62556 060	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
CANTERA OPERATING, LLC				129692											
HAMMAN RANCH		WELL #:		18	RRCID ->	172523	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	14397	PERF.11413 - 11593				
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	17	1	9	2	Y	-0-			-0-
							486	3							
10	279	N	131	-0-	-148	-0-	3	1	2	2	Y	-0-			-0-
							126	3							
11	480	N	445	-0-	-35	-0-	8	1	7	2	Y	-0-			-0-
							430	3							
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	13	1	12	2	Y	-0-			-0-
							706	3							
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	14	1	11	2	Y	-0-			-0-
							663	3							
*02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	8	1	7	2	Y	-0-			-0-
							443	3							

MONTE CHRISTO (VKSBG HH)		//CONT.//		62556 060	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692							
HAMMAN RANCH		WELL #:		47	RRCID ->	217994	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	14800	PERF.11426 - 11484
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		42	RRCID ->	218598	COMPL. DATE	10/10/2005	TOTAL DEPTH	17054	PERF.11454 - 11644
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		36	RRCID ->	221952	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11282 - 11468
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617		WELL #:		1	RRCID ->	106529	COMPL. DATE	01/24/1989	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11158 - 11176
HAMMAN, JOHN "B" 1-1													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 10/13/2015 - P/A 10/13/15													

HAMMAN UNIT "A"		WELL #:		2	RRCID ->	112716	COMPL. DATE	08/30/1984	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11110 - 11150
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG JJ)		62556 070		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC		129692									
HAMMAN RANCH		WELL #:		47	RRCID ->	217993	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	14800	PERF.11338 - 11691
09	4740 X	4387	-0-	-353	-0-	146 1	79 2	N	-0-		17
						4162 3					
10	4898 X	4345	-0-	-553	-0-	89 1	74 2	N	2	2 8	17
						4180 3	2 9				
11	4740 X	4598	-0-	-142	-0-	80 1	67 2	N	1	1 8	17
						4450 3	1 9				
12	4898 X	4878	-0-	-20	-0-	85 1	81 2	N	2	2 8	17
						4710 3	2 9				
01	4898 X	4790	-0-	-108	-0-	96 1	76 2	N	3	3 8	17
						4615 3	3 9				
02	4437 X	4164	-0-	-273	-0-	76 1	60 2	N	-0-		17
						4028 3					

MONTE CHRISTO (VKSBG JJ)		//CONT.//		62556 070	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692							
HAMMAN RANCH		WELL #:		74	RRCID ->	219663	COMPL. DATE	04/23/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11066 - 11243
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		36	RRCID ->	221953	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11590 - 11754
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617			RRCID ->	109802	COMPL. DATE	03/11/1984	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11471 - 11607
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		4							
09	1470	N	1433	-0-	-37	-0-	118 1	1186 2	Y	66	134
							56 4	73 9			
10	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	126 1	1349 2	Y	91	101
							100 9				
11	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	134 1	1274 2	Y	28	60
							55 4	31 9			
12	1488	N	585	-0-	-903	-0-	52 1	481 2	Y	37	97
							11 4	41 9			
01	1581	N	663	-0-	-918	-0-	38 1	467 2	Y	46	70
							107 4	51 9			
*02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	103 1	1172 2	Y	142	56
							123 4	156 9			

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		8	RRCID ->	112203	COMPL. DATE	07/06/1984	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11602 - 11622
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		14X	RRCID ->	116778	COMPL. DATE	02/11/1985	TOTAL DEPTH	16200	PERF.11295 - 11370
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG KK)			62556 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
CANTERA OPERATING, LLC			129692														
HAMMAN RANCH			WELL #:	12	RRCID ->	102557	COMPL. DATE	09/24/1982	TOTAL DEPTH	15000	PERF.12859 - 13116						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH			WELL #:	30	RRCID ->	146638	COMPL. DATE	08/10/1993	TOTAL DEPTH	13211	PERF.12983 - 13200						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH			WELL #:	35ST	RRCID ->	155445	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12702 - 12749						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH			WELL #:	36	RRCID ->	170291	COMPL. DATE	07/02/2005	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11282 - 13149						
09	8010	X	8003	-0-	-7	-0-	266	1	143	2	Y	2	5	1			3
							7592	3		2	9						
10	8990	X	8136	-0-	-854	-0-	167	1	139	2	Y	21	16	8			8
							7807	3		23	9						
11	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	168	1	142	2	Y	5	5	8			8
							9368	3		6	9						
12	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	165	1	159	2	Y	4	4	8			8
							9196	3		4	9						
01	8835	X	8800	-0-	-35	-0-	176	1	140	2	Y	21	4	1	20	8	5
							8461	3		23	9						
02	9367	X	7902	-0-	-1465	-0-	144	1	113	2	Y	30	29	8			6
							7612	3		33	9						

HAMMAN RANCH			WELL #:	39	RRCID ->	170477	COMPL. DATE	11/12/1998	TOTAL DEPTH	13450	PERF.12807 - 13268						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH			WELL #:	38	RRCID ->	172689	COMPL. DATE	03/16/1999	TOTAL DEPTH	14700	PERF.12753 - 13060						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG KK)		//CONT.//		62556 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692							
HAMMAN RANCH		WELL #:		40	RRCID ->	174445	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	16100	PERF.12888 - 13055
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MONTE CHRISTO (VKSBG MM)				62556 082	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC				129692							
HAMMAN RANCH		WELL #:		38	RRCID ->	171969	COMPL. DATE	03/16/1999	TOTAL DEPTH	14700	PERF.13211 - 13403
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HAMMAN RANCH		WELL #:		47	RRCID ->	173874	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	14800	PERF.13154 - 13432
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HAMMAN RANCH		WELL #:		42	RRCID ->	173993	COMPL. DATE	02/20/1999	TOTAL DEPTH	17054	PERF.13030 - 13182
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HAMMAN RANCH		WELL #:		40	RRCID ->	174443	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	16100	PERF.13390 - 13604
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MONTE CHRISTO (VKSBG O-15)				62556 083	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC				129692							
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	145933	COMPL. DATE	06/21/1993	TOTAL DEPTH	15530	PERF.14184 - 14194
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG O-15)		//CONT.//		62556 083	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692											
HAMMAN RANCH		WELL #:		40	RRCID ->	171433	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	16100	PERF.12888	- 13883			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		38	RRCID ->	172692	COMPL. DATE	03/16/1999	TOTAL DEPTH	14700	PERF.12753	- 14570					
09	13440	X	12399	-0-	-1041	-0-	413	1	222	2	Y	1	1	8	-0-		
							11763	3		1	9						
10	13981	X	12787	-0-	-1194	-0-	262	1	219	2	Y	2	2	8	-0-		
							12304	3		2	9						
11	13530	X	13218	-0-	-312	-0-	229	1	194	2	Y	2	1	8	1		
							12793	3		2	9						
12	13981	X	12883	-0-	-1098	-0-	224	1	215	2	Y	4	2	1	2	8	1
							12440	3		4	9						
01	13733	X	12827	-0-	-906	-0-	257	1	205	2	Y	4	1	1	3	8	1
							12361	3		4	9						
02	12789	X	12059	-0-	-730	-0-	221	1	173	2	Y	1	1	8	1		
							11664	3		1	9						

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	174261	COMPL. DATE	08/20/1998	TOTAL DEPTH	15505	PERF.13950	- 15102
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG PP)		62556 085		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC		129692										
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	170893	COMPL. DATE	08/20/1998	TOTAL DEPTH	15505	PERF.13950	- 15102
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG. P-15)		62556 087		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO				
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617										
HAMMAN UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	109359	COMPL. DATE	01/16/1984	TOTAL DEPTH	16385	PERF.15155	- 15254
09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	107	1	1081	2	Y	-0-
							51	4				
10	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	120	1	1292	2	Y	-0-
11	1200	N	1197	-0-	-3	-0-	110	1	1042	2	Y	-0-
							45	4				
12	1271	N	405	-0-	-866	-0-	39	1	358	2	Y	-0-
							8	4				
01	1426	N	378	-0-	-1048	-0-	24	1	288	2	Y	-0-
							66	4				
*02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	101	1	1143	2	Y	-0-
							119	4				

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)				62556 088	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
CANTERA OPERATING, LLC				129692										
HAMMAN RANCH				WELL #: 8	RRCID -> 095825	COMPL. DATE 09/03/2004	TOTAL DEPTH 10256	PERF. 9261	-	9562				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRIGHT A SCHIFF HAMMAN G.U.				WELL #: 3	RRCID -> 100126	COMPL. DATE 04/14/1982	TOTAL DEPTH 10413	PERF. 9635	-	9974				
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH				WELL #: 16	RRCID -> 104272	COMPL. DATE 01/24/1983	TOTAL DEPTH 10035	PERF. 9481	-	9887				
09	5940	X	5460	-0-	-480	-0-	182	1	98	2	Y	-0-		3
							5180	3						
10	6262	X	5332	-0-	-930	-0-	109	1	91	2	Y	34	17	8
							5095	3	37	9				20
11	6120	X	5236	-0-	-884	-0-	91	1	77	2	Y	9	15	1
							5058	3	10	9			5	8
12	6324	X	4811	-0-	-1513	-0-	83	1	80	2	Y	8	4	8
							4639	3	9	9				13
01	5921	X	5751	-0-	-170	-0-	115	1	91	2	Y	21	32	1
							5522	3	23	9				2
*02	5278	X	5127	-0-	-151	-0-	93	1	73	2	Y	28	17	8
							4930	3	31	9				13

HAMMAN RANCH				WELL #: 13	RRCID -> 104274	COMPL. DATE 12/09/2002	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 9271	-	9721				
09	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	220	1	118	2	Y	39	108	1
							6259	3	43	9				79
10	7440	X	6639	-0-	-801	-0-	134	1	111	2	Y	121	16	8
							6261	3	133	9				184
11	7200	X	6470	-0-	-730	-0-	112	1	95	2	Y	5	5	8
							6257	3	6	9				184
12	7440	X	6852	-0-	-588	-0-	119	1	114	2	Y	3	3	8
							6616	3	3	9				184
01	7285	X	6801	-0-	-484	-0-	135	1	108	2	Y	45	98	1
							6508	3	50	9			20	8
02	6409	X	6237	-0-	-172	-0-	113	1	89	2	Y	61	35	8
							5968	3	67	9				137

HAMMAN RANCH				WELL #: 15	RRCID -> 104651	COMPL. DATE 03/12/1983	TOTAL DEPTH 10246	PERF. 9341	-	9656				
09	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	94	1	51	2	N	-0-		-0-
							2686	3						
10	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	39	1	32	2	N	-0-		-0-
							1817	3						
11	3060	X	1354	-0-	-1706	-0-	23	1	20	2	N	-0-		-0-
							1311	3						
12	3162	X	1736	-0-	-1426	-0-	30	1	29	2	N	1		1
							1676	3	1	9				
01	3162	X	2462	-0-	-700	-0-	49	1	39	2	N	-0-		1
							2374	3						
02	2726	X	1075	-0-	-1651	-0-	20	1	15	2	N	-0-		1
							1040	3						

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692																	
HAMMAN RANCH WELL #: 51 RRCID -> 174329 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9242 - 9924																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 175489 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8300 - 9848																	

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 48 RRCID -> 175490 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8483 - 9426																	

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 175491 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 14544 PERF. 8540 - 9394																	

09		5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	177	1	95	2	Y	1	1	8			-0-
							5055	3		1	9						
10		5580 X	5026	-0-	-554	-0-	103	1	86	2	Y	2	2	8			-0-
							4835	3		2	9						
11		5730 X	5064	-0-	-666	-0-	88	1	74	2	Y	2	1	8			1
							4900	3		2	9						
12		5921 X	5062	-0-	-859	-0-	88	1	84	2	Y	4	2	1	2	8	1
							4886	3		4	9						
01		5921 X	4942	-0-	-979	-0-	99	1	79	2	Y	4	1	1	3	8	1
							4760	3		4	9						
02		5162 X	4532	-0-	-630	-0-	83	1	65	2	Y	-0-					1
							4384	3									

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 175507 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9556 - 9762																	

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692														
HAMMAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 213561 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8576 - 9681														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	4410 X	4212	-0-	-198	-0-	139 1	75 2	33 3	33 9	N	30	29 8		55
						3965 3		84 1	70 2	N	2	2 8		55
10	4619 X	4085	-0-	-534	-0-	3929 3		72 1	61 2	N	16	1 8		70
						4026 3		71 1	68 2	N	38	30 1	2 8	76
11	4470 X	4177	-0-	-293	-0-	3927 3		79 1	42 9		35	29 1	3 8	79
						3783 3		80 1	63 2	N	8			87
*02	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	4224 3		80 1	63 2	N	8			87
								4224 3	9 9					

HAMMAN RANCH WELL #: 75 RRCID -> 218552 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9240 - 9760														
09	714 N	714	-0-	-0-	-0-	24 1	13 2	677 3		N	-0-			30
						3 1	3 2	141 3	2 9	N	2	2 8		30
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	3 1	2 2	3 1	2 2	N	1	1 8		30
						154 3		2 1	1 9	N	-0-			30
11	900 N	160	-0-	-740	-0-	2 1	1 2	86 3		N	-0-			30
						20 3		20 3		N	-0-			30
12	744 N	89	-0-	-655	-0-	1 1	1 2	1 1	1 2	N	-0-			30
*02	145 N	72	-0-	-73	-0-	70 3		70 3		N	-0-			30

HAMMAN RANCH WELL #: 72 RRCID -> 219887 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9210 - 9630														
09	120 N	25	-0-	-95	-0-	1 1	15 3	9 9		N	8	7 8		22
						10 3		6 3		N	-0-			22
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	6 3		6 3		N	-0-			22
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-					N	9	7 1		24
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	7	7 1		24
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	2			24
*02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	8 3	2 9			N	2			26

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223264 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8311 - 9956														
09	931 N	931	-0-	-0-	-0-	31 1	17 2	883 3		Y	-0-			-0-
						18 1	15 2	865 3	2 9	Y	2	2 8		-0-
10	1023 N	900	-0-	-123	-0-	15 1	13 2	15 1	13 2	Y	1	1 8		-0-
						855 3		16 1	15 2	Y	2	2 8		-0-
11	990 N	884	-0-	-106	-0-	866 3		16 1	2 9		3	3 8		-0-
						16 1	13 2	786 3	3 9	Y	3	3 8		-0-
12	961 N	899	-0-	-62	-0-	20 1	16 2	1079 3		Y	-0-			-0-
01	899 N	818	-0-	-81	-0-									-0-
*02	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-									-0-

HAMMAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223483 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9796 - 10030														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO					
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692															
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223568										COMPL. DATE 03/27/2006			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8134 - 9794		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1560 N	524	-0-	-1036	-0-	17	1	9	2	Y	-0-				28
						498	3								
10	1798 N	252	-0-	-1546	-0-	5	1	4	2	Y	2	2	8		28
						241	3	2	9						
11	810 N	685	-0-	-125	-0-	12	1	10	2	Y	1	1	8		28
						662	3	1	9						
12	956 N	956	-0-	-0-	-0-	17	1	16	2	Y	2	2	8		28
						921	3	2	9						
01	899 N	899	-0-	-0-	-0-	18	1	14	2	Y	3	3	8		28
						864	3	3	9						
*02	759 N	759	-0-	-0-	-0-	14	1	11	2	Y	-0-				28
						734	3								

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 223692										COMPL. DATE 08/29/2006			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8178 - 9786		
09	1980 N	1722	-0-	-258	-0-	57	1	31	2	Y	-0-				-0-
						1634	3								
10	2418 N	2394	-0-	-24	-0-	49	1	41	2	Y	2	2	8		-0-
						2302	3	2	9						
11	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	43	1	36	2	Y	1	1	8		-0-
						2375	3	1	9						
12	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	45	1	43	2	Y	2	2	8		-0-
						2514	3	2	9						
01	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	51	1	40	2	Y	3	3	8		-0-
						2437	3	3	9						
*02	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	43	1	34	2	Y	-0-				-0-
						2294	3								

HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 225606										COMPL. DATE 03/28/2006			TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9150 - 9732		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 226019										COMPL. DATE 02/28/2007			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8293 - 9943		
09	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	86	1	46	2	Y	-0-				23
						2439	3								
10	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	34	1	28	2	Y	2	2	8		23
						1589	3	2	9						
11	986 N	986	-0-	-0-	-0-	17	1	14	2	Y	1	1	8		23
						954	3	1	9						
12	991 N	991	-0-	-0-	-0-	17	1	16	2	Y	4	1	1	2 8	24
						954	3	4	9						
01	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	22	1	18	2	Y	3	3	8		24
						1069	3	3	9						
*02	2900 N	4065	-0-	1165	1165	74	1	58	2	Y	1	1	8		24
						3932	3	1	9						

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO							
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692																	
HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 247761										COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 9418 - 9665			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701																	
HAMMAN "A" WELL #: 1										RRCID -> 095559		COMPL. DATE 09/21/1981		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9536 - 9732	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
HAMMAN "A" WELL #: 2										RRCID -> 100475		COMPL. DATE 06/01/1982		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9583 - 9837	
09	2250 X	1862	-0-	-388	-0-	109	1	1750	2	Y	3					11	
10	2108 X	1908	-0-	-200	-0-	100	1	1797	2	Y	10					21	
11	2370 X	2323	-0-	-47	-0-	113	1	2201	2	Y	8	18	1			11	
12	2449 X	1867	-0-	-582	-0-	103	1	1754	2	Y	9					20	
01	2449 X	1906	-0-	-543	-0-	105	1	1801	2	Y	-0-	16	1			4	
02	2233 X	1813	-0-	-420	-0-	111	1	1702	2	Y	-0-					4	
HAMMAN "A" WELL #: 4										RRCID -> 101713		COMPL. DATE 09/02/1982		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9334 - 9444	
09	1989 X	1989	-0-	-0-	-0-	116	1	1871	2	Y	2					10	
10	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	149	1	2678	2	Y	15					25	
11	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	132	1	2565	2	Y	9	21	1			13	
12	2511 X	2208	-0-	-303	-0-	122	1	2074	2	Y	11					24	
01	2852 X	2555	-0-	-297	-0-	141	1	2414	2	Y	-0-	19	1			5	
02	2668 X	2027	-0-	-641	-0-	124	1	1903	2	Y	-0-					5	
NO. 2 HAMMAN "B" GAS UNIT WELL #: 1										RRCID -> 103904		COMPL. DATE 01/08/1983		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9776 - 9977	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
 NO. 5 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106546 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 9411 - 9494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	847 N	847	-0-	-0-	-0-	49	1	792	2	Y	5		16
10	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	6	9						52
11	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	70	1	1252	2	Y	36		
12	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	40	9						
01	1364 N	1175	-0-	-189	-0-	60	1	1164	2	Y	20	44 1	28
02	1218 N	997	-0-	-221	-0-	22	9						
						59	1	999	2	Y	25		53
						28	9						
						65	1	1110	2	Y	-0-	42 1	11
						61	1	936	2	Y	-0-		11

NO. 6 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106875 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9734 - 9889

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

NO. 6 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114390 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 16584 PERF. 9587 - 9676

09	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	82	1	1321	2	Y	-0-		-0-
10	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	96	1	1726	2	Y	-0-		-0-
11	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	88	1	1701	2	Y	-0-		-0-
12	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	92	1	1562	2	Y	-0-		-0-
01	1829 N	1692	-0-	-137	-0-	93	1	1599	2	Y	-0-		-0-
02	1740 N	1469	-0-	-271	-0-	90	1	1379	2	Y	-0-		-0-

HUISACHE E & P COMPANY, LLC 412186
 JOHNSON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 102977 COMPL. DATE 10/24/1982 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9600 - 9980

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		56
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		56
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		56
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		56
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		56
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		56

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/29/2014

JOHNSON, MARY WELL #: 2 RRCID -> 110751 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9634 - 10019

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (25) 62556 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
 JOHNSON, F.I. WELL #: 57 D RRCID -> 135078 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6188 - 6192

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (25)		//CONT.//		62556 090	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO				
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617							
JOHNSON, F. I.		WELL #:		53D	RRCID ->	259326	COMPL. DATE	10/27/2010	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6174 - 6194	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680			Y	NO RPT		-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #:		43 F	RRCID ->	270181	COMPL. DATE	06/18/2013	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 6171 - 6177	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MONTE CHRISTO (27)				62556 180	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC				129692							
ROPER, CHARLES		WELL #:		1	RRCID ->	125474	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH 9580	PERF. 6775 - 7140	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		21	RRCID ->	218760	COMPL. DATE	06/04/2006	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 6346 - 6477	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY				606617							
JOHNSON, F. I.		WELL #:		3 L	RRCID ->	012165	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8825	PERF. 2024 - 2285	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (38-A)				62556 260	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO				
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY				606617							
JOHNSON, F. I.		WELL #:		46DF	RRCID ->	274474	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6913 - 7025	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (38-B) 62556 261 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
 JOHNSON, F. I. WELL #: 40 F RRCID -> 125450 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6183 - 6187

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (38-C) 62556 262 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 CANTERA OPERATING, LLC 129692
 BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 251825 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6912 - 6934

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
 JOHNSON, F. I. WELL #: 53 F RRCID -> 112725 COMPL. DATE 08/19/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6968 - 6995

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1

JOHNSON, F. I. WELL #: 46DF RRCID -> 276946 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6913 - 7025

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (39-A) 62556 268 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
 JOHNSON, F. I. WELL #: 24 D RRCID -> 133582 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7179 - 7189

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (40) 62556 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
 JOHNSON, F. I. WELL #: 1 D RRCID -> 084784 COMPL. DATE 10/14/1979 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 7292 - 7332

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (40) //CONT.// 62556 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
 JOHNSON, F.I. WELL #: 45 F RRCID -> 128833 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7201 - 7232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (42) 62556 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
 JOHNSON, F. I. WELL #: 36 D RRCID -> 111060 COMPL. DATE 05/30/1984 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 7449 - 7469

09	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					14
10	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1118	2	2	9	Y	2					16
11	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1084	2	4	9	Y	4					20
12	1085 N	375	-0-	-710	-0-	375	2			Y	-0-					20
01	1116 N	666	-0-	-450	-0-	663	2	3	9	Y	3					23
*02	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1836	2	8	9	Y	7					30

JOHNSON, F. I. WELL #: 51 D RRCID -> 132073 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7382 - 7400

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 56-F RRCID -> 143453 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7433 - 7439

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

F. I. JOHNSON WELL #: 41DF RRCID -> 272676 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7462 - 7553

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (43) 62556 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
 JOHNSON, F. I. WELL #: 1 F RRCID -> 084785 COMPL. DATE 10/14/1979 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 7416 - 7444

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (43)		//CONT.//		62556 360	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617								
JOHNSON, F. I.		WELL #:		38 D	RRCID ->	115979	COMPL. DATE	03/13/1985	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7506 - 7558
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)				62556 361	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC				129692								
HAMMAN RANCH		WELL #:		2ST	RRCID ->	043246	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	10015	PERF.	8589 - 9732
O												
09	4140 X	3297	-0-	-843	-0-	110 1	59 2	N	-0-			55
						3128 3						
10	4278 X	3747	-0-	-531	-0-	77 1	64 2	N	-0-			55
						3606 3						
11	4110 X	2977	-0-	-1133	-0-	52 1	44 2	N	-0-			55
						2881 3						
12	3627 X	3395	-0-	-232	-0-	59 1	57 2	N	-0-			55
						3279 3						
01	3751 X	3435	-0-	-316	-0-	69 1	55 2	N	-0-			55
						3311 3						
02	3509 X	2849	-0-	-660	-0-	52 1	41 2	N	8			63
						2747 3	9 9					

HAMMAN RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	066972	COMPL. DATE	03/06/2000	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	4012 - 5474
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	111447	COMPL. DATE	11/15/1983	TOTAL DEPTH	8580	PERF.	8290 - 8396
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		31	RRCID ->	113167	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	8775	PERF.	8529 - 8680
09	90 N	51	-0-	-39	-0-	2 1	1 2	Y	-0-			-0-
						48 3						
10	62 N	8	-0-	-54	-0-	8 3		Y	-0-			-0-
11	60 N	20	-0-	-40	-0-	20 3		Y	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-			-0-
*02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	3 1	2 2	Y	-0-			-0-
						138 3						

HAMMAN RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	115846	COMPL. DATE	05/02/2002	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	3576 - 5522
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692														
HAMMAN RANCH WELL #: 25 RRCID -> 121387 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8440 - 8498														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	6870 X	5973	-0-	-897	-0-	199 1	107 2	3 9	Y	3	9 1			7
						5664 3	3 9							
10	7936 X	3753	-0-	-4183	-0-	76 1	64 2	28 9	Y	25	16 8			16
						3585 3	28 9							
11	7680 X	4163	-0-	-3517	-0-	72 1	61 2	6 9	Y	5	5 8			16
						4024 3	6 9							
12	7936 X	4855	-0-	-3081	-0-	84 1	81 2	4 9	Y	4	4 8			16
						4686 3	4 9							
01	7781 X	5800	-0-	-1981	-0-	116 1	92 2	24 9	Y	22	8 1	21 8		9
						5568 3	24 9							
02	5771 X	4934	-0-	-837	-0-	90 1	71 2	24 9	Y	22	19 8			12
						4749 3	24 9							

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 121424 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8296 - 8484														

09	330 N	242	-0-	-88	-0-	8 1	4 2	3 9	Y	-0-				-0-
						230 3								
10	868 N	171	-0-	-697	-0-	3 1	3 2	2 9	Y	2	2 8			-0-
						163 3	2 9							
11	480 N	94	-0-	-386	-0-	2 1	1 2	1 9	Y	1	1 8			-0-
						90 3	1 9							
12	248 N	22	-0-	-226	-0-	20 3	2 9	2 9	Y	2	2 8			-0-
01	186 N	39	-0-	-147	-0-	1 1	1 2	3 9	Y	-0-				-0-
						37 3								
02	87 N	17	-0-	-70	-0-	17 3			Y	-0-				-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 28 RRCID -> 135597 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8382 - 8900														

09	2880 X	2267	-0-	-613	-0-	75 1	41 2	2151 3	Y	-0-				3
						2151 3								
10	2976 X	1577	-0-	-1399	-0-	32 1	26 2	1484 3	Y	32	16 8			19
						32 1	26 2	35 9						
11	2880 X	1768	-0-	-1112	-0-	30 1	26 2	1701 3	Y	10	15 1	5 8		9
						1701 3	11 9							
12	2356 N	2110	-0-	-246	-0-	37 1	35 2	2029 3	Y	8	4 8			13
						37 1	35 2	9 9						
01	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	42 1	33 2	2001 3	Y	21	32 1			2
						2001 3	23 9							
*02	1711 N	1188	-0-	-523	-0-	21 1	17 2	1129 3	Y	19	12 8			9
						1129 3	21 9							

HAMMAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 169875 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15870 PERF. 8108 - 8746														

09	2640 N	2433	-0-	-207	-0-	81 1	44 2	2307 3	Y	1	2 1			2
						2307 3	1 9							
10	2759 N	2257	-0-	-502	-0-	46 1	38 2	2153 3	Y	18	16 8			4
						46 1	38 2	20 9						
11	2610 N	2172	-0-	-438	-0-	38 1	32 2	2096 3	Y	5	5 8			4
						2096 3	6 9							
12	2511 N	2233	-0-	-278	-0-	39 1	37 2	2153 3	Y	4	4 8			4
						39 1	37 2	4 9						
01	2263 N	2217	-0-	-46	-0-	44 1	35 2	2116 3	Y	20	2 1	20 8		2
						44 1	35 2	22 9						
02	2088 N	2058	-0-	-30	-0-	37 1	29 2	1957 3	Y	32	31 8			3
						37 1	29 2	35 9						

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)		//CONT.//		62556 361	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692								
HAMMAN RANCH		WELL #:		41	RRCID ->	175492	COMPL. DATE	11/07/1999	TOTAL DEPTH	14544	PERF. 5840 - 5898	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		48	RRCID ->	176828	COMPL. DATE	03/14/2000	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8483 - 9426	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		46	RRCID ->	178306	COMPL. DATE	03/02/2000	TOTAL DEPTH	9785	PERF. 8390 - 8500	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		44	RRCID ->	179429	COMPL. DATE	02/16/1999	TOTAL DEPTH	10025	PERF. 8543 - 8620	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		71	RRCID ->	213572	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8576 - 8825	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		44	RRCID ->	217233	COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL DEPTH	10025	PERF. 7938 - 8457	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	223266	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 8311 - 8521	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)			//CONT.//		62556 361	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692										
HAMMAN "A"			WELL #:		17	RRCID ->	223482	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 8436 - 10030			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT			WELL #:		19	RRCID ->	223570	COMPL. DATE	01/07/2006	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 8134 - 9794			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT			WELL #:		23	RRCID ->	226020	COMPL. DATE	02/28/2007	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 8293 - 8395			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH			WELL #:		37ST	RRCID ->	228351	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	13256	PERF. 8594 - 9194			
09	SWR	10	1273	-0-	1273	80124	42 1	23 2	Y		-0-				3
							1208 3								
10	SWR	10	1412	-0-	1412	81536	28 1	23 2	Y	52	33 8				22
							1304 3								
11	SWR	10	1343	-0-	1343	82879	23 1	19 2	Y	17	17 1	12 8			10
							1282 3								
12	SWR	10	1237	-0-	1237	84116	21 1	20 2	Y	29	25 8				14
							1164 3								
01	SWR	10	1174	-0-	1174	85290	23 1	18 2	Y	23	35 1				2
							1108 3								
*02	SWR	10	1072	-0-	1072	86362	19 1	15 2	Y	35	21 8				16
							999 3	39 9							

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID ->	228858	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	10022	PERF. 8358 - 8410			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)		//CONT.//		62556 361	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692										
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 242193			COMPL. DATE 09/29/2008			TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8150 - 8202			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	2	2	Y	-0-			-0-
						90	3							
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	Y	-0-			-0-
						89	3							
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	Y	-0-			-0-
						111	3							
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	Y	-0-			-0-
						116	3							
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	Y	-0-			-0-
						114	3							
*02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	3	1	2	2	Y	-0-			-0-
						145	3							

BRIGHT SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID -> 243323			COMPL. DATE 09/24/2008			TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8300 - 8314			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		8	RRCID -> 243720			COMPL. DATE 11/27/2008			TOTAL DEPTH 10256 PERF. 8136 - 8240			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HUISACHE E & P COMPANY, LLC		412186		RRCID -> 110750			COMPL. DATE 05/10/1984			TOTAL DEPTH 14650 PERF. 8734 - 8815				
JOHNSON, MARY		WELL #:		4										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-			-0-
12	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, MARY		WELL #:		1	RRCID -> 276015			COMPL. DATE 07/29/2014			TOTAL DEPTH 10135 PERF. N/A			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	30	-0-	30	30	30	2			N	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	30				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	30				N	NO RPT			-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617		RRCID -> 109710			COMPL. DATE 02/21/1984			TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7698 - 7722				
JOHNSON, F. I.		WELL #:		33 D										
09	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-			-0-
10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-			-0-
11	510 N	502	-0-	-8	-0-	502	2			Y	-0-			-0-
12	589 N	138	-0-	-451	-0-	138	2			Y	-0-			-0-
01	558 N	105	-0-	-453	-0-	105	2			Y	-0-			-0-
*02	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)		//CONT.//		62556 361	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617								
JOHNSON, F. I.		WELL #:		42 D	RRCID ->	110359	COMPL. DATE	04/22/1984	TOTAL DEPTH	8730	PERF. 7688 - 7708	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

JOHNSON, F. I.		WELL #:		41 F	RRCID ->	112018	COMPL. DATE	07/17/1984	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7810 - 7848	
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2	Y	-0-		3	
10	527 N	494	-0-	-33	-0-	494	2	Y	-0-		3	
11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2	Y	-0-		3	
12	496 N	162	-0-	-334	-0-	162	2	Y	-0-		3	
01	496 N	95	-0-	-401	-0-	95	2	Y	-0-		3	
02	493 N	456	-0-	-37	-0-	456	2	Y	-0-		3	

JOHNSON, F. I.		WELL #:		56 D	RRCID ->	119464	COMPL. DATE	09/18/1985	TOTAL DEPTH	8759	PERF. 7983 - 7993	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

JOHNSON, F. I.		WELL #:		36 F	RRCID ->	132096	COMPL. DATE	09/13/1989	TOTAL DEPTH	8864	PERF. 8000 - 8010	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

F. I. JOHNSON		WELL #:		41DF	RRCID ->	272131	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7464 - 7550	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

MONTE CHRISTO (46)		//CONT.//		62556 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617								
JOHNSON, F. I.		WELL #:		51 F	RRCID ->	130062	COMPL. DATE	02/20/1989	TOTAL DEPTH	8505	PERF. 7610 - 7622	
09	570 N	488	-0-	-82	-0-	488	2	Y	-0-		-0-	
10	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2	Y	-0-		-0-	
11	510 N	403	-0-	-107	-0-	403	2	Y	-0-		-0-	
12	496 N	192	-0-	-304	-0-	192	2	Y	-0-		-0-	
01	837 N	97	-0-	-740	-0-	97	2	Y	-0-		-0-	
*02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2	Y	-0-		-0-	

MONTE CHRISTO (46)		//CONT.//		62556 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617							
JOHNSON, F. I.		WELL #:		33F	RRCID ->	138349	COMPL. DATE	01/16/1991	TOTAL DEPTH	8653	PERF. 7510 - 7546
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #:		24F	RRCID ->	139065	COMPL. DATE	07/18/1991	TOTAL DEPTH	8560	PERF. 7478 - 7484
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (48)				62556 440	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY				606617							
JOHNSON, F. I.		WELL #:		40 D	RRCID ->	121321	COMPL. DATE	04/24/1986	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7721 - 7742
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #:		45 D	RRCID ->	124914	COMPL. DATE	08/02/1987	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7694 - 7725
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (50B)				62556 455	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY				606617							
JOHNSON, F. I., ET AL		WELL #:		2 C	RRCID ->	012171	COMPL. DATE	06/10/1953	TOTAL DEPTH	8927	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (50-B, SOUTH)				62556 460	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701							
HAMMAN "A"		WELL #:		15	RRCID ->	117285	COMPL. DATE	07/05/1985	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8249 - 8302
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-		6
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4 1	2
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	2 1	1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1

MONTE CHRISTO (50-B, SOUTH) //CONT.// 62556 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617																	
JOHNSON, F. I. WELL #: 38 F RRCID -> 109365 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7506 - 7558																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (56-A) 62556 530 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617																	
JOHNSON, F. I. WELL #: 27 RRCID -> 109688 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8185 - 8242																	
09		3270 X	3227	-0-	-43	-0-	3227	2			Y	-0-					29
10		4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4434	2	4	9	Y	4					33
11		4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	4553	2	9	9	Y	8					41
12		3348 X	1561	-0-	-1787	-0-	1560	2	1	9	Y	1					42
01		4433 X	789	-0-	-3644	-0-	781	2	8	9	Y	7					49
02		4408 X	3624	-0-	-784	-0-	3610	2	14	9	Y	13					62

JOHNSON, F. I. WELL #: 57 F RRCID -> 118602 COMPL. DATE 08/16/1985 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8282 - 8340																	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 58 D RRCID -> 134332 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8299 - 8546																	
09		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
10		495 N	495	-0-	-0-	-0-	494	2	1	9	Y	1					1
11		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					1
12		496 N	138	-0-	-358	-0-	138	2			Y	-0-					1
01		496 N	107	-0-	-389	-0-	107	2			Y	-0-					1
*02		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					1

JOHNSON, F. I. WELL #: 46F RRCID -> 136231 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8190 - 8273																	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (56-A, N)		//CONT.// 62556 532		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692										
CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 152597		COMPL. DATE 12/30/1994			TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8504 - 8700			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	978 N	978	-0-	-0-	-0-	13 1	18 2	Y	-0-			-0-
						947 3						
10	808 N	808	-0-	-0-	-0-	13 1	14 2	Y	1	1 8		-0-
						780 3	1 9					
11	750 N	729	-0-	-21	-0-	12 1	11 2	Y	-0-			-0-
						706 3						
12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	14 1	11 2	Y	-0-			-0-
						657 3						
01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	12 1	10 2	Y	5	5 8		-0-
						596 3	6 9					
*02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	12 1	8 2	Y	1	1 8		-0-
						551 3	1 9					
CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 217904		COMPL. DATE 02/09/2006			TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8656 - 8810			
09	1140 N	1135	-0-	-5	-0-	15 1	21 2	Y	-0-			12
						1099 3						
10	1178 N	1059	-0-	-119	-0-	17 1	18 2	Y	2	2 8		12
						1022 3	2 9					
11	1140 N	1073	-0-	-67	-0-	18 1	16 2	Y	-0-			12
						1039 3						
12	1178 N	1055	-0-	-123	-0-	21 1	18 2	Y	1	1 8		12
						1015 3	1 9					
01	1054 N	932	-0-	-122	-0-	18 1	15 2	Y	2	2 8		12
						897 3	2 9					
02	1044 N	862	-0-	-182	-0-	18 1	12 2	Y	-0-			12
						832 3						
VANNIE COOK		WELL #: 5		RRCID -> 219270		COMPL. DATE 04/20/2006			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8576 - 8718			
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	2 1	2 2	N	-0-			-0-
						129 3						
10	155 N	128	-0-	-27	-0-	2 1	2 2	N	-0-			-0-
						124 3						
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	3 1	3 2	N	-0-			-0-
						190 3						
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	3 1	2 2	N	1			1
						128 3	1 9					
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	2 1	2 2	N	1	1 8		1
						119 3	1 9					
02	203 N	116	-0-	-87	-0-	2 1	2 2	N	-0-			1
						112 3						
HAMMAN RANCH		WELL #: 31		RRCID -> 221803		COMPL. DATE 06/20/2006			TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8529 - 8539			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 222005		COMPL. DATE 07/26/2006			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8568 - 9476			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222847 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9723 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225823 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	780 N	747	-0-	-33	-0-	10 1	14 2	N	-0-		-0-
						723 3					
10	806 N	799	-0-	-7	-0-	13 1	14 2	N	2	2 8	-0-
						770 3	2 9				
11	812 N	812	-0-	-0-	-0-	14 1	12 2	N	1	1 8	-0-
						785 3	1 9				
12	775 N	737	-0-	-38	-0-	15 1	12 2	N	-0-		-0-
						710 3					
01	806 N	567	-0-	-239	-0-	11 1	9 2	N	3	3 8	-0-
						544 3	3 9				
02	783 N	626	-0-	-157	-0-	13 1	9 2	N	1	1 8	-0-
						603 3	1 9				

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 226821 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8690 - 9608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2190 N	1418	-0-	-772	-0-	19 1	26 2	N	-0-		28
						1373 3					
10	2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-			N	-0-		28
11	2190 N	-0-	-0-	-2190	-0-			N	-0-		28
12	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-		28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 228762 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8867 - 9677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	18 1	9 2	N	-0-		26
						501 3					
10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	12 1	10 2	N	4	4 8	26
						568 3	4 9				
11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	11 1	9 2	N	2	2 8	26
						597 3	2 9				
12	665 N	665	-0-	-0-	-0-	11 1	10 2	N	36	1 8	61
						604 3	40 9				
01	589 N	560	-0-	-29	-0-	11 1	9 2	N	10	10 8	61
						529 3	11 9				
02	609 N	484	-0-	-125	-0-	9 1	7 2	N	-0-		61
						468 3					

MONTE CHRISTO (56-B) 62556 535 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
 JOHNSON, F. I. WELL #: 42 F RRCID -> 110247 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8408 - 8472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2		Y	-0-		1
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2		Y	-0-		1
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2		Y	-0-		1
12	527 N	138	-0-	-389	-0-	138 2		Y	-0-		1
01	496 N	154	-0-	-342	-0-	154 2		Y	-0-		1
*02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2		Y	-0-		1

MONTE CHRISTO (56-B)		//CONT.//		62556 535	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617								
JOHNSON, F. I.		WELL #:		25	RRCID ->	143548	COMPL. DATE	12/04/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8624 - 8632	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
JOHNSON, F. I.		WELL #:		8	RRCID ->	149067	COMPL. DATE	03/10/1994	TOTAL DEPTH	11350	PERF. 8329 - 8347	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
JOHNSON, F. I.		WELL #:		59	RRCID ->	152574	COMPL. DATE	01/07/1995	TOTAL DEPTH	11342	PERF. 8472 - 8548	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
MONTE CHRISTO (57)				62556 540	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY				606617								
JOHNSON, F. I., ET AL		WELL #:		2 T	RRCID ->	012175	COMPL. DATE	06/10/1953	TOTAL DEPTH	8927	PERF. N/A	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
MONTE CHRISTO (57-A)				62556 545	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC				129692								
HAMMAN RANCH		WELL #:		17	RRCID ->	169878	COMPL. DATE	05/20/1998	TOTAL DEPTH	15870	PERF. 8108 - 8746	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MONTE CHRISTO (57-B)				62556 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701								
HAMMAN		WELL #:		1	RRCID ->	012173	COMPL. DATE	04/14/1959	TOTAL DEPTH	8787	PERF. N/A	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.)			62556 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC			129692										
ROPER GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	122735	COMPL. DATE	12/02/1986	TOTAL DEPTH	9075	PERF.	8973 - 9034	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1			WELL #:	1	RRCID ->	124923	COMPL. DATE	08/20/1987	TOTAL DEPTH	9140	PERF.	8962 - 9081	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1			WELL #:	2	RRCID ->	132467	COMPL. DATE	07/20/1989	TOTAL DEPTH	9405	PERF.	9148 - 9284	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1			WELL #:	6	RRCID ->	135811	COMPL. DATE	11/25/1992	TOTAL DEPTH	9649	PERF.	9100 - 9572	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

V. COOK ET AL GAS UNIT A-1			WELL #:	2	RRCID ->	221867	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	9996	PERF.	9324 - 9393	
09	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	19 1	26 2	Y		-0-			-0-
						1360 3							
10	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	19 1	20 2	Y		2	2 8		-0-
						1119 3	2 9						
11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	15 1	13 2	Y		-0-			-0-
						843 3							
12	1333 N	952	-0-	-381	-0-	19 1	16 2	Y		1	1 8		-0-
						916 3	1 9						
01	1147 N	954	-0-	-193	-0-	18 1	15 2	Y		6	6 8		-0-
						914 3	7 9						
*02	893 N	893	-0-	-0-	-0-	18 1	13 2	Y		-0-			-0-
						862 3							

 MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 222003 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8568 - 9476

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-		16
						93 3				
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-		16
						140 3				
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	3 1	N	-0-		16
						131 3				
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	3 1	N	-0-		16
						131 3				
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-		N	-0-		16

 CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222844 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9723 PERF. N/A

09	660 N	601	-0-	-59	-0-	8 1	N	-0-		24
						582 3				
10	713 N	528	-0-	-185	-0-	9 1	N	2	2 8	24
						508 3				
11	720 N	527	-0-	-193	-0-	9 1	N	-0-		24
						510 3				
12	620 N	505	-0-	-115	-0-	10 1	N	-0-		24
						487 3				
01	527 N	506	-0-	-21	-0-	10 1	N	2	2 8	24
						486 3				
*02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	11 1	N	-0-		24
						515 3				

 ROPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225824 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

 HAMMAN RANCH WELL #: 29 RRCID -> 226720 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8823 - 9255

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

 CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 226822 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9104 - 9608

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

 HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 226920 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8723 - 8766

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.)		//CONT.//		62556 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692									
COOK-CLEMONS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	275856	COMPL. DATE	12/07/2014	TOTAL DEPTH	17680	PERF.	9530 - 9556	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	240 X	152	-0-	-88	-0-	5 1	3 2	N	-0-				10
10	279 X	193	-0-	-86	-0-	144 3	4 1	3 2	N	-0-			10
11	270 X	257	-0-	-13	-0-	186 3	4 1	4 2	N	2	2 8		10
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	247 3	2 9	3 2	N	-0-			10
01	186 N	177	-0-	-9	-0-	161 3	4 1	3 2	N	1	1 8		10
02	261 N	133	-0-	-128	-0-	169 3	2 1	2 2	N	-0-			10
						129 3							

STALKER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	276008	COMPL. DATE	11/22/2014	TOTAL DEPTH	18470	PERF.	9508 - 9526	
09	16410 X	9845	-0-	-6565	-0-	326 1	175 2	Y	43	24 1			39
10	15128 X	9110	-0-	-6018	-0-	9297 3	47 9	Y	59	78 1			20
11	12960 X	8633	-0-	-4327	-0-	186 1	155 2	Y	43	3 8			60
12	11501 X	8323	-0-	-3178	-0-	8704 3	65 9	Y	78	73 1			65
01	11501 X	7928	-0-	-3573	-0-	149 1	126 2	Y	61	80 1	6 8		40
*02	9512 X	6857	-0-	-2655	-0-	8311 3	47 9	Y	30				70
						143 1	137 2	Y					
						7957 3	86 9						
						158 1	125 2	Y					
						7578 3	67 9						
						125 1	98 2	Y					
						6601 3	33 9						

STALKER GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	277181	COMPL. DATE	01/31/2015	TOTAL DEPTH	19755	PERF.	9510 - 9540	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	34	19 1			30
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	45	60 1			15
11	7358 X	7358	-0-	-0-	-0-	127 1	107 2	Y	34	3 8			46
12	6958 X	6958	-0-	-0-	-0-	7087 3	37 9	Y	62	57 1			51
01	6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	120 1	115 2	Y	47	63 1	3 8		32
*02	7105 X	5247	-0-	-1858	-0-	6655 3	68 9	Y	23				55
						123 1	98 2	Y					
						5917 3	52 9						
						96 1	75 2	Y					
						5051 3	25 9						

MONTE CHRISTO (5950)		62556 825		ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO				
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617											
JOHNSON, F. I.		WELL #:		43 D	RRCID ->	270168	COMPL. DATE	06/18/2013	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	5931 - 5936	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

MONTE CHRISTO (9000-A)		62556 930		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617													
JOHNSON, F. I.		WELL #: 9		RRCID -> 084978		COMPL. DATE 10/07/1979		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9408 - 9640							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MONTE CHRISTO, E. (13,000)		62557 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
BLACK STONE MINERALS		WELL #: 2		RRCID -> 210583		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 13578 PERF.12598 - 12833							
09	4500 X	3333	-0-	-1167	-0-	708	1	2437	3	N	171	246	1		72
						188	9								
10	4061 X	2700	-0-	-1361	-0-	2452	3	248	9	N	225	247	1		50
11	3930 X	3780	-0-	-150	-0-	676	1	2922	3	N	165	126	1		89
						182	9								
12	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	707	1	3767	3	N	167	125	1		131
						184	9								
*01	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3496	3	162	9	N	147	127	1		151
02	3654 X	NO RPT	-0-	-3654	-0-					N	NO RPT				151

BLACKSTONE MINERALS CO.		62557 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
		386310													
		WELL #: 3		RRCID -> 222113		COMPL. DATE 07/31/2005		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12525 - 12619							
09	4140 X	2531	-0-	-1609	-0-	569	1	1962	3	N	-0-				-0-
10	3689 X	2298	-0-	-1391	-0-	2298	3			N	-0-				-0-
11	3570 X	3331	-0-	-239	-0-	626	1	2705	3	N	-0-				-0-
12	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	601	1	3197	3	N	-0-				-0-
*01	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3			N	-0-				-0-
02	3219 X	NO RPT	-0-	-3219	-0-					N	NO RPT				-0-

BLACKSTONE MINERALS		62557 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
		386310													
		WELL #: 5		RRCID -> 225203		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 12880 PERF.12460 - 12552							
09	1590 N	1315	-0-	-275	-0-	273	1	945	3	N	88	128	1		38
						97	9								
10	1643 N	1021	-0-	-622	-0-	893	3	128	9	N	116	127	1		27
11	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	248	1	1076	3	N	85	65	1		47
						94	9								
12	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	242	1	1285	3	N	86	64	1		69
						95	9								
*01	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1445	3	83	9	N	75	65	1		79
02	1363 N	NO RPT	-0-	-1363	-0-					N	NO RPT				79

MONTE CHRISTO, E. (13,800)		62557 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
CANTERA OPERATING, LLC		129692													
HAMMAN HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 193767		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 18882 PERF.14019 - 14127							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MONTE CHRISTO, E. (16,900)		62557 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC		129692										
HAMMAN HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 193765		COMPL. DATE 03/15/2003		TOTAL DEPTH 18882 PERF.13754 - 17014				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
09	3300 #	3196	-0-	-104	-0-	105 1	57 2	N	24	24 8	31	
						3008 3	26 9					
10	3751 #	3384	-0-	-367	-0-	69 1	58 2	N	2	2 8	31	
						3255 3	2 9					
11	3630 #	3512	-0-	-118	-0-	61 1	51 2	N	4	1 8	34	
						3396 3	4 9					
12	3751 #	3600	-0-	-151	-0-	62 1	60 2	N	31	25 1	40	
						3444 3	34 9					
01	3503 #	3255	-0-	-248	-0-	65 1	51 2	N	26	24 1	1 8	41
						3110 3	29 9					
02	3393 #	2685	-0-	-708	-0-	49 1	39 2	N	6			47
						2590 3	7 9					

MONTE CHRISTO, NORTH (F-11)		62558 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO		
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617								
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 15		RRCID -> 114434		COMPL. DATE 10/11/1984		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8267 - 8280		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO, N. (F-14)		62558 485		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
RODESSA OPERATING COMPANY		723592								
MORRIS		WELL #: 1		RRCID -> 202498		COMPL. DATE 05/17/2004		TOTAL DEPTH 18822 PERF. 8848 - 8890		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	63
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	63
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	63
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	63
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	63

MONTE CHRISTO, NORTH (F-14-A)		62558 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
CANTERA OPERATING, LLC		129692								
TURNER, EVELYN ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 083479		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 11638 PERF. 8925 - 8967		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MONTE CHRISTO, NORTH (F-14-B)		62558 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
CHANDLER-JACKSON		WELL #: 3		RRCID -> 153518		COMPL. DATE 03/03/1995		TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8802 - 8816		
09	1200 N	220	-0-	-980	-0-	220 2		Y	-0-	21
10	1240 N	137	-0-	-1103	-0-	137 2		Y	-0-	21
11	1200 N	87	-0-	-1113	-0-	87 2		Y	-0-	21
12	217 N	181	-0-	-36	-0-	181 2		Y	-0-	21
01	124 N	79	-0-	-45	-0-	79 2		Y	-0-	21
02	87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-			Y	NO RPT	21

MONTE CHRISTO, NORTH (F-15)		62558 612		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
JACKSON, CHANDLER		WELL #:	2	RRCID ->	173028	COMPL. DATE	02/03/1999	TOTAL DEPTH	9333 PERF. 8820 - 8840		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO, NORTH (F-17)		62558 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
JACKSON, CHANDLER		WELL #:	1	RRCID ->	012191	COMPL. DATE	11/30/1957	TOTAL DEPTH	11125 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		13
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		13
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		13
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		13
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		13
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		13

MONTE CHRISTO, N. (F-17, LOWER)		62558 875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701									
WRIGHT HILL		WELL #:	1	RRCID ->	136826	COMPL. DATE	12/20/1990	TOTAL DEPTH	9900 PERF. 9360 - 9380		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	600 1	4466 2	N	38	206
							42 9				
10		4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	620 1	4285 2	N	43	249
							47 9				
11		3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	440 1	3263 2	N	25	274
							28 9				
12		3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	440 1	3234 2	N	24	298
							26 9				
01		4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	620 1	4038 2	N	15	313
							17 9				
*02		4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	520 1	3449 2	N	29 182 1	160
							32 9				

RODESSA OPERATING COMPANY		723592		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MORRIS		386310									
		WELL #:	1	RRCID ->	198869	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	18822 PERF. 10 - 10950		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		71
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		71
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		71
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		71
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		71
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		71
			WORKED OVER ANOTHER ZONE..	05/17/2004							

MONTE CHRISTO, N. (RINCON)		62558 885		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC		129692									
COOK-CLEMONS GU		WELL #:	8	RRCID ->	188963	COMPL. DATE	12/23/2001	TOTAL DEPTH	18300 PERF.11982 - 12278		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO, N. (RINCON)		//CONT.// 62558 885		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692		WELL #: 64		RRCID -> 191133		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 16480		PERF.12278 - 15628		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3			Y	-0-			-0-
10		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		8 N	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-			-0-
01		13 N	-0-	-0-	-13	-0-				Y	-0-			-0-
*02		442 N	442	-0-	-0-	-0-	8 1	6 2		Y	8	8 8		-0-
						419 3	9 9							

COOK-CLEMONS GU		WELL #: 9		RRCID -> 191291		COMPL. DATE 05/21/2002		TOTAL DEPTH 18400		PERF.12046 - 13030				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JACKSON-CHANDLER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 191674		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 18898		PERF.12892 - 17474				
09	1350 X	476	-0-	-874	-0-	16 1	9 2	N	-0-					67
						451 3								
10	1178 X	278	-0-	-900	-0-	6 1	5 2	N	-0-					67
						267 3								
11	840 X	243	-0-	-597	-0-	4 1	4 2	N	1	1 8				67
						234 3	1 9							
12	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	22 1	21 2	N	15					82
						1220 3	17 9							
01	1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	32 1	26 2	N	42	4 8				120
						1541 3	46 9							
*02	1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	27 1	21 2	N	-0-					120
						1403 3								

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG L)		62558 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
CANTERA OPERATING, LLC		129692		WELL #: 3		RRCID -> 187200		COMPL. DATE 12/14/2006		TOTAL DEPTH 18550		PERF.14295 - 18441		
09	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	38 1	21 2	Y	8	8 1				3
						1098 3	9 9							
10	940 N	940	-0-	-0-	-0-	19 1	16 2	Y	7	5 1	3 8			2
						897 3	8 9							
11	960 N	592	-0-	-368	-0-	10 1	9 2	Y	7	1 8				8
						565 3	8 9							
12	1209 N	734	-0-	-475	-0-	13 1	12 2	Y	5	10 1				3
						703 3	6 9							
01	930 N	670	-0-	-260	-0-	13 1	11 2	Y	10	5 1	3 8			5
						635 3	11 9							
*02	857 N	857	-0-	-0-	-0-	16 1	12 2	Y	4	6 1				3
						825 3	4 9							

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG L) //CONT.// 62558 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692														
TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190532 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 18502 PERF.14423 - 18066														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	912 1	6 2	Y	-0-					6
10	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	332 3	13 2	Y	-0-					6
11	1710 N	1620	-0-	-90	-0-	716 3	10 2	Y	57	8 8				55
12	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	636 3	63 9	Y	272	173 1				154
01	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	939 1	9 2	Y	211	296 1	7 8			62
*02	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	500 3	299 9	Y	118	149 1				31
						945 1	12 2	Y						
						718 3	232 9	Y						
						882 1	9 2	Y						
						623 3	130 9	Y						

STALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193875 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 18240 PERF.14290 - 14624														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194245 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14270 - 17580														
09	626 X	626	-0-	-0-	-0-	21 1	11 2	Y	4					4
10	1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	590 3	4 9	Y	11	10 1	2 8			3
11	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	31 1	26 2	Y	7	1 8				9
12	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1472 3	12 9	Y	12	11 1	1 8			9
01	1116 N	917	-0-	-199	-0-	36 1	30 2	Y	7	10 1	1 8			5
*02	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	2010 3	8 9	Y	4					9
						22 1	21 2	Y						
						1236 3	13 9	Y						
						18 1	15 2	Y						
						876 3	8 9	Y						
						25 1	20 2	Y						
						1339 3	4 9	Y						

STALKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 276192 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 18315 PERF.14406 - 14432														
09	1740 X	943	-0-	-797	-0-	31 1	17 2	Y	-0-					-0-
10	1798 X	652	-0-	-1146	-0-	895 3	13 1	Y	-0-					-0-
11	1320 X	546	-0-	-774	-0-	628 3	9 1	Y	-0-					-0-
12	837 N	704	-0-	-133	-0-	529 3	8 2	Y	-0-					-0-
01	651 N	495	-0-	-156	-0-	12 1	12 2	Y	-0-					-0-
*02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	680 3	10 1	Y	-0-					-0-
						477 3	8 2	Y						
						10 1	8 2	Y						
						509 3		Y						

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG L) //CONT.// 62558 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692													
STALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277359 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 18560 PERF.14254 - 14264													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		94144 X	11246	-0-	-82898	-0-	366 1	197 2	N	237	256 1		80
							10422 3	261 9					
10		15345 X	10135	-0-	-5210	-0-	204 1	170 2	N	168	166 1		82
							9576 3	185 9					
11		12870 X	10341	-0-	-2529	-0-	176 1	148 2	N	205	6 8		281
							9791 3	226 9					
12		13299 X	9722	-0-	-3577	-0-	166 1	159 2	N	152	347 1		86
							9230 3	167 9					
01		13299 X	9081	-0-	-4218	-0-	177 1	141 2	N	252	172 1	7 8	159
							8486 3	277 9					
*02		10875 X	7651	-0-	-3224	-0-	137 1	108 2	N	131	185 1		105
							7262 3	144 9					

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG O) 62558 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO													
CANTERA OPERATING, LLC 129692													
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 188964 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.13231 - 13360													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191292 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.13254 - 13372													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG Q) 62558 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
CANTERA OPERATING, LLC 129692													
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 188960 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.11985 - 17872													
09		4530 X	3496	-0-	-1034	-0-	116 1	63 2	N	-0-			44
							3317 3						
10		4681 X	3345	-0-	-1336	-0-	68 1	57 2	N	9	9 8		44
							3210 3	10 9					
11		4530 X	3450	-0-	-1080	-0-	60 1	50 2	N	16	3 8		57
							3322 3	18 9					
12		3813 X	2297	-0-	-1516	-0-	40 1	38 2	N	2	2 8		57
							2217 3	2 9					
01		3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	77 1	61 2	N	29	24 8		62
							3703 3	32 9					
*02		3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	70 1	55 2	N	17	2 8		77
							3716 3	19 9					

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG Q) //CONT.// 62558 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191288 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.12046 - 13634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		5	-0-	5	16	5 3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		1	-0-	1	17	1 3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-		-0-		17				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	386		-0-	386	403	7 1	6 2		N	1	1 8				-0-
							372 3	1 9								
01	14B2 EXT	97		-0-	97	500	2 1	2 2		N	1	1 8				-0-
							92 3	1 9								
02	14B2 EXT	8		-0-	8	508	8 3			N	-0-					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 9 RRCID -> 276881 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 15850 PERF.13549 - 13570

09	1890 X	911		-0-	-979	-0-	30 1	16 2		N	-0-					39
							865 3									
10	1953 X	754		-0-	-1199	-0-	15 1	13 2		N	-0-					39
							726 3									
11	1740 X	543		-0-	-1197	-0-	9 1	8 2		N	2	2 8				39
							524 3	2 9								
12	397 N	397		-0-	-0-	-0-	7 1	7 2		N	2	2 8				39
							381 3	2 9								
01	411 N	411		-0-	-0-	-0-	8 1	7 2		N	2	2 8				39
							394 3	2 9								
*02	218 N	218		-0-	-0-	-0-	4 1	3 2		N	2	2 8				39
							209 3	2 9								

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CANTERA OPERATING, LLC 129692
 HOUTS WELL #: 1 RRCID -> 178976 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 19250 PERF.13838 - 15467

09	123 X	123		-0-	-0-	-0-	4 1	2 2		N	-0-					-0-
							117 3									
10	93 X	74		-0-	-19	-0-	2 1	1 2		N	-0-					-0-
							71 3									
11	150 X	79		-0-	-71	-0-	1 1	1 2		N	-0-					-0-
							77 3									
12	155 X	37		-0-	-118	-0-	1 1	1 2		N	-0-					-0-
							35 3									
01	159 X	159		-0-	-0-	-0-	3 1	3 2		N	-0-					-0-
							153 3									
02	116 X	47		-0-	-69	-0-	1 1	1 2		N	-0-					-0-
							45 3									

COOK-CLEMONS GU WELL #: 5 RRCID -> 185362 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 17021 PERF.14148 - 14244

09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MONTE CRISTO, N. (VICKSBURG S) //CONT.// 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 205653 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 16427 PERF.13742 - 14024

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

HAMMAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 209885 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13550 - 13942

09	2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	67	1	36	2	N	-0-					-0-
						1912	3									
10	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	43	1	36	2	N	32	16	8			16
						2016	3									
11	2130 X	1464	-0-	-666	-0-	25	1	21	2	N	8	12	1	4	8	8
						1409	3									
12	2201 X	1062	-0-	-1139	-0-	18	1	18	2	N	8	4	8			12
						1017	3									
01	2201 X	1848	-0-	-353	-0-	37	1	29	2	N	20	31	1			1
						1760	3									
*02	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	38	1	30	2	N	24	14	8			11
						2013	3	26	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210487 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.13870 - 14228

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CRISTO, N. (VICKSBURG T) 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CANTERA OPERATING, LLC 129692
 HOUTS WELL #: 1 RRCID -> 178975 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 19250 PERF.15172 - 15467

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 1 RRCID -> 178977 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 15915 PERF.14918 - 15729

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 55 RRCID -> 180796 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 17385 PERF.15320 - 15780

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO						
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692																
HAMMAN RANCH WELL #: 54 RRCID -> 181802 COMPL. DATE 09/07/2001										TOTAL DEPTH 17062	PERF.14553 - 15522					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 58 RRCID -> 182219 COMPL. DATE 02/14/2001										TOTAL DEPTH 16868	PERF.14504 - 15644					
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 59 RRCID -> 183322 COMPL. DATE 05/08/2001										TOTAL DEPTH 16803	PERF.14395 - 15826					
09	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

COOK-CLEMONS GU WELL #: 2 RRCID -> 183436 COMPL. DATE 09/07/2001										TOTAL DEPTH 17554	PERF.14640 - 16174					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 3 RRCID -> 183731 COMPL. DATE 04/17/2001										TOTAL DEPTH 16467	PERF.14194 - 15667					
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	93 X	93	-0-	-0-	-0-		2 1	2 2		N	-0-					50
*01	49 X	49	-0-	-0-	-0-		89 3	1 1	1 2	N	-0-					50
02	14B2 EXT	101	-0-	-0-	-0-		47 3	2 1	1 2	N	-0-					50
							98 3									

HAMMAN RANCH WELL #: 57 RRCID -> 183753 COMPL. DATE 08/20/2004										TOTAL DEPTH 16482	PERF.14309 - 15709					
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 184781 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14440 - 15574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 5 RRCID -> 185342 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 17021 PERF.14148 - 15870

09	1620 N	1533	-0-	-87	-0-	51	1	27	2	Y	-0-					15
						1455	3									
10	1519 N	1351	-0-	-168	-0-	28	1	23	2	Y	3	3	8			15
						1297	3				3	9				
11	1320 N	1315	-0-	-5	-0-	23	1	19	2	Y	1	1	8			15
						1272	3				1	9				
12	1581 N	1136	-0-	-445	-0-	20	1	19	2	Y	-0-					15
						1097	3									
01	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	31	1	25	2	Y	6	6	8			15
						1492	3				7	9				
*02	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	24	1	19	2	Y	11	1	8			25
						1266	3				12	9				

CASA DEL NYLON WELL #: 1 RRCID -> 185444 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 18970 PERF.16540 - 16700

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	42 X	42	-0-	-0-	-0-		1	1	1	2	N	-0-				-0-
							40	3								
02	14B2 EXT	23	-0-	23	23	23	3			N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 186386 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14528 - 15869

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 61ST RRCID -> 188725 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 17244 PERF.14594 - 15128

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	27 X	27	-0-	-0-	-0-		27	3		N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 189350 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.15205 - 15868

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692													
TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190533 COMPL. DATE 03/08/2002										TOTAL DEPTH	18502	PERF.15130	- 15348
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190774 COMPL. DATE 05/01/2002										TOTAL DEPTH	15250	PERF.14230	- 14703
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191136 COMPL. DATE 01/19/2002										TOTAL DEPTH	16480	PERF.12278	- 12468
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191289 COMPL. DATE 05/13/2002										TOTAL DEPTH	18400	PERF.15644	- 15750
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 62 RRCID -> 191293 COMPL. DATE 06/07/2002										TOTAL DEPTH	16740	PERF.13750	- 16140
09		720 N	645	-0-	-75	-0-	21	1	12	2	Y	-0-	-0-
							612	3					
10		558 N	523	-0-	-35	-0-	11	1	9	2	Y	-0-	-0-
							503	3					
11		551 N	551	-0-	-0-	-0-	10	1	8	2	Y	-0-	-0-
							533	3					
12		558 N	553	-0-	-5	-0-	10	1	9	2	Y	-0-	-0-
							534	3					
01		568 N	568	-0-	-0-	-0-	11	1	9	2	Y	-0-	-0-
							548	3					
02		522 N	481	-0-	-41	-0-	9	1	7	2	Y	-0-	-0-
							465	3					

STALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191346 COMPL. DATE 07/03/2002										TOTAL DEPTH	18560	PERF.16440	- 16480
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 HAMMAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 191509 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 16349 PERF.14566 - 14990

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191675 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 18898 PERF.16774 - 19642

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 63 RRCID -> 191687 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 17250 PERF.15322 - 16308

09	1470	N	1433	-0-	-37	-0-	48	1	26	2	Y	-0-					91
							1359	3									
10	1333	N	1277	-0-	-56	-0-	26	1	22	2	Y	-0-					91
							1229	3									
11	1380	N	1155	-0-	-225	-0-	20	1	17	2	Y	1	1	8			91
							1117	3									
12	1488	N	1151	-0-	-337	-0-	20	1	19	2	Y	2	2	8			91
							1110	3									
01	1271	N	994	-0-	-277	-0-	20	1	16	2	Y	2	2	8			91
							956	3									
*02	1131	N	893	-0-	-238	-0-	16	1	13	2	Y	2	2	8			91
							862	3									

JOHNSON, F. I. WELL #: 65 RRCID -> 194244 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 16780 PERF.14290 - 15638

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

JOHNSON, F. I. WELL #: 67 RRCID -> 194880 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 16758 PERF.15128 - 16486

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 195466 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 16580 PERF.14827 - 16468

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	119 1 3406 3	64 2	N	-0-		45
10	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	80 1 3750 3	67 2 129 9	N	117	7 8	155
11	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	66 1 3703 3	56 2 76 9	N	69	186 1 3 8	35
12	5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	100 1 5582 3	96 2 11 9	N	10	1 8	44
01	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	102 1 4921 3	81 2 84 9	N	76	10 8	110
*02	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	82 1 4308 3	64 2 50 9	N	45	1 8	154

JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 196967 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 16427 PERF. N/A

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 10 RRCID -> 198933 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15231 - 15632

09	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	165 1 4714 3	89 2	N	-0-		23
10	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	84 1 3933 3	70 2 2 9	N	2	2 8	23
11	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	73 1 4081 3	62 2 1 9	N	1	1 8	23
12	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	61 1 3387 3	59 2 2 9	N	2	2 8	23
01	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	92 1 4424 3	73 2 3 9	N	3	3 8	23
*02	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	57 1 3029 3	45 2	N	-0-		23

JOHNSON, F. I. WELL #: 11 RRCID -> 204625 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15368 - 15724

09	3750 X	1256	-0-	-2494	-0-	172 1 1064 3	20 2	N	-0-		17
10	3627 X	3438	-0-	-189	-0-	71 1 3306 3	59 2 2 9	N	2	2 8	17
11	3480 X	3259	-0-	-221	-0-	57 1 3153 3	48 2 1 9	N	1	1 8	17
12	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	56 1 3127 3	54 2 2 9	N	2	2 8	17
01	3441 X	3077	-0-	-364	-0-	62 1 2963 3	49 2 3 9	N	3	3 8	17
02	3219 X	2441	-0-	-778	-0-	45 1 2361 3	35 2	N	-0-		17

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210488 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.14574 - 14655

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692																
JOHNSON, F. I. WELL #: 9 RRCID -> 210874 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15364 - 15738																
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO) 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																
CANTERA OPERATING, LLC 129692																
HOUTS WELL #: 1 RRCID -> 178974 COMPL. DATE 03/05/2000 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16748 - 17762																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 54 RRCID -> 180503 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 17062 PERF.13696 - 15522																
09	4470 X	4358	-0-	-112	-0-	-0-	145	1	78	2	N	-0-				41
							4135	3								
10	4836 X	4361	-0-	-475	-0-	-0-	89	1	74	2	N	16	16	8		41
							4180	3	18	9						
11	4800 X	4469	-0-	-331	-0-	-0-	77	1	65	2	N	13	5	8		49
							4313	3	14	9						
12	4960 X	4545	-0-	-415	-0-	-0-	79	1	76	2	N	4	4	8		49
							4386	3	4	9						
01	4960 X	4493	-0-	-467	-0-	-0-	90	1	71	2	N	21	21	8		49
							4309	3	23	9						
02	4321 X	4238	-0-	-83	-0-	-0-	77	1	61	2	N	23	23	8		49
							4075	3	25	9						

COOK-CLEMONS GU WELL #: 2 RRCID -> 181805 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 17554 PERF.14640 - 15978																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 2 RRCID -> 182664 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 17770 PERF.13711 - 16975																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COOK-CLEMONS G U WELL #: 4 RRCID -> 182719 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15304 - 17254																
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/07/2014

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO							
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692																	
HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 183253 COMPL. DATE 07/17/2004										TOTAL DEPTH	17500	PERF.17013	- 17287				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
CASA DEL NYLON WELL #: 1 RRCID -> 186050 COMPL. DATE 07/16/2001										TOTAL DEPTH	18970	PERF. N/A					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
STALKER GU WELL #: 3 RRCID -> 188355 COMPL. DATE 01/23/2002										TOTAL DEPTH	18550	PERF.16525	- 18441				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
TURNER, EVELYN WELL #: 3ST RRCID -> 188856 COMPL. DATE 10/12/2006										TOTAL DEPTH	18784	PERF.16480	- 16690				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
STALKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189342 COMPL. DATE 01/05/2005										TOTAL DEPTH	18444	PERF.16472	- 18280				
09	3990	X	381	-0-	-3609	-0-	12	1	7	2	Y	5	5	1			2
							356	3	6	9							
10	1922	X	410	-0-	-1512	-0-	8	1	7	2	Y	8	4	1	4	8	2
							386	3	9	9							
11	180	X	84	-0-	-96	-0-	1	1	1	2	Y	2					4
							80	3	2	9							
12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					-0-
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 189349 COMPL. DATE 11/19/2001										TOTAL DEPTH	18300	PERF.17281	- 17783				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO						
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692																
HAMMAN RANCH WELL #: 63 RRCID -> 189387 COMPL. DATE 10/18/2001										TOTAL DEPTH	17350	PERF.15202	- 15877			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TURNER, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 189407 COMPL. DATE 05/04/2002										TOTAL DEPTH	18575	PERF.16546	- 17666			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190534 COMPL. DATE 02/26/2002										TOTAL DEPTH	18502	PERF.16764	- 18066			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190770 COMPL. DATE 04/27/2002										TOTAL DEPTH	15250	PERF.13980	- 15140			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191135 COMPL. DATE 01/13/2002										TOTAL DEPTH	16480	PERF.15448	- 15628			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAMMAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 191508 COMPL. DATE 07/18/2002										TOTAL DEPTH	16349	PERF.14566	- 16325			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192388 COMPL. DATE 08/01/2002										TOTAL DEPTH	18898	PERF.17112	- 17474			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO														
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692																								
STALKER GAS UNIT WELL #: 9										RRCID -> 193874			COMPL. DATE 12/05/2002			TOTAL DEPTH 18240			PERF.14290 - 18096					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM											
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE											
09		6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	197 1	106 2	N	69			97											
							5628 3	76 9																
10		5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	114 1	95 2	N	148	178 1	7 8	60											
							5367 3	163 9																
11		5460 X	5152	-0-	-308	-0-	88 1	74 2	N	91	2 8		149											
							4890 3	100 9																
12		5642 X	5400	-0-	-242	-0-	92 1	88 2	N	94	177 1	1 8	65											
							5117 3	103 9																
01		5642 X	5306	-0-	-336	-0-	104 1	83 2	N	121	11 8		175											
							4986 3	133 9																
02		5278 X	4835	-0-	-443	-0-	87 1	68 2	N	83	178 1	1 8	79											
							4589 3	91 9																
TURNER, EVELYN										WELL #: 7			RRCID -> 193949			COMPL. DATE 10/29/2002			TOTAL DEPTH 18655			PERF.16828 - 18593		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-											
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-											
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-											
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-											
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-											
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-											
STALKER GAS UNIT										WELL #: 8			RRCID -> 194246			COMPL. DATE 10/21/2002			TOTAL DEPTH 17750			PERF.16788 - 17580		
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
STALKER GAS UNIT										WELL #: 7			RRCID -> 194484			COMPL. DATE 12/04/2002			TOTAL DEPTH 18295			PERF.17096 - 17212		
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
HAMMAN RANCH										WELL #: 66			RRCID -> 194827			COMPL. DATE 12/24/2004			TOTAL DEPTH 16125			PERF.13870 - 15951		
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20											
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20											
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20											
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20											
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20											
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20											

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692														
STALKER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 194905 COMPL. DATE 02/17/2006										TOTAL DEPTH 18252	PERF.17190 - 18178			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	170	-0-	170	170		3 1	3 2	Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	95	-0-	95	265		164 3	2 1	Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	1	-0-	1	266		91 3	1 3	Y	-0-			-0-	
HAMMAN RANCH WELL #: 67 RRCID -> 195159 COMPL. DATE 02/21/2003										TOTAL DEPTH 15930	PERF.15344 - 15537			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197694 COMPL. DATE 08/19/2003										TOTAL DEPTH 19288	PERF.17227 - 17400			
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2 8	-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 8	-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
CASA DEL NYLON WELL #: 3 RRCID -> 197942 COMPL. DATE 09/28/2003										TOTAL DEPTH 19260	PERF.17060 - 17914			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
CASA DEL NYLON WELL #: 6 RRCID -> 198222 COMPL. DATE 11/11/2003										TOTAL DEPTH 17100	PERF.16732 - 16786			
09	4650 X	4292	-0-	-358	-0-		143 1	77 2	N	-0-			-0-	
							4072 3							
10	4774 X	4283	-0-	-491	-0-		88 1	73 2	N	7	7 8		-0-	
							4114 3	8 9						
11	4620 X	4291	-0-	-329	-0-		74 1	63 2	N	1	1 8		-0-	
							4153 3	1 9						
12	4774 X	4439	-0-	-335	-0-		77 1	74 2	N	1	1 8		-0-	
							4287 3	1 9						
01	4743 X	4383	-0-	-360	-0-		88 1	70 2	N	10	10 8		-0-	
							4214 3	11 9						
02	4147 X	3956	-0-	-191	-0-		72 1	57 2	N	1	1 8		-0-	
							3826 3	1 9						
TURNER, EVELYN WELL #: 10 RRCID -> 199626 COMPL. DATE 01/24/2004										TOTAL DEPTH 19088	PERF.16330 - 17396			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692														
TURNER, EVELYN WELL #: 9 RRCID -> 218366 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 18037 PERF.16634 - 17706														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	25753 X	25753	-0-	-0-	-0-	857	1	461	2	N	-0-			39
						24435	3							
10	25474 X	25474	-0-	-0-	-0-	523	1	436	2	N	-0-			39
						24515	3							
11	26796 X	26796	-0-	-0-	-0-	465	1	393	2	N	11	11	8	39
						25926	3	12	9					
12	27160 X	27160	-0-	-0-	-0-	472	1	453	2	N	5			44
						26229	3	6	9					
01	26166 X	26166	-0-	-0-	-0-	525	1	417	2	N	9	9	8	44
						25214	3	10	9					
*02	24072 X	24072	-0-	-0-	-0-	441	1	346	2	N	-0-			44
						23285	3							

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG U) 62558 980 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
CANTERA OPERATING, LLC 129692														
CASA DEL NYLON WELL #: 3 RRCID -> 197304 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 19260 PERF.17060 - 18904														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197690 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 19288 PERF.17227 - 18772														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	3		N	-0-			33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			33

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.) 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
CANTERA OPERATING, LLC 129692														
JOHNSON, FLORA I WELL #: 2 RRCID -> 072613 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9590 - 10285														
09	1110 N	1105	-0-	-5	-0-	151	1	18	2	Y	-0-			-0-
						936	3							
10	1240 N	1078	-0-	-162	-0-	151	1	16	2	Y	-0-			-0-
						911	3							
11	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	139	1	15	2	Y	-0-			-0-
						1009	3							
12	1147 N	1084	-0-	-63	-0-	143	1	16	2	Y	-0-			-0-
						925	3							
01	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	148	1	17	2	Y	1	1	8	-0-
						1000	3	1	9					
02	1131 N	1033	-0-	-98	-0-	131	1	13	2	Y	-0-			-0-
						889	3							

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 1 RRCID -> 075134 COMPL. DATE 02/06/1985 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 6052 - 6190														
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 JOHNSON, FLORA I. WELL #: 3 RRCID -> 106046 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9851 - 10265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	7980 X	5617	-0-	-2363	-0-	770	1	90	2	Y	-0-					21
						4757	3									
10	8246 X	4706	-0-	-3540	-0-	658	1	71	2	Y	4	4	8			21
						3973	3	4	9							
11	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	696	1	77	2	Y	1	1	8			21
						5065	3	1	9							
12	5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	701	1	78	2	Y	3	3	8			21
						4547	3	3	9							
01	5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	759	1	85	2	Y	7	7	8			21
						5132	3	8	9							
*02	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	580	1	59	2	Y	-0-					21
						3946	3									

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 4 RRCID -> 109248 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 8560 - 10337

09	64 X	34	-0-	-30	-0-	5	1	1	2	Y	-0-					-0-
						28	3									
10	14B2 EXT	12	-0-	12	12	2	1	10	3	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	7	-0-	7	19	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 5 RRCID -> 112017 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10113 - 10612

09	690 N	590	-0-	-100	-0-	81	1	9	2	Y	-0-					16
						500	3									
10	775 N	571	-0-	-204	-0-	80	1	9	2	Y	-0-					16
						482	3									
11	690 N	661	-0-	-29	-0-	79	1	9	2	Y	-0-					16
						573	3									
12	620 N	566	-0-	-54	-0-	75	1	8	2	Y	-0-					16
						483	3									
01	558 N	544	-0-	-14	-0-	69	1	8	2	Y	-0-					16
						467	3									
*02	681 N	681	-0-	-0-	-0-	86	1	9	2	Y	-0-					16
						586	3									

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 6 RRCID -> 112722 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8158 - 9306

09	3780 X	2170	-0-	-1610	-0-	297	1	35	2	Y	-0-					13
						1838	3									
10	3906 X	1751	-0-	-2155	-0-	245	1	26	2	Y	1	1	8			13
						1479	3	1	9							
11	3780 X	2376	-0-	-1404	-0-	283	1	31	2	Y	1	1	8			13
						2061	3	1	9							
12	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	277	1	31	2	Y	-0-					13
						1798	3									
01	1984 X	1978	-0-	-6	-0-	251	1	28	2	Y	-0-					13
						1699	3									
*02	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	419	1	43	2	Y	1	1	8			13
						2849	3	1	9							

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692														
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 7 RRCID -> 113803 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10363 - 10509														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

09		85 N	85	-0-	-0-	-0-		12	1	1	2	Y	-0-	17
								72	3					
10		3079 N	3079	-0-	-0-	-0-		427	1	46	2	Y	23	17
								2581	3	25	9		23	8
11		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-		228	1	25	2	Y	9	17
								1658	3	10	9		9	8
12		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-		210	1	23	2	Y	13	17
								1361	3	14	9		13	8
01		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-		216	1	24	2	Y	29	17
								1459	3	32	9		29	8
*02		878 N	878	-0-	-0-	-0-		111	1	11	2	Y	1	17
								755	3	1	9		1	8

JOHNSON, FLORA I. -B- WELL #: 1 RRCID -> 115416 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9103 - 9150														
09		1020 N	635	-0-	-385	-0-		87	1	10	2	Y	-0-	-0-
								538	3					
10		930 N	557	-0-	-373	-0-		78	1	8	2	Y	-0-	-0-
								471	3					
11		750 N	678	-0-	-72	-0-		81	1	9	2	Y	-0-	-0-
								588	3					
12		598 N	598	-0-	-0-	-0-		79	1	9	2	Y	-0-	-0-
								510	3					
01		546 N	546	-0-	-0-	-0-		69	1	8	2	Y	-0-	-0-
								469	3					
*02		536 N	536	-0-	-0-	-0-		68	1	7	2	Y	-0-	-0-
								461	3					

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 9 RRCID -> 116293 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8905 - 9292														
09		115 N	115	-0-	-0-	-0-		16	1	2	2	Y	-0-	-0-
								97	3					
10		279 N	48	-0-	-231	-0-		7	1	1	2	Y	-0-	-0-
								40	3					
11		90 N	64	-0-	-26	-0-		8	1	1	2	Y	-0-	-0-
								55	3					
12		124 N	41	-0-	-83	-0-		5	1	1	2	Y	-0-	-0-
								35	3					
01		62 N	56	-0-	-6	-0-		7	1	1	2	Y	-0-	-0-
								48	3					
*02		91 N	91	-0-	-0-	-0-		12	1	1	2	Y	-0-	-0-
								78	3					

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 10 RRCID -> 116698 COMPL. DATE 04/26/1985 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 8232 - 8293														
09		246 N	246	-0-	-0-	-0-		34	1	4	2	Y	-0-	-0-
								208	3					
10		313 N	313	-0-	-0-	-0-		44	1	5	2	Y	-0-	-0-
								264	3					
11		330 N	288	-0-	-42	-0-		34	1	4	2	Y	1	1 8
								249	3	1	9			-0-
12		253 N	253	-0-	-0-	-0-		33	1	4	2	Y	-0-	-0-
								216	3					
01		310 N	250	-0-	-60	-0-		32	1	4	2	Y	-0-	-0-
								214	3					
02		290 N	258	-0-	-32	-0-		33	1	3	2	Y	-0-	-0-
								222	3					

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 JOHNSON, FLORA I. WELL #: 12 RRCID -> 117875 COMPL. DATE 07/26/1985 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9544 - 9817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-			-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	13	-0-	-47	-0-	2	1	11	3	Y	-0-			-0-
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	3	Y	-0-			-0-
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
*02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	11	1	1	2	Y	-0-			-0-
						74	3							

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 14 RRCID -> 118077 COMPL. DATE 07/23/1985 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9663 - 9853

09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
11	11 N	9	-0-	-2	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			-0-
12	10 N	5	-0-	-5	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 11 RRCID -> 118186 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 8915 - 9292

09	1620 N	1256	-0-	-364	-0-	172	1	20	2	Y	-0-			18
						1064	3							
10	1643 N	1203	-0-	-440	-0-	168	1	18	2	Y	2	2 8		18
						1015	3							
11	1350 N	1294	-0-	-56	-0-	154	1	17	2	Y	-0-			18
						1123	3							
12	1302 N	1208	-0-	-94	-0-	159	1	18	2	Y	1	1 8		18
						1030	3							
01	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	157	1	18	2	Y	-0-			18
						1059	3							
02	1247 N	1122	-0-	-125	-0-	142	1	14	2	Y	1	1 8		18
						965	3							

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 16 RRCID -> 118484 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 10354 - 10696

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 13 RRCID -> 118804 COMPL. DATE 08/19/1985 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9574 - 9732

09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	59	1	7	2	Y	-0-			-0-
						366	3							
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	28	1	3	2	Y	-0-			-0-
						168	3							
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	37	1	4	2	Y	-0-			-0-
						271	3							
12	434 N	147	-0-	-287	-0-	19	1	2	2	Y	-0-			-0-
						126	3							
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	44	1	5	2	Y	-0-			-0-
						298	3							
02	290 N	140	-0-	-150	-0-	18	1	2	2	Y	-0-			-0-
						120	3							

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 172681 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 8244 - 8526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	152	1	18	2	N	-0-		8
						937	3						
10	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	151	1	16	2	N	-0-		8
						910	3						
11	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	140	1	15	2	N	1	1 8	8
						1016	3	1	9				
12	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	144	1	16	2	N	2	2 8	8
						936	3	2	9				
01	873 N	873	-0-	-0-	-0-	111	1	12	2	N	-0-		8
						750	3						
*02	710 N	710	-0-	-0-	-0-	90	1	9	2	N	-0-		8
						611	3						

GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 226029 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 16505 PERF.10784 - 10988

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. 13000) 62561 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CANTERA OPERATING, LLC 129692
 JOHNSON, F. I. WELL #: 17 RRCID -> 173666 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 16405 PERF.13432 - 13742

09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	Y	-0-		-0-
10	93 N	14	-0-	-79	-0-	2	1	12	3	Y	-0-		-0-
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	2	1	11	3	Y	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
01	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-		-0-
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-		-0-

GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 180949 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 16322 PERF.13055 - 15942

09	780 X	154	-0-	-626	-0-	21	1	2	2	N	-0-		17
						131	3						
10	806 X	63	-0-	-743	-0-	9	1	1	2	N	-0-		17
						53	3						
11	330 X	62	-0-	-268	-0-	7	1	1	2	N	-0-		17
						54	3						
12	279 X	136	-0-	-143	-0-	18	1	2	2	N	-0-		17
						116	3						
01	155 X	91	-0-	-64	-0-	12	1	1	2	N	-0-		17
						78	3						
02	145 X	57	-0-	-88	-0-	7	1	1	2	N	-0-		17
						49	3						

MONTE CHRISTO, SOUTH (5,800) 62561 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
 BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
 ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 226642 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 3448 - 3458

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO, SOUTH (6100) 62561 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 CANTERA OPERATING, LLC 129692
 BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 C RRCID -> 171946 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 6091 - 6103

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO, SOUTH (11,130) 62561 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 THREE CITIES WELL #: 1 RRCID -> 120373 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 11922 PERF.11130 - 11174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MORITAS (8400) 62920 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 GILL, F.J. WELL #: 3 RRCID -> 151998 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8402 - 8424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORITAS CREEK (WILCOX 9500) 62925 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 BRUNI, LILIA WELL #: 4 RRCID -> 090373 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9557 - 9668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MORITAS CREEK (8500) 62925 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 SLAUGHTER, LILIA BRUNI WELL #: 3 RRCID -> 175423 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8580 - 8592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	132	7	1852	2	Y	6			43
10	1860 N	1698	-0-	-162	-0-	127	7	1564	2	Y	6			49
11	2010 N	1739	-0-	-271	-0-	100	17	1622	2	Y	15	51	1	13
12	2046 N	1489	-0-	-557	-0-	85	10	1394	2	Y	9	12	1	10
01	1705 N	1665	-0-	-40	-0-	37	13	1615	2	Y	12			22
*02	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	8	14	1921	2	Y	13			35

MORITAS CREEK (8500)			//CONT.//		62925 725	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.			//CONT.//		460054									
SUMMERS, BRUNI			WELL #:		10	RRCID -> 178208			COMPL. DATE 06/01/2000		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8537 - 8672	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
09		2910 X	2608	-0-	-302	-0-	169	1	2385	2	Y	49	81 1	98
							54	9						
10		3007 X	1905	-0-	-1102	-0-	141	1	1740	2	Y	22	72 1	48
							24	9						
11		2970 X	1716	-0-	-1254	-0-	99	1	1596	2	Y	19		67
							21	9						
12		3069 X	1439	-0-	-1630	-0-	82	1	1339	2	Y	16	46 1	37
							18	9						
01		3069 X	2973	-0-	-96	-0-	66	1	2868	2	Y	35		72
							39	9						
*02		3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	13	1	3108	2	Y	28	57 1	43
							31	9						

SUMMERS, BRUNI			WELL #:		12 C	RRCID -> 180437			COMPL. DATE 11/30/2000		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8575 - 8601	
09		4320 X	3555	-0-	-765	-0-	232	1	3262	2	Y	55	98 1	109
							61	9						
10		4464 X	2951	-0-	-1513	-0-	219	1	2699	2	Y	30	83 1	56
							33	9						
11		4320 X	2913	-0-	-1407	-0-	166	1	2716	2	Y	28		84
							31	9						
12		3906 X	2310	-0-	-1596	-0-	132	1	2154	2	Y	22	60 1	46
							24	9						
01		3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	88	1	3826	2	Y	41		87
							45	9						
*02		3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	16	1	3715	2	Y	29	68 1	48
							32	9						

BRUNI MINERAL TRUST "B"			WELL #:		18	RRCID -> 180562			COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 10781		PERF. 8509 - 8532	
09		3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	99	1	3626	2	Y	29	40 1	8
							32	9						
10		3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	99	1	2938	2	Y	22	22 1	8
							24	9						
11		3690 X	2744	-0-	-946	-0-	21	1	2701	2	Y	20	17 1	11
							22	9						
12		3875 X	2273	-0-	-1602	-0-	114	1	2139	2	Y	18	21 1	8
							20	9						
01		3875 X	1717	-0-	-2158	-0-	92	1	1608	2	Y	15	15 1	8
							17	9						
*02		3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	192	1	3740	2	Y	39	36 1	11
							43	9						

BRUNI SUMMERS			WELL #:		14	RRCID -> 188698			COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8515 - 8539	
09		7530 X	6769	-0-	-761	-0-	390	1	6371	2	Y	7		134
							8	9						
10		7781 X	6079	-0-	-1702	-0-	404	1	5665	2	Y	9		143
							10	9						
11		7530 X	5526	-0-	-2004	-0-	209	1	5293	2	Y	22	130 1	35
							24	9						
12		7223 X	6631	-0-	-592	-0-	342	1	6269	2	Y	18	28 1	25
							20	9						
01		7223 X	6233	-0-	-990	-0-	142	1	6069	2	Y	20		45
							22	9						
02		6554 X	5440	-0-	-1114	-0-	24	1	5397	2	Y	17		62
							19	9						

MORITAS CREEK (8500)		//CONT.//		62925 725	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
SUMMERS, BRUNI TR. 7		WELL #:		17	RRCID ->	202839	COMPL. DATE	12/17/2015	TOTAL DEPTH	8872	PERF.	7916 - 7932	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	930 X	246	-0-	-684	-0-	17	1	229	2	N	-0-		-0-
10	961 X	184	-0-	-777	-0-	14	1	170	2	N	-0-		-0-
11	930 X	85	-0-	-845	-0-	5	1	80	2	N	-0-		-0-
12	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-		-0-
01	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		-0-
02	232 X	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-		-0-

BRUNI MINERAL 'B'`		WELL #:		10	RRCID ->	276030	COMPL. DATE	11/05/2014	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9110 - 9226	
09	8310 X	7227	-0-	-1083	-0-	189	1	6964	2	Y	67	95 1	21
						74	9						
10	7595 X	6165	-0-	-1430	-0-	198	1	5910	2	Y	52	54 1	19
						57	9						
11	7680 X	3920	-0-	-3760	-0-	30	1	3856	2	Y	31	28 1	22
						34	9						
12	7936 X	5627	-0-	-2309	-0-	282	1	5286	2	Y	54	52 1	24
						59	9						
01	7936 X	5794	-0-	-2142	-0-	311	1	5419	2	Y	58	52 1	30
						64	9						
02	6989 X	4604	-0-	-2385	-0-	222	1	4324	2	Y	53	64 1	19
						58	9						

BRUNI MINERALS C/A-NCT G.U.		WELL #:		15	RRCID ->	277360	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	8470 - 8518	
09	1770 X	952	-0-	-818	-0-	25	1	914	2	Y	12	18 1	4
						13	9						
10	1829 X	817	-0-	-1012	-0-	26	1	784	2	Y	6	7 1	3
						7	9						
11	2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	16	1	2055	2	Y	16	12 1	7
						18	9						
12	1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	74	1	1391	2	Y	13	14 1	6
						14	9						
01	1116 X	1003	-0-	-113	-0-	54	1	939	2	Y	9	10 1	5
						10	9						
02	2030 X	764	-0-	-1266	-0-	37	1	718	2	Y	8	10 1	3
						9	9						

MUERTO CREEK (7180)		63631 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JIM WELLS				
C.B. PRODUCTION		119905											
HUNTER "D"		WELL #:		1	RRCID ->	107785	COMPL. DATE	09/19/1983	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7181 - 7188	
09	390 N	371	-0-	-19	-0-	365	2	6	9	N	5		77
10	403 N	297	-0-	-106	-0-	293	2	4	9	N	4		81
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-		81
12	372 N	278	-0-	-94	-0-	278	2			N	-0-		81
01	310 N	263	-0-	-47	-0-	260	2	3	9	N	3		84
*02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-		84

MUIL, SOUTH (3450)		63663 350		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JIM WELLS				
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179											
COASTAL CORP.		WELL #:		2	RRCID ->	194801	COMPL. DATE	06/00/2004	TOTAL DEPTH	4010	PERF.	3108 - 3138	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

MUNOZ (LOBO) 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
 LAUREL, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 179902 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11007 - 12206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	3120 X	355	-0-	-2765	-0-	36	1	319	2	N	-0-	-0-	-0-
10	3224 X	412	-0-	-2812	-0-	50	1	362	2	N	-0-	-0-	-0-
11	3120 X	356	-0-	-2764	-0-	40	1	316	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1736 X	485	-0-	-1251	-0-	73	1	412	2	N	-0-	-0-	-0-
01	521 X	521	-0-	-0-	-0-	71	1	450	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	377 X	341	-0-	-36	-0-	49	1	292	2	N	-0-	-0-	-0-

LAUREL, F. D. WELL #: 12 RRCID -> 235473 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 13930 PERF.12196 - 12217

09	9060 X	8838	-0-	-222	-0-	898	1	7940	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	9114 X	8850	-0-	-264	-0-	1073	1	7777	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	8930 X	8930	-0-	-0-	-0-	1012	1	7918	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	9115 X	9115	-0-	-0-	-0-	1370	1	7745	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	9114 X	8645	-0-	-469	-0-	1180	1	7465	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	8526 X	7489	-0-	-1037	-0-	1067	1	6422	2	Y	-0-	-0-	-0-

LAUREL, F.D."A" WELL #: 13 RRCID -> 236925 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11230 - 13238

09	450 X	370	-0-	-80	-0-	38	1	332	2	N	-0-	-0-	-0-
10	465 X	302	-0-	-163	-0-	37	1	265	2	N	-0-	-0-	-0-
11	338 X	338	-0-	-0-	-0-	38	1	300	2	N	-0-	-0-	-0-
12	381 X	381	-0-	-0-	-0-	57	1	324	2	N	-0-	-0-	-0-
01	489 X	489	-0-	-0-	-0-	67	1	422	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	348 X	244	-0-	-104	-0-	35	1	209	2	N	-0-	-0-	-0-

CANTERA OPERATING, LLC 129692
 HAYNES "A" WELL #: 3 RRCID -> 226806 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11722 - 11730

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HAYNES "A" WELL #: 5 RRCID -> 228875 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13306 - 14038

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HAYNES "A" WELL #: 7 RRCID -> 232953 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 14960 PERF.12266 - 14158

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8 8	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8 8	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 HAYNES "A" WELL #: 8 RRCID -> 233108 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13506 - 13958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	345	1	2230	2	N	-0-			-0-
10	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	397	1	2411	2	N	1	1	8	-0-
							1		9					
11	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	381	1	2247	2	N	-0-			-0-
12	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	398	1	2077	2	N	12	12	8	-0-
							13		9					
01	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	389	1	1832	2	N	-0-			-0-
*02	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	318	1	1743	2	N	-0-			-0-

HAYNES "A" WELL #: 11 RRCID -> 237141 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 15010 PERF.14106 - 14118

09	240 N	72	-0-	-168	-0-	10	1	62	2	Y	-0-			-0-
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	25	1	155	2	Y	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
12	62 N	11	-0-	-51	-0-	2	1	9	2	Y	-0-			-0-
01	62 N	7	-0-	-55	-0-	1	1	6	2	Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAYNES "A" WELL #: 21 RRCID -> 243336 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 15022 PERF.14138 - 14832

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAYNES 'A' WELL #: 12 RRCID -> 243541 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 14960 PERF.14624 - 14670

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/27/2015 - W/O TO 04-278558														

HAYNES "A" WELL #: 14 RRCID -> 249345 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14182 - 14784

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 202106 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 14560 PERF.14370 - 14386

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES WELL #: 31 RRCID -> 203848 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12774 - 13750

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
HAYNES		WELL #:		33	RRCID ->	205717	COMPL. DATE	07/03/2004	TOTAL DEPTH	13960	PERF.13444 - 13668		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
ENCINA RESOURCES, LLC				251741									
GARZA		WELL #:		3	RRCID ->	235037	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	14950	PERF.14034 - 14188		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
GARZA		WELL #:		5	RRCID ->	241977	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14700	PERF.14354 - 14420		
09	2640	X	2503	-0-	-137	-0-	2503	2	N	-0-		-0-	
10	2728	X	2383	-0-	-345	-0-	2383	3	N	-0-		-0-	
11	2460	X	2318	-0-	-142	-0-	2318	3	N	-0-		-0-	
12	2821	X	2393	-0-	-428	-0-	2393	3	N	-0-		-0-	
01	2821	X	2417	-0-	-404	-0-	2417	3	N	-0-		20	
02	2407	X	2269	-0-	-138	-0-	2269	3	N	-0-		20	
BOOHER ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	250205	COMPL. DATE	07/09/2008	TOTAL DEPTH	13790	PERF.13440 - 13614		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
EOG RESOURCES, INC.		WELL #:		5	RRCID ->	168936	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13200	PERF.10474 - 12982		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
GARZA, L.		WELL #:		22	RRCID ->	192307	COMPL. DATE	11/15/2002	TOTAL DEPTH	13050	PERF.12168 - 12876		
09	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	177	1	1992	2	Y	-0-	7
10	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	215	1	2057	2	Y	-0-	7
11	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	189	1	1986	2	Y	-0-	7
12	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	221	1	2030	2	Y	-0-	7
01	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	192	1	1994	2	Y	-0-	7
*02	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	174	1	1843	2	Y	-0-	7

MUNOZ (LOBO)		//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
GARZA, L.		WELL #:		24	RRCID ->	195281	COMPL. DATE	03/17/2003	TOTAL DEPTH	13036	PERF.11499 - 12883		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARZA, L.		WELL #:		25	RRCID ->	195434	COMPL. DATE	05/26/2003	TOTAL DEPTH	12730	PERF.11964 - 12476		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARZA, L.		WELL #:		40	RRCID ->	243709	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	13050	PERF.11890 - 12826		
09	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	440	1	4947	2	Y	-0-	4
10	5363	X	5244	-0-	-119	-0-	496	1	4748	2	Y	-0-	4
11	5190	X	5179	-0-	-11	-0-	450	1	4729	2	Y	-0-	4
12	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	528	1	4841	2	Y	-0-	4
01	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	473	1	4905	2	Y	-0-	4
02	5017	X	4903	-0-	-114	-0-	424	1	4479	2	Y	-0-	4

HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
FLORES, L.G.		WELL #:		2	RRCID ->	118270	COMPL. DATE	09/07/1985	TOTAL DEPTH	13500	PERF.12884 - 13417		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLORES, L.G.		WELL #:		4	RRCID ->	122826	COMPL. DATE	12/02/1986	TOTAL DEPTH	13639	PERF.12680 - 13554		
09	2100	X	938	-0-	-1162	-0-	62	1	876	2	Y	-0-	-0-
10	2449	X	1230	-0-	-1219	-0-	77	1	1153	2	Y	-0-	-0-
11	2370	X	87	-0-	-2283	-0-	5	1	82	2	Y	-0-	-0-
12	2449	X	1799	-0-	-650	-0-	109	1	1690	2	Y	-0-	-0-
01	1829	X	1499	-0-	-330	-0-	94	1	1405	2	Y	-0-	-0-
02	1160	X	NO RPT	-0-	-1160	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:		3 T	RRCID ->	122838	COMPL. DATE	11/20/1986	TOTAL DEPTH	14219	PERF.13802 - 13952		
09	330	N	282	-0-	-48	-0-	14	1	268	2	N	-0-	-0-
10	341	N	278	-0-	-63	-0-	13	1	265	2	N	-0-	-0-
11	300	N	252	-0-	-48	-0-	11	1	241	2	N	-0-	-0-
12	279	N	257	-0-	-22	-0-	10	1	247	2	N	-0-	-0-
01	279	N	270	-0-	-9	-0-	10	1	260	2	N	-0-	-0-
02	232	N	NO RPT	-0-	-232	-0-			N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GARZA, L. "4"		WELL #: 4		RRCID -> 123172		COMPL. DATE 01/13/1987		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13156 - 13738			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	761 N	761	-0-	-0-	-0-	50	1	711	2	Y	-0-
10	806 N	803	-0-	-3	-0-	50	1	753	2	Y	-0-
11	780 N	667	-0-	-113	-0-	41	1	626	2	Y	-0-
12	775 N	496	-0-	-279	-0-	30	1	466	2	Y	-0-
01	806 N	456	-0-	-350	-0-	29	1	427	2	Y	-0-
02	638 N	NO RPT	-0-	-638	-0-					Y	NO RPT

HAYNES "B"		WELL #: 2 T		RRCID -> 123173		COMPL. DATE 01/13/1987		TOTAL DEPTH 14385 PERF.13350 - 13694			
09	330 N	273	-0-	-57	-0-	14	1	259	2	N	-0-
10	310 N	287	-0-	-23	-0-	13	1	274	2	N	-0-
11	300 N	264	-0-	-36	-0-	12	1	252	2	N	-0-
12	279 N	254	-0-	-25	-0-	10	1	244	2	N	-0-
01	279 N	176	-0-	-103	-0-	6	1	170	2	N	-0-
02	261 N	NO RPT	-0-	-261	-0-					N	NO RPT

JACOBA		WELL #: 1 T		RRCID -> 123919		COMPL. DATE 04/07/1987		TOTAL DEPTH 13910 PERF.12145 - 13052			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

HAYNES		WELL #: 4 T		RRCID -> 124368		COMPL. DATE 06/07/1987		TOTAL DEPTH 14565 PERF.14195 - 14375			
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

GARZA "D" GAS UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 124589		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 13960 PERF.11050 - 12943			
09	7290 X	6087	-0-	-1203	-0-	400	1	5685	2	Y	2
						2	9				1
10	8122 X	5856	-0-	-2266	-0-	368	1	5488	2	Y	-0-
11	7380 X	5516	-0-	-1864	-0-	338	1	5177	2	Y	1
						1	9				2
12	7626 X	4929	-0-	-2697	-0-	299	1	4628	2	Y	2
						2	9				2
01	6851 X	4984	-0-	-1867	-0-	313	1	4670	2	Y	1
						1	9				1
02	5887 X	NO RPT	-0-	-5887	-0-					Y	NO RPT

MUNOZ		WELL #: 3 T		RRCID -> 124658		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 13665 PERF.11311 - 13442			
09	2640 X	1933	-0-	-707	-0-	127	1	1806	2	Y	-0-
10	2635 N	1579	-0-	-1056	-0-	99	1	1480	2	Y	-0-
11	2490 N	879	-0-	-1611	-0-	54	1	825	2	Y	-0-
12	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	127	1	1966	2	Y	-0-
01	1581 N	1389	-0-	-192	-0-	87	1	1302	2	Y	-0-
02	841 N	NO RPT	-0-	-841	-0-					Y	NO RPT

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 T RRCID -> 124924 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10666 - 13936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1350 N	194	-0-	-1156	-0-	11 1	183 2	N	-0-		-0-
10	1023 N	1	-0-	-1022	-0-	1 2		N	-0-		-0-
11	1350 N	19	-0-	-1331	-0-	1 1	18 2	N	-0-		-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-			N	NO RPT		-0-

IRENE WELL #: 1 T RRCID -> 125323 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 13812 PERF.13269 - 13340

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JACOBA WELL #: 3 T RRCID -> 126274 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12410 - 12857

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES WELL #: 5 T RRCID -> 126307 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 14326 PERF.12872 - 13040

09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	29 1	548 2	N	-0-		-0-
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	27 1	566 2	N	-0-		-0-
11	600 N	583	-0-	-17	-0-	26 1	557 2	N	-0-		-0-
12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	24 1	605 2	N	-0-		-0-
*01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	23 1	610 2	N	-0-		-0-
02	551 N	NO RPT	-0-	-551	-0-			N	NO RPT		-0-

JACOBA WELL #: 2 T RRCID -> 126539 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12876 - 12936

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FLORES, L.G. WELL #: 5 RRCID -> 126913 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13292 - 13391

09	150 N	133	-0-	-17	-0-	9 1	124 2	N	-0-		-0-
10	124 N	62	-0-	-62	-0-	4 1	58 2	N	-0-		-0-
11	90 N	44	-0-	-46	-0-	3 1	41 2	N	-0-		-0-
12	124 N	42	-0-	-82	-0-	3 1	39 2	N	-0-		-0-
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	3 1	38 2	N	-0-		-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-			N	NO RPT		-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 T RRCID -> 127136 COMPL. DATE 04/24/1988 TOTAL DEPTH 14259 PERF.13814 - 13988

09	300 N	254	-0-	-46	-0-	15 1	239 2	N	-0-		-0-
10	843 N	843	-0-	-0-	-0-	49 1	794 2	N	-0-		-0-
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	19 1	323 2	N	-0-		-0-
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	20 1	308 2	N	-0-		-0-
01	310 N	264	-0-	-46	-0-	15 1	249 2	N	-0-		-0-
02	290 N	NO RPT	-0-	-290	-0-			N	NO RPT		-0-

MUNOZ (LOBO)			//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310												
RODRIGUEZ GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 127456		COMPL. DATE 05/13/1988		TOTAL DEPTH 13768		PERF.12980 - 13268				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09		110 N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	Y	-0-			-0-
10		109 N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	2	Y	-0-			-0-
11		107 N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	2	Y	-0-			-0-
12		128 N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	Y	-0-			-0-
*01		129 N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	Y	-0-			-0-
02		116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAYNES MINERAL TRUST			WELL #: 6		RRCID -> 127459		COMPL. DATE 05/21/1988		TOTAL DEPTH 14166		PERF.13010 - 13158				
09		840 N	647	-0-	-193	-0-	32	1	615	2	N	-0-			-0-
10		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	46	1	958	2	N	-0-			-0-
11		810 N	605	-0-	-205	-0-	27	1	578	2	N	-0-			-0-
12		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	44	1	1117	2	N	-0-			-0-
*01		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	51	1	1356	2	N	-0-			-0-
02		580 N	NO RPT	-0-	-580	-0-					N	NO RPT			-0-

MUNOZ - GUTIERREZ GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 127704		COMPL. DATE 04/21/1988		TOTAL DEPTH 13900		PERF.13139 - 13353				
09		170 N	170	-0-	-0-	-0-	11	1	159	2	Y	-0-			-0-
10		186 N	162	-0-	-24	-0-	10	1	152	2	Y	-0-			-0-
11		180 N	159	-0-	-21	-0-	10	1	149	2	Y	-0-			-0-
12		186 N	161	-0-	-25	-0-	10	1	151	2	Y	-0-			-0-
01		155 N	150	-0-	-5	-0-	9	1	141	2	Y	-0-			-0-
02		145 N	NO RPT	-0-	-145	-0-					Y	NO RPT			-0-

IRENE			WELL #: 2 T		RRCID -> 129881		COMPL. DATE 02/02/1989		TOTAL DEPTH 13850		PERF.12931 - 13612				
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES			WELL #: 8		RRCID -> 130981		COMPL. DATE 06/04/1989		TOTAL DEPTH 13822		PERF.12910 - 12930				
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARZA, L. "B" 2			WELL #: 2		RRCID -> 131232		COMPL. DATE 06/26/1989		TOTAL DEPTH 13860		PERF.12302 - 12813				
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARZA, L. "B" 1-T			WELL #: 1 T		RRCID -> 133347		COMPL. DATE 01/15/1990		TOTAL DEPTH 13800		PERF.12460 - 12562				
09		1230 N	963	-0-	-267	-0-	63	1	900	2	Y	-0-			-0-
10		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	75	1	1126	2	Y	-0-			-0-
11		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	78	1	1194	2	Y	-0-			-0-
12		992 N	889	-0-	-103	-0-	54	1	835	2	Y	-0-			-0-
01		1209 N	484	-0-	-725	-0-	30	1	454	2	Y	-0-			-0-
02		1218 N	NO RPT	-0-	-1218	-0-					Y	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 10-T		RRCID -> 135790		COMPL. DATE 08/03/1990		TOTAL DEPTH 14333 PERF.13082 - 13154							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES "B"		WELL #: 1		RRCID -> 141567		COMPL. DATE 06/19/1992		TOTAL DEPTH 13967 PERF.13470 - 13604							
09	900 N	840	-0-	-60	-0-	-0-	42	1	798	2	N	-0-			-0-
10	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	1000	2	N	-0-			-0-
11	960 N	882	-0-	-78	-0-	-0-	39	1	843	2	N	-0-			-0-
12	868 N	711	-0-	-157	-0-	-0-	27	1	684	2	N	-0-			-0-
*01	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	1042	2	N	-0-			-0-
02	841 N	NO RPT	-0-	-841	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #: 24		RRCID -> 143872		COMPL. DATE 01/10/1993		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12128 - 12206							
09	840 N	510	-0-	-330	-0-	-0-	34	1	476	2	Y	-0-			-0-
10	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	996	2	Y	-0-			-0-
11	943 N	943	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	885	2	Y	-0-			-0-
12	585 N	585	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	550	2	Y	-0-			-0-
01	1023 N	603	-0-	-420	-0-	-0-	38	1	565	2	Y	-0-			-0-
02	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 144759		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 14450 PERF.12446 - 14165							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES "B"		WELL #: 4-T		RRCID -> 146510		COMPL. DATE 08/29/1993		TOTAL DEPTH 14400 PERF.12496 - 13382							
09	4380 X	4153	-0-	-227	-0-	-0-	207	1	3946	2	N	-0-			-0-
10	4526 X	4523	-0-	-3	-0-	-0-	208	1	4315	2	N	-0-			-0-
11	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	-0-	234	1	5045	2	N	-0-			-0-
12	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	-0-	176	1	4527	2	N	-0-			-0-
*01	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	-0-	167	1	4418	2	N	-0-			-0-
02	4234 X	NO RPT	-0-	-4234	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 14-T		RRCID -> 146891		COMPL. DATE 01/20/1994		TOTAL DEPTH 14420 PERF.13990 - 14158							
09	600 N	579	-0-	-21	-0-	-0-	29	1	550	2	N	-0-			-0-
10	620 N	598	-0-	-22	-0-	-0-	28	1	570	2	N	-0-			-0-
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	545	2	N	-0-			-0-
12	589 N	586	-0-	-3	-0-	-0-	22	1	564	2	N	-0-			-0-
*01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	584	2	N	-0-			-0-
02	551 N	NO RPT	-0-	-551	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 147306		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 14475 PERF.13201 - 14009							
09	3300 X	2305	-0-	-995	-0-	-0-	136	1	2169	2	N	-0-			-0-
10	3410 X	3013	-0-	-397	-0-	-0-	176	1	2837	2	N	-0-			-0-
11	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	-0-	214	1	3587	2	N	-0-			-0-
12	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	-0-	223	1	3365	2	N	-0-			-0-
*01	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	-0-	198	1	3217	2	N	-0-			-0-
02	3393 X	NO RPT	-0-	-3393	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
FLORES, L.G.		WELL #: 13		RRCID -> 147307		COMPL. DATE 01/16/1994		TOTAL DEPTH 14003 PERF.12932 - 13680								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES "B"		WELL #: 5		RRCID -> 147544		COMPL. DATE 12/11/1993		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13285 - 13504								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 5-T		RRCID -> 147721		COMPL. DATE 01/05/1994		TOTAL DEPTH 14400 PERF.13754 - 13886								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "B"		WELL #: 6		RRCID -> 148712		COMPL. DATE 03/22/1994		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12008 - 13414								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 14-T		RRCID -> 149060		COMPL. DATE 04/19/1994		TOTAL DEPTH 14050 PERF.13178 - 13714								
09	661 N	661	-0-	-0-	-0-	43	1	618	2	Y	-0-					-0-
10	713 N	696	-0-	-17	-0-	44	1	652	2	Y	-0-					-0-
11	750 N	633	-0-	-117	-0-	39	1	594	2	Y	-0-					-0-
12	682 N	586	-0-	-96	-0-	36	1	550	2	Y	-0-					-0-
01	682 N	480	-0-	-202	-0-	30	1	450	2	Y	-0-					-0-
02	609 N	NO RPT	-0-	-609	-0-					Y	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 6-T		RRCID -> 150035		COMPL. DATE 07/27/1994		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13462 - 13752								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 16-T		RRCID -> 150546		COMPL. DATE 07/26/1994		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12934 - 13466								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO)			//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310										
FLORES, L.G.			WELL #: 15-T		RRCID -> 150795			COMPL. DATE 04/01/1997			TOTAL DEPTH 14500 PERF.10871 - 14142		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	948	-0-	-72	-0-	62	1	886	2	Y	-0-	-0-
10	1023	N	999	-0-	-24	-0-	63	1	936	2	Y	-0-	-0-
11	990	N	978	-0-	-12	-0-	60	1	918	2	Y	-0-	-0-
12	992	N	986	-0-	-6	-0-	60	1	926	2	Y	-0-	-0-
01	992	N	909	-0-	-83	-0-	57	1	852	2	Y	-0-	-0-
02	957	N	NO RPT	-0-	-957	-0-					Y	NO RPT	-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT			WELL #: 7-T		RRCID -> 152317			COMPL. DATE 12/07/1994			TOTAL DEPTH 14433 PERF.12840 - 13722		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

HAYNES "D"			WELL #: 2		RRCID -> 153718			COMPL. DATE 08/07/2008			TOTAL DEPTH 14300 PERF.11631 - 13254		
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	33	1	626	2	N	-0-	-0-
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	2	N	-0-	-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-	-0-
12	341	N	184	-0-	-157	-0-	7	1	177	2	N	-0-	-0-
*01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	27	1	724	2	N	-0-	-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HAYNES "D"			WELL #: 1		RRCID -> 154070			COMPL. DATE 04/29/1995			TOTAL DEPTH 14300 PERF.13191 - 13582		
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	17	1	331	2	N	-0-	-0-
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	17	1	352	2	N	-0-	-0-
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	15	1	325	2	N	-0-	-0-
12	372	N	303	-0-	-69	-0-	11	1	292	2	N	-0-	-0-
01	372	N	297	-0-	-75	-0-	11	1	286	2	N	-0-	-0-
02	319	N	NO RPT	-0-	-319	-0-					N	NO RPT	-0-

HAYNES "D"			WELL #: 4		RRCID -> 163234			COMPL. DATE 12/29/1996			TOTAL DEPTH 14501 PERF.13158 - 13290		
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	18	1	354	2	N	-0-	-0-
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	29	1	608	2	N	-0-	-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	15	1	331	2	N	-0-	-0-
12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	39	1	991	2	N	-0-	-0-
*01	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	73	1	1927	2	N	-0-	-0-
02	290	N	NO RPT	-0-	-290	-0-					N	NO RPT	-0-

ASCHE			WELL #: 39		RRCID -> 168298			COMPL. DATE 10/10/1998			TOTAL DEPTH 12850 PERF.10454 - 12742		
09	2970	X	2742	-0-	-228	-0-	180	1	2561	2	Y	1	1 1
							1	9					
10	2883	N	2765	-0-	-118	-0-	174	1	2591	2	Y	-0-	-0-
11	2670	N	2457	-0-	-213	-0-	151	1	2306	2	Y	-0-	-0-
12	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	178	1	2749	2	Y	1	1
							1	9					
*01	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	178	1	2661	2	Y	-0-	1 1
02	2378	N	NO RPT	-0-	-2378	-0-					Y	NO RPT	-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
GARZA-IRENE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169610		COMPL. DATE 09/21/1998		TOTAL DEPTH 13900 PERF.10910 - 13696							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	300 N	41	-0-	-259	-0-	3	1	38	2	Y	-0-				-0-
10	279 N	9	-0-	-270	-0-	1	1	8	2	Y	-0-				-0-
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	20	1	304	2	Y	-0-				-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	Y	-0-				-0-
*01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-				-0-
02	319 N	NO RPT	-0-	-319	-0-					Y	NO RPT				-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 21		RRCID -> 169647		COMPL. DATE 07/28/1999		TOTAL DEPTH 13920 PERF.10726 - 13557							
09	3870 X	2822	-0-	-1048	-0-	185	1	2636	2	Y	1				4
						1	9								
10	3999 X	2173	-0-	-1826	-0-	136	1	2037	2	Y	-0-	1	1		3
11	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	180	1	2758	2	Y	1				4
						1	9								
12	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	199	1	3079	2	Y	2	2	1		4
						2	9								
01	2914 X	2826	-0-	-88	-0-	177	1	2647	2	Y	2	2	1		4
						2	9								
02	2842 X	NO RPT	-0-	-2842	-0-					Y	NO RPT				4

ESTATE OF L. GARZA ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 173641		COMPL. DATE 05/05/1999		TOTAL DEPTH 14020 PERF.12786 - 13870							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JACOBA		WELL #: 4		RRCID -> 173878		COMPL. DATE 06/18/1999		TOTAL DEPTH 14100 PERF.13058 - 13137							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 22		RRCID -> 173957		COMPL. DATE 06/23/1999		TOTAL DEPTH 14230 PERF.13058 - 13137							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ASCHE		WELL #: 42		RRCID -> 174297		COMPL. DATE 08/19/1999		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11945 - 12687							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
J.O.D.		WELL #: 9		RRCID -> 174579		COMPL. DATE 09/08/1999		TOTAL DEPTH 14230 PERF.13304 - 13386				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

J. O. D.		WELL #: 10		RRCID -> 175485		COMPL. DATE 12/15/1999		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13072 - 13137				
09	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-		102 1	1945 2	N	-0-	-0-	
10	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-		101 1	2105 2	N	-0-	-0-	
11	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-		94 1	2024 2	N	-0-	-0-	
12	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-		86 1	2212 2	N	-0-	-0-	
*01	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-		90 1	2376 2	N	-0-	-0-	
02	1972 N	NO RPT	-0-	-1972	-0-				N	NO RPT	-0-	

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 178478		COMPL. DATE 06/02/2000		TOTAL DEPTH 13767 PERF.12913 - 13078				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

ASCHE		WELL #: 48		RRCID -> 179846		COMPL. DATE 11/12/2000		TOTAL DEPTH 12435 PERF.11957 - 12130				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16548				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16548				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16548				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16548				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16548				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16548				N	NO RPT	-0-	

ASCHE		WELL #: 56		RRCID -> 182135		COMPL. DATE 03/23/2001		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12155 - 12239				
09	1470 X	1038	-0-	-432	-0-		68 1	970 2	Y	-0-	-0-	
10	1581 N	1357	-0-	-224	-0-		85 1	1272 2	Y	-0-	-0-	
11	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-		65 1	988 2	Y	-0-	-0-	
12	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-		87 1	1350 2	Y	-0-	-0-	
*01	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-		90 1	1339 2	Y	-0-	-0-	
02	1015 N	NO RPT	-0-	-1015	-0-				Y	NO RPT	-0-	

FLORES, L. G.		WELL #: 24		RRCID -> 183258		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12268 - 13444				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

MOFFATT-ALONZO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 183580		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11741 - 11745				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
J. O. D.		WELL #: 14		RRCID -> 184741		COMPL. DATE 07/30/2001		TOTAL DEPTH 14300 PERF.12710 - 13179								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	144	1	2733	2	N	-0-					-0-
10	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	121	1	2523	2	N	-0-					-0-
11	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	118	1	2540	2	N	-0-					-0-
12	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	106	1	2718	2	N	-0-					-0-
*01	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	134	1	3540	2	N	-0-					-0-
02	2233 X	NO RPT	-0-	-2233	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 25		RRCID -> 186765		COMPL. DATE 11/05/2002		TOTAL DEPTH 14130 PERF.13085 - 13152								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 26		RRCID -> 187041		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 13350 PERF.13181 - 13265								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 27		RRCID -> 188691		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 14050 PERF.13327 - 13788								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, LAURO		WELL #: 3		RRCID -> 190043		COMPL. DATE 06/07/2002		TOTAL DEPTH 13651 PERF.12924 - 12954								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 33		RRCID -> 190248		COMPL. DATE 05/14/2002		TOTAL DEPTH 14260 PERF.13242 - 14104								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ		WELL #: 4		RRCID -> 190709		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12773 - 13442								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
ASCHE		WELL #: 65		RRCID -> 190874		COMPL. DATE 05/17/2002		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11925 - 12641					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 34		RRCID -> 191280		COMPL. DATE 06/23/2002		TOTAL DEPTH 14275 PERF.13418 - 14041					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 37		RRCID -> 191648		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 14100 PERF.13178 - 13400					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 38		RRCID -> 191680		COMPL. DATE 08/29/2002		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13128 - 13542					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

J. O. D.		WELL #: 17		RRCID -> 192851		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11882 - 12315					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JACOBA		WELL #: 5		RRCID -> 192852		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 13673 PERF.13124 - 13264					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 39		RRCID -> 193097		COMPL. DATE 10/13/2002		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12334 - 12448					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO)			//CONT.//	63836 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310								
HAYNES			WELL #:	18	RRCID ->	193247	COMPL. DATE	11/21/2002	TOTAL DEPTH	13650	PERF.13201 - 13403	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT			WELL #:	10	RRCID ->	193370	COMPL. DATE	12/22/2002	TOTAL DEPTH	14000	PERF.12588 - 12602	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GARZA "D" G. U. 1			WELL #:	3	RRCID ->	193372	COMPL. DATE	09/26/2002	TOTAL DEPTH	13872	PERF.12284 - 12558	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ASCHE			WELL #:	67	RRCID ->	193822	COMPL. DATE	12/19/2002	TOTAL DEPTH	12967	PERF.12062 - 12652	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HAYNES			WELL #:	19	RRCID ->	193835	COMPL. DATE	12/24/2002	TOTAL DEPTH	14000	PERF.12746 - 13008	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PORRAS GAS UNIT			WELL #:	6	RRCID ->	194252	COMPL. DATE	02/19/2003	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10470 - 11094	
09	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	105	1	1490	2	Y	-0-	-0-
10	1798 X	1603	-0-	-195	-0-	101	1	1501	2	Y	1	-0-
						1	9					
11	1830 X	1285	-0-	-545	-0-	79	1	1205	2	Y	1	1
						1	9					
12	1891 X	1099	-0-	-792	-0-	67	1	1031	2	Y	1	-0-
						1	9					
01	1891 X	140	-0-	-1751	-0-	9	1	130	2	Y	1	-0-
						1	9					
02	1537 X	NO RPT	-0-	-1537	-0-					Y	NO RPT	-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
YZAGUIRRE - LEO GU		WELL #: 11		RRCID -> 194260		COMPL. DATE 01/18/2003		TOTAL DEPTH 14050 PERF.13768 - 13854		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ASCHE		WELL #: 66		RRCID -> 194261		COMPL. DATE 03/11/2003		TOTAL DEPTH 13014 PERF.12329 - 12791		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

JACOBA		WELL #: 6		RRCID -> 194795		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12544 - 13370		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HAYNES		WELL #: 21		RRCID -> 194822		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12811 - 12881		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HAYNES		WELL #: 22		RRCID -> 194823		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12228 - 12474		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HAYNES		WELL #: 23		RRCID -> 195219		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 14150 PERF.13813 - 13971		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
ASCHE		WELL #: 69		RRCID -> 195469		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 12343		PERF. 9239 - 9248				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	3930 X	3379	-0-	-551	-0-		222 1	3151 2	Y		5	2 1		3
							6 9							
10	4061 X	2881	-0-	-1180	-0-		181 1	2700 2	Y		-0-	3 1		-0-
11	3660 X	2787	-0-	-873	-0-		171 1	2616 2	Y		-0-			-0-
12	3782 X	3235	-0-	-547	-0-		196 1	3038 2	Y		1	1 1		-0-
							1 9							
01	3782 X	2471	-0-	-1311	-0-		155 1	2315 2	Y		1	1 1		-0-
							1 9							
02	3277 X	NO RPT	-0-	-3277	-0-					Y	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 196862		COMPL. DATE 07/19/2003		TOTAL DEPTH 14026		PERF.12289 - 13775				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUNOZ		WELL #: 5		RRCID -> 197685		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 14100		PERF.12778 - 13788				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 199223		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 14020		PERF.12680 - 13854				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KENEDY-ALONZO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 199338		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11806 - 11811				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEONARDO		WELL #: 38		RRCID -> 199538		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 12700		PERF.11877 - 11887				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO)										//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310							
RODRIGUEZ GAS UNIT										WELL #: 11		RRCID -> 199560		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 14061 PERF.12407 - 13424	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE										WELL #: 79		RRCID -> 199586		COMPL. DATE 12/29/2003		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12057 - 12612	
09	4020	X	3430	-0-	-590	-0-	225	1	3204	2	Y	1					1
								1									
10	4154	X	3589	-0-	-565	-0-	225	1	3364	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	3810	X	3618	-0-	-192	-0-	222	1	3396	2	Y	-0-					-0-
12	3813	X	3599	-0-	-214	-0-	218	1	3380	2	Y	1	1	1			-0-
								1									
01	3813	X	3471	-0-	-342	-0-	218	1	3252	2	Y	1	1	1			-0-
								1									
02	3509	X	NO RPT	-0-	-3509	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUNOZ										WELL #: 8 T		RRCID -> 199810		COMPL. DATE 05/15/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12671 - 13786	
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	45	1	646	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	673	-0-	-71	-0-	42	1	631	2	Y	-0-					-0-
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	43	1	651	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	664	-0-	-49	-0-	40	1	624	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	679	-0-	-3	-0-	43	1	636	2	Y	-0-					-0-
02	667	N	NO RPT	-0-	-667	-0-					Y	NO RPT					-0-

BERNARDO GAS UNIT										WELL #: 14		RRCID -> 200688		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 13910 PERF.13062 - 13700	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ										WELL #: 9		RRCID -> 200925		COMPL. DATE 02/19/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12675 - 13800	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT										WELL #: 10		RRCID -> 201232		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 14250 PERF.12300 - 14068	
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ASCHE		WELL #: 80		RRCID -> 201253		COMPL. DATE 04/07/2004		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11949 - 12010								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MUNOZ		WELL #: 10		RRCID -> 201326		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12774 - 13610								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 201378		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 14010 PERF.13686 - 13780								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MUNOZ		WELL #: 11		RRCID -> 202149		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 14020 PERF.12775 - 13478								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 82		RRCID -> 202936		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12351 - 12426								
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	32	1	460	2	Y	-0-				-0-
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	33	1	496	2	Y	-0-				-0-
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	27	1	408	2	Y	-0-				-0-
12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	36	1	551	2	Y	-0-				-0-
*01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	39	1	577	2	Y	-0-				-0-
02	435	N	NO RPT	-0-	-435	-0-					Y	NO RPT				-0-

ASCHE		WELL #: 86		RRCID -> 206011		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11602 - 11717								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 206122		COMPL. DATE 11/20/2004		TOTAL DEPTH 14215 PERF.13514 - 14086								
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	N	-0-				-0-
10	186	N	12	-0-	-174	-0-	1	1	11	2	N	-0-				-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				-0-
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-				-0-
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 206927		COMPL. DATE 01/03/2005		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13555 - 14042								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 88		RRCID -> 207630		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 13330 PERF.11410 - 12194								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES		WELL #: 25		RRCID -> 208272		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 14550 PERF.13870 - 13954								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORRAS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 208615		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 13008 PERF.12014 - 12108								
09	1380 N	962	-0-	-418	-0-	63	1	899	2	Y	-0-					-0-
10	992 N	779	-0-	-213	-0-	49	1	730	2	Y	-0-					-0-
11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	44	1	678	2	Y	-0-					-0-
12	992 N	637	-0-	-355	-0-	39	1	598	2	Y	-0-					-0-
01	775 N	493	-0-	-282	-0-	31	1	462	2	Y	-0-					-0-
02	696 N	NO RPT	-0-	-696	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 89		RRCID -> 209637		COMPL. DATE 02/06/2005		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12626 - 12718								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 26		RRCID -> 209789		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 14400 PERF.13138 - 13214								
09	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	71	1	1349	2	N	-0-					-0-
10	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	65	1	1352	2	N	-0-					-0-
11	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	52	1	1130	2	N	-0-					-0-
12	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	61	1	1553	2	N	-0-					-0-
*01	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	68	1	1798	2	N	-0-					-0-
02	986 N	NO RPT	-0-	-986	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 93		RRCID -> 210554		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12154 - 12603								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ASCHE		WELL #: 100		RRCID -> 210967		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11705 - 12177				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ASCHE		WELL #: 101		RRCID -> 212244		COMPL. DATE 06/07/2005		TOTAL DEPTH 12624 PERF.11873 - 12137				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ASCHE		WELL #: 102		RRCID -> 212712		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 12827 PERF.11945 - 12652				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 14R		RRCID -> 212858		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 14275 PERF.13006 - 13496				
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	2	N	-0-	
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	2	N	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	2	N	-0-	
*01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	

JACOBA		WELL #: 7		RRCID -> 212859		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12218 - 12966				
09	210 N	185	-0-	-25	-0-	12	1	173	2	Y	-0-	
10	217 N	194	-0-	-23	-0-	12	1	182	2	Y	-0-	
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	13	1	196	2	Y	-0-	
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	13	1	200	2	Y	-0-	
*01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	191	2	Y	-0-	
02	203 N	NO RPT	-0-	-203	-0-					Y	NO RPT	

ASCHE		WELL #: 104		RRCID -> 212924		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH 13330 PERF.11289 - 11357				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

FLORES, L. G.		WELL #: 48		RRCID -> 214162		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 13730 PERF.13084 - 13119				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
GARZA-IRENE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 214181		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 13900 PERF.12251 - 13697							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 46		RRCID -> 215030		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13220 - 13762							
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M. FLORES		WELL #: 12		RRCID -> 215427		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 13838 PERF.11592 - 12584							
09	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	105	1	2130	2	N	-0-			-0-
10	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	105	1	2236	2	N	-0-			-0-
11	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	85	1	2132	2	N	-0-			-0-
12	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	96	1	2186	2	N	-0-			-0-
01	2232	N	2217	-0-	-15	-0-	92	1	2125	2	N	-0-			-0-
02	2088	N	NO RPT	-0-	-2088	-0-					N	NO RPT			-0-

MUNOZ		WELL #: 12		RRCID -> 215806		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 14380 PERF.13121 - 13900							
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #: 108		RRCID -> 216429		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 13315 PERF.11401 - 12560							
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEONARDO		WELL #: 44		RRCID -> 216583		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 12860 PERF.11169 - 11653							
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	2	1	26	2	Y	-0-			-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-			-0-
*01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	Y	-0-			-0-
02	29	N	NO RPT	-0-	-29	-0-					Y	NO RPT			-0-

GUTIERREZ, E. E.		WELL #: 6		RRCID -> 217122		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13008 - 13706							
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ASCHE		WELL #: 109		RRCID -> 217127		COMPL. DATE 12/29/2005		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11318 - 11723								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA		WELL #: 8		RRCID -> 217314		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 13834 PERF.13183 - 13440								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. FLORES		WELL #: 13		RRCID -> 217997		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11517 - 12004								
09	660 N	619	-0-	-41	-0-	29	1	590	2	N	-0-					-0-
10	682 N	597	-0-	-85	-0-	27	1	570	2	N	-0-					-0-
11	660 N	558	-0-	-102	-0-	21	1	537	2	N	-0-					-0-
12	651 N	537	-0-	-114	-0-	23	1	514	2	N	-0-					-0-
01	589 N	479	-0-	-110	-0-	20	1	459	2	N	-0-					-0-
02	551 N	NO RPT	-0-	-551	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 220404		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 13935 PERF.13310 - 13386								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA		WELL #: 9		RRCID -> 221153		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 13900 PERF.13138 - 13468								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

E. E. GUTIERREZ		WELL #: 9		RRCID -> 221386		COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL DEPTH 13790 PERF.13190 - 13530								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IRENE		WELL #: 6		RRCID -> 221397		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 13800 PERF.12604 - 13496								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
E. E. GUTIERREZ		WELL #: 8		RRCID -> 221501		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12554 - 13322								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 110		RRCID -> 221732		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 12697 PERF.11402 - 11967								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 221922		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 14055 PERF.13062 - 13874								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 222719		COMPL. DATE 08/14/2006		TOTAL DEPTH 14304 PERF.12894 - 13922								
09	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	104	1	1482	2	Y	-0-					-0-
10	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	116	1	1726	2	Y	-0-					-0-
11	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	99	1	1519	2	Y	-0-					-0-
12	1643 N	1363	-0-	-280	-0-	83	1	1280	2	Y	-0-					-0-
01	1829 N	1349	-0-	-480	-0-	85	1	1264	2	Y	-0-					-0-
02	1566 N	NO RPT	-0-	-1566	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 113		RRCID -> 222856		COMPL. DATE 08/29/2006		TOTAL DEPTH 12680 PERF.11628 - 12466								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 11		RRCID -> 223057		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 14450 PERF.13487 - 14288								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 112		RRCID -> 223409		COMPL. DATE 10/09/2006		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11702 - 11728								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 12		RRCID -> 227172		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12330 - 14184						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	26	1	407	2	N	-0-			-0-
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	27	1	440	2	N	-0-			-0-
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	27	1	459	2	N	-0-			-0-
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	32	1	479	2	N	-0-			-0-
*01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	37	1	596	2	N	-0-			-0-
02	464 N	NO RPT	-0-	-464	-0-					N	NO RPT			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 15		RRCID -> 227507		COMPL. DATE 04/29/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF.12338 - 14070						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 33		RRCID -> 228710		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13911 - 14045						
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES		WELL #: 29		RRCID -> 229671		COMPL. DATE 07/23/2007		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13813 - 13986						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 230502		COMPL. DATE 08/02/2007		TOTAL DEPTH 13900 PERF.12471 - 12941						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 53		RRCID -> 232475		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 14259 PERF.13168 - 13489						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUNOZ		WELL #: 15		RRCID -> 233978		COMPL. DATE 11/28/2007		TOTAL DEPTH 14137 PERF.13104 - 13852						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
RODRIGUEZ GAS UNIT 1		WELL #: 16		RRCID -> 235152		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 13900 PERF.12635 - 13724				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GARZA D GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 236384		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 13160 PERF.12400 - 13012				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HAYNES "B"		WELL #: 9		RRCID -> 238066		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 14100 PERF.12100 - 13854				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FLORES, L. G.		WELL #: 59		RRCID -> 240242		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 12404 PERF.12212 - 12339				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GARZA D GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 245724		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12236 - 12352				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 248717		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH 14226 PERF.12775 - 13944				
09	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	73 1	1038 2	N	-0-	-0-		
10	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	66 1	980 2	N	-0-	-0-		
11	966 N	966	-0-	-0-	-0-	59 1	907 2	N	-0-	-0-		
12	963 N	963	-0-	-0-	-0-	58 1	905 2	N	-0-	-0-		
*01	935 N	935	-0-	-0-	-0-	59 1	876 2	N	-0-	-0-		
02	812 N	NO RPT	-0-	-812	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		

MUNOZ (LOBO)		//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175										
MUNOZ				WELL #:	1 T	RRCID ->	120639	COMPL. DATE	03/20/1986	TOTAL DEPTH	13015	PERF.12676 - 12688		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KILLAM OIL CO., LTD.				460054					CNTY: ZAPATA					
GUTIERREZ, T.				WELL #:	1	RRCID ->	205273	COMPL. DATE	07/12/2004	TOTAL DEPTH	13950	PERF.13122 - 13680		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M. G. GARZA G. U.				WELL #:	2	RRCID ->	208728	COMPL. DATE	06/22/2004	TOTAL DEPTH	13908	PERF.12870 - 13590		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DE GRACIA HEIRS				WELL #:	4	RRCID ->	215803	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	13755	PERF.13550 - 13662		
09	1770	X	1647	-0-	-123	-0-	1647	2		N	-0-			-0-
10	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2		N	-0-			-0-
11	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2		N	-0-			-0-
12	1736	X	1564	-0-	-172	-0-	1564	2		N	-0-			-0-
01	2325	X	1623	-0-	-702	-0-	1623	2		N	-0-			-0-
02	2175	X	1729	-0-	-446	-0-	1729	2		N	-0-			-0-

GARZA, LUISA B.				WELL #:	1	RRCID ->	215835	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	14230	PERF.13300 - 13565		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DE LOS SANTOS				WELL #:	2	RRCID ->	236380	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	14850	PERF.14490 - 14650		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
LINN OPERATING, INC.				501545											
HAYNES - NORTH				WELL #:	1 T	RRCID ->	127009	COMPL. DATE	04/15/1988	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12350	- 13056		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	5670 X	5204	-0-	-466	-0-	-	211	1	4993	2	Y	-0-	-	-	-0-
10	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	-	228	1	5216	2	Y	-0-	-	-	-0-
11	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	-	196	1	4695	2	Y	-0-	-	-	-0-
12	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	-	220	1	5378	2	Y	-0-	-	-	-0-
01	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	-	207	1	5213	2	Y	-0-	-	-	-0-
*02	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	-	194	1	4778	2	Y	-0-	-	-	-0-

HAYNES - NORTH				WELL #:	2	RRCID ->	128579	COMPL. DATE	10/04/1988	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12798	- 13043		
09	2940 X	1818	-0-	-1122	-0-	-	308	1	1510	2	N	-0-	-	-	-0-
10	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	-	469	1	2009	2	N	-0-	-	-	-0-
11	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	-	449	1	1915	2	N	-0-	-	-	-0-
12	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	-	512	1	2071	2	N	-0-	-	-	-0-
01	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	-	440	1	2052	2	N	-0-	-	-	-0-
02	2320 X	1916	-0-	-404	-0-	-	429	1	1487	2	N	-0-	-	-	-0-

HAYNES				WELL #:	25	RRCID ->	197019	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	15022	PERF. 8952	- 12596		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	-	N	-0-	-	-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	-	N	-0-	-	-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	-	N	-0-	-	-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	-	N	-0-	-	-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	-	N	-0-	-	-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	-	N	-0-	-	-	-0-

HAYNES-NORTH				WELL #:	3	RRCID ->	198863	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	14100	PERF.12645	- 13788		
09	5040 X	4426	-0-	-614	-0-	-	750	1	3676	2	N	-0-	-	-	-0-
10	5208 X	2956	-0-	-2252	-0-	-	559	1	2397	2	N	-0-	-	-	-0-
11	5040 X	2747	-0-	-2293	-0-	-	521	1	2226	2	N	-0-	-	-	-0-
12	5208 X	2412	-0-	-2796	-0-	-	478	1	1934	2	N	-0-	-	-	-0-
01	4588 X	2878	-0-	-1710	-0-	-	509	1	2369	2	N	-0-	-	-	-0-
02	4292 X	1877	-0-	-2415	-0-	-	420	1	1457	2	N	-0-	-	-	-0-

HAYNES				WELL #:	30	RRCID ->	199182	COMPL. DATE	07/13/2006	TOTAL DEPTH	15045	PERF.13226	- 13256		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-	-	29493	-	-	-	N	NO RPT	-	-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-	-	29493	-	-	-	N	NO RPT	-	-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-	-	29493	-	-	-	N	NO RPT	-	-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-	-	29493	-	-	-	N	NO RPT	-	-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-	-	29493	-	-	-	N	NO RPT	-	-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-	-	29493	-	-	-	N	NO RPT	-	-	-0-

HAYNES NORTH				WELL #:	5	RRCID ->	211587	COMPL. DATE	05/10/2005	TOTAL DEPTH	13800	PERF.12740	- 13474		
09	7440 X	4329	-0-	-3111	-0-	-	734	1	3595	2	N	-0-	-	-	-0-
10	6045 X	4389	-0-	-1656	-0-	-	830	1	3559	2	N	-0-	-	-	-0-
11	5850 X	4107	-0-	-1743	-0-	-	780	1	3327	2	N	-0-	-	-	-0-
12	4743 X	4443	-0-	-300	-0-	-	880	1	3563	2	N	-0-	-	-	-0-
01	4743 X	4629	-0-	-114	-0-	-	818	1	3811	2	N	-0-	-	-	-0-
02	4176 X	3449	-0-	-727	-0-	-	772	1	2677	2	N	-0-	-	-	-0-

HAYNES-NORTH				WELL #:	10	RRCID ->	249358	COMPL. DATE	07/04/2008	TOTAL DEPTH	14600	PERF.12564	- 13050		
09	3840 X	3049	-0-	-791	-0-	-	123	1	2926	2	N	-0-	-	-	-0-
10	3658 X	2861	-0-	-797	-0-	-	120	1	2741	2	N	-0-	-	-	-0-
11	1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	-	62	1	1494	2	N	-0-	-	-	-0-
12	3162 X	1835	-0-	-1327	-0-	-	72	1	1763	2	N	-0-	-	-	-0-
01	3162 X	1358	-0-	-1804	-0-	-	52	1	1306	2	N	-0-	-	-	-0-
02	2958 X	782	-0-	-2176	-0-	-	31	1	751	2	N	-0-	-	-	-0-

MURDOCK PASS, N. (FRIO 8100 B) //CONT.// 63864 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG										
MODENA OPERATING LLC //CONT.// 573221										
DUNN-PEACH WELL #: 5 RRCID -> 244207 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8679 - 8685										
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

MURDOCK PASS, N. (MARGINULINA) 63864 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY									
MODENA OPERATING LLC 573221									
MCCAMPBELL, DUNN, -A- WELL #: 4 RRCID -> 045249 COMPL. DATE 12/13/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	1
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	1
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	1
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	1
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	1
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	1

MURDOCK PASS, N. (MARG. 7240) 63864 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG									
MODENA OPERATING LLC 573221									
DUNN-MCCAMPBELL -A- WELL #: 8 RRCID -> 117757 COMPL. DATE 06/12/1985 TOTAL DEPTH 11593 PERF. 1532 - 8042									
09	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MURPHY (WILCOX 10,500) 63925 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL									
ORION RESOURCES, INC. 625710									
RAGSDALE WELL #: RRCID -> 141702 COMPL. DATE 02/10/1992 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10503 - 10523									
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	30
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	30
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	30
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	30
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	30
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	30
PLUGGED AND ABANDONED 08/01/1997									

MURULLA 64030 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL									
CACTUS PETROLEUM CORPORATION 122179									
MOFFETT-THOMPSON WELL #: RRCID -> 149235 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4766 - 4770									
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	70
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	70
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	70
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	70
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	70
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	70
PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2011									

MUSTANG ISLAND (7-A)		64115 260		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535													
STATE TRACT 470		WELL #: 2		RRCID -> 188751		COMPL. DATE 03/10/2002		TOTAL DEPTH 9494		PERF. 7652 - 7654					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			87

MUSTANG ISLAND (10-6930)		64115 676		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535													
STATE TRACT NO. 432		WELL #: 1		RRCID -> 144229		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 9019		PERF. 7247 - 7289					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 431		64115 676		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
WELL #: 1		RRCID -> 256518		COMPL. DATE 03/09/2010		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6950 - 6962							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	24888 R	24888	-0-	-0-	-0-	-0-	750	1	23910	2	N	207	195	1	164
							228	9							
10	25578 R	25578	-0-	-0-	-0-	-0-	775	1	24561	2	N	220	187	1	197
							242	9							
11	24687 R	24687	-0-	-0-	-0-	-0-	750	1	23674	2	N	239	190	1	246
							263	9							
12	25730 #	25263	-0-	-467	-0-	-0-	770	1	24083	2	N	373	196	1	423
							410	9							
01	25730 #	23971	-0-	-1759	-0-	-0-	732	1	22975	2	N	240	372	1	291
							264	9							
02	24070 #	23187	-0-	-883	-0-	-0-	710	1	22278	2	N	181			472
							199	9							

MUSTANG ISLAND 747-L (13,600 SD)		64116 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
TR OFFSHORE, LLC		863725													
S.T. 747-L SE/4		WELL #: 2		RRCID -> 192472		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15336		PERF. 13664 - 15044					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	18570	17392	-0-	-1178	-0-	-0-	359	1	16696	2	N	306	318	1	75
							337	9							
10	18538 #	14955	-0-	-3583	-0-	-0-	305	1	14327	2	N	294	308	1	61
							323	9							
11	17670 #	13535	-0-	-4135	-0-	-0-	282	1	12904	2	N	317	327	1	51
							349	9							
12	17050	15481	-0-	-1569	-0-	-0-	314	1	14769	2	N	362	348	1	65
							398	9							
01	17050	16727	-0-	-323	-0-	-0-	344	1	16005	2	N	344	341	1	68
							378	9							
*02	16572	16572	-0-	-0-	-0-	-0-	326	1	15921	2	N	295	314	1	49
							325	9							

OIL AND GAS DIVISION

MUSTANG ISLAND 749-L (13,900 SD) 64117 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC. 627884
 ST. 749-L S/2 NE/4 WELL #: 1 RRCID -> 189504 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 15228 PERF.13978 - 14950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	6390 #	5968	-0-	-422	-0-	123 1	5793 2		N	47	48 1		14
						52 9							
10	6138 #	5504	-0-	-634	-0-	113 1	5321 2		N	64	63 1		15
						70 9							
11	5940 #	5049	-0-	-891	-0-	107 1	4877 2		N	59	62 1		12
						65 9							
12	6158	6158	-0-	-0-	-0-	127 1	5976 2		N	50	51 1		11
						55 9							
01	5893	5893	-0-	-0-	-0-	122 1	5721 2		N	45	45 1		11
						50 9							
02	5394	NO RPT	-0-	-5394	-0-				N	NO RPT			11

MUSTANG ISLAND, W. (29 SD) 64122 372 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
 ST 88/89 WELL #: 1 RRCID -> 261889 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10640 - 10655

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MUSTANG ISLAND, W. (31-34 SD. N) 64122 496 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
 CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
 STATE TRACT 469 WELL #: 1 RRCID -> 265104 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10030 - 10034

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508				N	NO RPT			-0-

MUSTANG ISLAND, W. (38 SD.) 64122 744 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
 ST 88/89 WELL #: 1 RRCID -> 239573 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 10480 PERF.12352 - 12412

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MSTG ISL 746-L (MARG TEX 10) 64123 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES													
TR OFFSHORE, LLC 863725													
STATE TRACT 746-L WELL #: 1 RRCID -> 127705 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 15082 PERF.13632 - 13802													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	48840 #	45767	-0-	-3073	-0-	954 1	44230 2	N		530	540 1		127
						583 9							
10	49773 R	49773	-0-	-0-	-0-	1025 1	48166 2	N		529	548 1		108
						582 9							
11	48167 R	48167	-0-	-0-	-0-	1019 1	46586 2	N		511	535 1		84
						562 9							
12	48374 R	48374	-0-	-0-	-0-	996 1	46777 2	N		546	531 1		99
						601 9							
01	49786 #	46820	-0-	-2966	-0-	971 1	45233 2	N		560	549 1		110
						616 9							
02	46574 #	43442	-0-	-3132	-0-	857 1	41979 2	N		551	572 1		89
						606 9							

MSTG ISL 748-L (U. MIDDLE FRIO) 64126 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES													
TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC 846692													
STATE LEASE 081980 WELL #: 2 RRCID -> 187564 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 14560 PERF.12502 - 14150													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	146 1	5693 2	Y		5	5 0		1
						6 9							
10	6477	6477	-0-	-0-	-0-	157 1	6314 2	Y		5	6 0		-0-
						6 9							
11	5204	5204	-0-	-0-	-0-	133 1	5065 2	Y		5	5 0		1
						6 9							
12	5362	5362	-0-	-0-	-0-	134 1	5222 2	Y		5	5 0		1
						6 9							
01	5239	5239	-0-	-0-	-0-	131 1	5102 2	Y		5	5 0		1
						6 9							
*02	5899	5899	-0-	-0-	-0-	184 1	5712 2	Y		3	3 0		1
						3 9							

MSTG. ISL. BLK 883-S (11700) 64134 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES													
DAVIS GULF COAST, INC. 205620													
STATE TRACT 882-S WELL #: 1 RRCID -> 201334 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11733 - 11773													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TR OFFSHORE, LLC 863725													
ST TR 748-L GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211201 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 13936 PERF.11690 - 12043													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475													
S/L 41338 WELL #: D 1-L RRCID -> 147696 COMPL. DATE 12/24/1993 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10302 - 11438													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MSTG. ISL. BLK 889 (FRIO N)			64136 088		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475									
TEXAS STATE LEASE 41338			WELL #: C 1		RRCID -> 144507		COMPL. DATE 10/17/1992		TOTAL DEPTH 11324		PERF.11236 - 11244	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MSTG. ISL. BLK 889 (FRIO 12400)			64136 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475									
S/L 41338			WELL #: D 1-L		RRCID -> 149417		COMPL. DATE 04/28/1994		TOTAL DEPTH 12807		PERF.12081 - 12218	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TSL 41338			WELL #: F 1		RRCID -> 217015		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12692 - 12818	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MSTG ISL BLK889(MARG TEXLO11000)			64136 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475									
TSL 41338			WELL #: F 1		RRCID -> 256537		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12074 - 12118	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MSTG ISL BLK889(MARG TEXUP11000)			64136 664		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475									
TEXAS STATE LEASE 41338			WELL #: A 1		RRCID -> 012261		COMPL. DATE 01/05/1955		TOTAL DEPTH 11704		PERF.11386 - 11432	
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MSTG ISL BLK889(MARG TEXUP11000)//CONT.// 64136 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
 TEXAS STATE LEASE 41338 WELL #: F 1 RRCID -> 271199 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11410 - 11484

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	39510	24263	-0-	-15247	49706	64 1 16 4	21981 2 2202 9	Y	2002	1992 1	105
10	40827	21822	-0-	-19005	30701	55 1 13 4	19825 2 1929 9	Y	1754	1798 1	61
11	39510	18578	-0-	-20932	9769	47 1 12 4	16937 2 1582 9	Y	1438	1439 1	60
12	24862	17053	-0-	-7809	1960	90 1 10 4	15451 2 1502 9	Y	1365	1388 1	37
01	24862	14602	-0-	-10260	-0-	134 1 12 4	13272 2 1184 9	Y	1076	1049 1	64
02	23258	NO RPT	-0-	-23258	-0-			Y	NO RPT		64

MUY GRANDE 64138 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 PETERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 130685 COMPL. DATE 01/22/1989 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14756 - 14906

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MUY GRANDE SWDS WELL #: 1 RRCID -> 147364 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1920 - 2138

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194231 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 16381 PERF.14902 - 14972

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MUY GRANDE (FANDANGO) 64138 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 FROST NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 157082 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 18550 PERF.13734 - 13798

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MUY GRANDE (FANDANGO)		//CONT.//		64138 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035									
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"				WELL #: 1	RRCID -> 151139	COMPL. DATE 07/23/1994	TOTAL DEPTH 15340	PERF.13574	- 13674				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		7826 X	7826	-0-	-0-	1120 1	6706 2		N	-0-			-0-
10		6696 X	3343	-0-	-3353	532 1	2811 2		N	-0-			-0-
11		12080 X	12080	-0-	-0-	1773 1	10307 2		N	-0-			-0-
12		12624 X	12624	-0-	-0-	1695 1	10929 2		N	-0-			-0-
01		11381 X	11381	-0-	-0-	1546 1	9835 2		N	-0-			-0-
*02		10395 X	10395	-0-	-0-	1441 1	8954 2		N	-0-			-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 180997	COMPL. DATE 10/09/2004	TOTAL DEPTH 15500	PERF.13310	- 13380				
09		4500 X	3233	-0-	-1267	463 1	2770 2		N	-0-			-0-
10		5770 X	5770	-0-	-0-	578 1	4852 2		N	-0-			-0-
11		6390 X	2182	-0-	-4208	320 1	1862 2		N	-0-			-0-
12		6603 X	3865	-0-	-2738	519 1	3346 2		N	-0-			-0-
01		6603 X	4960	-0-	-1643	674 1	4286 2		N	-0-			-0-
02		5394 X	4089	-0-	-1305	567 1	3522 2		N	-0-			-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B"				WELL #: 5	RRCID -> 185281	COMPL. DATE 05/27/2001	TOTAL DEPTH 17950	PERF.13450	- 14938				
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT				WELL #: 8	RRCID -> 186768	COMPL. DATE 12/03/2001	TOTAL DEPTH 16200	PERF.14374	- 15028				
09		5198 X	5198	-0-	-0-	744 1	4454 2		N	-0-			-0-
10		5578 X	5578	-0-	-0-	887 1	4691 2		N	-0-			-0-
11		5130 X	3633	-0-	-1497	533 1	3100 2		N	-0-			-0-
12		5363 X	4175	-0-	-1188	561 1	3614 2		N	-0-			-0-
01		5580 X	4586	-0-	-994	623 1	3963 2		N	-0-			-0-
02		5220 X	4208	-0-	-1012	583 1	3625 2		N	-0-			-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B"				WELL #: 2	RRCID -> 188685	COMPL. DATE 05/03/2001	TOTAL DEPTH 16561	PERF.13842	- 15073				
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT				WELL #: 7	RRCID -> 193171	COMPL. DATE 06/07/2002	TOTAL DEPTH 16381	PERF.13110	- 16054				
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MUY GRANDE (FB-D)										64138 110		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC										879035								
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"										WELL #:	2	RRCID ->	181686	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	16561	PERF.15423 - 15492
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				

PETERS ESTATE GAS UNIT										WELL #:	8	RRCID ->	187141	COMPL. DATE	12/05/2001	TOTAL DEPTH	16200	PERF.15194 - 15372
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				

MUY GRANDE (15700 SAND)										64138 730		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC										879035								
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"										WELL #:	2	RRCID ->	181666	COMPL. DATE	11/06/2000	TOTAL DEPTH	16561	PERF.15664 - 15758
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				

PETERS ESTATE GAS UNIT "B"										WELL #:	5	RRCID ->	185280	COMPL. DATE	05/20/2001	TOTAL DEPTH	17950	PERF.15288 - 15480
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				

PETERS ESTATE GAS UNIT										WELL #:	7	RRCID ->	194229	COMPL. DATE	04/19/2002	TOTAL DEPTH	16381	PERF.15618 - 15744
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				

MUY GRANDE (15900 SAND)										64138 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC										879035								
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"										WELL #:	2	RRCID ->	182387	COMPL. DATE	10/31/2000	TOTAL DEPTH	16561	PERF.15312 - 16008
09	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	878	1	5257	2	N	-0-		-0-				
10	6169	X	6006	-0-	-163	-0-	955	1	5051	2	N	-0-		-0-				
11	6090	X	4776	-0-	-1314	-0-	701	1	4075	2	N	-0-		-0-				
12	6355	X	5387	-0-	-968	-0-	723	1	4664	2	N	-0-		-0-				
01	6355	X	5338	-0-	-1017	-0-	725	1	4613	2	N	-0-		-0-				
02	5945	X	4839	-0-	-1106	-0-	671	1	4168	2	N	-0-		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

MUY GRANDE (15900 SAND)		//CONT.//		64138 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #:		5	RRCID ->	184775	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	17950	PERF.13450	- 15900	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	6520 X	6520	-0-	-0-	-0-		933 1	5587 2	N	-0-			-0-
10	6634 X	6381	-0-	-253	-0-		1015 1	5366 2	N	-0-			-0-
11	6210 X	5225	-0-	-985	-0-		767 1	4458 2	N	-0-			-0-
12	6727 X	5787	-0-	-940	-0-		777 1	5010 2	N	-0-			-0-
01	6727 X	5537	-0-	-1190	-0-		752 1	4785 2	N	-0-			-0-
02	6293 X	5059	-0-	-1234	-0-		701 1	4358 2	N	-0-			-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	187143	COMPL. DATE	12/03/2001	TOTAL DEPTH	16200	PERF.15434	- 15540
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MUY MALO (4TH HINNANT, LOWER)		64139 310		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB				
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336										
PUIG		WELL #:		1	RRCID ->	146106	COMPL. DATE	06/05/1993	TOTAL DEPTH	10012	PERF. 8864	- 8892
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		20
PLUGGED AND ABANDONED 06/04/2015 - P/A 06/04/15												

MUY MALO (6TH HINNANT)		64139 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
PUIG C		WELL #:		6	RRCID ->	234946	COMPL. DATE	12/11/2007	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9382	- 9391
09	3060 X	2778	-0-	-282	-0-		2754 2	24 9	Y	22		22
10	3658 X	3155	-0-	-503	-0-		3129 2	26 9	Y	24	19 1	27
11	3540 X	2981	-0-	-559	-0-		2951 2	30 9	Y	27		54
12	3658 X	1330	-0-	-2328	-0-		1318 2	12 9	Y	11	55 1	10
01	3565 X	1307	-0-	-2258	-0-		1283 2	24 9	Y	22		32
02	2958 X	1537	-0-	-1421	-0-		1525 2	12 9	Y	11	27 1	16

NANCE DIST. 4 (EDWARDS LIME)		64437 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
EOG RESOURCES, INC.		253162										
CACTUS JACK "A"		WELL #:		10	RRCID ->	202194	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL DEPTH	9974	PERF. 9630	- 9974
09	9973 X	9973	-0-	-0-	-0-		9973 2		Y	-0-		14
10	8132 X	8132	-0-	-0-	-0-		8132 2		Y	-0-		14
11	8640 X	8360	-0-	-280	-0-		8360 2		Y	-0-		14
12	10292 X	5292	-0-	-5000	-0-		5292 2		Y	-0-		14
01	10292 X	8515	-0-	-1777	-0-		8515 2		Y	-0-		14
02	9628 X	543	-0-	-9085	-0-		543 2		Y	-0-		14

CACTUS JACK "B"		WELL #:		12	RRCID ->	205764	COMPL. DATE	11/14/2004	TOTAL DEPTH	9934	PERF. 9650	- 9934
09	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-		5250 2		Y	-0-		7
10	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-		5417 2		Y	-0-		7
11	4860 X	4783	-0-	-77	-0-		4783 2		Y	-0-		7
12	5425 X	2924	-0-	-2501	-0-		2924 2		Y	-0-		7
01	5425 X	3924	-0-	-1501	-0-		3924 2		Y	-0-		7
02	5075 X	345	-0-	-4730	-0-		345 2		Y	-0-		7

NEELY (BRUNI 1900)		64815 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL					
ADAMI, IRA RAY		003967											
ADAMI		WELL #:		1	RRCID ->	103507	COMPL. DATE	01/04/1983	TOTAL DEPTH	2009	PERF.	1884 - 1887	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALLIS ENERGY, INC.		893997		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL					
MARTINEZ, ADAMI		WELL #:		1	RRCID ->	130338	COMPL. DATE	07/28/1988	TOTAL DEPTH	3620	PERF.	1949 - 1954	
09	0	W	-0-	-0-	-0-	180			N	-0-			-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	180			N	-0-			-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	180			N	-0-			-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	180			N	-0-			-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	180			N	NO RPT			-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	180			N	NO RPT			-0-

WRINKLE INC.		945179		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL					
BARTOSH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	084973	COMPL. DATE	10/27/1979	TOTAL DEPTH	1950	PERF.	1822 - 1842	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BORDOVSKY-STATE		WELL #:		3	RRCID ->	098659	COMPL. DATE	02/04/1982	TOTAL DEPTH	1960	PERF.	1882 - 1886	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEW ZAPATA (1800)		65276 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA					
GECKO OIL & GAS, INC.		298462											
FLORES, E.		WELL #:		1	RRCID ->	060200	COMPL. DATE	02/07/1974	TOTAL DEPTH	3707	PERF.	N/A	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NICHOLS		65440 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
FORDYCE OIL & GAS		275677											
MICO		WELL #:		1	RRCID ->	122710	COMPL. DATE	07/28/1986	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	3855 - 3865	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NICHOLS (WESTAG) 65440 198 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
 FORDYCE OIL & GAS 275677
 WESTAG CORP. WELL #: 1 T RRCID -> 012286 COMPL. DATE 04/09/1955 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3864 - 3874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NICHOLS (2800) 65440 462 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
 FORDYCE OIL & GAS 275677
 WESTAG CORP. WELL #: 1 C RRCID -> 012278 COMPL. DATE 04/06/1955 TOTAL DEPTH 5076 PERF. N/A

09	1426 N	1426	-0-	-0-	B	-0-	1426 2	N	-0-			-0-
10	1838 N	1838	-0-	-0-	B	-0-	1838 2	N	-0-			-0-
11	1876 N	1876	-0-	-0-	B	-0-	1876 2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

YTURRIA TOWN & IMP. CO. WELL #: 6 C RRCID -> 012279 COMPL. DATE 01/14/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2750 - 2765

09	419 N	419	-0-	-0-	B	-0-	419 2	N	-0-			-0-
10	411 N	411	-0-	-0-	B	-0-	411 2	N	-0-			-0-
11	420 N	420	-0-	-0-	B	-0-	420 2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

GARCIA LAND & LIVESTOCK CO. WELL #: 2A RRCID -> 049239 COMPL. DATE 08/19/1970 TOTAL DEPTH 4747 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

GARCIA, L. & L. WELL #: 2 RRCID -> 139368 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2696 - 2737

09	499 N	499	-0-	-0-	B	-0-	499 2	N	-0-			-0-
10	446 N	446	-0-	-0-	B	-0-	446 2	N	-0-			-0-
11	455 N	455	-0-	-0-	B	-0-	455 2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

NICHOLS (2950) 65440 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
 FORDYCE OIL & GAS 275677
 YTURRIA "B" WELL #: 1 RRCID -> 225677 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 2918 - 2950

09	415 N	415	-0-	-0-	B	-0-	415 2	N	-0-			-0-
10	407 N	407	-0-	-0-	B	-0-	407 2	N	-0-			-0-
11	415 N	415	-0-	-0-	B	-0-	415 2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

NICHOLS (2950)		//CONT.//		65440 495	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO			
FORDYCE OIL & GAS		//CONT.//		275677								
WESTAG		WELL #:		1T	RRCID ->	238163	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	5076	PERF. 3044 - 3102	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-46043			N	-0-	-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-46043			N	-0-	-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-46043			N	-0-	-0-	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-46043			N	NO RPT	-0-	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-46043			N	NO RPT	-0-	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-46043			N	NO RPT	-0-	

MICO		WELL #:		1	RRCID ->	252037	COMPL. DATE	05/30/2009	TOTAL DEPTH	4110	PERF. 2940 - 2964	
09	780 #	756	-0-	-24	B	-17606	756 2		N	-0-	-0-	
10	806 #	705	-0-	-101	B	-17707	705 2		N	-0-	-0-	
11	0 #	719	-0-	719	B	-16988	719 2		N	-0-	-0-	
12	899 #	NO RPT	-0-	-899	B	-17887			N	NO RPT	-0-	
01	744 #	NO RPT	-0-	-744	B	-18631			N	NO RPT	-0-	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-18631			N	NO RPT	-0-	

NICHOLS (3100)		65440 528		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO				
FORDYCE OIL & GAS		275677										
DEVON		WELL #:		1	RRCID ->	233965	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL DEPTH	4638	PERF. 3090 - 3100	
09	90 #	-0-	-0-	-90		-0-			N	-0-	31	
10	93 #	80	-0-	-13		-0-	80 2		N	-0-	31	
11	82 R	82	-0-	-0-		-0-	82 2		N	-0-	31	
12	62 #	NO RPT	-0-	-62		-0-			N	NO RPT	31	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	31	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	31	

DEVON		WELL #:		2	RRCID ->	233966	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	4986	PERF. 3195 - 3214	
09	383 N	383	-0-	-0-		-0-	383 2		N	-0-	-0-	
10	382 N	382	-0-	-0-		-0-	382 2		N	-0-	-0-	
11	390 N	390	-0-	-0-		-0-	390 2		N	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	

NICHOLS (3290)		65440 610		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
FORDYCE OIL & GAS		275677										
GARCIA, L. & L.		WELL #:		1	RRCID ->	113266	COMPL. DATE	09/05/1984	TOTAL DEPTH	4510	PERF. 3292 - 3296	
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.)													
LAMAR OIL & GAS, INC.													
NINE MILE POINT FIELD CONSOLIDAT													
WELL #: 4 RRCID -> 038806 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 16000 PERF.10420 - 11575													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

09		4908 X	4908	-0-	-0- B	-0-	342	1	4465	3	Y	92	14
							101	9					
10		4265 X	4265	-0-	-0- B	-0-	302	1	3885	3	Y	71	11
							78	9					
11		4030 X	4030	-0-	-0- B	-0-	275	1	3688	3	Y	61	16
							67	9					
12		3506 X	3506	-0-	-0- B	-0-	239	1	3204	3	Y	57	9
							63	9					
01		2985 X	2985	-0-	-0- B	-0-	133	1	2787	3	Y	59	1
							65	9					
02		2900 X	1732	-0-	-1168 B	-0-	77	1	1598	3	Y	52	2
							57	9					

NINE MILE POINT FIELD CONSOLIDAT													
WELL #: 3 RRCID -> 040870 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10395 - 11862													

09		330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-							5
10		899 N	80	-0-	-819 B	-0-	5	1	68	3	Y	6	-0-
							7	9					
11		870 N	354	-0-	-516 B	-0-	25	1	329	3	Y	-0-	-0-
12		53 N	53	-0-	-0- B	-0-	4	1	49	3	Y	-0-	-0-
01		1220 N	1220	-0-	-0- B	-0-	54	1	1123	3	Y	39	39
							43	9					
*02		347 N	347	-0-	-0- B	-0-	13	1	277	3	Y	52	36
							57	9					

NINE MILE POINT CONSOLIDATED U.													
WELL #: 7 RRCID -> 059044 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10198 - 11107													

09		150 N	89	-0-	-61 B	-0-	6	1	83	3	Y	-0-	-0-
10		165 N	165	-0-	-0- B	-0-	11	1	142	3	Y	11	-0-
							12	9					
11		317 N	317	-0-	-0- B	-0-	22	1	295	3	Y	-0-	-0-
12		336 N	336	-0-	-0- B	-0-	22	1	299	3	Y	14	14
							15	9					
01		199 N	199	-0-	-0- B	-0-	9	1	180	3	Y	9	12
							10	9					
*02		318 N	318	-0-	-0- B	-0-	14	1	291	3	Y	12	12
							13	9					

NINE MILE POINT CONSOLIDATED GU													
WELL #: 10 RRCID -> 082781 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11658 - 11668													

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							-0-
11		14B2 EXT	20	-0-	20 B	20	1	1	19	3	Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	20							-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	20							-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29 B	-0-							-0-

NINE MILE PT. FLD CONSL. G.U.													
WELL #: 15 RRCID -> 099731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12111 PERF.10498 - 11110													

09		8488 X	8488	-0-	-0- B	-0-	559	1	7304	3	Y	568	128
							625	9					
10		8308 X	7983	-0-	-325 B	-0-	530	1	6826	3	Y	570	126
							627	9					
11		8040 X	7969	-0-	-71 B	-0-	516	1	6926	3	Y	479	159
							527	9					
12		8605 X	8605	-0-	-0- B	-0-	558	1	7489	3	Y	507	141
							558	9					
01		8461 X	8461	-0-	-0- B	-0-	363	1	7613	3	Y	441	102
							485	9					
*02		7979 X	7979	-0-	-0- B	-0-	349	1	7202	3	Y	389	96
							428	9					

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
 LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925
 NINE MILE PT. FLD. CONSL. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 151428 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10530 - 10550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	300 N	398	-0-	98 B	-9247	28	1	370	3	Y	-0-			3
10	310 N	569	-0-	259 B	-8988	39	1	506	3	Y	22	21	1	4
11	270 N	509	-0-	239 B	-8749	24	9							
12	310 N	480	-0-	170 B	-8579	33	1	443	3	Y	30	28	1	6
01	310 N	326	-0-	16 B	-8563	33	9							
02	290 N	455	-0-	165 B	-8398	31	1	419	3	Y	27	32	1	1
						30	9							
						13	1	278	3	Y	32			33
						35	9							
						20	1	415	3	Y	18	18	1	33
						20	9							

NINE MILE PT. FLD. CONSL. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 160285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11507 PERF.10705 - 10867

09	8610 X	7165	-0-	-1445 B	-0-	510	1	6655	3	Y	-0-			43
10	8897 X	7476	-0-	-1421 B	-0-	539	1	6937	3	Y	-0-			43
11	8520 X	7425	-0-	-1095 B	-0-	505	1	6777	3	Y	130	121	1	52
12	8091 X	7215	-0-	-876 B	-0-	143	9							
01	8091 X	6910	-0-	-1181 B	-0-	489	1	6568	3	Y	144	150	1	46
*02	7001 X	7001	-0-	-0- B	-0-	158	9							
						307	1	6441	3	Y	147	156	1	37
						162	9							
						317	1	6551	3	Y	121	123	1	35
						133	9							

NINE MILE PT. FLD. CONSL. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 160366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12085 PERF.10782 - 11830

09	690 N	619	-0-	-71 B	-0-	42	1	543	3	Y	31	31	1	7
10	877 N	877	-0-	-0- B	-0-	34	9							
11	690 N	523	-0-	-167 B	-0-	60	1	777	3	Y	36	32	1	11
12	651 N	513	-0-	-138 B	-0-	40	9							
01	806 N	492	-0-	-314 B	-0-	34	1	456	3	Y	30	28	1	13
*02	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	33	9							
						33	1	448	3	Y	29	32	1	10
						32	9							
						21	1	439	3	Y	29	34	1	5
						32	9							
						21	1	425	3	Y	22	22	1	5
						24	9							

NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 21 RRCID -> 225679 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11620 - 11710

09	11460 X	9744	-0-	-1716 B	-0-	668	1	8718	3	Y	325	327	1	69
10	11842 X	11437	-0-	-405 B	-0-	358	9							
11	11460 X	10125	-0-	-1335 B	-0-	798	1	10267	3	Y	338	339	1	68
12	11501 X	10553	-0-	-948 B	-0-	372	9							
01	11439 X	10966	-0-	-473 B	-0-	681	1	9147	3	Y	270	251	1	87
*02	10184 X	10184	-0-	-0- B	-0-	297	9							
						712	1	9554	3	Y	261	268	1	80
						287	9							
						483	1	10116	3	Y	334	368	1	46
						367	9							
						458	1	9447	3	Y	254	260	1	40
						279	9							

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.)		//CONT.//		65525 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ARANSAS				
LAMAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		483925								
NINE MILE POINT FIELD CONS.		WELL #:		22	RRCID ->	228871	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11112 - 11556	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		1406 N	1406	-0-	-0- B	-0-	100 1	1306 3	Y	-0-		-0-
10		417 N	417	-0-	-0- B	-0-	30 1	387 3	Y	-0-		-0-
11		475 N	475	-0-	-0- B	-0-	33 1	442 3	Y	-0-		-0-
12		480 N	480	-0-	-0- B	-0-	33 1	447 3	Y	-0-		-0-
01		462 N	462	-0-	-0- B	-0-	21 1	441 3	Y	-0-		-0-
02		290 N	223	-0-	-67 B	-0-	10 1	204 3	Y	8	7 1	1
							9 9					

STATE TRACT 142		WELL #:		1	RRCID ->	228944	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12640	PERF.11080 - 11932
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-

TALLEY ISLAND		WELL #:		1	RRCID ->	247785	COMPL. DATE	08/01/2011	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10430 - 11738
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

NINE MILE POINT FIELD CONS.		WELL #:		24	RRCID ->	249386	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11990	PERF.10550 - 10584
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	15 1	204 3	N	N	-0-	-0-
12	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	26 1	345 3	N	N	-0-	-0-
01	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	5 1	98 3	N	N	-0-	-0-
*02	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	13 1	277 3	N	N	-0-	-0-

PI ENERGY, INC.		WELL #:		664190	RRCID ->	049054	COMPL. DATE	02/27/1989	TOTAL DEPTH	11788	PERF.10545 - 10930
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	13
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	13
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	13
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	13
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	13
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	13
		PLUGGED AND ABANDONED		07/27/2012							

NOR-AM (ANDERSON)		WELL #:		65869 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: NUECES			
WALLIS ENERGY, INC.		WELL #:		893997							
PETERSON		WELL #:		1	RRCID ->	170448	COMPL. DATE	06/18/1998	TOTAL DEPTH	10690	PERF.10420 - 10436
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-	335
10	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82 2			N	-0-	335
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	335
12	453 R	453	-0-	-0-	-0-	453 2			N	-0-	335
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	335
02	87 #	NO RPT	-0-	-87	-0-				N	NO RPT	335

NORDAN (WILCOX 9500) 65934 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 OMEGA ENERGY, LLC 622657
 NORDAN TRUST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 110961 COMPL. DATE 03/31/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9704 - 9779

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NUARE (J-29) 66275 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
 STATE TRACT 284 WELL #: 1U RRCID -> 214916 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10175 - 10253

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NUECES BAY (OAKVILLE 1900) 66289 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
 STATE TRACT 746 WELL #: 4 RRCID -> 270877 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 1820 - 1825

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NUECES BAY (VICKSBURG 12234) 66289 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
 STATE TRACT 746 WELL #: 2 RRCID -> 103509 COMPL. DATE 10/07/1982 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11674 - 12258

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NUECES BAY (2050 SAND) 66289 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
 STATE TRACT 746 WELL #: 5 RRCID -> 184935 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 2146 - 2154

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ST 690/746		WELL #:	1	RRCID ->	270934	COMPL. DATE	04/20/2013	TOTAL DEPTH	6806	PERF.	2332 - 2340
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

NUECES BAY (11220)		66289 900	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES						
EOG RESOURCES, INC.		253162									
STATE TRACT 706 GU		WELL #:	3	RRCID ->	272044	COMPL. DATE	09/16/2013	TOTAL DEPTH	12306	PERF.	13155 - 13173
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

NUECES BAY (12150)		66289 925	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES						
EOG RESOURCES, INC.		253162									
STATE TRACT 706 GU		WELL #:	3	RRCID ->	270130	COMPL. DATE	09/16/2013	TOTAL DEPTH	12306	PERF.	13155 - 14068
09	5910 #	5538	-0-	-372	-0-	377 1	4109 3	Y	956	936 1	142
						1052 9					
10	5611 #	5594	-0-	-17	-0-	401 1	4200 3	Y	903	935 1	110
						993 9					
11	5220 #	5191	-0-	-29	-0-	389 1	3982 3	Y	745	718 1	137
						820 9					
12	5735 #	5255	-0-	-480	-0-	410 1	4374 3	Y	428	515 1	50
						471 9					
01	5735 #	4958	-0-	-777	-0-	370 1	4080 3	Y	462	478 1	34
						508 9					
02	5365 #	4651	-0-	-714	-0-	366 1	3826 3	Y	417	347 1	104
						459 9					

NUECES BAY, W. (4600)		66296 676	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES						
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925									
STATE TRACT 686		WELL #:	3	RRCID ->	184451	COMPL. DATE	05/05/2001	TOTAL DEPTH	9170	PERF.	3482 - 3488
09	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1335 1	436 2	Y	-0-		-0-
10	1953 N	966	-0-	-987	-0-	702 1	264 2	Y	-0-		-0-
11	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1924 1	63 2	Y	-0-		-0-
12	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	1868 1	209 2	Y	-0-		-0-
01	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	1992 1	254 2	Y	-0-		-0-
02	1914 N	1774	-0-	-140	-0-	725 1	1049 2	Y	-0-		-0-

NUECES BAY, W. (8500)				66296 940	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES				
EOG RESOURCES, INC.				253162									
NUECES BAY STATE TRACT 688				WELL #: 1	RRCID -> 178492	COMPL. DATE 08/01/2000	TOTAL DEPTH 13449	PERF. 8456	- 8527				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NUECES BAY ST 688				WELL #: 3	RRCID -> 267379	COMPL. DATE 10/28/2011	TOTAL DEPTH 12100	PERF.11394	- 11401				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED				66297 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO				
EOG RESOURCES, INC.				253162									
NUECES BAY STATE TRACT 688				WELL #: 1	RRCID -> 168642	COMPL. DATE 06/19/2003	TOTAL DEPTH 13449	PERF.10250	- 12872				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STATE TRACT 690 746 & 750 GU				WELL #: 1	RRCID -> 241023	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 14420	PERF.11394	- 12404			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NUECES BAY STATE TRACT 688				WELL #: 2	RRCID -> 242306	COMPL. DATE 09/04/2010	TOTAL DEPTH 13300	PERF.11435	- 12014						
09	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	368	1	3568	3	Y	110	134	1	128
							121	9							
10	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	445	1	4208	3	Y	218	253	1	88
							240	9							
11	3960	X	2079	-0-	-1881	-0-	154	1	1849	3	Y	69	106	1	51
							76	9							
12	4185	X	3716	-0-	-469	-0-	133	1	3312	3	Y	246	154	1	143
							271	9							
01	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	289	1	4244	3	Y	7	143	1	7 8
							8	9							
*02	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	331	1	3856	3	Y	-0-			-0-

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED		//CONT.//		66297 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
STATE TRACT 689		WELL #:		1	RRCID ->	244688	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	12050 - 13780
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	6743 X	6743	-0-	-0-	-0-	691 1	5138 3	N	831	926 1		-0-
10	7722 X	7722	-0-	-0-	-0-	914 9	6032 3	N	875	738 1	8 8	129
11	5730 X	4593	-0-	-1137	-0-	727 1	3945 3	N	278	372 1		35
12	7319 X	7319	-0-	-0-	-0-	963 9	5739 3	N	779	744 1		-0-
01	5921 X	4484	-0-	-1437	-0-	342 1	4031 3	N	210	187 1	3 8	106
02	6061 X	4427	-0-	-1634	-0-	306 9	3797 3	N	389	382 1		73
						723 1						
						857 9						
						222 1						
						231 9						
						202 1						
						428 9						

STATE TRACT 690/746&750 GU		WELL #:		2	RRCID ->	248014	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL DEPTH	12001	PERF.	12399 - 13650
09	15600 X	15051	-0-	-549	-0-	1353 1	13112 3	Y	533	524 1		151
10	16120 X	14940	-0-	-1180	-0-	586 9	13329 3	Y	183	227 1	1 8	106
11	13890 X	13205	-0-	-685	-0-	1410 1	11992 3	Y	195	148 1		153
12	54730 X	54730	-0-	-0-	-0-	201 9	51659 3	Y	907	828 1		232
01	42067 X	42067	-0-	-0-	-0-	998 1	38321 3	Y	1032	1033 1	10 8	221
*02	29779 X	29779	-0-	-0-	-0-	215 9	26667 3	Y	749	780 1	3 8	187
						2611 1						
						1135 9						
						2288 1						
						824 9						

STATE TRACT 692 ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	251663	COMPL. DATE	10/19/2014	TOTAL DEPTH	12380	PERF.	12577 - 12617
09	T. A.	15108	-0-	15108	49886	89 1	14623 3	N	360	374 1		504
10	60816 X	10930	-0-	-49886	-0-	396 9	10551 3	N	273	369 1		408
11	17100 X	7468	-0-	-9632	-0-	79 1	7200 3	N	209	178 1		439
12	17670 X	12328	-0-	-5342	-0-	300 9	11805 3	N	400	358 1		481
01	17670 X	11701	-0-	-5969	-0-	38 1	10592 3	N	477	566 1		392
02	14616 X	11304	-0-	-3312	-0-	230 9	10343 3	N	372	378 1		386
						83 1						
						440 9						
						584 1						
						525 9						
						552 1						
						409 9						

NUECES BAY STATE TRACT 688		WELL #:		4	RRCID ->	254425	COMPL. DATE	05/24/2012	TOTAL DEPTH	11058	PERF.	10694 - 10701
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STATE TRACT 690/746 & 750 GU		WELL #:		4ST	RRCID ->	256726	COMPL. DATE	06/03/2010	TOTAL DEPTH	11343	PERF.	13630 - 13668
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2076			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2076			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2076			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2076			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2076			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2076			Y	-0-			-0-

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED //CONT.// 66297 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO												
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162												
STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 6 RRCID -> 261952 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 11003 PERF.13759 - 13806												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE
09	4890 X	4495	-0-	-395	-0-	379 1	3675 3	Y		401	407 1	114
						441 9						
10	5022 X	4329	-0-	-693	-0-	359 1	3392 3	Y		525	332 1	1 8 306
						578 9						
11	4860 X	2457	-0-	-2403	-0-	159 1	1909 3	Y		354	383 1	277
						389 9						
12	5022 X	3484	-0-	-1538	-0-	111 1	2767 3	Y		551	687 1	141
						606 9						
01	4774 X	4294	-0-	-480	-0-	260 1	3819 3	Y		195	286 1	10 8 40
						215 9						
02	4118 X	3794	-0-	-324	-0-	285 1	3323 3	Y		169	166 1	1 8 42
						186 9						

NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 5 RRCID -> 262207 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 11967 PERF.11574 - 11624												
09	10260 X	9225	-0-	-1035	-0-	858 1	8313 3	Y		49	54 1	55
						54 9						
10	11749 X	8784	-0-	-2965	-0-	826 1	7806 3	Y		138	132 1	6 8 55
						152 9						
11	11370 X	3990	-0-	-7380	-0-	303 1	3637 3	Y		45	66 1	34
						50 9						
12	11749 X	547	-0-	-11202	-0-	21 1	513 3	Y		12	39 1	7
						13 9						
01	9548 X	894	-0-	-8654	-0-	40 1	580 3	Y		249	43 1	8 8 205
						274 9						
02	8932 X	926	-0-	-8006	-0-	55 1	645 3	Y		205	180 1	230
						226 9						

OBLATE (FRIO 10200 SD) 66619 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO												
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701												
FOUR "S" MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 115556 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH 13450 PERF.10207 - 10232												
09	240 N	134	-0-	-106	-0-	8 1	126 2	Y		-0-		-0-
10	186 N	151	-0-	-35	-0-	8 1	143 2	Y		-0-		-0-
11	180 N	131	-0-	-49	-0-	6 1	125 2	Y		-0-		-0-
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	8 1	133 2	Y		-0-		-0-
01	155 N	104	-0-	-51	-0-	6 1	98 2	Y		-0-		-0-
02	116 N	47	-0-	-69	-0-	3 1	44 2	Y		-0-		-0-

OBLATE (V-2) 66619 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO												
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701												
SHARY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116160 COMPL. DATE 02/21/1961 TOTAL DEPTH 11651 PERF.11317 - 11356												
09	870 N	408	-0-	-462	-0-	23 1	368 2	Y		15		202
						17 9						
10	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	59 1	1052 2	Y		38		240
						42 9						
11	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	93 1	1805 2	Y		-0-	177 1	63
12	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	98 1	1663 2	Y		8		71
						9 9						
01	1147 N	825	-0-	-322	-0-	44 1	762 2	Y		17		88
						19 9						
02	1827 N	422	-0-	-1405	-0-	26 1	396 2	Y		-0-		88

ODEM		66762 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
SMITH, N. R.		WELL #: 1		RRCID -> 071082		COMPL. DATE 07/27/1995		TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6064 - 6188				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	614 N	614	-0-	-0-	-0-	179 1	435 2	Y	-0-			-0-
10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	193 1	432 2	Y	-0-			-0-
11	600 N	572	-0-	-28	-0-	214 1	358 2	Y	-0-			-0-
12	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	358 1	710 2	Y	-0-			-0-
01	672 N	672	-0-	-0-	-0-	229 1	443 2	Y	-0-			-0-
*02	752 N	752	-0-	-0-	-0-	232 1	520 2	Y	-0-			-0-

WELDER, J.F. UNIT		WELL #: B 22		RRCID -> 082590		COMPL. DATE 05/04/1979		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5813 - 5818				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANE, S. L.		WELL #: 9		RRCID -> 103512		COMPL. DATE 11/30/1982		TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4720 - 4728				
09	550 N	550	-0-	-0-	-0-	160 1	390 2	N	-0-			-0-
10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	171 1	384 2	N	-0-			-0-
11	600 N	498	-0-	-102	-0-	186 1	312 2	N	-0-			-0-
12	589 N	578	-0-	-11	-0-	193 1	385 2	N	-0-			-0-
01	558 N	536	-0-	-22	-0-	183 1	353 2	N	-0-			-0-
*02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	167 1	374 2	N	-0-			-0-

WELDER, J.F. UNIT		WELL #: C 38		RRCID -> 132098		COMPL. DATE 09/30/1989		TOTAL DEPTH 6813 PERF. 5438 - 5448				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ELLIS, R. R.		WELL #: 3		RRCID -> 156745		COMPL. DATE 12/29/1997		TOTAL DEPTH 5553 PERF. 4351 - 4443				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURROWS, J. C. & J. S.		WELL #: 4R		RRCID -> 209484		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5498 - 5506				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ODEM (MASSIVE FRIO) WAGNER OIL COMPANY WELDER, J. F. UNIT			66762 025 ASSOCIATED 891175			CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO								
WELDER, J. F. UNIT			WELL #: B 6			RRCID -> 156741			COMPL. DATE 11/22/1995			TOTAL DEPTH 5445 PERF. 4735 - 4738					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
WELDER, J. F.			WELL #: B 10			RRCID -> 161056			COMPL. DATE 11/07/1996			TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6008 - 6020					
09		3150 X	2874	-0-	-276	-0-	826	1	2013	2	Y	32	47	1			31
							35	9									
10		DLQ G-10	2737	-0-	2737	2737	835	1	1868	2	Y	31	41	1			21
							34	9									
11		DLQ G-10	2340	-0-	2340	5077	864	1	1447	2	Y	26					47
							29	9									
12		7637 X	2560	-0-	-5077	-0-	847	1	1683	2	Y	27	60	1			14
							30	9									
01		3658 X	2746	-0-	-912	-0-	929	1	1796	2	Y	19					33
							21	9									
02		2784 X	2085	-0-	-699	-0-	637	1	1428	2	Y	18	26	1			25
							20	9									
WELDER, J. F. UNIT			WELL #: C 41			RRCID -> 175349			COMPL. DATE 12/01/1999			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5896 - 6045					
09		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	445	1	1086	2	Y	42	49	1			11
							46	9									
10		DLQ G-10	1474	-0-	1474	1474	442	1	988	2	Y	40	40	1			11
							44	9									
11		DLQ G-10	1171	-0-	1171	2645	419	1	702	2	Y	45	34	1			22
							50	9									
12		3000 N	1422	-0-	-1578	1067	465	1	925	2	Y	29	44	1			7
							32	9									
01		2403 N	1336	-0-	-1067	-0-	445	1	862	2	Y	26	27	1			6
							29	9									
*02		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	389	1	873	2	Y	37	25	1			18
							41	9									
WELDER, J. F. UNIT			WELL #: B 8			RRCID -> 175450			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5452 - 5562					
09		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	342	1	832	2	Y	32	24	1			31
							35	9									
10		DLQ G-10	1054	-0-	1054	1054	315	1	705	2	Y	31	41	1			21
							34	9									
11		DLQ G-10	697	-0-	697	1751	250	1	418	2	Y	26					47
							29	9									
12		2115 N	364	-0-	-1751	-0-	112	1	222	2	Y	27	60	1			14
							30	9									
01		1054 N	293	-0-	-761	-0-	93	1	181	2	Y	17					31
							19	9									
02		667 N	382	-0-	-285	-0-	113	1	252	2	Y	15	24	1			22
							17	9									
LANE, S. L.			WELL #: 11			RRCID -> 179252			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5510 - 5514					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

ODEM (MASSIVE FRIO) WAGNER OIL COMPANY WELDER, J. F. UNIT		//CONT.// 66762 025 //CONT.// 891175		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO				
		WELL #: B 15 F		RRCID -> 180180		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5618 - 5978				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	455	1	1107	2	Y	32	26	1	31
						35	9							
10	DLQ G-10	1456	-0-	1456	1456	439	1	983	2	Y	31	41	1	21
						34	9							
11	DLQ G-10	487	-0-	487	1943	171	1	287	2	Y	26			47
						29	9							
12	2636 N	693	-0-	-1943	-0-	222	1	441	2	Y	27	60	1	14
						30	9							
01	1457 N	603	-0-	-854	-0-	199	1	383	2	Y	19			33
						21	9							
*02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	170	1	383	2	Y	18	26	1	25
						20	9							
BURROWS, J.C. & J. S.		WELL #: 6		RRCID -> 199296		COMPL. DATE 09/01/2003		TOTAL DEPTH 6773		PERF. 5542 - 6032				
09	14B2 EXT	242	-0-	242	855	58	1	141	2	Y	39			77
						43	9							
10	14B2 EXT	147	-0-	147	1002	36	1	80	2	Y	28	70	1	35
						31	9							
11	1058 X	56	-0-	-1002	-0-	13	1	21	2	Y	20			55
						22	9							
12	41 X	41	-0-	-0-	-0-	14	1	27	2	Y	-0-	50	1	5
01	155 N	46	-0-	-109	-0-	16	1	30	2	Y	-0-			5
02	58 N	45	-0-	-13	-0-	14	1	31	2	Y	-0-			5
WELDER, J.F. UNIT		WELL #: B 22		RRCID -> 245287		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5432 - 6168				
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	11	1	27	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	39	-0-	39	39	12	1	27	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	34	-0-	34	73	13	1	21	2	Y	-0-			-0-
12	114 N	41	-0-	-73	-0-	14	1	27	2	Y	-0-			-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	16	1	30	2	Y	-0-			-0-
*02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	14	1	31	2	Y	-0-			-0-
WELDER, J. F. HEIRS		WELL #: 7SB		RRCID -> 249108		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 6419 - 6561				
09	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	584	1	1425	2	Y	94	101	1	18
						103	9							
10	DLQ G-10	1987	-0-	1987	1987	581	1	1300	2	Y	96	99	1	15
						106	9							
11	DLQ G-10	1615	-0-	1615	3602	570	1	953	2	Y	84	76	1	23
						92	9							
12	3000 N	2074	-0-	-926	2676	661	1	1313	2	Y	91	85	1	29
						100	9							
01	3100 N	1659	-0-	-1441	1235	527	1	1018	2	Y	104	108	1	25
						114	9							
*02	2900 N	1758	-0-	-1142	93	511	1	1146	2	Y	92	87	1	30
						101	9							

ODEM (MASSIVE FRIO)		//CONT.//		66762 025	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
WELDER, J.F. UNIT		WELL #:		C 32	RRCID ->	263205	COMPL. DATE	06/10/1992	TOTAL DEPTH	6160	PERF.	5828 - 5968
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	303 1	740 2	Y	99	109 1		26
10	DLQ G-10	1132	-0-	1132	1132	109 9	699 2	Y	109	105 1		30
11	DLQ G-10	960	-0-	960	2092	120 9	540 2	Y	89	76 1		43
12	3000 N	1129	-0-	-1871	221	98 9	700 2	Y	70	96 1		17
01	1432 N	1211	-0-	-221	-0-	352 1	731 2	Y	93	87 1		23
*02	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	77 9	681 2	Y	73	60 1		36
						304 1						
						80 9						

WELDER, J.F. UNIT		WELL #:		C 27	RRCID ->	263349	COMPL. DATE	11/24/1992	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5820 - 6032
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ODEM (2000)		66762 057		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
COMPTON, L. A.		WELL #:		8A	RRCID ->	145837	COMPL. DATE	06/07/1993	TOTAL DEPTH	6329	PERF.	2030 - 2040
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 09/16/2015 - PLUGGED 09/16/2015										

ODEM (2160)		66762 076		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
SMITH, M. C.		WELL #:		8	RRCID ->	012313	COMPL. DATE	02/06/1997	TOTAL DEPTH	5793	PERF.	1868 - 2058
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 10/07/2015 - PLUGGED 10/07/2015										

ODEM (2300)		66762 077		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SAN PATRICIO				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
BOMER, E. T.		WELL #:		6	RRCID ->	157384	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	6806	PERF.	2290 - 2295
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-6900			N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2015 - PLUGGED 09/21/2015										

LANE		WELL #:		2	RRCID ->	222227	COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL DEPTH	6872	PERF.	2279 - 2289
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3054			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3054			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3054			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3054			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3054			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3054			Y	-0-		-0-

ODEM (3100)		66762 133		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: SAN PATRICIO								
WAGNER OIL COMPANY		891175														
WELDER, J. F.		WELL #: B 5		RRCID -> 209987		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 5810 PERF. 3088 - 3092								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURROWS, J. C. & J. S.		WELL #: 3		RRCID -> 222338		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 5539 PERF. 3112 - 3122								
09	5430 X	4714	-0-	-716	-0-	1372	1	3342	2	Y	-0-					-0-
10	5611 X	5107	-0-	-504	-0-	1578	1	3529	2	Y	-0-					-0-
11	5700 X	4324	-0-	-1376	-0-	1616	1	2708	2	Y	-0-					-0-
12	5890 X	5245	-0-	-645	-0-	1756	1	3489	2	Y	-0-					-0-
01	5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	2012	1	3891	2	Y	-0-					-0-
*02	5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	1839	1	4122	2	Y	-0-					-0-

ODEM (3200)		66762 171		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO								
WAGNER OIL COMPANY		891175														
SMITH, M.C.		WELL #: 11		RRCID -> 086836		COMPL. DATE 11/15/1985		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 2136 - 2181								
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2015 - PLUGGED 09/30/2015																

SMITH, H. A.		WELL #: 2		RRCID -> 119490		COMPL. DATE 11/28/1985		TOTAL DEPTH 5455 PERF. 3282 - 3292								
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	176	1	429	2	N	-0-					-0-
10	744 N	595	-0-	-149	-0-	184	1	411	2	N	-0-					-0-
11	720 N	460	-0-	-260	-0-	172	1	288	2	N	-0-					-0-
12	651 N	551	-0-	-100	-0-	184	1	367	2	N	-0-					-0-
01	637 N	637	-0-	-0-	-0-	217	1	420	2	N	-0-					-0-
*02	715 N	715	-0-	-0-	-0-	221	1	494	2	N	-0-					-0-

ODEM (3400)		66762 190		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO								
OMEGA ENERGY, LLC		622657														
PARKER, R.L.		WELL #: 1		RRCID -> 123328		COMPL. DATE 01/30/1987		TOTAL DEPTH 7262 PERF. 3440 - 3444								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

ODEM (3425)		66762 209		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO								
DOLPHIN PETROLEUM, LP		222226														
WHATLEY		WELL #: 1		RRCID -> 125366		COMPL. DATE 05/15/2002		TOTAL DEPTH 3601 PERF. 3421 - 3425								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

ODEM (3500)		66762 228		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
WAGNER OIL COMPANY		891175												
BOMER, E. T.		WELL #: 8		RRCID -> 221399		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 6906 PERF. 3495 - 3505						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ODEM (3500 SCULL)		66762 247		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
SALVADOR OIL, LLC		744509												
LANE, R. J.		WELL #: 3		RRCID -> 113893		COMPL. DATE 10/05/1984		TOTAL DEPTH 3559 PERF. 3486 - 3492						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ODEM (4400)		66762 266		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
WAGNER OIL COMPANY		891175												
SMITH, H. A.		WELL #: 11		RRCID -> 148952		COMPL. DATE 11/26/1993		TOTAL DEPTH 7592 PERF. 4371 - 4375						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ODEM (4900)		66762 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO						
WAGNER OIL COMPANY		891175												
SMITH, N. R.		WELL #: 3		RRCID -> 156151		COMPL. DATE 07/21/1995		TOTAL DEPTH 6775 PERF. 4721 - 4725						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/09/2015 - PLUGGED 10/09/2015														

WELDER, J. F.		WELL #: B 12		RRCID -> 159060		COMPL. DATE 09/18/1995		TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4742 - 4746						
09	270 N	251	-0-	-19	-0-	73	1	178	2	Y	-0-			-0-
10	310 N	226	-0-	-84	-0-	70	1	156	2	Y	-0-			-0-
11	360 N	197	-0-	-163	-0-	74	1	123	2	Y	-0-			-0-
12	279 N	91	-0-	-188	-0-	30	1	61	2	Y	-0-			-0-
01	217 N	125	-0-	-92	-0-	43	1	82	2	Y	-0-			-0-
*02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	66	1	148	2	Y	-0-			-0-

LANE, S. L.		WELL #: 5		RRCID -> 161063		COMPL. DATE 11/25/1996		TOTAL DEPTH 5511 PERF. 4700 - 4708						
09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	231	1	562	2	N	-0-			-0-
10	777 N	777	-0-	-0-	-0-	240	1	537	2	N	-0-			-0-
11	900 N	645	-0-	-255	-0-	241	1	404	2	N	-0-			-0-
12	868 N	818	-0-	-50	-0-	274	1	544	2	N	-0-			-0-
01	894 N	894	-0-	-0-	-0-	305	1	589	2	N	-0-			-0-
*02	940 N	940	-0-	-0-	-0-	290	1	650	2	N	-0-			-0-

ODEM (4900)		//CONT.//		66762 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
SMITH, M. C.		WELL #:		4	RRCID ->	161064	COMPL. DATE	11/16/1996	TOTAL DEPTH	7517	PERF. 4712 - 4718	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C CODE	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
LANE, S. L.		WELL #:		10	RRCID ->	161651	COMPL. DATE	12/26/1996	TOTAL DEPTH	7470	PERF. 4733 - 4738	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
ODEM (5000)				66762 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
WAGNER OIL COMPANY				891175								
PARKER C. C. "A"		WELL #:		5 H	RRCID ->	084987	COMPL. DATE	11/16/1996	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 4398 - 4426	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LANE, E.H. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	121644	COMPL. DATE	05/02/1986	TOTAL DEPTH	5425	PERF. 4982 - 4992	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LANE, S. L.		WELL #:		12	RRCID ->	154877	COMPL. DATE	06/22/1995	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 4975 - 5107	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SMITH, N. R.		WELL #:		4	RRCID ->	233065	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	6783	PERF. 4966 - 5012	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ODEM (5050)		66762 342		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
MARQUEE CORPORATION		526675									
COMPTON		WELL #: 1		RRCID -> 267675		COMPL. DATE 04/19/2012		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5028 - 5032			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	6010 R	6010	-0-	-0-	-0-	6010	2	N	-0-		40
10	6036 R	6036	-0-	-0-	-0-	6036	2	N	-0-		40
11	7050 #	4052	-0-	-2998	-0-	4052	2	N	-0-		40
12	7285 #	2105	-0-	-5180	-0-	2105	2	N	-0-		40
01	7285 #	782	-0-	-6503	-0-	782	2	N	-0-		40
02	5800 #	3598	-0-	-2202	-0-	3598	2	N	-0-		40

ODEM (5150)		66762 389		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
WAGNER OIL COMPANY		891175									
LANE		WELL #: 1		RRCID -> 159014		COMPL. DATE 06/07/1996		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5178 - 5182			
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	84	1	203	2	Y	-0-
10	310 N	287	-0-	-23	-0-	89	1	198	2	Y	-0-
11	450 N	277	-0-	-173	-0-	104	1	173	2	Y	-0-
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	109	1	215	2	Y	-0-
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	101	1	197	2	Y	-0-
*02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	92	1	206	2	Y	-0-

ODEM (5200 FRIO MIDDLE)		66762 399		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO			
WAGNER OIL COMPANY		891175									
BURROWS, J.C. & J.S.		WELL #: 7		RRCID -> 130438		COMPL. DATE 04/11/1989		TOTAL DEPTH 6787 PERF. 5169 - 5275			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WELDER, J.F. UNIT		WELL #: B 7		RRCID -> 130838		COMPL. DATE 05/26/1989		TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5115 - 5180			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ELLIS R. R.		WELL #: 5		RRCID -> 154637		COMPL. DATE 04/28/1995		TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5172 - 5185			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ODEM (5200 FRIO MIDDLE, S)		66762 418		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO			
WAGNER OIL COMPANY		891175									
BOMER, E. T.		WELL #: 4		RRCID -> 154624		COMPL. DATE 09/08/1997		TOTAL DEPTH 6408 PERF. 4508 - 4818			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

ODEM (6700 STRINGER) WAGNER OIL COMPANY WELDER HEIRS, J.F.			66762 836 891175		ASSOCIATED		49B			CNTY: SAN PATRICIO					
WELL #:			2SR	RRCID ->	228965	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	7801	PERF.	7009 -	7012			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09		5011 R	5011	-0-	-0-	-0-	1419	1	3454	2	Y	125	134	1	25
							138	9							
10	DLQ	G-10	4942	-0-	4942	4942	1484	1	3318	2	Y	127	132	1	20
							140	9							
11	DLQ	G-10	4019	-0-	4019	8961	1456	1	2439	2	Y	113	102	1	31
							124	9							
12		13955 R	4994	-0-	-8961	-0-	1634	1	3246	2	Y	104	102	1	33
							114	9							
01		5983 #	5769	-0-	-214	-0-	1927	1	3726	2	Y	105	113	1	25
							116	9							
*02		5971 R	5971	-0-	-0-	-0-	1811	1	4059	2	Y	92	87	1	30
							101	9							

ODEM (7000) REPUBLIC RESOURCES, LLC. ANGELITITA UNIT			66762 882 703124		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO				
WELL #:			3	RRCID ->	241734	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	7808	PERF.	6924 -	6928		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		339
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		339
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		339
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		339
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		339
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		339

ODEM (7150) WAGNER OIL COMPANY J. F. WELDER UNIT			66762 884 891175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO				
WELL #:			C 15J	RRCID ->	187765	COMPL. DATE	10/17/2001	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7141 -	7160		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6135					Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6135					Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6135					Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6135					Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6135					Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6135					Y	NO RPT		-0-

ODEM (7500) WAGNER OIL COMPANY J F WELDER HEIRS			66762 940 891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO					
WELL #:			3SB	RRCID ->	215057	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	7467	PERF.	7334 -	7340			
09	5310	X	4881	-0-	-429	-0-	1407	1	3428	2	Y	42	31	1	11
							46	9							
10	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	1429	1	3197	2	Y	40	40	1	11
							44	9							
11	5400	X	3582	-0-	-1818	-0-	1320	1	2212	2	Y	45	34	1	22
							50	9							
12	5580	X	3815	-0-	-1765	-0-	1267	1	2517	2	Y	28	43	1	7
							31	9							
01	5580	X	3811	-0-	-1769	-0-	1287	1	2488	2	Y	33	32	1	8
							36	9							
02	4727	X	3467	-0-	-1260	-0-	1058	1	2373	2	Y	33	25	1	16
							36	9							

ODEM, EAST (3200)		66763 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO							
DOLPHIN PETROLEUM, LP		222226													
SCULL		WELL #: 1		RRCID -> 162303		COMPL. DATE 11/07/1996		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 3164 - 3170					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ODEM, NORTH (FRIO BASAL F-2)		66764 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO							
KEBO OIL & GAS, INC.		453170													
BAYLOR WHATLEY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 212855		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 7710		PERF. 7061 - 7065					
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
OHERN (1600)		66892 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284													
BENAVIDES, BRENNAN, -A-		WELL #: 1		RRCID -> 012361		COMPL. DATE 03/24/1927		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1619 - 1629					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BENAVIDES, BRENNAN, -A-		WELL #: 3		RRCID -> 012363		COMPL. DATE 05/17/1927		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1609 - 1613					
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
10	308 X	308	-0-	-0-	-0-		308 2			N	-0-				-0-
11	247 X	247	-0-	-0-	-0-		247 2			N	-0-				-0-
12	217 X	152	-0-	-65	-0-		152 2			N	-0-				-0-
01	318 X	318	-0-	-0-	-0-		318 2			N	-0-				-0-
02	290 X NO RPT	-0-	-0-	-290	-0-					N	NO RPT				-0-
BENAVIDES, BRENNAN, -A-		WELL #: 4		RRCID -> 012364		COMPL. DATE 07/11/1928		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1582 - 1593					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BRENNAN-BENAVIDES		WELL #: 57		RRCID -> 110510		COMPL. DATE 05/08/1984		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 1524 - 1568					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

OLMITOS (5500)		67216 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978								
OLMITOS		WELL #: 1D		RRCID -> 149502		COMPL. DATE 03/20/1994		TOTAL DEPTH 7290 PERF. 5510 - 5521		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

OLMITOS (5650)		67216 280		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978								
OLMITOS GAS UNIT		WELL #: 2 A		RRCID -> 131275		COMPL. DATE 05/27/1989		TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5656 - 5658		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

OLMITOS (6100)		67216 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978								
OLMITOS RANCH, INC.		WELL #: 4		RRCID -> 137935		COMPL. DATE 12/04/1990		TOTAL DEPTH 7524 PERF. 6271 - 6275		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

OLMITOS (7080)		67216 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978								
OLMITOS RANCH INC.		WELL #: 1		RRCID -> 096195		COMPL. DATE 04/27/1981		TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7091 - 7214		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ONEIL (3400)		67346 180		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035								
WELDER RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 012369		COMPL. DATE 05/05/2011		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2950 - 3260		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

ONEIL (3450) 67346 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 WELDER RANCH WELL #: 19 RRCID -> 155705 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 3414 - 3420

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	112	1	288	2	Y	-0-				-0-
10	811 N	811	-0-	-0-	-0-	375	1	436	2	Y	-0-				-0-
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	84	1	463	2	Y	-0-				-0-
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	76	1	426	2	Y	-0-				-0-
01	620 N	507	-0-	-113	-0-	80	1	427	2	Y	-0-				-0-
*02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	83	1	410	2	Y	-0-				-0-

O'NEIL (4800) 67346 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 WELDER RANCH WELL #: 7 RRCID -> 129719 COMPL. DATE 12/29/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4802 - 4808

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	469	1	1201	2	Y	-0-				12
10	2077 N	1569	-0-	-508	-0-	725	1	844	2	Y	-0-				12
11	1470 N	1327	-0-	-143	-0-	204	1	1123	2	Y	-0-				12
12	1736 N	1137	-0-	-599	-0-	173	1	964	2	Y	-0-				12
01	1581 N	1463	-0-	-118	-0-	230	1	1233	2	Y	-0-				12
*02	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	395	1	1960	2	Y	33	45	1		-0-
						36	9								

WELDER RANCH WELL #: 24 U RRCID -> 200745 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 4698 - 4705

09	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	646	1	1655	2	Y	-0-				-0-
10	3100 N	3355	-0-	255	-0-	255	1	1804	2	Y	-0-				-0-
11	2219 N	1964	-0-	-255	-0-	302	1	1662	2	Y	-0-				-0-
12	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	303	1	1691	2	Y	-0-				-0-
01	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	247	1	1325	2	Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ONEIL (5300) 67346 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 WELDER RANCH WELL #: 15 RRCID -> 147511 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5354 - 5362

09	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	420	1	1075	2	Y	-0-				-0-
10	2604 N	1547	-0-	-1057	-0-	715	1	832	2	Y	-0-				-0-
11	1440 N	1132	-0-	-308	-0-	174	1	958	2	Y	-0-				-0-
12	1550 N	981	-0-	-569	-0-	149	1	832	2	Y	-0-				-0-
01	1550 N	1138	-0-	-412	-0-	179	1	959	2	Y	-0-				-0-
*02	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	270	1	1340	2	Y	-0-				-0-

WELDER RANCH WELL #: 18D RRCID -> 184470 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5092 - 5100

09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	62	1	158	2	Y	-0-				-0-
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	152	1	177	2	Y	-0-				-0-
11	180 N	174	-0-	-6	-0-	27	1	147	2	Y	-0-				-0-
12	217 N	200	-0-	-17	-0-	30	1	170	2	Y	-0-				-0-
01	217 N	126	-0-	-91	-0-	20	1	106	2	Y	-0-				-0-
*02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	46	1	228	2	Y	-0-				-0-

O'NEIL (5850) 67346 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 WELDER RANCH WELL #: 16 F RRCID -> 138330 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5586 - 5738

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

ONEIL (6340)		67346 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035												
WELDER RANCH		WELL #: 17D		RRCID -> 142284		COMPL. DATE 07/24/1992		TOTAL DEPTH 8022		PERF. 6316 - 6326				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5

O'NEIL (6700)		67346 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035												
WELDER RANCH		WELL #: 16 D		RRCID -> 135283		COMPL. DATE 06/07/1990		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6669 - 6676				
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	196	1	501	2	Y	46	64	1	17
						51	9							
10	1116 N	872	-0-	-244	-0-	383	1	445	2	Y	40			57
						44	9							
11	665 N	665	-0-	-0-	-0-	97	1	534	2	Y	31	61	1	27
						34	9							
12	775 N	518	-0-	-257	-0-	71	1	394	2	Y	48	60	1	15
						53	9							
01	868 N	801	-0-	-67	-0-	117	1	627	2	Y	52			67
						57	9							
*02	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	175	1	869	2	Y	26	45	1	48
						29	9							

O'NEIL (6900)		67346 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035												
WELDER RANCH		WELL #: 18 F		RRCID -> 136389		COMPL. DATE 12/19/1995		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 3262 - 3388				
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ORANGE GROVE (1700)		67506 385		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS						
JOE KESTNER, L.L.C.		433278												
TODD ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 206657		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1726 - 1730				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ORANGE GROVE (2200)		67506 455		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS						
RWJ OPERATING LLC		739805												
SCHMIDT, H.G.		WELL #: 2		RRCID -> 078613		COMPL. DATE 09/11/1978		TOTAL DEPTH 5098		PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ORANGE GROVE (2950) 67506 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
MIDAS RESOURCES, INC. 564682
SCHUENEMANN WELL #: 6A RRCID -> 049814 COMPL. DATE 01/14/1971 TOTAL DEPTH 4610 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORANGE GROVE (3490) 67506 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
SCHRADER, MATILDA WELL #: 1 RRCID -> 107347 COMPL. DATE 08/15/1982 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 3490 - 3500

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORANGE GROVE (3600) 67506 560 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
MIDAS RESOURCES, INC. 564682
SCHUENEMAN WELL #: 9 RRCID -> 107989 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 3622 - 3624

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORANGE GROVE (3900) 67506 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
RWJ OPERATING LLC 739805
FRANKE WELL #: 1 RRCID -> 238505 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 3864 - 3880

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

ORANGE GROVE (4300) 67506 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
RWJ OPERATING LLC 739805
HAPPNER WELL #: 1 RRCID -> 239716 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 4424 - 4431

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) GREEN EXPLORATION COMPANY PARR, HILDA			67558 200 330179			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

PARR, HILDA			WELL #: 4A			RRCID -> 114773			COMPL. DATE 11/29/1984			TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7233 - 7240			
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	4				N	-0-			-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	4				N	-0-			-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	4				N	-0-			-0-
*12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	4				N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PARR, HILDA			WELL #: 6			RRCID -> 116586			COMPL. DATE 10/12/2006			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4298 - 4312			
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	4				N	-0-			-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	4				N	-0-			-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	4				N	-0-			-0-
*12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	4				N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PARR, HILDA			WELL #: 9			RRCID -> 117298			COMPL. DATE 07/26/1990			TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3720 - 4697			
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MARCHBANKS-CADENA			WELL #: 107			RRCID -> 205938			COMPL. DATE 11/06/2004			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6434 - 6507			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	1				N	-0-			-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	1				N	-0-			-0-
*12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	1				N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PARR, HILDA			WELL #: 104			RRCID -> 208061			COMPL. DATE 12/24/2004			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7140 - 7450			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			68
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			68
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			68
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			68
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			68
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			68

PARR, HILDA			WELL #: 101ST			RRCID -> 208062			COMPL. DATE 12/07/2005			TOTAL DEPTH 12565 PERF. 7291 - 7332			
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	1				N	-0-			64
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1				N	-0-			64
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	1				N	-0-			64
12	T. A.	33	-0-	-0-	-0-	33	1				N	-0-			64
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	33					N	NO RPT			64
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	33					N	NO RPT			64

PARR, HILDA			WELL #: 120			RRCID -> 209714			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5568 - 5576			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.)		//CONT.//		67558 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
GREEN EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		330179										
PARR, HILDA		WELL #: 102		RRCID -> 209800		COMPL. DATE 04/09/2007		TOTAL DEPTH 5960		PERF. 5514 - 5808				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	6540 X	1587	-0-	-4953	-0-	111	1	1476	2	N	-0-			-0-
10	4588 X	1632	-0-	-2956	-0-	107	1	1416	2	N	-0-			-0-
						109	4							
11	2700 X	2682	-0-	-18	-0-	188	1	2494	2	N	-0-			-0-
12	2759 X	2577	-0-	-182	-0-	169	1	2243	2	N	-0-			-0-
						165	4							
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PARR, HILDA		WELL #: 121		RRCID -> 210836		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 7636		PERF. 6506 - 7254				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	400					N	-0-			-0-
10	400 N	-0-	-0-	-400	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PARR, HILDA		WELL #: 106		RRCID -> 210933		COMPL. DATE 05/10/2005		TOTAL DEPTH 7415		PERF. 7148 - 7152				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	400					N	-0-			-0-
10	400 N	-0-	-0-	-400	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARCHBANKS-CADENA		WELL #: 105C		RRCID -> 210976		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 6160		PERF. 4922 - 5915				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			104
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			104

MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1		WELL #: 111		RRCID -> 212935		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 6190		PERF. 4988 - 5972				
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-			146
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	232	1	6	9	N	5			151
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	229	1	6	9	N	5			156
*12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	234	1	6	9	N	5			161
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			161
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			161

PARR-LAWRENCE GU		WELL #: 1		RRCID -> 215514		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 7560		PERF. 7185 - 7193				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.)		//CONT.// 67558 200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DUVAL			
GREEN EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 330179											
MARCHBANKS-CADENA 'B'		WELL #: 115		RRCID -> 215828		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 5980 - 6326			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	102				N	102			102
10	14B2 EXT	445	-0-	445	547	312	1	133	9	N	121		223
11	14B2 EXT	459	-0-	459	1006	310	1	149	9	N	135	358	1
12	T. A.	518	-0-	518	1524	321	1	197	9	N	179	179	1
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1524				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1524				N	NO RPT			-0-

MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1		WELL #: 116		RRCID -> 215945		COMPL. DATE 02/09/2009		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5678 - 6538			
09	2130 X	1751	-0-	-379	-0-	116	1	1537	2	N	89	172	1
						98	9						
10	2201 X	1640	-0-	-561	-0-	110	1	1464	2	N	60		60
						66	9						
11	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	61		121
12	2232 X	1943	-0-	-289	-0-	131	1	1744	2	N	62	183	1
						68	9						-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MARCHBANKS-CADENA		WELL #: 109		RRCID -> 216852		COMPL. DATE 05/14/2009		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 5080 - 5190			
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PARR, HILDA		WELL #: 136		RRCID -> 216875		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5232 - 5240			
09	3300 X	2759	-0-	-541	-0-	180	1	2391	2	N	-0-		89
						188	4						
10	3410 X	2239	-0-	-1171	-0-	123	1	1629	2	N	-0-		89
						487	4						
11	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	176	1	2339	2	N	-0-		89
*12	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	183	1	2429	2	N	-0-		89
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		89
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		89

MILLER ET AL		WELL #: 124		RRCID -> 218182		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5752 - 6438			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		32
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		32

MARCHBANKS CADENA ET AL		WELL #: 131		RRCID -> 233158		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 6680		PERF. 5868 - 6490			
09	12 X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-		35
10	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-		35
11	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-		35
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		35
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		35

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.)		//CONT.//		67558 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL							
GREEN EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		330179											
MARCHBANKS CADENA GAS UNIT #1		WELL #:		135	RRCID ->	233186	COMPL. DATE	04/01/2008	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 4958 - 6129				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PARR, HILDA		WELL #:		110	RRCID ->	244634	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	6873	PERF. 6565 - 6575				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PARR, HILDA		WELL #:		139CT	RRCID ->	258771	COMPL. DATE	12/19/2010	TOTAL DEPTH	7348	PERF. 6608 - 7184				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
10		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-			40
11		594 N	594	-0-	-0-	-0-	42	1	552	2	N	-0-			40
*12		568 N	568	-0-	-0-	-0-	40	1	528	2	N	-0-			40
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40

PARR, HILDA		WELL #:		141R	RRCID ->	263944	COMPL. DATE	10/18/2011	TOTAL DEPTH	7625	PERF. 7228 - 7254				
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			144
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
11	1530	X	643	-0-	-887	-0-	45	1	598	2	N	-0-			144
12	1922	X	32	-0-	-1890	-0-	32	1			N	-0-			144
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			144
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			144

MAGNUM PRODUCING, LP		521516			RRCID ->	277647	COMPL. DATE	06/01/2015	TOTAL DEPTH	5250	PERF. 5116 - 5118				
MILLER WEST		WELL #:		1											
09	15750	X	13398	-0-	-2352	-0-	13189	2	209	9	N	190	183	1	117
10	16275	X	13413	-0-	-2862	-0-	13189	2	224	9	N	204	175	1	146
11	15750	X	11811	-0-	-3939	-0-	11638	2	173	9	N	157	180	1	123
12	14B	DENY	10977	-0-	10977	10977	10859	2	118	9	N	107			230
01	14B	DENY	7094	-0-	7094	18071	6971	2	123	9	N	112	178	1	164
02	14B	DENY	6714	-0-	6714	24785	6593	2	121	9	N	110	179	1	95

ORCONES (HOCKLEY-PARR)		67558 332		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL								
SSM PARTNERSHIP		810854													
PARR, ATLEE, -A-		WELL #:		2 T	RRCID ->	012401	COMPL. DATE	12/15/1960	TOTAL DEPTH	5775	PERF. N/A				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OSO DEEP (FRIO 13300)		67754 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
RODESSA OPERATING COMPANY		723592								
BRATTON		WELL #:		RRCID -> 174671		COMPL. DATE 03/11/1999		TOTAL DEPTH 13525 PERF.12889 - 13034		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
PLUGGED AND ABANDONED 06/07/2005										

OWEN (OLMOS)		67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
EOG RESOURCES, INC.		253162								
TRUST, JAMES 953		WELL #:		RRCID -> 127368		COMPL. DATE 04/23/1988		TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6792 - 6911		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2	Y	-0-		4
10	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2	Y	-0-		4
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-		Y	-0-		4
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-		Y	-0-		4
01	496 N	414	-0-	-82	-0-	414 2	Y	-0-		4
*02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2	Y	-0-		4

TRUST, JAMES "951"		WELL #:		RRCID -> 127593		COMPL. DATE 05/19/1988		TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6864 - 6980		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2	Y	-0-		-0-
10	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2	Y	-0-		-0-
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-		Y	-0-		-0-
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-		Y	-0-		-0-
01	558 N	506	-0-	-52	-0-	506 2	Y	-0-		-0-
*02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2	Y	-0-		-0-

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC		254231		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
MATRIX LAND CO.		WELL #:		RRCID -> 063312		COMPL. DATE 08/17/1975		TOTAL DEPTH 5917 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	163 1	1163 2	N	-0-	259
10	1395 N	1317	-0-	-78	-0-	118 1	1199 2	N	-0-	259
11	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	92 1	1185 2	N	-0-	14
12	1364 N	1307	-0-	-57	-0-	37 1	1267 2	N	3	17
01	1302 N	1148	-0-	-154	-0-	9 1	1139 2	N	-0-	17
*02	1247 N	1033	-0-	-214	-0-	12 1	1021 2	N	-0-	17

MATRIX LAND CO.		WELL #:		RRCID -> 065727		COMPL. DATE 12/20/1975		TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	406 1	2906 2	Y	-0-	110
10	3689 X	3557	-0-	-132	-0-	319 1	3238 2	Y	-0-	110
11	3570 X	3251	-0-	-319	-0-	233 1	3018 2	Y	-0-	110
12	3689 X	3422	-0-	-267	-0-	97 1	3318 2	Y	6	21
01	3565 X	2886	-0-	-679	-0-	24 1	2862 2	Y	-0-	21
02	3335 X	2614	-0-	-721	-0-	30 1	2584 2	Y	-0-	21

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231																
MATRIX WELL #: 4 RRCID -> 069928 COMPL. DATE 12/24/1976 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	-0-		234	1	1676	2	Y	-0-		-0-
10		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	-0-		182	1	1847	2	Y	-0-		-0-
11		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	-0-		136	1	1761	2	Y	-0-		-0-
12		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	-0-		53	1	1795	2	Y	-0-		-0-
*01		1550 N	1466	-0-	-84	-0-	-0-		11	1	1451	2	Y	4		4
									4	9						
*02		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	-0-		18	1	1553	2	Y	-0-		4

MATRIX LAND CO. WELL #: 7 RRCID -> 070770 COMPL. DATE 02/05/1977 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A																
09		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	-0-		205	1	1472	2	Y	-0-		55
10		1829 N	1808	-0-	-21	-0-	-0-		163	1	1645	2	Y	-0-		55
11		1710 N	1699	-0-	-11	-0-	-0-		122	1	1576	2	Y	1		3
									1	9						
12		1736 N	1732	-0-	-4	-0-	-0-		49	1	1673	2	Y	9		12
									10	9						
01		1798 N	1631	-0-	-167	-0-	-0-		14	1	1617	2	Y	-0-		12
02		1653 N	1484	-0-	-169	-0-	-0-		17	1	1467	2	Y	-0-		12

MATRIX LAND CO. WELL #: 5 RRCID -> 070771 COMPL. DATE 01/22/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A																
09		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	-0-		195	1	1394	2	Y	-0-		57
10		1798 N	1750	-0-	-48	-0-	-0-		157	1	1593	2	Y	-0-		57
11		1590 N	1522	-0-	-68	-0-	-0-		109	1	1412	2	Y	1		3
									1	9						
12		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	-0-		50	1	1704	2	Y	8		11
									9	9						
01		1736 N	1527	-0-	-209	-0-	-0-		13	1	1513	2	Y	1		12
									1	9						
02		1479 N	1455	-0-	-24	-0-	-0-		17	1	1438	2	Y	-0-		12

WESTERVELT, G.C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 071611 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5655 - 5697																
09		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	-0-		56	1	987	2	N	-0-		27
10		1147 N	1058	-0-	-89	-0-	-0-		60	1	998	2	N	-0-		27
11		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	-0-		82	1	1011	2	N	-0-		27
12		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	-0-		93	1	1016	2	N	-0-		27
01		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	-0-		123	1	1001	2	N	-0-		27
02		1044 N	NO RPT	-0-	-1044	-0-	-0-						N	NO RPT		27

GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 072715 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 5595 - 7728																
09		5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	-0-		295	1	5185	2	N	-0-		68
10		5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	-0-		324	1	5388	2	N	-0-		68
11		4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	-0-		345	1	4270	2	N	-0-		68
12		4619 X	2540	-0-	-2079	-0-	-0-		214	1	2326	2	N	-0-		68
01		4619 X	2710	-0-	-1909	-0-	-0-		295	1	2415	2	N	-0-		68
*02		4321 X	2387	-0-	-1934	-0-	-0-		236	1	2151	2	N	-0-		68

VETERANS LAND BOARD WELL #: 1 RRCID -> 074520 COMPL. DATE 06/15/1977 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A																
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231												
MATRIX LAND CO. WELL #: 10 RRCID -> 137166 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6016 - 6033												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
09		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-		139 1	997 2	N	-0-	11
10		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-		128 1	1294 2	N	-0-	11
11		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-		115 1	1490 2	N	-0-	11
12		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-		40 1	1342 2	N	-0-	11
01		1426 N	1086	-0-	-340	-0-		8 1	1077 2	N	1	12
								1 9				
*02		1566 N	764	-0-	-802	-0-		8 1	755 2	N	1	13
								1 9				

MATRIX LAND CO. WELL #: 6 RRCID -> 143537 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 5720 - 7646												
09		2460 X	143	-0-	-2317	-0-		17 1	126 2	Y	-0-	38
10		496 N	129	-0-	-367	-0-		12 1	117 2	Y	-0-	38
11		150 N	48	-0-	-102	-0-		4 1	44 2	Y	-0-	38
12		155 N	14	-0-	-141	-0-		1 1	12 2	Y	1	39
								1 9				
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-	39
*02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-				Y	-0-	39

CERRITO WELL #: 1 RRCID -> 252002 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5824 - 5834												
09		2365 X	2365	-0-	-0-	-0-		123 1	2242 2	N	-0-	54
10		2405 X	2405	-0-	-0-	-0-		177 1	2228 2	N	-0-	54
11		2370 X	2113	-0-	-257	-0-		64 1	2049 2	N	-0-	54
12		2449 X	1744	-0-	-705	-0-		112 1	1632 2	N	-0-	48
01		2449 X	1805	-0-	-644	-0-		16 1	1789 2	N	-0-	48
*02		2291 X	1857	-0-	-434	-0-		32 1	1825 2	N	-0-	48

CERRITO WELL #: 2T RRCID -> 253344 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5606 - 5840												
09		11192 X	11192	-0-	-0-	-0-		582 1	10610 2	N	-0-	96
10		18724 X	8213	-0-	-10511	-0-		607 1	7606 2	N	-0-	96
11		18120 X	5301	-0-	-12819	-0-		159 1	5142 2	N	-0-	96
12		17546 X	4217	-0-	-13329	-0-		279 1	3938 2	N	-0-	47
01		11563 X	6546	-0-	-5017	-0-		61 1	6485 2	N	-0-	47
*02		10817 X	3393	-0-	-7424	-0-		58 1	3335 2	N	-0-	47

CERRITO WELL #: 3 RRCID -> 253496 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 5602 - 7562												
09		5571 X	5571	-0-	-0-	-0-		290 1	5280 2	N	1	126
								1 9				
10		6119 X	6119	-0-	-0-	-0-		452 1	5667 2	N	-0-	126
11		5151 X	5151	-0-	-0-	-0-		155 1	4996 2	N	-0-	126
12		4730 X	4730	-0-	-0-	-0-		282 1	4448 2	N	-0-	110
01		4039 X	4039	-0-	-0-	-0-		38 1	4001 2	N	-0-	110
*02		3870 X	3870	-0-	-0-	-0-		66 1	3804 2	N	-0-	110

MATRIX LAND CO. WELL #: 12H RRCID -> 256386 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 6520 - 11288												
09		24840 X	18284	-0-	-6556	-0-		772 1	17512 2	Y	-0-	118
10		22976 X	22976	-0-	-0-	-0-		22976 2		Y	-0-	118
11		21000 X	20088	-0-	-912	-0-		1441 1	18638 2	Y	8	110
								9 9				
12		21700 X	18536	-0-	-3164	-0-		525 1	17926 2	Y	77	147
								85 9				
01		22630 X	16243	-0-	-6387	-0-		131 1	16112 2	Y	-0-	147
*02		21170 X	17323	-0-	-3847	-0-		199 1	17124 2	Y	-0-	147

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231												
CERRITO B WELL #: 8H RRCID -> 258119 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6442 - 9882												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	10440 X	5699	-0-	-4741	-0-	264	1	5435	2	N	-0-	88
10	11206 X	11206	-0-	-0-	-0-	944	1	10262	2	N	-0-	88
11	9390 X	7774	-0-	-1616	-0-	616	1	7158	2	N	-0-	88
12	8542 X	8542	-0-	-0-	-0-	685	1	7857	2	N	-0-	88
01	9703 X	3699	-0-	-6004	-0-	305	1	3394	2	N	-0-	88
*02	9077 X	1263	-0-	-7814	-0-	165	1	1098	2	N	-0-	88

CERRITO WELL #: 5H RRCID -> 258120 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 6090 - 10283												
09	25752 X	25752	-0-	-0-	-0-	25713	2	39	9	Y	35	97
10	34999 X	22890	-0-	-12109	-0-	22855	2	35	9	Y	32	70
11	33870 X	20236	-0-	-13634	-0-	524	1	19676	2	Y	33	103
						36	9					
12	34999 X	19174	-0-	-15825	-0-	745	1	18410	2	Y	17	120
						19	9					
01	32767 X	17133	-0-	-15634	-0-	158	1	16949	2	Y	24	144
						26	9					
02	24882 X	18922	-0-	-5960	-0-	323	1	18599	2	Y	-0-	144

CERRITO B STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258367 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6395 - 11655												
09	12420 X	3334	-0-	-9086	-0-	154	1	3180	2	N	-0-	60
10	12648 X	12491	-0-	-157	-0-	1052	1	11436	2	N	3	63
						3	9					
11	11520 X	9423	-0-	-2097	-0-	744	1	8644	2	N	32	95
						35	9					
12	10793 X	10793	-0-	-0-	-0-	864	1	9907	2	N	20	115
						22	9					
01	12493 X	5587	-0-	-6906	-0-	457	1	5095	2	N	32	147
						35	9					
*02	11687 X	6494	-0-	-5193	-0-	850	1	5641	2	N	3	150
						3	9					

CERRITO STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259473 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 8045 - 11195												
09	13530 X	11046	-0-	-2484	-0-	11035	2	11	9	N	10	129
10	12679 X	11393	-0-	-1286	-0-	419	1	10950	2	N	22	38
						24	9				112 1	1 8
11	12270 X	10639	-0-	-1631	-0-	320	1	10300	2	N	17	55
						19	9					
12	12679 X	10612	-0-	-2067	-0-	649	1	9946	2	N	15	70
						17	9					
01	12090 X	10658	-0-	-1432	-0-	99	1	10533	2	N	24	94
						26	9					
*02	11063 X	11063	-0-	-0-	-0-	187	1	10771	2	N	95	189
						105	9					

CERRITO WELL #: 4 RRCID -> 260481 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7463 - 7604												
09	6270 X	5205	-0-	-1065	-0-	271	1	4926	2	Y	7	40
						8	9					
10	7161 X	5043	-0-	-2118	-0-	372	1	4662	2	Y	8	36
						9	9				12 1	
11	6930 X	4299	-0-	-2631	-0-	130	1	4161	2	Y	7	43
						8	9					
12	7161 X	4048	-0-	-3113	-0-	239	1	3784	2	Y	23	45
						25	9				21 1	
01	6324 X	4566	-0-	-1758	-0-	43	1	4515	2	Y	7	52
						8	9					
02	5046 X	3798	-0-	-1248	-0-	65	1	3733	2	Y	-0-	52

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231		WELL #: 10		RRCID -> 260667		COMPL. DATE 05/07/2011		TOTAL DEPTH 9677 PERF. 5760 - 8848				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	930 N	760	-0-	-170	-0-	39	1	721	2	Y	-0-	38
10	1023 X	655	-0-	-368	-0-	48	1	607	2	Y	-0-	38
11	930 X	509	-0-	-421	-0-	16	1	493	2	Y	-0-	38
12	806 X	507	-0-	-299	-0-	32	1	473	2	Y	2	7
01	806 X	759	-0-	-47	-0-	2	9	7	1	Y	2	9
*02	725 X	653	-0-	-72	-0-	11	1	639	2	Y	3	12
						3	9					
CERRITO A STATE UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 261875		COMPL. DATE 02/14/2011		TOTAL DEPTH 5921 PERF. 10440 - 12760				
09	14970 X	12686	-0-	-2284	-0-	658	1	12007	2	N	19	111
10	14198 X	12122	-0-	-2076	-0-	895	1	11224	2	N	3	113
11	13350 X	5838	-0-	-7512	-0-	175	1	5663	2	N	-0-	113
12	13795 X	8374	-0-	-5421	-0-	343	1	8031	2	N	-0-	74
01	13795 X	10529	-0-	-3266	-0-	98	1	10422	2	N	8	82
*02	12267 X	9976	-0-	-2291	-0-	170	1	9806	2	N	-0-	82
						21	9					
						3	9					
						3	9					
						9	9					
						9	9					
CERRITO		WELL #: 13H		RRCID -> 261879		COMPL. DATE 05/03/2011		TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6187 - 11036				
09	25110 X	22366	-0-	-2744	-0-	352	1	22006	2	N	7	47
10	25792 X	22503	-0-	-3289	-0-	199	1	22281	2	N	21	67
11	24270 X	22012	-0-	-2258	-0-	200	1	21792	2	N	18	85
12	25079 X	23162	-0-	-1917	-0-	296	1	22842	2	N	22	18
01	24087 X	22828	-0-	-1259	-0-	309	1	22515	2	N	4	22
*02	21634 X	21055	-0-	-579	-0-	255	1	20781	2	N	17	39
						23	9					
						20	9					
						24	9					
						4	9					
						19	9					
CERRITO B		WELL #: 14H		RRCID -> 263081		COMPL. DATE 08/17/2011		TOTAL DEPTH 6086 PERF. 6460 - 11787				
09	16500 X	11279	-0-	-5221	-0-	11275	2	4	9	N	4	144
10	17050 X	7522	-0-	-9528	-0-	7519	2	3	9	N	3	147
11	15330 X	15150	-0-	-180	-0-	15131	2	19	9	N	17	164
12	15841 X	13857	-0-	-1984	-0-	204	1	13653	2	N	-0-	74
01	15841 X	12355	-0-	-3486	-0-	12352	2	3	9	N	3	77
*02	14645 X	12900	-0-	-1745	-0-	12900	2			N	-0-	77
						19	9					
CERRITO B		WELL #: 15H		RRCID -> 263219		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 6302 PERF. 7006 - 12585				
09	18810 X	16236	-0-	-2574	-0-	16221	2	15	9	N	14	144
10	19437 X	15014	-0-	-4423	-0-	15011	2	3	9	N	3	147
11	16710 X	12827	-0-	-3883	-0-	12825	2	2	9	N	2	149
12	17267 X	17250	-0-	-17	-0-	253	1	16997	2	N	-0-	149
01	17267 X	12962	-0-	-4305	-0-	12962	2			N	-0-	149
*02	15689 X	13434	-0-	-2255	-0-	13434	2			N	-0-	149

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231													
CERRITO WELL #: 12H RRCID -> 263607 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6147 - 10511													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09	17010 X	15604	-0-	-1406	-0-	245	1	15337	2	N	20		48
						22	9						
10	17298 X	15339	-0-	-1959	-0-	135	1	15180	2	N	22		70
						24	9						
11	16560 X	14736	-0-	-1824	-0-	134	1	14574	2	N	25		95
						28	9						
12	16802 X	15251	-0-	-1551	-0-	194	1	15038	2	N	17	94 1	18
						19	9						
01	16492 X	15029	-0-	-1463	-0-	203	1	14789	2	N	34		52
						37	9						
*02	15080 X	13813	-0-	-1267	-0-	166	1	13627	2	N	18		70
						20	9						

CERRITO WELL #: 16H RRCID -> 264573 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8442 - 12752													
09	8070 X	7868	-0-	-202	-0-	406	1	7403	2	N	54		160
						59	9						
10	8370 X	7802	-0-	-568	-0-	577	1	7225	2	N	-0-		160
						231	1	7450	2	N	13		173
						14	9						
12	8370 X	7054	-0-	-1316	-0-	436	1	6574	2	N	40	181 1	32
						44	9						
01	8153 X	7214	-0-	-939	-0-	66	1	7091	2	N	52		84
						57	9						
*02	7598 X	6484	-0-	-1114	-0-	111	1	6342	2	N	28		112
						31	9						

BOB PECK - STATE WELL #: 2H RRCID -> 265942 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8750 - 12647													
09	12270 X	9589	-0-	-2681	-0-	9582	2	7 9	N	6	161 1		45
						10212	2	2 9	N	2	2 8		45
10	12183 X	10214	-0-	-1969	-0-	10333	2		N	-0-			45
						10469	2		N	-0-			45
11	11790 X	10333	-0-	-1457	-0-	10469	2		N	-0-			45
						10561	2	28 9	N	25			70
12	12183 X	10469	-0-	-1714	-0-	9741	2	36 9	N	33			103
01	11470 X	10589	-0-	-881	-0-								
*02	9976 X	9777	-0-	-199	-0-								

MATRIX CERRITO UNIT B WELL #: 18H RRCID -> 266405 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 6025 - 10035													
09	9750 X	7482	-0-	-2268	-0-	71	1	7400	2	N	10	57 1	58
						11	9						
10	9486 X	7090	-0-	-2396	-0-	7075	2	15 9	N	14			72
						32	1	6851	2	N	8		80
						9	9						
12	9393 X	6923	-0-	-2470	-0-	6899	2	24 9	N	22	44 1		58
						6	1	6637	2	N	15		73
01	8525 X	6660	-0-	-1865	-0-	17	9						
						20	1	6093	2	N	16		89
						18	9						

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231		CERRITO-SANCHEZ STATE UNIT		WELL #:	19H	RRCID ->	266407	COMPL. DATE	03/15/2012	TOTAL DEPTH	5961	PERF.	6207 - 12022
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
09	28920 X	25997	-0-	-2923	-0-	323	1	25660	2	N	13		110
						14	9						
10	29884 X	25557	-0-	-4327	-0-	25557	2			N	-0-		110
11	27630 X	24775	-0-	-2855	-0-	4	1	24771	2	N	-0-		110
12	28551 X	25313	-0-	-3238	-0-	58	1	25201	2	N	49	125 1	34
						54	9						
01	27807 X	25071	-0-	-2736	-0-	25071	2			N	-0-		34
*02	25143 X	22712	-0-	-2431	-0-	22712	2			N	-0-		34

MATRIX CERRITO UNIT A		WELL #:		17H	RRCID ->	266711	COMPL. DATE	12/03/2011	TOTAL DEPTH	5839	PERF.	6112 - 10093	
09	10890 X	10754	-0-	-136	-0-	102	1	10635	2	N	15		75
						17	9						
10	11160 X	10917	-0-	-243	-0-	10889	2	28	9	N	25		100
11	10568 X	10568	-0-	-0-	-0-	49	1	10498	2	N	19		119
						21	9						
12	11098 X	9656	-0-	-1442	-0-	9639	2	17	9	N	15	80 1	54
01	11098 X	9859	-0-	-1239	-0-	8	1	9818	2	N	30		84
						33	9						
*02	10382 X	9349	-0-	-1033	-0-	31	1	9290	2	N	25		109
						28	9						

MATRIX CERRITO UNIT C		WELL #:		21H	RRCID ->	266712	COMPL. DATE	12/02/2011	TOTAL DEPTH	5909	PERF.	8687 - 13228	
09	9120 X	7988	-0-	-1132	-0-	76	1	7898	2	N	13	85 1	62
						14	9						
10	8556 X	8099	-0-	-457	-0-	8087	2	12	9	N	11		73
11	8280 X	7670	-0-	-610	-0-	35	1	7622	2	N	12		85
						13	9						
12	8246 X	7537	-0-	-709	-0-	7537	2			N	-0-		85
01	8246 X	7010	-0-	-1236	-0-	6	1	6980	2	N	22		107
						24	9						
*02	7714 X	6311	-0-	-1403	-0-	21	1	6273	2	N	15		122
						17	9						

CERRITO-SANCHEZ B STATE UNIT		WELL #:		20H	RRCID ->	267790	COMPL. DATE	03/29/2012	TOTAL DEPTH	5796	PERF.	6107 - 12683	
09	40920 X	31606	-0-	-9314	-0-	392	1	31194	2	N	18	113 1	94
						20	9						
10	35681 X	31438	-0-	-4243	-0-	31414	2	24	9	N	22	1 8	115
11	34530 X	29913	-0-	-4617	-0-	5	1	29900	2	N	7		122
						8	9						
12	35681 X	30311	-0-	-5370	-0-	69	1	30234	2	N	7	49 1	80
						8	9						
01	34534 X	29420	-0-	-5114	-0-	29405	2	15	9	N	14		94
*02	30566 X	26794	-0-	-3772	-0-	26765	2	29	9	N	26		120

GILPIN		WELL #:		1H	RRCID ->	267989	COMPL. DATE	06/21/2012	TOTAL DEPTH	6051	PERF.	6321 - 10607	
09	7633 X	7633	-0-	-0-	-0-	487	1	7123	2	N	21		87
						23	9						
10	8081 X	8081	-0-	-0-	-0-	952	1	7101	2	N	25		112
						28	9						
11	8790 X	7714	-0-	-1076	-0-	426	1	7269	2	N	17		129
						19	9						
12	9083 X	7479	-0-	-1604	-0-	376	1	7079	2	N	22	82 1	69
						24	9						
01	9083 X	6655	-0-	-2428	-0-	519	1	6091	2	N	41		110
						45	9						
*02	7569 X	6726	-0-	-843	-0-	472	1	6225	2	N	26		136
						29	9						

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		17364		254231								
A.E. PUIG - STATE GAS UNIT 1		WELL #:		6H	RRCID ->	268912	COMPL. DATE	08/15/2014	TOTAL DEPTH	8237	PERF.	8660 - 12720
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		23130 X	17162	-0-	-5968	-0-	17162 2	N	-0-			61
10		20770 X	17664	-0-	-3106	-0-	17618 2	N	42	60 1		43
11		19800 X	14645	-0-	-5155	-0-	14645 2	N	-0-			43
12		20460 X	12972	-0-	-7488	-0-	12972 2	N	-0-			43
01		19096 X	15773	-0-	-3323	-0-	15773 2	N	-0-			43
02		16588 X	14808	-0-	-1780	-0-	14659 2	N	135			178

L.F. PUIG SR. GAS UNIT 2		WELL #:		9H	RRCID ->	269586	COMPL. DATE	08/14/2014	TOTAL DEPTH	5362	PERF.	5720 - 10703
09		25410 X	21692	-0-	-3718	-0-	1026 1	N	1			91
							1 9					
10		25792 X	19916	-0-	-5876	-0-	851 1	N	-0-			91
11		24960 X	18810	-0-	-6150	-0-	68 1	N	2			93
							2 9					
12		25792 X	20972	-0-	-4820	-0-	958 1	N	21			114
							23 9					
01		24025 X	22066	-0-	-1959	-0-	964 1	N	-0-			114
*02		21771 X	21771	-0-	-0-	-0-	402 1	N	15			129
							17 9					

MANN TRUST - STATE GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	270196	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	8435	PERF.	8960 - 12757
09		10950 X	8534	-0-	-2416	-0-	744 1	N	26	33 1		122
							29 9					
10		9517 X	8481	-0-	-1036	-0-	713 1	N	-0-			122
11		9210 X	7953	-0-	-1257	-0-	655 1	N	14			136
							15 9					
12		9517 X	7968	-0-	-1549	-0-	619 1	N	14			150
							15 9					
01		8804 X	7733	-0-	-1071	-0-	660 1	N	36			186
							40 9					
02		8236 X	7038	-0-	-1198	-0-	480 1	N	12			197
							13 9					

LA CRUZ TRES LAND, LTD. - STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	270815	COMPL. DATE	08/13/2014	TOTAL DEPTH	5294	PERF.	5694 - 9455
09		30809 X	30809	-0-	-0-	-0-	2797 1	N	-0-			102
10		31240 X	31240	-0-	-0-	-0-	3023 1	N	1	1 8		102
							1 9					
11		30180 X	26552	-0-	-3628	-0-	3494 1	N	3			105
							3 9					
12		31837 X	30275	-0-	-1562	-0-	3237 1	N	8			113
							9 9					
01		31837 X	24863	-0-	-6974	-0-	2884 1	N	21			134
							23 9					
02		29783 X	21007	-0-	-8776	-0-	2200 1	N	21			155
							23 9					

GILPIN		WELL #:		2H	RRCID ->	271224	COMPL. DATE	10/04/2013	TOTAL DEPTH	5993	PERF.	6272 - 14160
09		22620 X	22538	-0-	-82	-0-	1434 1	N	125	173 1		229
							138 9					
10		23821 X	23821	-0-	-0-	-0-	2799 1	N	122	180 1	1 8	170
							134 9					
11		22650 X	22509	-0-	-141	-0-	1238 1	N	129			299
							142 9					
12		23405 X	22018	-0-	-1387	-0-	1105 1	N	111	236 1		174
							122 9					
*01		23405 X	19597	-0-	-3808	-0-	1527 1	N	126	185 1		115
							139 9					
02		21895 X	19430	-0-	-2465	-0-	1360 1	N	120			234
							132 9					

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231													
GILPIN WELL #: 3H RRCID -> 272527 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6275 - 14205													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	22890 X	22017	-0-	-873	-0-	1399	1	20447	2	N	155	195 1	256
10	23335 X	23335	-0-	-0-	-0-	2735	1	20420	2	N	164	195 1 1 8	224
11	21665 X	21665	-0-	-0-	-0-	1189	1	20299	2	N	161	192 1	193
12	22258 X	21299	-0-	-959	-0-	1067	1	20076	2	N	142	242 1	93
01	22258 X	19178	-0-	-3080	-0-	1491	1	17510	2	N	161		254
02	20822 X	18916	-0-	-1906	-0-	1326	1	17494	2	N	87	189 1	153

GARNER-SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 274928 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6310 - 9258													
09	26040 X	18783	-0-	-7257	-0-	1522	1	17183	2	N	71	128 1	57
10	22320 X	17669	-0-	-4651	-0-	1129	1	16474	2	N	60	1 8	116
11	21600 X	15900	-0-	-5700	-0-	1187	1	14701	2	N	11	83 1	44
12	21266 X	15692	-0-	-5574	-0-	811	1	14822	2	N	54		98
01	20181 X	15168	-0-	-5013	-0-	762	1	14382	2	N	22		120
02	18154 X	14552	-0-	-3602	-0-	971	1	13414	2	N	152	200 1	72

VELA STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274969 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 6175 - 11651													
09	23790 X	15340	-0-	-8450	-0-	1421	1	13550	2	N	335	432 1	138
10	18693 X	14647	-0-	-4046	-0-	1183	1	13159	2	N	277	195 1	220
11	18090 X	13624	-0-	-4466	-0-	1193	1	12138	2	N	266	199 1	287
12	17515 X	10309	-0-	-7206	-0-	532	1	9540	2	N	215	442 1	60
01	16895 X	10886	-0-	-6009	-0-	1028	1	9669	2	N	172	123 1	109
02	14819 X	NO RPT	-0-	-14819	-0-	189	1			N	NO RPT		109

GEORGE NEEL WELL #: 2H RRCID -> 275313 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5693 - 9890													
09	40560 X	28388	-0-	-12172	-0-	28388	2			N	-0-		28
10	33263 X	27757	-0-	-5506	-0-	27755	2	2	9	N	2	2 8	28
11	32190 X	24872	-0-	-7318	-0-	24685	2	187	9	N	170		198
12	33263 X	23871	-0-	-9392	-0-	593	1	23274	2	N	4	187 1	15
01	31217 X	22679	-0-	-8538	-0-	22599	2	80	9	N	73		88
02	27434 X	20278	-0-	-7156	-0-	20243	2	35	9	N	32		120

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
CERRITO-MATRIX UNIT B WELL #: 23H RRCID -> 275434 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5550 - 13349														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	72480 X	51294	-0-	-21186	-0-	219	1	51028	2	N	43			130
						47	9							
10	60915 X	50098	-0-	-10817	-0-	229	1	49815	2	N	49	103	1 8	75
						54	9							
11	58950 X	46456	-0-	-12494	-0-	167	1	46245	2	N	40			115
						44	9							
12	60915 X	46357	-0-	-14558	-0-	141	1	46169	2	N	43	123	1	35
						47	9							
01	56482 X	44026	-0-	-12456	-0-	60	1	43914	2	N	47			82
						52	9							
02	49590 X	38996	-0-	-10594	-0-	357	1	38595	2	N	40			122
						44	9							

CERRITO-MATRIX UNIT C WELL #: 24H RRCID -> 275436 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 6266 - 13699														
09	74940 X	55226	-0-	-19714	-0-	236	1	54956	2	N	31	58	1	58
						34	9							
10	72013 X	53297	-0-	-18716	-0-	244	1	53013	2	N	36	51	1 8	42
						40	9							
11	62700 X	49528	-0-	-13172	-0-	178	1	49350	2	N	-0-			42
						148	1	48576	2	N	-0-			42
12	64790 X	48724	-0-	-16066	-0-	148	1	48576	2	N	-0-			42
						62	1	46294	2	N	-0-			42
01	60667 X	46356	-0-	-14311	-0-	62	1	46294	2	N	-0-			42
						380	1	41129	2	N	3			45
02	53389 X	41512	-0-	-11877	-0-	380	1	41129	2	N	3			45
						3	9							

CERRITO-MATRIX UNIT A WELL #: 22H RRCID -> 275507 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6422 - 13762														
09	92250 X	55411	-0-	-36839	-0-	236	1	55107	2	N	62	139	1	60
						68	9							
10	58838 X	55077	-0-	-3761	-0-	252	1	54771	2	N	49	1	8	108
						54	9							
11	56940 X	51531	-0-	-5409	-0-	186	1	51304	2	N	37			145
						41	9							
12	58838 X	51943	-0-	-6895	-0-	158	1	51708	2	N	70	174	1	41
						77	9							
01	58838 X	49938	-0-	-8900	-0-	68	1	49816	2	N	49			90
						54	9							
02	53563 X	43953	-0-	-9610	-0-	402	1	43501	2	N	45			135
						50	9							

CERRITO STATE WELL #: 29H RRCID -> 275529 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6229 - 12128														
09	19491 X	19491	-0-	-0-	-0-	33	1	19438	2	Y	18			25
						20	9							
10	20057 X	10760	-0-	-9297	-0-	134	1	10623	2	Y	3			28
						3	9							
11	21000 X	17971	-0-	-3029	-0-	541	1	17430	2	Y	-0-			28
						1010	1	15187	2	Y	11	32	1	7
						12	9							
01	21700 X	18515	-0-	-3185	-0-	171	1	18342	2	Y	2			9
						2	9							
02	18850 X	17281	-0-	-1569	-0-	295	1	16983	2	Y	3			13
						3	9							

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
MATRIX LAND CO. WELL #: 30H RRCID -> 277765 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 6155 - 11942														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09		161250 X	16045	-0-	-145205	-0-	678	1	15363	2	Y	4		106
							4	9						
10		20274 X	20221	-0-	-53	-0-	20215	2	6	9	Y	5		111
11		19620 X	17227	-0-	-2393	-0-	1236	1	15982	2	Y	8		119
							9	9						
12		19964 X	16879	-0-	-3085	-0-	478	1	16345	2	Y	51	51 1	119
							56	9						
01		20212 X	15668	-0-	-4544	-0-	127	1	15541	2	Y	-0-		119
02		18908 X	15415	-0-	-3493	-0-	177	1	15238	2	Y	-0-		119

CERRITO WELL #: 25H RRCID -> 277903 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 6486 - 13565														
09		576974 X	146883	-0-	-430091	-0-	282	1	146440	2	N	146	188 1	107
							161	9						
10		217775 X	138631	-0-	-79144	-0-	2133	1	136347	2	N	137	163 1 2 8	79
							151	9						
11		210750 X	121806	-0-	-88944	-0-	3250	1	118465	2	N	83		162
							91	9						
12		217775 X	114610	-0-	-103165	-0-	3626	1	110898	2	N	78	133 1	107
							86	9						
01		217775 X	81903	-0-	-135872	-0-	3189	1	78576	2	N	125		232
							138	9						
02		141984 X	95730	-0-	-46254	-0-	5583	1	90125	2	N	20		252
							22	9						

LA CRUZ TRES LAND, LTD - STATE WELL #: 6H RRCID -> 278020 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 5199 PERF. N/A														
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CERRITO WELL #: 26H RRCID -> 278068 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 6130 - 13147														
09		575789 X	152663	-0-	-423126	-0-	293	1	152126	2	N	222	135 1	169
							244	9						
10		232438 X	139032	-0-	-93406	-0-	2138	1	136668	2	N	205	223 1 2 8	149
							226	9						
11		224940 X	120615	-0-	-104325	-0-	3217	1	117252	2	N	133	125 1	157
							146	9						
12		232438 X	112411	-0-	-120027	-0-	3556	1	108745	2	N	100	106 1	151
							110	9						
01		232438 X	78507	-0-	-153931	-0-	3056	1	75296	2	N	141		292
							155	9						
02		147581 X	92042	-0-	-55539	-0-	5363	1	86571	2	N	98	186 1	204
							108	9						

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
CERRITO WELL #: 27H RRCID -> 278069 COMPL. DATE 06/13/2015 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 6381 - 13410														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		562653 X	153052	-0-	-409601	-0-	294	1	152536	2	N	202	183 1	119
							222	9						
10		203267 X	139775	-0-	-63492	-0-	2151	1	137490	2	N	122	193 1 2 8	46
							134	9						
11		196710 X	121048	-0-	-75662	-0-	3229	1	117678	2	N	128	58 1	116
							141	9						
12		203267 X	112262	-0-	-91005	-0-	3551	1	108613	2	N	89	59 1	146
							98	9						
01		203267 X	93407	-0-	-109860	-0-	3639	1	89652	2	N	105		251
							116	9						
*02		147958 X	85444	-0-	-62514	-0-	4979	1	80368	2	N	88	176 1	163
							97	9						

ESCONDIDO RESOURCES II, LLC 254236														
AUGUSTA-KENTON WELL #: 2 RRCID -> 247848 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8585 - 8619														
09		930 N	880	-0-	-50	-0-	95	1	785	2	Y	-0-		10
10		930 N	917	-0-	-13	-0-	109	1	808	2	Y	-0-		10
11		900 N	866	-0-	-34	-0-	110	1	756	2	Y	-0-		10
12		899 N	884	-0-	-15	-0-	72	1	812	2	Y	-0-	6 1	4
01		930 N	882	-0-	-48	-0-	117	1	765	2	Y	-0-		4
02		841 N	514	-0-	-327	-0-	70	1	442	2	Y	2		6
							2	9						

AUGUSTA-KENTON WELL #: 1 RRCID -> 248719 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8226 - 8642														
09		3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	355	1	2925	2	N	1		42
							1	9						
10		4309 X	3724	-0-	-585	-0-	445	1	3277	2	N	2		44
							2	9						
11		3900 X	3619	-0-	-281	-0-	458	1	3161	2	N	-0-		44
12		4030 X	2110	-0-	-1920	-0-	172	1	1938	2	N	-0-	11 1	33
01		4030 X	3080	-0-	-950	-0-	407	1	2673	2	N	-0-		33
*02		3509 X	3058	-0-	-451	-0-	417	1	2631	2	N	9		42
							10	9						

AUGUSTA-KENTON WELL #: 3 RRCID -> 248936 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8635 - 8669														
09		991 N	991	-0-	-0-	-0-	107	1	884	2	Y	-0-		23
10		1054 N	956	-0-	-98	-0-	115	1	841	2	Y	-0-		23
11		1020 N	971	-0-	-49	-0-	123	1	848	2	Y	-0-		23
12		1023 N	989	-0-	-34	-0-	80	1	909	2	Y	-0-	14 1	9
01		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	132	1	868	2	Y	-0-		9
*02		928 N	894	-0-	-34	-0-	122	1	769	2	Y	3		12
							3	9						

AUGUSTA-KENTON WELL #: 5H RRCID -> 260331 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6830 - 11814														
09		9900 X	8458	-0-	-1442	-0-	916	1	7542	2	N	-0-	180 1	25
10		9765 X	7202	-0-	-2563	-0-	862	1	6340	2	N	-0-		25
11		9450 X	6804	-0-	-2646	-0-	862	1	5942	2	N	-0-		25
12		9455 X	6503	-0-	-2952	-0-	522	1	5891	2	N	82	65 1	42
							90	9						
01		9455 X	4534	-0-	-4921	-0-	595	1	3900	2	N	35		77
							39	9						
*02		8178 X	4556	-0-	-3622	-0-	624	1	3932	2	N	-0-		77

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC		//CONT.//		254236											
CALLAGHAN A		WELL #:		1	RRCID ->	268922	COMPL. DATE	04/06/2012	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	6669 - 6709			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

AUGUSTA-KENTON		WELL #:		6H	RRCID ->	269499	COMPL. DATE	02/16/2012	TOTAL DEPTH	6413	PERF.	6884 - 12275
09	14280 X	12325	-0-	-1955	-0-	1335	1	10990	2	N	-0-	33
10	14260 X	12048	-0-	-2212	-0-	1441	1	10607	2	N	-0-	33
11	13800 X	12220	-0-	-1580	-0-	1548	1	10672	2	N	-0-	33
12	14260 X	11687	-0-	-2573	-0-	951	1	10736	2	N	-0-	33
01	13516 X	11616	-0-	-1900	-0-	1536	1	10080	2	N	-0-	33
*02	11919 X	10250	-0-	-1669	-0-	1403	1	8838	2	N	8	41
						9	9					

AUGUSTA-KENTON		WELL #:		7H	RRCID ->	269500	COMPL. DATE	08/05/2012	TOTAL DEPTH	6477	PERF.	6703 - 11763
09	13680 X	11791	-0-	-1889	-0-	1277	1	10514	2	N	-0-	37
10	12834 X	11232	-0-	-1602	-0-	1344	1	9888	2	N	-0-	37
11	12420 X	11238	-0-	-1182	-0-	1424	1	9814	2	N	-0-	37
12	12400 X	10989	-0-	-1411	-0-	894	1	10095	2	N	-0-	37
01	12400 X	11791	-0-	-609	-0-	1559	1	10232	2	N	-0-	37
*02	11397 X	10893	-0-	-504	-0-	1493	1	9400	2	N	-0-	37

AUGUSTA-KENTON		WELL #:		8H	RRCID ->	269947	COMPL. DATE	08/05/2012	TOTAL DEPTH	6436	PERF.	6672 - 12014
09	16290 X	13043	-0-	-3247	-0-	1413	1	11630	2	N	-0-	23
10	15531 X	12382	-0-	-3149	-0-	1481	1	10901	2	N	-0-	23
11	15030 X	12683	-0-	-2347	-0-	1606	1	11071	2	N	5	28
						6	9					
12	15128 X	11977	-0-	-3151	-0-	975	1	11002	2	N	-0-	28
01	14539 X	12059	-0-	-2480	-0-	1594	1	10461	2	N	4	32
						4	9					
*02	12615 X	11112	-0-	-1503	-0-	1520	1	9579	2	N	12	44
						13	9					

VELA-GILPIN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276067	COMPL. DATE	08/07/2014	TOTAL DEPTH	6087	PERF.	6614 - 14464
09	42720 X	26815	-0-	-15905	-0-	2514	1	23965	2	N	305	291 1 287
						336	9					
10	34379 X	25148	-0-	-9231	-0-	2053	1	22836	2	N	235	393 1 2 8 127
						259	9					
11	33150 X	23029	-0-	-10121	-0-	2036	1	20708	2	N	259	198 1 188
						285	9					
12	28985 X	15694	-0-	-13291	-0-	817	1	14649	2	N	207	268 1 127
						228	9					
01	28396 X	17885	-0-	-10511	-0-	1671	1	15710	2	N	458	442 1 143
						504	9					
*02	25926 X	16263	-0-	-9663	-0-	1474	1	14446	2	N	312	277 1 178
						343	9					

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517														
STATE OF TEXAS HILL RANCH G.U. WELL #: 1 RRCID -> 251981 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6800 - 8488														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	7860 X	7126	-0-	-734	-0-	1206	1	5917	2	N	3			70
						3	9							
10	7103 X	7103	-0-	-0-	-0-	1161	1	5940	2	N	2			72
						2	9							
11	7980 X	6792	-0-	-1188	-0-	1391	1	5399	2	N	2			74
						2	9							
12	8246 X	6631	-0-	-1615	-0-	1621	1	4995	2	N	14	11	8	77
						15	9							
01	7409 X	6841	-0-	-568	-0-	1322	1	5513	2	N	5			82
						6	9							
02	6902 X	6433	-0-	-469	-0-	1435	1	4998	2	N	-0-			82
HACHAR WELL #: 1H RRCID -> 261666 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6990 - 10632														
*09	1680 X	975	-0-	-705	-0-	9	1	966	2	N	-0-			35
*10	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	8	1	1141	2	N	-0-			35
*11	1590 X	1433	-0-	-157	-0-	10	1	1423	2	N	-0-			35
12	1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	16	1	1954	2	N	-0-			17
01	1643 X	1393	-0-	-250	-0-	12	1	1381	2	N	-0-			17
*02	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	17	1	1584	2	N	-0-			35
BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 266989 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6871 - 11859														
09	14490 X	4615	-0-	-9875	-0-	1	1	4614	2	N	-0-	107	1	35
10	8383 X	8383	-0-	-0-	-0-	48	1	8327	2	N	7			42
						8	9							
11	18970 X	18970	-0-	-0-	-0-	510	1	18414	2	N	42			84
						46	9							
12	15205 X	15205	-0-	-0-	-0-	545	1	14627	2	N	30	18	8	96
						33	9							
01	21105 X	21105	-0-	-0-	-0-	158	1	20919	2	N	25			121
						28	9							
02	17632 X	14944	-0-	-2688	-0-	142	1	14796	2	N	5			126
						6	9							
REUTHINGER WELL #: 3H RRCID -> 266992 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 9169 - 12170														
09	21390 X	17653	-0-	-3737	-0-	2075	1	15578	2	N	-0-			-0-
10	20646 X	20347	-0-	-299	-0-	162	1	20185	2	N	-0-			-0-
11	19980 X	19778	-0-	-202	-0-	1017	1	18761	2	N	-0-			-0-
12	20646 X	19	-0-	-20627	-0-	19	2			N	-0-			-0-
01	21077 X	21077	-0-	-0-	-0-	158	1	20919	2	N	-0-			-0-
*02	24606 X	24606	-0-	-0-	-0-	439	1	24167	2	N	-0-			-0-
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 267615 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7140 - 10175														
09	9420 X	3482	-0-	-5938	-0-	79	1	3403	2	N	-0-			5
10	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	72	1	3922	2	N	9			14
						10	9							
11	8450 X	8450	-0-	-0-	-0-	319	1	8121	2	N	9			23
						10	9							
12	13287 X	13287	-0-	-0-	-0-	475	1	12749	2	N	57			80
						63	9							
01	10625 X	10625	-0-	-0-	-0-	252	1	10330	2	N	39			119
						43	9							
*02	10043 X	10043	-0-	-0-	-0-	95	1	9926	2	N	20	2	8	137
						22	9							

OWEN (OLMOS)														
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
BENAVIDES FAMILY MINERALS //CONT.// 486517														
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 4H RRCID -> 268692 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7343 - 11843														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	19650 X	13923	-0-	-5727	-0-	319	1	13572	2	N	29	175	1	22
10	13115 X	13115	-0-	-0-	-0-	237	1	12877	2	N	1			23
11	18720 X	17448	-0-	-1272	-0-	657	1	16741	2	N	45			68
12	20091 X	20091	-0-	-0-	-0-	719	1	19308	2	N	58	11	8	115
01	20350 X	20350	-0-	-0-	-0-	483	1	19817	2	N	45			160
*02	17942 X	17942	-0-	-0-	-0-	170	1	17730	2	N	38	176	1	22

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 268705 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7065 - 11972														
09	27510 X	8978	-0-	-18532	-0-	2	1	8956	2	N	18			50
10	16464 X	16464	-0-	-0-	-0-	20	9	16414	2	N	3			53
11	24600 X	20024	-0-	-4576	-0-	47	1	19357	2	N	44			97
12	25420 X	17896	-0-	-7524	-0-	619	1	17207	2	N	44	12	8	129
01	18737 X	18737	-0-	-0-	-0-	48	9	18258	2	N	31			160
02	19343 X	16085	-0-	-3258	-0-	445	1	15909	2	N	22			182

REUTHINGER WELL #: 4H RRCID -> 268717 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9100 - 13067														
09	24750 X	20335	-0-	-4415	-0-	2385	1	17950	2	N	-0-			-0-
10	24273 X	23071	-0-	-1202	-0-	185	1	22886	2	N	-0-			-0-
11	26444 X	26444	-0-	-0-	-0-	1360	1	25084	2	N	-0-			-0-
12	23529 X	23366	-0-	-163	-0-	167	1	23199	2	N	-0-			-0-
01	25948 X	25948	-0-	-0-	-0-	194	1	25754	2	N	-0-			-0-
*02	23691 X	23691	-0-	-0-	-0-	422	1	23269	2	N	-0-			-0-

REUTHINGER WELL #: 5H RRCID -> 268850 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 10142 PERF.10520 - 15230														
09	7290 X	5858	-0-	-1432	-0-	282	1	5576	2	N	-0-			-0-
10	7037 X	6064	-0-	-973	-0-	1669	1	4395	2	N	-0-			-0-
11	6780 X	5526	-0-	-1254	-0-	309	1	5217	2	N	-0-			-0-
12	6634 X	6064	-0-	-570	-0-	123	1	5941	2	N	-0-			-0-
01	6138 X	5343	-0-	-795	-0-	39	1	5304	2	N	-0-			-0-
02	5684 X	4733	-0-	-951	-0-	45	1	4688	2	N	-0-			-0-

RETAMA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269272 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 6403 - 12730														
09	750 X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			35
10	T. A.	393	-0-	393	393	393	2			N	-0-			35
11	T. A.	358	-0-	358	751	358	2			N	-0-			35
12	T. A.	211	-0-	211	962	211	2			N	-0-			35
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	962					N	-0-			35
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	962					N	-0-			35

OWEN (OLMOS)													CNTY: WEBB					
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC																		
//CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED																		
//CONT.// 486517																		
ELLEN C.																		
WELL #: 1H RRCID -> 270112													COMPL. DATE 08/27/2015		TOTAL DEPTH 8492		PERF. 8935 - 14500	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM		
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE		M	PROD	CODE	CODE	BALANCE			
09		40230 X	37374	-0-	-2856	-0-		3945	1	33429	2	N	-0-	72	1	27		
10		39990 X	19806	-0-	-20184	-0-		127	1	19679	2	N	-0-			27		
11		38460 X	35908	-0-	-2552	-0-		341	1	35567	2	N	-0-			27		
12		40291 X	40291	-0-	-0-	-0-		295	1	39982	2	N	13	13	8	27		
								14	9									
01		39009 X	39009	-0-	-0-	-0-		296	1	38713	2	N	-0-			27		
*02		37500 X	37500	-0-	-0-	-0-		378	1	37122	2	N	-0-			27		

G. B. MINERALS																		
WELL #: 2H RRCID -> 270150													COMPL. DATE 11/18/2012		TOTAL DEPTH 10075		PERF. 10519 - 15670	
09		11700 X	8966	-0-	-2734	-0-		97	1	8869	2	N	-0-			-0-		
10		12090 X	8825	-0-	-3265	-0-		155	1	8670	2	N	-0-			-0-		
11		9690 X	8440	-0-	-1250	-0-		127	1	8313	2	N	-0-			-0-		
12		9920 X	8505	-0-	-1415	-0-		58	1	8447	2	N	-0-			-0-		
01		9517 X	8409	-0-	-1108	-0-		60	1	8349	2	N	-0-			-0-		
02		8671 X	7250	-0-	-1421	-0-		67	1	7183	2	N	-0-			-0-		

ELLEN C.																		
WELL #: 2H RRCID -> 270549													COMPL. DATE 08/27/2014		TOTAL DEPTH 6713		PERF. 6600 - 12950	
09		23400 X	19372	-0-	-4028	-0-		4	1	19287	2	N	74	116	1	60		
								81	9									
10		21886 X	18370	-0-	-3516	-0-		4	1	18301	2	N	59			119		
								65	9									
11		21180 X	16481	-0-	-4699	-0-		167	1	16242	2	N	65	175	1	9		
								72	9									
12		21607 X	16362	-0-	-5245	-0-		124	1	16218	2	N	18	7	8	20		
								20	9									
01		20770 X	17177	-0-	-3593	-0-		135	1	16968	2	N	67			87		
								74	9									
02		18734 X	16437	-0-	-2297	-0-		173	1	16190	2	N	67	2	8	172		
								74	9									

RETAMA RANCH																		
WELL #: 2H RRCID -> 270828													COMPL. DATE 09/12/2015		TOTAL DEPTH 6357		PERF. 6530 - 12512	
09		23790 X	20109	-0-	-3681	-0-		4	1	20016	2	N	81			109		
								89	9									
10		21357 X	21357	-0-	-0-	-0-		4	1	21307	2	N	42			151		
								46	9									
11		21600 X	20187	-0-	-1413	-0-		1	1	20136	2	N	45	179	1	17		
								50	9									
12		22320 X	20392	-0-	-1928	-0-		9	1	20351	2	N	29	4	8	42		
								32	9									
01		22072 X	19522	-0-	-2550	-0-		5	1	19443	2	N	67			109		
								74	9									
02		19981 X	17507	-0-	-2474	-0-		29	1	17465	2	N	12			121		
								13	9									

NEEDMORE																		
WELL #: 2H RRCID -> 270831													COMPL. DATE 06/24/2015		TOTAL DEPTH 4865		PERF. 5430 - 10724	
09		28080 X	25960	-0-	-2120	-0-		991	1	24955	2	Y	13			29		
								14	9									
10		30752 X	25884	-0-	-4868	-0-		1796	1	24067	2	Y	19	32	1	16		
								21	9									
11		29760 X	21115	-0-	-8645	-0-		1856	1	19246	2	Y	12	17	1	11		
								13	9									
12		30752 X	22091	-0-	-8661	-0-		696	1	21344	2	Y	46	24	1	15		
								51	9					18	8			
01		28644 X	27814	-0-	-830	-0-		2409	1	25377	2	Y	25	24	1	16		
								28	9									
02		25085 X	21977	-0-	-3108	-0-		1797	1	20156	2	Y	22	22	1	16		
								24	9									

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 486517										
NEEDMORE		WELL #: 3H		RRCID -> 270875		COMPL. DATE 03/27/2015			TOTAL DEPTH 5257 PERF. 5440 - 11345			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	34590 X	26119	-0-	-8471	-0-	997	1	25108	2	Y	13	29
10	35309 X	26274	-0-	-9035	-0-	1822	1	24429	2	Y	21	34 1
11	34170 X	24815	-0-	-9355	-0-	3731	1	21061	2	Y	21	17 1
*12	33387 X	20751	-0-	-12636	-0-	1202	1	19530	2	Y	17	27 1
01	29109 X	25701	-0-	-3408	-0-	2263	1	23414	2	Y	22	18 1
02	25259 X	21498	-0-	-3761	-0-	1760	1	19714	2	Y	22	21 1

NEEDMORE		WELL #: 5H		RRCID -> 270885		COMPL. DATE 06/18/2015			TOTAL DEPTH 4822 PERF. 5745 - 10978			
09	44010 X	36110	-0-	-7900	-0-	1378	1	34697	2	Y	32	54
10	39773 X	35949	-0-	-3824	-0-	2493	1	33416	2	Y	36	59 1
11	38490 X	34036	-0-	-4454	-0-	5117	1	28882	2	Y	34	31 1
*12	39773 X	34298	-0-	-5475	-0-	3969	1	30294	2	Y	32	47 1
01	39773 X	32353	-0-	-7420	-0-	2801	1	29518	2	Y	31	28 1
02	34916 X	29331	-0-	-5585	-0-	2400	1	26898	2	Y	30	30 1

NEEDMORE		WELL #: 6H		RRCID -> 271179		COMPL. DATE 06/18/2015			TOTAL DEPTH 5207 PERF. 5721 - 11930			
09	29040 X	24480	-0-	-4560	-0-	934	1	23533	2	Y	12	30
10	31186 X	25335	-0-	-5851	-0-	1758	1	23555	2	Y	20	34 1
11	30180 X	23163	-0-	-7017	-0-	3482	1	19657	2	Y	22	18 1
*12	31186 X	17516	-0-	-13670	-0-	1669	1	15829	2	Y	16	28 1
01	27900 X	20474	-0-	-7426	-0-	1794	1	18659	2	Y	19	17 1
02	23693 X	21091	-0-	-2602	-0-	1728	1	19338	2	Y	23	19 1

BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #: 5H		RRCID -> 272120		COMPL. DATE 10/15/2014			TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7465 - 14655			
09	29520 X	13397	-0-	-16123	-0-	304	1	13040	2	N	48	157
10	19695 X	19695	-0-	-0-	-0-	356	1	19298	2	N	37	165 1
11	26400 X	20643	-0-	-5757	-0-	777	1	19792	2	N	67	96
12	27280 X	26499	-0-	-781	-0-	947	1	25427	2	N	114	181 1
01	25973 X	25973	-0-	-0-	-0-	617	1	25278	2	N	71	12 8
*02	23413 X	23413	-0-	-0-	-0-	222	1	23136	2	N	50	138

OWEN (OLMOS)													
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 4 //CONT.// 486517													
WELL #: 1H RRCID -> 272355 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7140 - 13650													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	13410 X	8245	-0-	-5165	-0-	187	1	8014	2	N	40		126
10	10644 X	10644	-0-	-0-	-0-	44	9	191	1	N	70	176 1	20
11	12720 X	11010	-0-	-1710	-0-	77	9	415	1	N	26		46
12	13144 X	12168	-0-	-976	-0-	29	9	434	1	N	84	14 8	116
01	12183 X	12170	-0-	-13	-0-	92	9	288	1	N	85	181 1	20
*02	11244 X	11244	-0-	-0-	-0-	94	9	106	1	N	59		79
						65	9						
RETAMA RANCH													
WELL #: 3H RRCID -> 274872 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6442 - 13629													
09	70260 X	49638	-0-	-20622	-0-	10	1	49288	2	N	309	179 1	154
10	50444 X	50444	-0-	-0-	-0-	340	9	10	1	N	277	339 1	92
11	59010 X	47559	-0-	-11451	-0-	305	9	3	1	N	326	352 1	66
12	60977 X	47008	-0-	-13969	-0-	359	9	21	1	N	318	180 1 11 8	193
01	51305 X	42713	-0-	-8592	-0-	11	1	42443	2	N	235	363 1	65
02	47995 X	29087	-0-	-18908	-0-	259	9	61	1	N	198	182 1	81
						218	9						
NEEDMORE													
WELL #: 4H RRCID -> 275279 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5145 - 11761													
09	22800 X	16760	-0-	-6040	-0-	639	1	16092	2	N	26	156 1	9
10	23560 X	12422	-0-	-11138	-0-	29	9	485	1	N	3		12
11	22800 X	14071	-0-	-8729	-0-	3	9	446	1	N	10		22
12	20801 X	14394	-0-	-6407	-0-	11	9	456	1	N	8	7 8	23
01	20274 X	15356	-0-	-4918	-0-	9	9	1182	1	N	-0-		23
02	16211 X	14341	-0-	-1870	-0-	1173	1	13134	2	N	31	2 8	52
						34	9						
REUTHINGER													
WELL #: 6H RRCID -> 275290 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 8878 - 13761													
09	51090 X	38472	-0-	-12618	-0-	4524	1	33948	2	N	-0-		-0-
10	44361 X	39743	-0-	-4618	-0-	317	1	39426	2	N	-0-		-0-
11	42930 X	33660	-0-	-9270	-0-	1731	1	31929	2	N	-0-		-0-
12	44113 X	19698	-0-	-24415	-0-	141	1	19557	2	N	-0-		-0-
01	42284 X	38351	-0-	-3933	-0-	288	1	38063	2	N	-0-		-0-
02	37178 X	34290	-0-	-2888	-0-	613	1	33677	2	N	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)												
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
NEEDMORE //CONT.// 486517												
WELL #: 10H RRCID -> 275440 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5460 - 12085												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
09		15390 X	12129	-0-	-3261	-0-	462	1	11625	2	N	108
							42	9				
10		15903 X	12590	-0-	-3313	-0-	457	1	12101	2	N	19
							32	9				
11		15390 X	12329	-0-	-3061	-0-	393	1	11871	2	N	78
							65	9				
12		15097 X	11065	-0-	-4032	-0-	352	1	10665	2	N	107
							48	9		15	8	
01		13547 X	10437	-0-	-3110	-0-	803	1	9590	2	N	147
							44	9				
02		11919 X	9088	-0-	-2831	-0-	747	1	8317	2	N	167
							24	9		2	8	

HACHAR												
WELL #: 3H RRCID -> 276034 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 8739 - 14703												
09		99450 X	52824	-0-	-46626	-0-	567	1	52257	2	N	-0-
							425	9				-0-
10		65813 X	49069	-0-	-16744	-0-	310	1	48759	2	N	-0-
							221	1	33847	2	N	-0-
11		63690 X	34068	-0-	-29622	-0-	221	1	33847	2	N	-0-
							196	1	27493	2	N	-0-
12		65813 X	27689	-0-	-38124	-0-	196	1	27493	2	N	-0-
							311	1	41321	2	N	-0-
01		61597 X	41632	-0-	-19965	-0-	311	1	41321	2	N	-0-
							366	1	37321	2	N	-0-
02		51069 X	37687	-0-	-13382	-0-	366	1	37321	2	N	-0-
							388	9				-0-

ELLEN C.												
WELL #: 4H RRCID -> 276249 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7189 - 14272												
09		129240 X	89304	-0-	-39936	-0-	18	1	88861	2	N	168
							425	9				
10		110484 X	89008	-0-	-21476	-0-	156	1	88455	2	N	174
							397	9				
11		106920 X	82503	-0-	-24417	-0-	1634	1	80492	2	N	161
							377	9				
12		110050 X	82670	-0-	-27380	-0-	1016	1	81261	2	N	144
							393	9			12	8
01		104842 X	79583	-0-	-25259	-0-	2953	1	76244	2	N	132
							386	9				
02		86333 X	72775	-0-	-13558	-0-	2465	1	69922	2	N	121
							388	9			2	8

RETAMA RANCH												
WELL #: 4H RRCID -> 276313 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 6993 - 13362												
09		102750 X	53267	-0-	-49483	-0-	11	1	53154	2	N	110
							102	9				
10		49226 X	49226	-0-	-0-	-0-	10	1	49119	2	N	19
							97	9			179	1
11		62460 X	43907	-0-	-18553	-0-	3	1	43827	2	N	89
							77	9				
12		64542 X	35570	-0-	-28972	-0-	16	1	35447	2	N	175
							107	9			11	8
01		61907 X	42851	-0-	-19056	-0-	11	1	42748	2	N	85
							92	9			174	1
02		51504 X	26468	-0-	-25036	-0-	54	1	26370	2	N	125
							44	9				

REUTHINGER												
WELL #: 8H RRCID -> 276421 COMPL. DATE 09/30/2015 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 8972 - 14228												
09		67260 X	35495	-0-	-31765	-0-	4174	1	31321	2	N	-0-
							313	1	38819	2	N	-0-
10		49135 X	39132	-0-	-10003	-0-	313	1	38819	2	N	-0-
							1528	1	28163	2	N	-0-
11		47550 X	29691	-0-	-17859	-0-	1528	1	28163	2	N	-0-
							235	1	32560	2	N	-0-
12		47275 X	32795	-0-	-14480	-0-	235	1	32560	2	N	-0-
							277	1	36514	2	N	-0-
01		42718 X	36791	-0-	-5927	-0-	277	1	36514	2	N	-0-
							563	1	30909	2	N	-0-
02		36598 X	31472	-0-	-5126	-0-	563	1	30909	2	N	-0-

OWEN (OLMOS)													
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
REUTHINGER //CONT.// 486517													
WELL #: 7H RRCID -> 276487 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8845 - 15111													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	106770 X	65167	-0-	-41603	-0-	7640	1	57527	2	N	-0-		-0-
10	85808 X	69061	-0-	-16747	-0-	554	1	68507	2	N	-0-		-0-
11	83040 X	66545	-0-	-16495	-0-	3428	1	63117	2	N	-0-		-0-
12	83049 X	60133	-0-	-22916	-0-	434	1	59699	2	N	-0-		-0-
01	76043 X	60562	-0-	-15481	-0-	455	1	60107	2	N	-0-		-0-
02	64612 X	54013	-0-	-10599	-0-	967	1	53046	2	N	-0-		-0-

PINA													
WELL #: 1H RRCID -> 276879 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7819 - 14421													
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

NEEDMORE													
WELL #: 7H RRCID -> 277172 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 5500 - 12660													
09	205590 X	77384	-0-	-128206	-0-	2950	1	74288	2	N	133	155 1	75
						146	9						
10	175553 X	49125	-0-	-126428	-0-	1928	1	47183	2	N	13	74 1	14
						14	9						
11	125160 X	45219	-0-	-79941	-0-	1428	1	43763	2	N	25		39
						28	9						
12	103261 X	48899	-0-	-54362	-0-	1539	1	47287	2	N	66	12 8	93
						73	9						
01	88722 X	54693	-0-	-34029	-0-	4199	1	50450	2	N	40		133
						44	9						
02	74791 X	51844	-0-	-22947	-0-	4235	1	47551	2	N	53	2 8	184
						58	9						

NEEDMORE													
WELL #: 8H RRCID -> 277173 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 4947 PERF. 5565 - 11415													
09	170700 X	88823	-0-	-81877	-0-	3389	1	85344	2	Y	82		120
						90	9						
10	176390 X	95541	-0-	-80849	-0-	6627	1	88817	2	Y	88	140 1	68
						97	9						
11	134700 X	95995	-0-	-38705	-0-	14432	1	81465	2	Y	89	70 1	87
						98	9						
*12	111042 X	80430	-0-	-30612	-0-	9307	1	71045	2	Y	71	114 1	44
						78	9						
*01	95542 X	79259	-0-	-16283	-0-	8770	1	70410	2	Y	72	64 1	52
						79	9						
02	92800 X	63036	-0-	-29764	-0-	62971	2	65	9	Y	59	68 1	43

ELLEN C.													
WELL #: 3H RRCID -> 277295 COMPL. DATE 10/25/2015 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8948 - 14781													
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	24303	-0-	24303	24303	18	1	24285	2	N	-0-		-0-
11	308520 X	281489	-0-	-27031	-0-	2669	1	278820	2	N	-0-		-0-
12	DELQ PR	224623	-0-	224623	224623	1632	1	222991	2	N	-0-		-0-
01	421639 X	197016	-0-	-224623	-0-	1494	1	195522	2	N	-0-		-0-
02	272107 X	156539	-0-	-115568	-0-	1587	1	154952	2	N	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)														
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ATLANTIC INLAND GROUP //CONT.// 486517														
WELL #: 1H RRCID -> 277343 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6960 - 15353														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		52980 X	33925	-0-	-19055	-0-	810	1	32968	2	N	134	194 1	130
							147	9						
10		54746 X	32612	-0-	-22134	-0-	7	1	32452	2	N	139	197 1	72
							153	9						
11		48780 X	29326	-0-	-19454	-0-	636	1	28583	2	N	97		169
							107	9						
12		44640 X	26682	-0-	-17958	-0-	1820	1	24731	2	N	119	191 1	13 8
							131	9						
01		39649 X	28026	-0-	-11623	-0-	1828	1	26088	2	N	100		184
							110	9						
02		32799 X	26376	-0-	-6423	-0-	1828	1	24445	2	N	94	196 1	2 8
							103	9						
NEEDMORE														
WELL #: 9H RRCID -> 277364 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 6005 - 12035														
09		496043 X	51758	-0-	-444285	-0-	1975	1	49739	2	Y	40		64
							44	9						
10		126852 X	48468	-0-	-78384	-0-	3362	1	45053	2	Y	48	73 1	39
							53	9						
11		86010 X	42095	-0-	-43915	-0-	6329	1	35724	2	Y	38	38 1	39
							42	9						
*12		71021 X	54094	-0-	-16927	-0-	6260	1	47784	2	Y	45	59 1	25
							50	9						
01		61163 X	43120	-0-	-18043	-0-	4772	1	38311	2	Y	34	34 1	25
							37	9						
02		50025 X	35948	-0-	-14077	-0-	35909	2	39	9	Y	35	35 1	25
HACHAR														
WELL #: 4H RRCID -> 277523 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 9103 - 14415														
09		210180 X	126408	-0-	-83772	-0-	1292	1	125116	2	N	-0-		-0-
							707	1	110526	2	N	-0-		-0-
10		217186 X	111233	-0-	-105953	-0-	625	1	94557	2	N	-0-		-0-
							635	1	88040	2	N	-0-		-0-
11		172380 X	95182	-0-	-77198	-0-	600	1	79262	2	N	-0-		-0-
							675	1	68583	2	N	-0-		-0-
12		178126 X	88675	-0-	-89451	-0-								-0-
														-0-
01		167555 X	79862	-0-	-87693	-0-								-0-
														-0-
02		122206 X	69258	-0-	-52948	-0-								-0-
ELLEN C.														
WELL #: 6H RRCID -> 277541 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 6655 PERF. N/A														
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
											N	NO RPT		-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
											N	NO RPT		-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
											N	NO RPT		-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
											N	NO RPT		-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
											N	NO RPT		-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
REUTHINGER														
WELL #: 9H RRCID -> 277544 COMPL. DATE 12/13/2015 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9082 - 15452														
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
											N	NO RPT		-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
											N	NO RPT		-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
											N	NO RPT		-0-
12		SHUT IN	91978	-0-	91978	91978	655	1	91323	2	N	-0-		-0-
											N	-0-		-0-
01		206268 X	114290	-0-	-91978	-0-	852	1	113438	2	N	-0-		-0-
											N	-0-		-0-
02		146769 X	81555	-0-	-65214	-0-	791	1	80764	2	N	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)														
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 3 //CONT.// 486517														
BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 3 WELL #: 2H RRCID -> 277571 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7245 - 13125														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		SHUT IN	59107	-0-	59107	59107	11	1	59075	2	N	19		19
10		118421 X	59314	-0-	-59107	-0-	21	9	59097	2	N	39		58
11		72600 X	29734	-0-	-42866	-0-	174	1	28747	2	N	87		145
12		75020 X	51763	-0-	-23257	-0-	43	9	49850	2	N	50	168 1	17 8
01		61070 X	47801	-0-	-13269	-0-	891	1	46611	2	N	47		57
02		57130 X	40230	-0-	-16900	-0-	96	9	39791	2	N	53		110
							1858	1						
							55	9						
							1138	1						
							52	9						
							381	1						
							58	9						

RETAMA RANCH														
WELL #: 7H RRCID -> 279130 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6789 - 12852														
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		SHUT IN	130124	-0-	130124	130124	1260	1	128482	2	N	347	173 1	174
							382	9						

REUTHINGER														
WELL #: 10H RRCID -> 279218 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9123 - 14041														
12		0	99686	-0-	99686	99686	709	1	98977	2	N	-0-		-0-
01		279235 X	179549	-0-	-99686	-0-	1340	1	178209	2	N	-0-		-0-
02		206248 X	NO RPT	-0-	-206248	-0-					N	NO RPT		-0-

LAREDO ENERGY														
ROSA V. BENAVIDES 486543														
WELL #: 1 RRCID -> 249548 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5374 - 9037														
09		7380 X	6845	-0-	-535	-0-	148	1	6697	2	N	-0-		30
10		7626 X	6596	-0-	-1030	-0-	86	1	6509	2	N	1	1 8	30
11		7380 X	6111	-0-	-1269	-0-	1	9	6019	2	N	-0-		30
12		7626 X	5230	-0-	-2396	-0-	92	1	236	2	N	-0-		30
01		7409 X	5248	-0-	-2161	-0-	4994	1	5160	2	N	-0-		30
02		6612 X	5344	-0-	-1268	-0-	88	1	5254	2	N	-0-		30
							90	1						

ROSA V. BENAVIDES														
WELL #: 4H RRCID -> 256345 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 5230 - 8637														
09		6600 X	6042	-0-	-558	-0-	130	1	5912	2	N	-0-		23
10		6479 X	6038	-0-	-441	-0-	79	1	5959	2	N	-0-		23
11		6270 X	5924	-0-	-346	-0-	89	1	5835	2	N	-0-		23
12		6479 X	6013	-0-	-466	-0-	5742	1	271	2	N	-0-		23
01		6448 X	5741	-0-	-707	-0-	96	1	5645	2	N	-0-		23
02		5829 X	5119	-0-	-710	-0-	87	1	5025	2	N	6		29
							7	9						

ROSA V. BENAVIDES														
WELL #: 6H RRCID -> 259055 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6126 - 6152														
09		107 X	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	N	-0-		23
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		23
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
LAREDO ENERGY		//CONT.// 486543												
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 8H		RRCID -> 260523		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 7076		PERF. 7580 - 11792				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	7740 X	6146	-0-	-1594	-0-	133	1	6013	2	N	-0-			19
10	6727 X	5482	-0-	-1245	-0-	72	1	5408	2	N	2	2	8	19
						2	9							
11	6450 X	4814	-0-	-1636	-0-	72	1	4742	2	N	-0-			19
12	6665 X	5367	-0-	-1298	-0-	242	1	5125	2	N	-0-			19
01	6665 X	4688	-0-	-1977	-0-	79	1	4609	2	N	-0-			19
02	5945 X	4565	-0-	-1380	-0-	77	1	4488	2	N	-0-			18

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 15H		RRCID -> 265158		COMPL. DATE 08/08/2013		TOTAL DEPTH 5215		PERF. 5910 - 10716				
09	19458 X	19458	-0-	-0-	-0-	19458	2			N	-0-			42
10	22444 X	19095	-0-	-3349	-0-	19092	2	3	9	N	3	3	8	42
11	21720 X	17586	-0-	-4134	-0-	17586	2			N	-0-			42
12	22444 X	17441	-0-	-5003	-0-	17406	2	35	9	N	32	66	1	8
01	21328 X	16696	-0-	-4632	-0-	16646	2	50	9	N	45			53
02	18821 X	14643	-0-	-4178	-0-	247	1	14396	2	N	-0-			149

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 18H		RRCID -> 265944		COMPL. DATE 07/27/2014		TOTAL DEPTH 5276		PERF. 5793 - 10403				
09	17562 X	17562	-0-	-0-	-0-	380	1	17173	2	N	8			71
						9	9							
10	16005 X	16005	-0-	-0-	-0-	208	1	15723	2	N	67	104	1	30
						74	9							
11	7212 X	7212	-0-	-0-	-0-	108	1	7102	2	N	2			32
						2	9							
12	10559 X	10559	-0-	-0-	-0-	474	1	10060	2	N	23	30	1	25
						25	9							
01	9410 X	9410	-0-	-0-	-0-	158	1	9252	2	N	-0-			25
*02	7509 X	7509	-0-	-0-	-0-	127	1	7367	2	N	14			38
						15	9							

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 21H		RRCID -> 266229		COMPL. DATE 07/21/2014		TOTAL DEPTH 5008		PERF. 5360 - 10440				
09	36071 X	36071	-0-	-0-	-0-	36071	2			N	-0-			92
10	35525 X	35525	-0-	-0-	-0-	35503	2	22	9	N	20	95	1	17
11	32727 X	32727	-0-	-0-	-0-	32707	2	20	9	N	18			35
12	33325 X	32461	-0-	-864	-0-	32429	2	32	9	N	29	55	1	9
01	33325 X	31425	-0-	-1900	-0-	31392	2	33	9	N	30			39
02	31175 X	28652	-0-	-2523	-0-	484	1	28149	2	N	17			56
						19	9							

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 20H		RRCID -> 267248		COMPL. DATE 07/20/2014		TOTAL DEPTH 5105		PERF. 5506 - 10210				
09	10200 X	8750	-0-	-1450	-0-	189	1	8561	2	N	-0-			70
10	9672 X	8824	-0-	-848	-0-	116	1	8706	2	N	2	2	8	70
						2	9							
11	9360 X	8304	-0-	-1056	-0-	124	1	8165	2	N	14			84
						15	9							
12	9672 X	8362	-0-	-1310	-0-	376	1	7966	2	N	18	77	1	25
						20	9							
01	9393 X	8014	-0-	-1379	-0-	133	1	7842	2	N	35			60
						39	9							
02	8468 X	7605	-0-	-863	-0-	128	1	7464	2	N	12			71
						13	9							

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LAREDO ENERGY		//CONT.// 486543											
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 16H		RRCID -> 267793		COMPL. DATE 08/09/2013			TOTAL DEPTH 6437		PERF. 6635 - 11990		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09	14400 X	12495	-0-	-1905	-0-	416	1	12044	2	N	32	103 1	23
10	13547 X	12684	-0-	-863	-0-	35	9	12230	2	N	5	3 8	25
11	13110 X	11689	-0-	-1421	-0-	448	6	11051	2	N	-0-		25
12	12927 X	12124	-0-	-803	-0-	521	9	11562	2	N	37	33 1	29
01	12927 X	11732	-0-	-1195	-0-	41	9	11198	2	N	1		30
02	12093 X	10754	-0-	-1339	-0-	533	1	10264	2	N	-0-		30
						1	9						
						490	1						
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 12H		RRCID -> 267867		COMPL. DATE 10/06/2011			TOTAL DEPTH 6124		PERF. 6908 - 10995		
09	20460 X	18554	-0-	-1906	-0-	619	1	17934	2	N	1		29
10	20987 X	19087	-0-	-1900	-0-	1	9	18402	2	N	10	4 8	35
11	20160 X	12925	-0-	-7235	-0-	674	1	12854	2	N	3		38
12	19282 X	14289	-0-	-4993	-0-	11	9	14100	2	N	58	86 1	10
01	19282 X	14194	-0-	-5088	-0-	68	1	13884	2	N	4		14
02	17922 X	14445	-0-	-3477	-0-	3	9	13764	2	N	74		89
						125	1						
						64	9						
						306	1						
						4	9						
						600	1						
						81	9						
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 17H		RRCID -> 268247		COMPL. DATE 09/06/2013			TOTAL DEPTH 5393		PERF. 5675 - 10480		
09	9090 X	7257	-0-	-1833	-0-	157	1	7100	2	N	-0-		23
10	8277 X	7221	-0-	-1056	-0-	95	1	7126	2	N	-0-		23
11	8010 X	6737	-0-	-1273	-0-	101	1	6636	2	N	-0-		23
12	8277 X	6744	-0-	-1533	-0-	303	1	6441	2	N	-0-		23
01	7998 X	6413	-0-	-1585	-0-	107	1	6306	2	N	-0-		23
02	7018 X	5845	-0-	-1173	-0-	99	1	5746	2	N	-0-		23
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 14		RRCID -> 268570		COMPL. DATE 04/26/2012			TOTAL DEPTH 12869		PERF. 4810 - 5110		
09	900 N	845	-0-	-55	-0-	19	1	826	2	N	-0-		34
10	930 N	847	-0-	-83	-0-	11	1	836	2	N	-0-		34
11	870 N	816	-0-	-54	-0-	13	1	803	2	N	-0-		34
12	868 N	807	-0-	-61	-0-	36	1	771	2	N	-0-		34
01	837 N	768	-0-	-69	-0-	13	1	755	2	N	-0-		34
*02	790 N	790	-0-	-0-	-0-	14	1	776	2	N	-0-		34
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 19H		RRCID -> 268723		COMPL. DATE 08/19/2014			TOTAL DEPTH 6161		PERF. 6642 - 12192		
09	13500 X	12331	-0-	-1169	-0-	412	1	11919	2	N	-0-	87 1	26
10	13578 X	12554	-0-	-1024	-0-	443	1	12105	2	N	5	5 8	26
11	13140 X	11622	-0-	-1518	-0-	6	9	10981	2	N	5		31
12	12741 X	11847	-0-	-894	-0-	635	1	11279	2	N	54	57 1	28
01	12741 X	11449	-0-	-1292	-0-	6	9	10930	2	N	-0-		28
02	11919 X	10517	-0-	-1402	-0-	519	1	9996	2	N	40		68
						477	1						
						44	9						

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LAREDO ENERGY		//CONT.// 486543											
BRUNI-SUMMERS		WELL #: 2H		RRCID -> 269229		COMPL. DATE 07/22/2014			TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9514 - 13270				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	4320 X	1043	-0-	-3277	-0-	39	1	1003	2	N	1		112
10	2418 X	1874	-0-	-544	-0-	42	1	1831	2	N	1		113
11	2340 X	1649	-0-	-691	-0-	155	1	1494	2	N	-0-		113
12	1612 X	1174	-0-	-438	-0-	1039	1	135	2	N	-0-	92 1	21
01	1860 X	1329	-0-	-531	-0-	111	1	1200	2	N	16		37
02	1740 X	832	-0-	-908	-0-	85	1	746	2	N	1		38

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 27H		RRCID -> 269288		COMPL. DATE 08/06/2014			TOTAL DEPTH 5338 PERF. 5735 - 10320				
09	16740 X	12513	-0-	-4227	-0-	271	1	12242	2	N	-0-		56
10	14570 X	12245	-0-	-2325	-0-	160	1	12083	2	N	2	2 8	56
11	14100 X	11018	-0-	-3082	-0-	164	1	10823	2	N	28		84
12	14570 X	10755	-0-	-3815	-0-	484	1	10271	2	N	-0-	45 1	39
01	13857 X	10472	-0-	-3385	-0-	174	1	10257	2	N	37		76
02	12093 X	9647	-0-	-2446	-0-	163	1	9478	2	N	5		80

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 23H		RRCID -> 269451		COMPL. DATE 08/12/2014			TOTAL DEPTH 4817 PERF. 5367 - 10230				
09	9840 X	8802	-0-	-1038	-0-	188	1	8515	2	N	90		170
10	9548 X	8885	-0-	-663	-0-	115	1	8682	2	N	80	188 1	2 8
11	9150 X	8354	-0-	-796	-0-	123	1	8077	2	N	140		200
12	9455 X	8279	-0-	-1176	-0-	370	1	7842	2	N	61	201 1	60
01	9393 X	8058	-0-	-1335	-0-	131	1	7715	2	N	193		253
02	8497 X	7671	-0-	-826	-0-	128	1	7441	2	N	93	184 1	162

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 29H		RRCID -> 269689		COMPL. DATE 07/22/2014			TOTAL DEPTH 5064 PERF. 5454 - 11380				
09	34830 X	29113	-0-	-5717	-0-	29113	2			N	-0-		73
10	32395 X	28910	-0-	-3485	-0-	28843	2	67	9	N	61	93 1	7 8
11	31350 X	26962	-0-	-4388	-0-	26939	2	23	9	N	21		55
12	32395 X	26755	-0-	-5640	-0-	26725	2	30	9	N	27		82
01	31434 X	25629	-0-	-5805	-0-	25570	2	59	9	N	54		136
02	28130 X	22937	-0-	-5193	-0-	388	1	22548	2	N	1		137

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LAREDO ENERGY		//CONT.// 486543									
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 28H		RRCID -> 270055		COMPL. DATE 08/18/2014		TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8680 - 13510			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	20190 X	17790	-0-	-2400	-0-	593	1 17173	2 N	22		114
10	19375 X	18186	-0-	-1189	-0-	641	1 17519	2 N	24	2 8	136
11	18750 X	16778	-0-	-1972	-0-	915	1 15838	2 N	23		159
12	18972 X	17154	-0-	-1818	-0-	738	1 16368	2 N	44	177 1	26
01	18662 X	16726	-0-	-1936	-0-	759	1 15967	2 N	-0-		26
02	17197 X	15250	-0-	-1947	-0-	695	1 14555	2 N	-0-		26

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 31H		RRCID -> 270122		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 4948 PERF. 4970 - 11140			
09	23163 X	23163	-0-	-0-	-0-	23163	2	N	-0-		22
10	24955 X	21610	-0-	-3345	-0-	21603	2	N	6	6 8	22
11	24150 X	20994	-0-	-3156	-0-	20985	2	N	8		30
12	24955 X	20581	-0-	-4374	-0-	20570	2	N	10		40
01	24924 X	19739	-0-	-5185	-0-	19717	2	N	20		60
02	22388 X	16311	-0-	-6077	-0-	275	1 16036	2 N	-0-		60

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 30H		RRCID -> 270214		COMPL. DATE 07/26/2014		TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5920 - 11920			
09	39390 X	32007	-0-	-7383	-0-	691	1 31273	2 N	39		147
10	35650 X	31948	-0-	-3702	-0-	417	1 31464	2 N	61	198 1	8
11	34500 X	29667	-0-	-4833	-0-	444	1 29176	2 N	43		51
12	35650 X	29823	-0-	-5827	-0-	1336	1 28334	2 N	139	166 1	24
01	34410 X	28874	-0-	-5536	-0-	482	1 28329	2 N	57		81
02	30943 X	27285	-0-	-3658	-0-	460	1 26789	2 N	33		114

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 32H		RRCID -> 270268		COMPL. DATE 08/08/2014		TOTAL DEPTH 5182 PERF. 5782 - 11360			
09	30630 X	23743	-0-	-6887	-0-	514	1 23227	2 N	2		113
10	27528 X	23801	-0-	-3727	-0-	311	1 23487	2 N	3	3 8	113
11	26640 X	21870	-0-	-4770	-0-	328	1 21542	2 N	-0-		113
12	27528 X	21807	-0-	-5721	-0-	981	1 20818	2 N	7		120
01	26691 X	20471	-0-	-6220	-0-	343	1 20124	2 N	4		124
02	22939 X	18879	-0-	-4060	-0-	319	1 18546	2 N	13	108 1	29

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LAREDO ENERGY		//CONT.// 486543										
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 33H		RRCID -> 270270		COMPL. DATE 08/11/2014			TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5260 - 11440			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	25590 X	20680	-0-	-4910	-0-	447 1	20225 2	N	7			42
10	23374 X	20300	-0-	-3074	-0-	266 3	20031 2	N	3	2	8	43
11	22620 X	18671	-0-	-3949	-0-	280 1	18391 2	N	-0-			43
12	23374 X	18692	-0-	-4682	-0-	842 1	17842 2	N	7	37	1	13
01	22382 X	17979	-0-	-4403	-0-	301 1	17666 2	N	11			24
02	19981 X	16804	-0-	-3177	-0-	284 1	16520 2	N	-0-			24

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 35H		RRCID -> 270349		COMPL. DATE 08/06/2014			TOTAL DEPTH 5162 PERF. 5530 - 11420			
09	19800 X	19453	-0-	-347	-0-	420 1	19033 2	N	-0-			20
10	20863 X	19514	-0-	-1349	-0-	255 1	19255 2	N	4	3	8	21
11	20190 X	18195	-0-	-1995	-0-	273 1	17922 2	N	-0-			21
12	20863 X	18219	-0-	-2644	-0-	820 1	17399 2	N	-0-			21
01	20646 X	17544	-0-	-3102	-0-	293 1	17251 2	N	-0-			21
02	18792 X	16525	-0-	-2267	-0-	278 1	16197 2	N	45			65

ROSA V. BENAVIDES.		WELL #: 38H		RRCID -> 270351		COMPL. DATE 07/27/2014			TOTAL DEPTH 4947 PERF. 5450 - 11660			
09	33330 X	26369	-0-	-6961	-0-	26275 2	94 9	N	85			180
10	28551 X	27037	-0-	-1514	-0-	27006 2	31 9	N	28	2	8	206
11	27630 X	25201	-0-	-2429	-0-	25194 2	7 9	N	6	144	1	68
12	28551 X	25427	-0-	-3124	-0-	25327 2	100 9	N	91			159
01	28024 X	24563	-0-	-3461	-0-	24507 2	56 9	N	51			210
02	25491 X	23503	-0-	-1988	-0-	395 1	22972 2	N	124	198	1	137

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 34H		RRCID -> 270530		COMPL. DATE 07/28/2014			TOTAL DEPTH 4996 PERF. 5360 - 11635			
09	31590 X	26521	-0-	-5069	-0-	26487 2	34 9	N	31			123
10	28954 X	26308	-0-	-2646	-0-	26286 2	22 9	N	20	4	8	139
11	28020 X	24262	-0-	-3758	-0-	24219 2	43 9	N	39	55	1	123
12	28954 X	24138	-0-	-4816	-0-	24103 2	35 9	N	32			155
01	28272 X	23073	-0-	-5199	-0-	23015 2	58 9	N	53			208
02	25636 X	18190	-0-	-7446	-0-	306 1	17800 2	N	76	200	1	83

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 40H		RRCID -> 270807		COMPL. DATE 08/21/2014			TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5565 - 11775			
09	31923 X	31923	-0-	-0-	-0-	689 1	31214 2	N	18			107
10	31741 X	31741	-0-	-0-	-0-	414 1	31286 2	N	37	4	8	140
11	29270 X	29270	-0-	-0-	-0-	438 1	28814 2	N	16			156
12	28969 X	28969	-0-	-0-	-0-	1304 1	27642 2	N	21	158	1	19
01	28954 X	27822	-0-	-1132	-0-	465 1	27289 2	N	62			81
02	27086 X	25512	-0-	-1574	-0-	430 1	25047 2	N	32			114

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LAREDO ENERGY		//CONT.// 486543								
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 39H		RRCID -> 271166		COMPL. DATE 08/04/2014		TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5530 - 12190		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	27840 X	21548	-0-	-6292	-0-	466 1	21082 2	N	-0-	28
10	24614 X	21220	-0-	-3394	-0-	277 1	20920 2	N	21	43
11	23820 X	19557	-0-	-4263	-0-	23 9	19231 2	N	30	73
12	24614 X	19284	-0-	-5330	-0-	33 9	18416 2	N	-0-	73
01	23560 X	17824	-0-	-5736	-0-	868 1	17481 2	N	41	114
02	20822 X	17156	-0-	-3666	-0-	298 1	16860 2	N	5	40
						45 9			79 1	
						290 1				
						6 9				

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 45H		RRCID -> 275521		COMPL. DATE 05/07/2014		TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5346 - 13449		
09	37740 X	26994	-0-	-10746	-0-	26994 2		N	-0-	26
10	31682 X	26177	-0-	-5505	-0-	63 1	26111 2	N	3	26
11	30660 X	23828	-0-	-6832	-0-	3 9	23707 2	N	-0-	26
12	31682 X	23294	-0-	-8388	-0-	121 1	23051 2	N	-0-	26
01	29853 X	22177	-0-	-7676	-0-	243 1	21837 2	N	18	44
02	26100 X	19908	-0-	-6192	-0-	320 1	19572 2	N	-0-	27
						20 9				
						336 1				

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 43H		RRCID -> 275553		COMPL. DATE 10/09/2014		TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5800 - 11575		
09	23520 X	15847	-0-	-7673	-0-	342 1	15459 2	N	42	9
10	18972 X	15518	-0-	-3454	-0-	46 9	15306 2	N	8	14
11	18360 X	14131	-0-	-4229	-0-	203 1	13904 2	N	14	28
12	18972 X	13831	-0-	-5141	-0-	9 9	13184 2	N	24	52
01	17794 X	13054	-0-	-4740	-0-	212 1	12808 2	N	25	77
02	15312 X	11827	-0-	-3485	-0-	15 9	11552 2	N	70	147
						621 1				
						26 9				
						218 1				
						28 9				
						198 1				
						77 9				

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 46H		RRCID -> 275686		COMPL. DATE 07/06/2014		TOTAL DEPTH 4931 PERF. 5275 - 12737		
09	45660 X	30109	-0-	-15551	-0-	30087 2	22 9	N	20	60
10	40517 X	29070	-0-	-11447	-0-	29038 2	32 9	N	29	80
11	39000 X	26265	-0-	-12735	-0-	26241 2	24 9	N	22	38
12	40300 X	25635	-0-	-14665	-0-	25604 2	31 9	N	28	66
01	33511 X	24291	-0-	-9220	-0-	24239 2	52 9	N	47	113
02	29116 X	21332	-0-	-7784	-0-	359 1	20949 2	N	22	135
						24 9				

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 47H		RRCID -> 275884		COMPL. DATE 07/07/2014		TOTAL DEPTH 4894 PERF. 4962 - 12773		
09	44100 X	27568	-0-	-16532	-0-	27568 2		N	-0-	35
10	32798 X	26372	-0-	-6426	-0-	26358 2	14 9	N	13	40
11	31740 X	23577	-0-	-8163	-0-	23555 2	22 9	N	20	60
12	32798 X	22721	-0-	-10077	-0-	22699 2	22 9	N	20	80
01	30845 X	21462	-0-	-9383	-0-	21420 2	42 9	N	38	118
02	26651 X	18731	-0-	-7920	-0-	316 1	18376 2	N	35	153
						39 9				

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LAREDO ENERGY		//CONT.// 486543									
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 48H		RRCID -> 275975		COMPL. DATE 09/12/2014		TOTAL DEPTH 5311		PERF. 5306 - 12604	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		78870 X	71354	-0-	-7516	-0-	71354 2	-0-			24
10		67543 X	67543	-0-	-0-	-0-	67488 2	55 9	N	50	63
11		60304 X	60304	-0-	-0-	-0-	60293 2	11 9	N	10	73
12		61690 X	57768	-0-	-3922	-0-	57707 2	61 9	N	55	72
01		61690 X	53884	-0-	-7806	-0-	53847 2	37 9	N	34	106
02		57710 X	47467	-0-	-10243	-0-	47459 2	8 9	N	7	113

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 49H		RRCID -> 275999		COMPL. DATE 07/29/2014		TOTAL DEPTH 5336		PERF. 5078 - 12800	
09		75510 X	63114	-0-	-12396	-0-	63114 2	-0-			20
10		60961 X	60961	-0-	-0-	-0-	60898 2	63 9	N	57	77
11		58500 X	54137	-0-	-4363	-0-	54137 2	-0-			77
12		60450 X	51886	-0-	-8564	-0-	51767 2	119 9	N	108	125
01		60450 X	48113	-0-	-12337	-0-	48109 2	4 9	N	4	129
02		56550 X	42389	-0-	-14161	-0-	42389 2	-0-			129

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 51H		RRCID -> 276000		COMPL. DATE 10/08/2014		TOTAL DEPTH 5804		PERF. 5832 - 12860	
09		62746 X	62746	-0-	-0-	-0-	1277 1	61421 2	N	44	73
							48 9				
10		74958 X	60874	-0-	-14084	-0-	827 1	59972 2	N	68	76
							75 9				
11		72540 X	55736	-0-	-16804	-0-	1243 1	54383 2	N	100	27
							110 9				
12		74958 X	55243	-0-	-19715	-0-	919 1	54137 2	N	170	56
							187 9				
01		69657 X	51403	-0-	-18254	-0-	484 1	50828 2	N	83	139
							91 9				
02		60668 X	46445	-0-	-14223	-0-	782 1	45584 2	N	72	136
							79 9				

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 50H		RRCID -> 276011		COMPL. DATE 10/10/2014		TOTAL DEPTH 5418		PERF. 6000 - 12660	
09		119940 X	75940	-0-	-44000	-0-	1544 1	74276 2	N	109	70
							120 9				
10		92535 X	73065	-0-	-19470	-0-	993 1	71956 2	N	105	38
							116 9				
11		89550 X	66680	-0-	-22870	-0-	1487 1	65071 2	N	111	109
							122 9				
12		92535 X	65276	-0-	-27259	-0-	1088 1	64075 2	N	103	160
							113 9				
01		85033 X	61608	-0-	-23425	-0-	582 1	60987 2	N	35	195
							39 9				
02		73399 X	55316	-0-	-18083	-0-	931 1	54275 2	N	100	169
							110 9				

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 44H		RRCID -> 276014		COMPL. DATE 06/09/2014		TOTAL DEPTH 5441		PERF. 5252 - 70914	
09		50400 X	37795	-0-	-12605	-0-	37795 2	-0-			56
10		44268 X	36124	-0-	-8144	-0-	88 1	36033 2	N	3	56
							3 9				
11		42840 X	33911	-0-	-8929	-0-	173 1	33694 2	N	40	96
							44 9				
12		44268 X	33314	-0-	-10954	-0-	348 1	32946 2	N	18	114
							20 9				
01		41788 X	31409	-0-	-10379	-0-	452 1	30896 2	N	55	169
							61 9				
02		36540 X	28860	-0-	-7680	-0-	487 1	28331 2	N	38	185
							42 9				

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LAREDO ENERGY		//CONT.// 486543										
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 52H		RRCID -> 277321		COMPL. DATE 01/12/2015			TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4950 - 13313			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	187890 X	54564	-0-	-133326	-0-	54561 2	3 9	Y	3			22
10	89869 X	51358	-0-	-38511	-0-	51346 2	12 9	Y	11			33
11	72990 X	45467	-0-	-27523	-0-	45445 2	22 9	Y	20	29	1	24
12	68696 X	43404	-0-	-25292	-0-	43343 2	61 9	Y	55			79
01	62217 X	40484	-0-	-21733	-0-	40427 2	57 9	Y	52			131
02	52751 X	34444	-0-	-18307	-0-	581 1	33846 2	Y	15			110
						17 9						

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 53H		RRCID -> 277322		COMPL. DATE 11/07/2014			TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4997 - 13306			
09	143700 X	43929	-0-	-99771	-0-	43927 2	2 9	Y	2			52
10	73780 X	41455	-0-	-32325	-0-	41445 2	10 9	Y	9			61
11	59940 X	36453	-0-	-23487	-0-	36439 2	14 9	Y	13	24	1	50
12	55707 X	34770	-0-	-20937	-0-	34741 2	29 9	Y	26			76
01	51367 X	32280	-0-	-19087	-0-	32244 2	36 9	Y	33			109
02	42456 X	27533	-0-	-14923	-0-	464 1	27039 2	Y	27			107
						30 9						

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 55H		RRCID -> 277429		COMPL. DATE 11/23/2014			TOTAL DEPTH 4931 PERF. 5800 - 13007			
09	123990 X	59524	-0-	-64466	-0-	59520 2	4 9	Y	4			88
10	90427 X	56846	-0-	-33581	-0-	56811 2	35 9	Y	32			120
11	78510 X	50625	-0-	-27885	-0-	50541 2	84 9	Y	76	32	1	164
12	73284 X	48877	-0-	-24407	-0-	48845 2	32 9	Y	29	43	1	150
01	66836 X	46521	-0-	-20315	-0-	46409 2	112 9	Y	102			252
02	57536 X	39981	-0-	-17555	-0-	674 1	39268 2	Y	35	199	1	47
						39 9						

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 54H		RRCID -> 277723		COMPL. DATE 12/15/2014			TOTAL DEPTH 4871 PERF. 5176 - 12681			
09	93120 X	46276	-0-	-46844	-0-	46273 2	3 9	Y	3			106
10	96224 X	43989	-0-	-52235	-0-	43989 2		Y	-0-			106
11	93120 X	41424	-0-	-51696	-0-	41355 2	69 9	Y	63	26	1	143
12	96224 X	40051	-0-	-56173	-0-	40016 2	35 9	Y	32	139	1	36
01	52576 X	36341	-0-	-16235	-0-	36309 2	32 9	Y	29			65
02	44747 X	30069	-0-	-14678	-0-	507 1	29537 2	Y	23			55
						25 9						

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 56H		RRCID -> 277850		COMPL. DATE 01/18/2015			TOTAL DEPTH 5170 PERF. 5043 - 14007			
09	313738 X	22878	-0-	-290860	-0-	22877 2	1 9	Y	1			43
10	81220 X	21645	-0-	-59575	-0-	21617 2	28 9	Y	25			68
11	78600 X	19058	-0-	-59542	-0-	19043 2	15 9	Y	14	12	1	70
12	81220 X	18337	-0-	-62883	-0-	18330 2	7 9	Y	6			76
01	26040 X	17304	-0-	-8736	-0-	17248 2	56 9	Y	51			127
02	22127 X	14599	-0-	-7528	-0-	246 1	14312 2	Y	37			148
						41 9						

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978										
SANCHEZ-HARTE -C-		WELL #: 1		RRCID -> 045662		COMPL. DATE 01/06/1969			TOTAL DEPTH 6036 PERF. N/A			
09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	111 1	534 3	N	-0-			-0-
10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	113 1	527 3	N	-0-			-0-
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	107 1	482 3	N	-0-			-0-
12	682 N	604	-0-	-78	-0-	59 1	545 3	N	-0-			-0-
01	651 N	621	-0-	-30	-0-	46 1	575 3	N	-0-			-0-
*02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	77 1	537 3	N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
JONES		WELL #: 3		RRCID -> 052165		COMPL. DATE 03/11/1972		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	6	1	306	3	Y	-0-
10	DLQ G-10	294	-0-	294	294	36	1	258	3	Y	-0-
11	687 N	393	-0-	-294	-0-	18	1	375	3	Y	-0-
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	7	1	305	3	Y	-0-
01	279 N	138	-0-	-141	-0-	138	3			Y	-0-
02	377 N	184	-0-	-193	-0-	184	3			Y	-0-

OWEN, E. A.		WELL #: 3		RRCID -> 053339		COMPL. DATE 08/07/1972		TOTAL DEPTH 7426 PERF. N/A			
09	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			Y	-0-
10	952 N	952	-0-	-0-	-0-	7	1	945	3	Y	-0-
11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	40	1	816	3	Y	-0-
12	992 N	789	-0-	-203	-0-	46	1	743	3	Y	-0-
01	961 N	821	-0-	-140	-0-	22	1	799	3	Y	-0-
*02	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	175	1	1269	3	Y	-0-

OWEN, E. A.		WELL #: 1		RRCID -> 053345		COMPL. DATE 08/15/1972		TOTAL DEPTH 7419 PERF. N/A			
09	210 N	100	-0-	-110	-0-	100	3			N	-0-
10	155 N	125	-0-	-30	-0-	1	1	124	3	N	-0-
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	N	-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	3	N	-0-
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	3	1	111	3	N	-0-
02	174 N	132	-0-	-42	-0-	16	1	116	3	N	-0-

JONES		WELL #: 4		RRCID -> 053396		COMPL. DATE 08/16/1972		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A			
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	5	1	260	3	Y	-0-
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	31	1	226	3	Y	-0-
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	Y	-0-
12	279 N	202	-0-	-77	-0-	4	1	198	3	Y	-0-
01	248 N	152	-0-	-96	-0-	152	3			Y	-0-
02	261 N	213	-0-	-48	-0-	213	3			Y	-0-

OWEN, E. A.		WELL #: 4		RRCID -> 053516		COMPL. DATE 05/24/1972		TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A			
09	600 N	563	-0-	-37	-0-	563	3			Y	-0-
10	616 N	616	-0-	-0-	-0-	5	1	611	3	Y	-0-
11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	30	1	596	3	Y	-0-
12	760 N	760	-0-	-0-	-0-	44	1	716	3	Y	-0-
01	820 N	820	-0-	-0-	-0-	21	1	799	3	Y	-0-
*02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	93	1	669	3	Y	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 4		RRCID -> 054179		COMPL. DATE 11/29/1972		TOTAL DEPTH 7230 PERF. N/A			
09	873 N	873	-0-	-0-	-0-	125	1	748	3	N	6
10	858 N	858	-0-	-0-	-0-	136	1	722	3	N	6
11	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	250	1	810	3	N	6
12	905 N	905	-0-	-0-	-0-	192	1	713	3	N	6
01	868 N	622	-0-	-246	-0-	82	1	540	3	N	6
02	1015 N	379	-0-	-636	-0-	8	1	371	3	N	6

RETTIG		WELL #: 1		RRCID -> 054218		COMPL. DATE 11/17/1972		TOTAL DEPTH 7612 PERF. N/A			
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	13	1	74	3	Y	-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	20	1	84	3	Y	-0-
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	12	1	74	3	Y	-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	18	1	90	3	Y	-0-
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	20	1	94	3	Y	-0-
*02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	21	1	80	3	Y	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
OWENS, E. ARLEIGH		WELL #: 1		RRCID -> 054321		COMPL. DATE 11/07/1972		TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		330 N	251	-0-	-79	-0-	251 3	Y	-0-		-0-
10		317 N	317	-0-	-0-	-0-	17 1	300 3	Y	-0-	-0-
11		211 N	211	-0-	-0-	-0-	8 1	203 3	Y	-0-	-0-
12		253 N	253	-0-	-0-	-0-	9 1	244 3	Y	-0-	-0-
01		310 N	250	-0-	-60	-0-	8 1	242 3	Y	-0-	-0-
*02		225 N	225	-0-	-0-	-0-	6 1	219 3	Y	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 8		RRCID -> 054805		COMPL. DATE 01/08/1973		TOTAL DEPTH 7330 PERF. N/A			
09		372 N	372	-0-	-0-	-0-	53 1	319 3	N	-0-	-0-
10		298 N	298	-0-	-0-	-0-	47 1	250 3	N	1 8	-0-
							1 9				
11		339 N	339	-0-	-0-	-0-	80 1	259 3	N	-0-	-0-
12		372 N	338	-0-	-34	-0-	72 1	266 3	N	-0-	-0-
01		310 N	284	-0-	-26	-0-	38 1	246 3	N	-0-	-0-
02		319 N	255	-0-	-64	-0-	6 1	249 3	N	-0-	-0-

OWENS 2		WELL #: 1		RRCID -> 055105		COMPL. DATE 02/07/1973		TOTAL DEPTH 7370 PERF. N/A			
09		420 N	386	-0-	-34	-0-	55 1	331 3	Y	-0-	-0-
10		467 N	467	-0-	-0-	-0-	90 1	377 3	Y	-0-	-0-
11		476 N	476	-0-	-0-	-0-	65 1	411 3	Y	-0-	-0-
12		501 N	501	-0-	-0-	-0-	85 1	416 3	Y	-0-	-0-
01		465 N	453	-0-	-12	-0-	81 1	372 3	Y	-0-	-0-
02		464 N	435	-0-	-29	-0-	89 1	346 3	Y	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 7		RRCID -> 055107		COMPL. DATE 01/19/1973		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A			
09		437 N	437	-0-	-0-	-0-	151 1	286 3	N	-0-	-0-
10		465 N	428	-0-	-37	-0-	191 1	237 3	N	-0-	-0-
11		195 N	195	-0-	-0-	-0-	33 1	162 3	N	-0-	-0-
12		465 N	428	-0-	-37	-0-	107 1	321 3	N	-0-	-0-
01		459 N	459	-0-	-0-	-0-	51 1	408 3	N	-0-	-0-
*02		354 N	354	-0-	-0-	-0-	14 1	340 3	N	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 1		RRCID -> 055296		COMPL. DATE 03/07/1973		TOTAL DEPTH 7812 PERF. N/A			
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LANDS		WELL #: 2		RRCID -> 056589		COMPL. DATE 03/22/1973		TOTAL DEPTH 7602 PERF. N/A			
09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-		Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
WEBB COUNTY SCHOOL LANDS		WELL #: 3		RRCID -> 057125		COMPL. DATE 11/30/1973		TOTAL DEPTH 7616 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	180 N	158	-0-	-22	-0-	10 1	148 3	Y	-0-	-0-
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	23 1	142 3	Y	-0-	-0-
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		Y	-0-	-0-
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	33 1	180 3	Y	-0-	-0-
01	155 N	116	-0-	-39	-0-	116 3		Y	-0-	-0-
02	145 N	98	-0-	-47	-0-	16 1	82 3	Y	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCOOOL LAND		WELL #: 5		RRCID -> 060164		COMPL. DATE 09/27/1974		TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A		
09	180 N	171	-0-	-9	-0-	33 1	138 3	Y	-0-	-0-
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	39 1	140 3	Y	-0-	-0-
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	37 1	129 3	Y	-0-	-0-
12	186 N	142	-0-	-44	-0-	16 1	126 3	Y	-0-	-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	21 1	199 3	Y	-0-	-0-
02	174 N	155	-0-	-19	-0-	19 1	136 3	Y	-0-	-0-

PUIG,L.F.		WELL #: 1		RRCID -> 061350		COMPL. DATE 10/15/1973		TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A		
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-	-0-
10	341 N	18	-0-	-323	-0-	18 3		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	21 1	168 3	N	-0-	-0-
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		N	-0-	-0-
*02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	9 1	46 3	N	-0-	-0-

PUIG, LUIS F.		WELL #: 2		RRCID -> 061434		COMPL. DATE 01/11/1974		TOTAL DEPTH 6315 PERF. N/A		
09	600 N	584	-0-	-16	-0-	584 3		Y	-0-	-0-
10	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 3		Y	-0-	-0-
11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	64 1	659 3	Y	-0-	-0-
12	589 N	526	-0-	-63	-0-	59 1	467 3	Y	-0-	-0-
01	992 N	555	-0-	-437	-0-	555 3		Y	-0-	-0-
02	696 N	629	-0-	-67	-0-	106 1	523 3	Y	-0-	-0-

PUIG, LUIS F.		WELL #: 4		RRCID -> 061473		COMPL. DATE 01/14/1993		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6230 - 6286		
09	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 3		Y	-0-	-0-
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3		Y	-0-	-0-
11	895 N	895	-0-	-0-	-0-	79 1	816 3	Y	-0-	-0-
12	992 N	705	-0-	-287	-0-	80 1	625 3	Y	-0-	-0-
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 3		Y	-0-	-0-
02	870 N	465	-0-	-405	-0-	79 1	386 3	Y	-0-	-0-

PUIG, LUIS F.		WELL #: 6		RRCID -> 061610		COMPL. DATE 05/19/1975		TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A		
09	420 N	158	-0-	-262	-0-	158 3		N	-0-	-0-
10	651 N	175	-0-	-476	-0-	175 3		N	-0-	-0-
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	13 1	136 3	N	-0-	-0-
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	54 1	420 3	N	-0-	-0-
01	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 3		N	-0-	-0-
*02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	57 1	281 3	N	-0-	-0-

PUIG,LUIS F.		WELL #: 5		RRCID -> 061717		COMPL. DATE 04/29/1974		TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A		
09	270 N	217	-0-	-53	-0-	217 3		N	-0-	-0-
10	465 N	74	-0-	-391	-0-	74 3		N	-0-	-0-
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	36 1	379 3	N	-0-	-0-
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	43 1	336 3	N	-0-	-0-
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3		N	-0-	-0-
02	406 N	300	-0-	-106	-0-	51 1	249 3	N	-0-	-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 6 RRCID -> 062275 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HACHAR, N.D. ESTATE WELL #: 1553 RRCID -> 062278 COMPL. DATE 08/29/1973 TOTAL DEPTH 6255 PERF. N/A															
09		360 N	328	-0-	-32	-0-	95	1	233	3	N	-0-			-0-
10		341 N	272	-0-	-69	-0-	97	1	175	3	N	-0-			-0-
11		503 N	503	-0-	-0-	-0-	106	1	397	3	N	-0-			-0-
12		439 N	439	-0-	-0-	-0-	73	1	366	3	N	-0-			-0-
01		345 N	345	-0-	-0-	-0-	49	1	296	3	N	-0-			-0-
02		493 N	117	-0-	-376	-0-	37	1	80	3	N	-0-			-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 3 RRCID -> 062462 COMPL. DATE 04/12/1974 TOTAL DEPTH 6275 PERF. N/A															
09		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-			-0-
10		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-			-0-
11		423 N	423	-0-	-0-	-0-	37	1	386	3	N	-0-			-0-
12		513 N	513	-0-	-0-	-0-	58	1	455	3	N	-0-			-0-
01		589 N	543	-0-	-46	-0-	543	3			N	-0-			-0-
*02		509 N	509	-0-	-0-	-0-	86	1	423	3	N	-0-			-0-

OWEN, E. A., ET. AL WELL #: 5 RRCID -> 063921 COMPL. DATE 09/19/1975 TOTAL DEPTH 7512 PERF. N/A															
09		660 N	411	-0-	-249	-0-	411	3			N	-0-			-0-
10		587 N	587	-0-	-0-	-0-	5	1	582	3	N	-0-			-0-
11		631 N	631	-0-	-0-	-0-	30	1	601	3	N	-0-			-0-
12		616 N	616	-0-	-0-	-0-	36	1	580	3	N	-0-			-0-
01		607 N	607	-0-	-0-	-0-	16	1	591	3	N	-0-			-0-
02		609 N	564	-0-	-45	-0-	69	1	495	3	N	-0-			-0-

CARPENTER, PETER WELL #: 1 RRCID -> 065437 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 7768 PERF. N/A															
09		617 N	617	-0-	-0-	-0-	106	1	511	3	N	-0-			-0-
10		404 N	404	-0-	-0-	-0-	72	1	332	3	N	-0-			-0-
11		444 N	444	-0-	-0-	-0-	81	1	362	3	N	1	8		-0-
12		651 N	285	-0-	-366	-0-	28	1	257	3	N	-0-			-0-
01		645 N	645	-0-	-0-	-0-	48	1	597	3	N	-0-			-0-
*02		446 N	446	-0-	-0-	-0-	56	1	390	3	N	-0-			-0-

OWENS, A. E. WELL #: 1137 RRCID -> 065768 COMPL. DATE 05/13/1975 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A															
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
BENAVIDES, G. G.		WELL #: 1		RRCID -> 066414		COMPL. DATE 01/15/1976			TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	780	N	778	-0-	-2	-0-	226 1	552 3	N	N	-0-			-0-
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	276 1	501 3	N	N	-0-			-0-
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	123 1	461 3	N	N	-0-			-0-
12	806	N	625	-0-	-181	-0-	103 1	522 3	N	N	-0-			-0-
01	775	N	594	-0-	-181	-0-	84 1	510 3	N	N	-0-			-0-
*02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	178 1	391 3	N	N	-0-			-0-

BENAVIDES, G. G.		WELL #: 3		RRCID -> 066491		COMPL. DATE 12/05/1975			TOTAL DEPTH 6010 PERF. N/A					
09	540	N	353	-0-	-187	-0-	103 1	250 3	N	N	-0-			-0-
10	403	N	372	-0-	-31	-0-	132 1	240 3	N	N	-0-			-0-
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	74 1	280 3	N	N	-0-			-0-
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	85 1	426 3	N	N	-0-			-0-
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	84 1	503 3	N	N	-0-			-0-
*02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	162 1	357 3	N	N	-0-			-0-

BENAVIDES, G. G.		WELL #: 2		RRCID -> 066492		COMPL. DATE 11/08/1975			TOTAL DEPTH 6169 PERF. N/A					
09	570	N	515	-0-	-55	-0-	150 1	365 3	N	N	-0-			-0-
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	230 1	416 3	N	N	-0-			-0-
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	126 1	471 3	N	N	-0-			-0-
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	100 1	501 3	N	N	-0-			-0-
01	651	N	620	-0-	-31	-0-	88 1	532 3	N	N	-0-			-0-
*02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	203 1	447 3	N	N	-0-			-0-

GARZA, GUILLERMO B.		WELL #: 1		RRCID -> 066572		COMPL. DATE 03/31/1975			TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A					
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	40 1	97 3	N	N	-0-			-0-
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	63 1	115 3	N	N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
12	155	N	62	-0-	-93	-0-	10 1	52 3	N	N	-0-			-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-			N	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-

HACHAR, N. D. ESTATE		WELL #: 1 D		RRCID -> 066622		COMPL. DATE 05/10/1975			TOTAL DEPTH 8594 PERF. N/A					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-

JONES		WELL #: B 2		RRCID -> 067205		COMPL. DATE 06/24/1976			TOTAL DEPTH 7450 PERF. N/A					
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-

JONES		WELL #: D 1		RRCID -> 067650		COMPL. DATE 07/28/1976			TOTAL DEPTH 7362 PERF. N/A					
09	180	N	68	-0-	-112	-0-	1 1	67 3	Y	Y	-0-			-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	22 1	164 3	Y	Y	-0-			-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2 1	48 3	Y	Y	-0-			-0-
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	7 1	291 3	Y	Y	-0-			-0-
01	186	N	129	-0-	-57	-0-	129 3		Y	Y	-0-			-0-
*02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		Y	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
CERRITO LAND COMPANY 1490 //CONT.// 499978															
WELL #: 1 RRCID -> 068757 COMPL. DATE 07/21/1976 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

GLORIA															
WELL #: 1 RRCID -> 069202 COMPL. DATE 11/07/1976 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A															
09	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	367	1	1771	3	N	-0-			-0-
10	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	252	1	1169	3	N	-0-			-0-
11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	293	1	1319	3	N	-0-			-0-
12	2201	N	1301	-0-	-900	-0-	126	1	1175	3	N	-0-			-0-
01	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	189	1	2348	3	N	-0-			-0-
*02	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	278	1	1937	3	N	-0-			-0-

H.I. PALAFOX															
WELL #: 1298 RRCID -> 070211 COMPL. DATE 06/02/1974 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3965 - 4128															
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	75	1	1	3	N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	87	N	15	-0-	-72	-0-	15	1			N	-0-			-0-

POLIS, A. K.															
WELL #: 1 RRCID -> 070624 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 7742 PERF. N/A															
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	108	1	519	3	N	-0-			-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	61	1	285	3	N	-0-			-0-
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	82	1	371	3	N	-0-			-0-
12	651	N	304	-0-	-347	-0-	30	1	274	3	N	-0-			-0-
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	39	1	485	3	N	-0-			-0-
02	435	N	428	-0-	-7	-0-	54	1	374	3	N	-0-			-0-

BENAVIDES															
WELL #: 3 RRCID -> 072332 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A															
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	103	1	498	3	N	-0-			-0-
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	100	1	464	3	N	-0-			-0-
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	95	1	428	3	N	-0-			-0-
12	620	N	292	-0-	-328	-0-	28	1	264	3	N	-0-			-0-
01	558	N	551	-0-	-7	-0-	41	1	510	3	N	-0-			-0-
*02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	68	1	476	3	N	-0-			-0-

RETTIG															
WELL #: 2 RRCID -> 074746 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A															
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	88	1	528	3	N	-0-			-0-
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	75	1	316	3	N	-0-			-0-
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	32	1	205	3	N	-0-			-0-
12	651	N	120	-0-	-531	-0-	20	1	100	3	N	-0-			-0-
01	403	N	21	-0-	-382	-0-	4	1	17	3	N	-0-			-0-
*02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	49	1	192	3	N	-0-			-0-

JOE RODRIGUEZ UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 076528 COMPL. DATE 02/24/1977 TOTAL DEPTH 5940 PERF. N/A															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
OWEN-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 105501		COMPL. DATE 02/23/1983			TOTAL DEPTH 7862 PERF. 5658 - 5744						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	360	N	272	-0-	-88	-0-	272	3			Y	-0-			-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	18	1	325	3	Y	-0-			-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	8	1	220	3	Y	-0-			-0-
12	279	N	275	-0-	-4	-0-	10	1	265	3	Y	-0-			-0-
01	341	N	271	-0-	-70	-0-	9	1	262	3	Y	-0-			-0-
*02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	7	1	237	3	Y	-0-			-0-

JONES		WELL #: B 3		RRCID -> 112932		COMPL. DATE 09/06/1984			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7136 - 7238						
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1	8		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 15T		RRCID -> 113863		COMPL. DATE 11/25/1984			TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7020 - 7145						
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	225	1	424	3	N	-0-			-0-
10	589	N	485	-0-	-104	-0-	216	1	269	3	N	-0-			-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	29	1	141	3	N	-0-			-0-
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
02	174	N	64	-0-	-110	-0-	3	1	61	3	N	-0-			-0-

JONES		WELL #: B 4		RRCID -> 114801		COMPL. DATE 01/25/1985			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7166 - 7200						
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 17T		RRCID -> 115078		COMPL. DATE 02/12/1985			TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6951 - 7083						
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	113	1	214	3	N	-0-			-0-
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	148	1	185	3	N	-0-			-0-
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	64	1	312	3	N	-0-			-0-
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	106	1	317	3	N	-0-			-0-
01	341	N	328	-0-	-13	-0-	37	1	291	3	N	-0-			-0-
*02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	16	1	397	3	N	-0-			-0-

JONES		WELL #: 6		RRCID -> 115215		COMPL. DATE 02/25/1985			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7232 - 7270						
09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	27	1	1519	3	N	1	1	8	-0-
							1	9							
10	1612	N	653	-0-	-959	-0-	79	1	574	3	N	-0-			-0-
11	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	65	1	1338	3	N	-0-			-0-
12	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	42	1	1817	3	N	-0-			-0-
01	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-			-0-
*02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1491	3	1	9	N	1	1	8	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 18K		RRCID -> 115668		COMPL. DATE 03/20/1985			TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6881 - 6996						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	72	3	N	-0-			-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	72	3	N	-0-			-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	40	3	N	-0-			-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	141	3	N	-0-			-0-
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	175	3	N	-0-			-0-
*02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	N	-0-			-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 19K		RRCID -> 115742		COMPL. DATE 03/27/1985			TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6967 - 7079						
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JONES		WELL #: 5		RRCID -> 116004		COMPL. DATE 04/08/1985			TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7220 - 7250						
09	270 N	249	-0-	-21	-0-	-0-	4	1	245	3	Y	-0-			2
10	488 N	488	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	428	3	Y	1	1 8		2
							1	9							
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	303	3	Y	-0-			2
12	248 N	219	-0-	-29	-0-	-0-	5	1	213	3	Y	1	1 8		2
							1	9							
01	496 N	265	-0-	-231	-0-	-0-	265	3			Y	-0-			2
*02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-			2
WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 21K		RRCID -> 116668		COMPL. DATE 05/13/1985			TOTAL DEPTH 7166 PERF. 6866 - 6994						
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 22K		RRCID -> 117054		COMPL. DATE 06/19/1985			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7255 - 7293						
09	668 N	668	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	539	3	N	-0-			-0-
10	651 N	512	-0-	-139	-0-	-0-	110	1	402	3	N	-0-			-0-
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	453	3	N	1	1 8		-0-
							1	9							
12	682 N	585	-0-	-97	-0-	-0-	64	1	521	3	N	-0-			-0-
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	560	3	N	-0-			-0-
02	551 N	515	-0-	-36	-0-	-0-	63	1	452	3	N	-0-			-0-
RETTIG		WELL #: 3		RRCID -> 117609		COMPL. DATE 08/12/1985			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7108 - 7160						
09	180 N	112	-0-	-68	-0-	-0-	16	1	96	3	Y	-0-			-0-
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	113	3	Y	-0-			-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	121	3	Y	-0-			-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	141	3	Y	-0-			-0-
01	155 N	152	-0-	-3	-0-	-0-	27	1	125	3	Y	-0-			-0-
*02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	120	3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
OWEN, E.A.		WELL #: 2		RRCID -> 118510		COMPL. DATE 08/12/1985		TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7216 - 7260			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 25K		RRCID -> 119150		COMPL. DATE 11/23/1985		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7360 - 7407			
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	82	1	346 3	N	-0-	-0-
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	101	1	369 3	N	-0-	-0-
11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	130	1	462 3	N	-0-	-0-
12	434 N	417	-0-	-17	-0-	46	1	370 3	N	1	1 8
01	465 N	419	-0-	-46	-0-	1	9	379 3	N	-0-	-0-
02	580 N	437	-0-	-143	-0-	40	1	384 3	N	-0-	-0-
02						53	1				

CERRITO LAND CO.		WELL #: 1 D		RRCID -> 129439		COMPL. DATE 11/15/1989		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5851 - 5861			
09	3750 X	3704	-0-	-46	-0-	635	1	3067 3	Y	2	21
						2	9				
10	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	664	1	3080 3	Y	1	22
						1	9				
11	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	680	1	3061 3	Y	1	1 8
						1	9				
12	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	381	1	3539 3	Y	-0-	22
01	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	288	1	3584 3	Y	6	28
						7	9				
*02	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	459	1	3203 3	Y	-0-	28

CERRITO LAND CO.		WELL #: 2D		RRCID -> 130328		COMPL. DATE 03/20/1989		TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5816 - 5826			
09	171 X	171	-0-	-0-	-0-	29	1	140 3	Y	2	61
						2	9				
10	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	518	1	2406 3	Y	4	65
						4	9				
11	1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	300	1	1348 3	Y	-0-	65
12	682 X	27	-0-	-655	-0-	3	1	24 3	Y	-0-	65
01	5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	429	1	5323 3	Y	-0-	65
*02	6238 X	6238	-0-	-0-	-0-	782	1	5455 3	Y	1	1 8
						1	9				65

CERRITO LAND COMPANY 2164		WELL #: 2 B		RRCID -> 131078		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6122 - 6136			
09	600 N	370	-0-	-230	-0-	63	1	307 3	N	-0-	25
10	961 N	367	-0-	-594	-0-	28	1	339 3	N	-0-	25
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	19	1	335 3	N	-0-	25
12	458 N	458	-0-	-0-	-0-	45	1	413 3	N	-0-	25
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	62	1	346 3	N	-0-	25
*02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	141	1	270 3	N	-0-	25

CERRITO LAND CO.		WELL #: 5 D		RRCID -> 134063		COMPL. DATE 02/28/1990		TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5863 - 5871			
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/09/2015 - PLUGGED 07/09/15

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
CERRITO LAND CO. WELL #: 7D RRCID -> 139592 COMPL. DATE 09/06/1991 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6069 - 6086												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	307	1	1480	3	N	14
10		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	344	1	1597	3	N	14
11		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	326	1	1465	3	N	14
12		1860 N	1713	-0-	-147	-0-	167	1	1546	3	N	14
01		1953 N	1650	-0-	-303	-0-	123	1	1527	3	N	14
02		1740 N	1562	-0-	-178	-0-	196	1	1366	3	N	14

LAUREL, F.D. WELL #: 1 RRCID -> 140808 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5924 - 5936												
09		360 N	233	-0-	-127	-0-	40	1	192	3	Y	-0-
							1	9				
10		310 N	220	-0-	-90	-0-	16	1	204	3	Y	-0-
11		236 N	236	-0-	-0-	-0-	13	1	223	3	Y	-0-
12		248 N	229	-0-	-19	-0-	23	1	206	3	Y	-0-
01		217 N	116	-0-	-101	-0-	18	1	98	3	Y	-0-
02		232 N	172	-0-	-60	-0-	59	1	113	3	Y	-0-

PUIG, L. F. WELL #: 8 RRCID -> 143892 COMPL. DATE 02/21/1993 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6117 - 6171												
09		330 N	141	-0-	-189	-0-	141	3			Y	-0-
10		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-
11		403 N	403	-0-	-0-	-0-	35	1	368	3	Y	-0-
12		455 N	455	-0-	-0-	-0-	51	1	404	3	Y	-0-
01		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-
02		377 N	226	-0-	-151	-0-	38	1	188	3	Y	-0-

PUIG, L.F. WELL #: 9 RRCID -> 144853 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6167 - 6183												
09		1410 N	1394	-0-	-16	-0-	1394	3			Y	-0-
10		1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			Y	-0-
11		1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	126	1	1303	3	Y	-0-
12		2077 X	1070	-0-	-1007	-0-	121	1	949	3	Y	-0-
01		1736 X	1163	-0-	-573	-0-	1163	3			Y	-0-
02		1392 X	1246	-0-	-146	-0-	210	1	1036	3	Y	-0-

JONES WELL #: D 6 RRCID -> 147139 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7049 - 7178												
09		254 N	254	-0-	-0-	-0-	5	1	249	3	Y	-0-
10		238 N	238	-0-	-0-	-0-	29	1	209	3	Y	-0-
11		263 N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	Y	-0-
12		248 N	46	-0-	-202	-0-	1	1	45	3	Y	-0-
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-
02		261 N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-

JONES WELL #: 7 RRCID -> 147158 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7112 - 7242												
09		563 N	563	-0-	-0-	-0-	10	1	553	3	Y	-0-
10		589 N	589	-0-	-0-	-0-	71	1	518	3	Y	-0-
11		540 N	540	-0-	-0-	-0-	25	1	515	3	Y	-0-
12		589 N	576	-0-	-13	-0-	13	1	563	3	Y	-0-
01		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			Y	-0-
*02		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			Y	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
PUIG, A.E. / STATE		WELL #: 19		RRCID -> 148449		COMPL. DATE 02/21/1994		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6172 - 6199					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
09	1560	N	510	-0-	-1050	-0-	510 3		N	-0-			-0-
10	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608 3		N	-0-			-0-
11	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	113 1	1172 3	N	-0-			-0-
12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	104 1	820 3	N	-0-			-0-
01	1612	N	261	-0-	-1351	-0-	261 3		N	-0-			-0-
*02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	223 1	1100 3	N	-0-			-0-

PUIG, L. F.		WELL #: 10		RRCID -> 150429		COMPL. DATE 07/27/1994		TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6241 - 6272					
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	37 1	380 3	Y	-0-			-0-
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	66 1	518 3	Y	-0-			-0-
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563 3		Y	-0-			-0-
*02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	116 1	568 3	Y	-0-			-0-

PUIG, L. F.		WELL #: 11		RRCID -> 150473		COMPL. DATE 08/05/1994		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6142 - 6168					
09	960	N	215	-0-	-745	-0-	215 3		Y	-0-			-0-
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424 3		Y	-0-			-0-
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	30 1	317 3	Y	-0-			-0-
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	51 1	404 3	Y	-0-			-0-
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455 3		Y	-0-			-0-
*02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	86 1	425 3	Y	-0-			-0-

PUIG, L. F.		WELL #: 12		RRCID -> 150834		COMPL. DATE 08/23/1994		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6291 - 6320					
09	900	N	551	-0-	-349	-0-	551 3		Y	-0-			-0-
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806 3		Y	-0-			-0-
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	58 1	606 3	Y	-0-			-0-
12	558	N	459	-0-	-99	-0-	52 1	407 3	Y	-0-			-0-
01	806	N	514	-0-	-292	-0-	514 3		Y	-0-			-0-
*02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	112 1	553 3	Y	-0-			-0-

PUIG, L. F.		WELL #: 13		RRCID -> 150970		COMPL. DATE 09/04/1994		TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6324 - 6354					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CHAMBERLAIN		WELL #: 1		RRCID -> 151254		COMPL. DATE 09/21/1994		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6381 - 6414					
09	750	N	315	-0-	-435	-0-	315 3		Y	-0-			-0-
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431 3		Y	-0-			-0-
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	66 1	685 3	Y	1	1 8		-0-
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	1 9						-0-
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	88 1	694 3	Y	-0-			-0-
*02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	825 3	631 3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
JONES		WELL #: 8		RRCID -> 151436		COMPL. DATE 10/01/1994		TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7169 - 7189		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	526 N	526	-0-	-0-	-0-	9 1	517 3	Y	-0-	-0-
10	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	130 1	946 3	Y	-0-	-0-
11	830 N	830	-0-	-0-	-0-	39 1	791 3	Y	-0-	-0-
12	558 N	435	-0-	-123	-0-	10 1	425 3	Y	-0-	-0-
01	1085 N	534	-0-	-551	-0-	534 3		Y	-0-	-0-
02	812 N	454	-0-	-358	-0-	454 3		Y	-0-	-0-

JONES		WELL #: B 5		RRCID -> 151439		COMPL. DATE 10/01/1994		TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7226 - 7260		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CHAMBERLAIN/STATE		WELL #: 2		RRCID -> 151578		COMPL. DATE 10/15/1994		TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6419 - 6452		
09	360 N	354	-0-	-6	-0-	354 3		Y	-0-	-0-
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		Y	-0-	-0-
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	27 1	284 3	Y	-0-	-0-
12	372 N	299	-0-	-73	-0-	34 1	265 3	Y	-0-	-0-
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		Y	-0-	-0-
*02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	57 1	280 3	Y	-0-	-0-

PUIG, L.F.		WELL #: 14		RRCID -> 152127		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6105 - 6146		
09	1080 N	1012	-0-	-68	-0-	1012 3		Y	-0-	-0-
10	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	1508 3		Y	-0-	-0-
11	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	88 1	911 3	Y	1 8	-0-
						1 9				
12	1209 X	935	-0-	-274	-0-	106 1	829 3	Y	-0-	-0-
01	1519 X	873	-0-	-646	-0-	873 3		Y	-0-	-0-
02	1421 X	789	-0-	-632	-0-	133 1	656 3	Y	-0-	-0-

LAUREL, F.D.		WELL #: 2		RRCID -> 153272		COMPL. DATE 03/21/1995		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5976 - 5982		
09	2190 N	1914	-0-	-276	-0-	328 1	1586 3	Y	-0-	-0-
10	1800 N	1896	-0-	96	-96	142 1	1754 3	Y	-0-	-0-
11	1863 N	1767	-0-	-96	-0-	97 1	1670 3	Y	-0-	-0-
12	1984 N	1830	-0-	-154	-0-	182 1	1648 3	Y	-0-	-0-
01	1891 N	1728	-0-	-163	-0-	264 1	1464 3	Y	-0-	-0-
02	1711 N	1618	-0-	-93	-0-	555 1	1063 3	Y	-0-	-0-

CERRITO LAND CO.		WELL #: 6		RRCID -> 153281		COMPL. DATE 12/23/1994		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 6070 - 6087		
09	360 N	281	-0-	-79	-0-	48 1	233 3	N	-0-	14
10	403 N	345	-0-	-58	-0-	61 1	284 3	N	-0-	14
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	56 1	249 3	N	-0-	14
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	37 1	342 3	N	-0-	14
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	30 1	374 3	N	-0-	14
*02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	48 1	333 3	N	-0-	14

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
SAM ROMAN 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 155344		COMPL. DATE 06/25/1995		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5975 - 5987								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CERRITO LAND COMPANY		WELL #: 12 D		RRCID -> 157631		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 6274 PERF. 5919 - 6175								
09	757 N	757	-0-	-0-	-0-	130	1	627	3	N	-0-					9
10	796 N	796	-0-	-0-	-0-	141	1	655	3	N	-0-					9
11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	132	1	591	3	N	-0-					9
12	775 N	716	-0-	-59	-0-	70	1	646	3	N	-0-					9
01	806 N	761	-0-	-45	-0-	57	1	704	3	N	-0-					9
*02	728 N	728	-0-	-0-	-0-	91	1	637	3	N	-0-					9

LAUREL, F. D. 1390 "A"		WELL #: 3		RRCID -> 157989		COMPL. DATE 03/06/1996		TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6278 - 6297								
09	1230 N	1109	-0-	-121	-0-	190	1	919	3	Y	-0-					1
10	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	196	1	911	3	Y	-0-					1
11	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	193	1	870	3	Y	1	1	8			1
12	1147 N	1138	-0-	-9	-0-	111	1	1027	3	Y	-0-					1
01	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	83	1	1035	3	Y	-0-					1
*02	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	128	1	892	3	Y	-0-					1

SAM ROMAN 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 159048		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5623 - 5891								
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 2		RRCID -> 159443		COMPL. DATE 07/05/1996		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7353 - 7400								
09	330 N	317	-0-	-13	-0-	61	1	256	3	Y	-0-					-0-
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	67	1	244	3	Y	-0-					-0-
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	67	1	239	3	Y	-0-					-0-
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	38	1	311	3	Y	-0-					-0-
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	33	1	310	3	Y	-0-					-0-
02	290 N	235	-0-	-55	-0-	29	1	206	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384		WELL #: 3		RRCID -> 159669		COMPL. DATE 07/25/1996		TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7062 - 7113								
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	73	1	138	3	N	-0-					1
10	186 N	74	-0-	-112	-0-	33	1	41	3	N	-0-					1
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	28	1	135	3	N	-0-					1
12	217 N	156	-0-	-61	-0-	39	1	117	3	N	-0-					1
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	19	1	152	3	N	-0-					1
*02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	8	1	201	3	N	-0-					1

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 4 RRCID -> 159806 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7081 - 7091														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE
09		660 N	151	-0-	-509	-0-	52	1	99	3	N	-0-		12
10		496 N	223	-0-	-273	-0-	99	1	124	3	N	-0-		12
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		12
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-		12
*02		45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-		12

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 5 RRCID -> 159883 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7312 - 7352														
09		930 N	565	-0-	-365	-0-	109	1	456	3	Y	-0-		-0-
10		556 N	556	-0-	-0-	-0-	119	1	437	3	Y	-0-		-0-
11		472 N	472	-0-	-0-	-0-	104	1	368	3	Y	-0-		-0-
12		589 N	437	-0-	-152	-0-	48	1	389	3	Y	-0-		-0-
01		558 N	538	-0-	-20	-0-	52	1	486	3	Y	-0-		-0-
02		464 N	437	-0-	-27	-0-	53	1	384	3	Y	-0-		-0-

LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 4 A RRCID -> 161421 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6078 - 6333														
09		1140 N	1114	-0-	-26	-0-	191	1	923	3	N	-0-		26
10		1271 N	1227	-0-	-44	-0-	217	1	1010	3	N	-0-		26
11		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	204	1	916	3	N	-0-		26
12		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	112	1	1040	3	N	1	1 8	26
*01		1240 N	1170	-0-	-70	-0-	87	1	1083	3	N	-0-		26
*02		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	139	1	970	3	N	-0-		26

LAUREL, F. D. # 1390 WELL #: 6A RRCID -> 162444 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6005 - 6011														
09		2040 N	1735	-0-	-305	-0-	298	1	1436	3	N	1	1 8	1
10		2139 N	1889	-0-	-250	-0-	335	1	1554	3	N	-0-		1
11		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	288	1	1297	3	N	-0-		1
12		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	176	1	1639	3	N	-0-		1
01		1891 N	1624	-0-	-267	-0-	121	1	1503	3	N	-0-		1
*02		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	196	1	1367	3	N	-0-		1

LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 7 RRCID -> 164811 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6062 - 6346														
09		1980 N	1788	-0-	-192	-0-	307	1	1481	3	N	-0-		1
10		1922 N	1620	-0-	-302	-0-	287	1	1332	3	N	1	1 8	1
11		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	303	1	1364	3	N	-0-		1
12		1860 N	1734	-0-	-126	-0-	169	1	1565	3	N	-0-		1
01		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	120	1	1493	3	N	-0-		1
02		1624 N	1594	-0-	-30	-0-	200	1	1394	3	N	-0-		1

CERRITO LAND CO. 1490 WELL #: 11D RRCID -> 165371 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5900 - 6151														
09		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	201	1	969	3	N	-0-		45
10		1240 N	1129	-0-	-111	-0-	200	1	929	3	N	-0-		45
11		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	216	1	974	3	N	-0-		45
12		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	124	1	1152	3	N	-0-		45
01		1116 N	958	-0-	-158	-0-	71	1	887	3	N	-0-		45
*02		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	146	1	1023	3	N	-0-		45

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
JONES		WELL #: 9		RRCID -> 165549		COMPL. DATE 09/07/1997			TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7056 - 7176					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	556	N	556	-0-	-0-	192	1	364	3	N	-0-			-0-
10	1364	N	1179	-0-	-185	525	1	654	3	N	-0-			-0-
11	883	N	883	-0-	-0-	150	1	733	3	N	-0-			-0-
12	926	N	926	-0-	-0-	231	1	695	3	N	-0-			-0-
01	1178	N	432	-0-	-746	48	1	384	3	N	-0-			-0-
02	841	N	370	-0-	-471	15	1	355	3	N	-0-			-0-

JONES		WELL #: B 7		RRCID -> 165550		COMPL. DATE 09/20/1997			TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7136 - 7204					
09	420	N	201	-0-	-219	4	1	197	3	N	-0-			-0-
10	403	N	87	-0-	-316	11	1	76	3	N	-0-			-0-
11	409	N	409	-0-	-0-	19	1	390	3	N	-0-			-0-
12	510	N	510	-0-	-0-	11	1	499	3	N	-0-			-0-
01	479	N	479	-0-	-0-	479	3			N	-0-			-0-
02	406	N	160	-0-	-246	160	3			N	-0-			-0-

CERRITO LAND CO. 1389		WELL #: 4D		RRCID -> 165988		COMPL. DATE 09/27/1997			TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6184 - 6204					
09	373	N	373	-0-	-0-	64	1	309	3	N	-0-			17
10	450	N	450	-0-	-0-	80	1	370	3	N	-0-			17
11	433	N	433	-0-	-0-	79	1	354	3	N	-0-			17
12	474	N	474	-0-	-0-	46	1	428	3	N	-0-			17
01	465	N	453	-0-	-12	34	1	419	3	N	-0-			17
*02	463	N	463	-0-	-0-	58	1	405	3	N	-0-			17

JONES		WELL #: 8		RRCID -> 166437		COMPL. DATE 11/29/1997			TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7174 - 7207					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 6		RRCID -> 166504		COMPL. DATE 11/14/1997			TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7309 - 7365					
09	720	N	500	-0-	-220	96	1	404	3	Y	-0-			-0-
10	545	N	545	-0-	-0-	117	1	428	3	Y	-0-			-0-
11	451	N	451	-0-	-0-	99	1	352	3	Y	-0-			-0-
12	527	N	500	-0-	-27	55	1	445	3	Y	-0-			-0-
01	558	N	423	-0-	-135	41	1	382	3	Y	-0-			-0-
*02	439	N	439	-0-	-0-	54	1	385	3	Y	-0-			-0-

JONES		WELL #: 10		RRCID -> 167284		COMPL. DATE 02/04/1998			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7126 - 7252					
09	30	N	-0-	-0-	-30					N	-0-			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L		WELL #: 7		RRCID -> 167285		COMPL. DATE 01/19/1998			TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7292 - 7339					
09	330	N	222	-0-	-108	43	1	179	3	Y	-0-			-0-
10	215	N	215	-0-	-0-	46	1	169	3	Y	-0-			-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	94	1	332	3	Y	-0-			-0-
12	344	N	344	-0-	-0-	38	1	306	3	Y	-0-			-0-
01	295	N	295	-0-	-0-	28	1	267	3	Y	-0-			-0-
02	406	N	352	-0-	-54	43	1	309	3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
RETTIG		WELL #: 6B		RRCID -> 167572		COMPL. DATE 03/05/1998			TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7155 - 7282		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	68	1	408	3	Y	-0-
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	11	1	46	3	Y	-0-
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	Y	-0-
12	496 N	23	-0-	-473	-0-	4	1	19	3	Y	-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	19	1	87	3	Y	-0-
*02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	7	1	27	3	Y	-0-

W.C.S.L. 1383		WELL #: L 9 T		RRCID -> 167609		COMPL. DATE 04/27/1998			TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7309 - 7352		
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	45	1	190	3	N	-0-
10	899 N	20	-0-	-879	-0-	4	1	16	3	N	-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
*02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-

RETTIG		WELL #: 5		RRCID -> 168267		COMPL. DATE 12/15/1997			TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7166 - 7290		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LAUREL, F. D. 1390		WELL #: 9A		RRCID -> 169561		COMPL. DATE 12/26/1997			TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6093 - 6343		
09	1260 N	1167	-0-	-93	-0-	200	1	965	3	Y	2
						2	9				
10	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	220	1	1021	3	Y	3
						3	9				
11	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	206	1	929	3	Y	10
						11	9				1 8
12	1209 N	1192	-0-	-17	-0-	115	1	1064	3	Y	12
						13	9				1 8
01	1240 N	1192	-0-	-48	-0-	89	1	1101	3	Y	2
						2	9				
02	1102 N	1039	-0-	-63	-0-	130	1	909	3	Y	-0-
											36
											36

WEBB COUNTY SCHOOL LAND "1383L"		WELL #: 10		RRCID -> 170459		COMPL. DATE 08/19/1998			TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7295 - 7338		
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	86	1	360	3	Y	-0-
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	62	1	228	3	Y	-0-
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	64	1	229	3	Y	-0-
12	465 N	300	-0-	-165	-0-	33	1	267	3	Y	-0-
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	29	1	268	3	Y	-0-
02	290 N	273	-0-	-17	-0-	33	1	240	3	Y	-0-

LAUREL, F.D. 1931		WELL #: 5A		RRCID -> 170473		COMPL. DATE 09/15/1998			TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6359 - 6387		
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	67	1	324	3	N	-0-
10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	71	1	331	3	N	-0-
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	67	1	299	3	N	-0-
12	403 N	382	-0-	-21	-0-	37	1	345	3	N	-0-
01	403 N	360	-0-	-43	-0-	27	1	333	3	N	-0-
02	348 N	332	-0-	-16	-0-	42	1	290	3	N	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
RETTIG		WELL #: 7		RRCID -> 170554		COMPL. DATE 09/30/1998			TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7119 - 7252		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	240 N	227	-0-	-13	-0-	33	1	194	3	Y	-0-
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	39	1	163	3	Y	-0-
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	29	1	185	3	Y	-0-
12	248 N	206	-0-	-42	-0-	35	1	171	3	Y	-0-
01	217 N	209	-0-	-8	-0-	37	1	172	3	Y	-0-
02	203 N	183	-0-	-20	-0-	37	1	146	3	Y	-0-

LAUREL, F. D, 1864		WELL #: 10A		RRCID -> 170965		COMPL. DATE 04/13/1998			TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6394 - 6424		
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	67	1	326	3	Y	-0-
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	74	1	344	3	Y	-0-
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	65	1	294	3	Y	-0-
12	403 N	339	-0-	-64	-0-	33	1	306	3	Y	-0-
01	403 N	331	-0-	-72	-0-	25	1	306	3	Y	-0-
02	348 N	300	-0-	-48	-0-	38	1	262	3	Y	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 36		RRCID -> 180614		COMPL. DATE 12/16/2000			TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7060 - 7203		
09	810 N	714	-0-	-96	-0-	102	1	612	3	Y	-0-
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	131	1	553	3	Y	-0-
11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	98	1	620	3	Y	-0-
12	793 N	793	-0-	-0-	-0-	134	1	659	3	Y	-0-
*01	937 N	937	-0-	-0-	-0-	167	1	770	3	Y	-0-
*02	908 N	908	-0-	-0-	-0-	185	1	723	3	Y	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 37		RRCID -> 181830		COMPL. DATE 03/06/2001			TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7038 - 7074		
09	240 N	203	-0-	-37	-0-	29	1	174	3	Y	-0-
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	45	1	191	3	Y	-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	30	1	189	3	Y	-0-
12	217 N	197	-0-	-20	-0-	33	1	164	3	Y	-0-
01	248 N	229	-0-	-19	-0-	41	1	188	3	Y	-0-
*02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	47	1	183	3	Y	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 38		RRCID -> 182534		COMPL. DATE 04/17/2001			TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6915 - 7052		
09	450 N	358	-0-	-92	-0-	51	1	307	3	Y	-0-
10	620 N	620	-0-	-0-	-0-	119	1	501	3	Y	-0-
11	557 N	557	-0-	-0-	-0-	76	1	481	3	Y	-0-
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	74	1	364	3	Y	-0-
01	620 N	362	-0-	-258	-0-	65	1	297	3	Y	-0-
02	551 N	405	-0-	-146	-0-	83	1	322	3	Y	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 40		RRCID -> 183923		COMPL. DATE 06/08/2001			TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7127 - 7160		
09	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	161	1	966	3	Y	-0-
10	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	197	1	829	3	Y	-0-
11	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	139	1	880	3	Y	-0-
12	1178 N	1071	-0-	-107	-0-	181	1	890	3	Y	-0-
01	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	195	1	901	3	Y	-0-
*02	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	215	1	838	3	Y	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
RETTIG, MABEL		WELL #: P 39		RRCID -> 183926		COMPL. DATE 05/11/2001		TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6886 - 6944		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	570 N	562	-0-	-8	-0-	80 1	482 3	Y	-0-	-0-
10	584 N	584	-0-	-0-	-0-	112 1	472 3	Y	-0-	-0-
11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	71 1	452 3	Y	-0-	-0-
12	589 N	552	-0-	-37	-0-	93 1	459 3	Y	-0-	-0-
01	589 N	528	-0-	-61	-0-	94 1	434 3	Y	-0-	-0-
02	493 N	483	-0-	-10	-0-	99 1	384 3	Y	-0-	-0-

OWEN		WELL #: 1		RRCID -> 186769		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7132 - 7154		
09	720 N	601	-0-	-119	-0-	40 1	561 3	Y	-0-	-0-
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	79 1	489 3	Y	-0-	-0-
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3		Y	-0-	-0-
12	620 N	548	-0-	-72	-0-	84 1	464 3	Y	-0-	-0-
01	558 N	505	-0-	-53	-0-	505 3		Y	-0-	-0-
02	522 N	469	-0-	-53	-0-	75 1	394 3	Y	-0-	-0-

OWEN		WELL #: 2		RRCID -> 187138		COMPL. DATE 12/13/2001		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7204 - 7237		
09	300 N	238	-0-	-62	-0-	16 1	222 3	Y	-0-	-0-
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	33 1	202 3	Y	-0-	-0-
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3		Y	-0-	-0-
12	248 N	226	-0-	-22	-0-	35 1	191 3	Y	-0-	-0-
01	248 N	239	-0-	-9	-0-	239 3		Y	-0-	-0-
02	232 N	214	-0-	-18	-0-	34 1	180 3	Y	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 1		RRCID -> 189432		COMPL. DATE 03/29/2002		TOTAL DEPTH 7812 PERF. 5206 - 5216		
09	300 N	255	-0-	-45	-0-	17 1	238 3	Y	-0-	-0-
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	34 1	213 3	Y	-0-	-0-
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3		Y	-0-	-0-
12	279 N	235	-0-	-44	-0-	36 1	199 3	Y	-0-	-0-
01	248 N	243	-0-	-5	-0-	243 3		Y	-0-	-0-
*02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	43 1	222 3	Y	-0-	-0-

MALTSBERGER, J. T. JR. "G"		WELL #: 1		RRCID -> 191510		COMPL. DATE 08/31/2002		TOTAL DEPTH 7183 PERF. 4864 - 4870		
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		Y	-0-	-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	22 1	134 3	Y	-0-	-0-
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	22 1	116 3	Y	-0-	-0-
12	217 N	196	-0-	-21	-0-	6 1	190 3	Y	-0-	-0-
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3		Y	-0-	-0-
*02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		Y	-0-	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 41		RRCID -> 195148		COMPL. DATE 04/13/2003		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6920 - 7022		
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	66 1	397 3	N	-0-	-0-
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	96 1	404 3	N	-0-	-0-
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	65 1	411 3	N	-0-	-0-
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	86 1	421 3	N	-0-	-0-
01	496 N	463	-0-	-33	-0-	83 1	380 3	N	-0-	-0-
02	464 N	407	-0-	-57	-0-	83 1	324 3	N	-0-	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 43		RRCID -> 195202		COMPL. DATE 04/22/2003		TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6938 - 7020		
09	838 N	838	-0-	-0-	-0-	120 1	718 3	N	-0-	-0-
10	848 N	848	-0-	-0-	-0-	163 1	685 3	N	-0-	-0-
11	784 N	784	-0-	-0-	-0-	107 1	677 3	N	-0-	-0-
12	868 N	786	-0-	-82	-0-	133 1	653 3	N	-0-	-0-
01	837 N	806	-0-	-31	-0-	144 1	662 3	N	-0-	-0-
02	754 N	689	-0-	-65	-0-	141 1	548 3	N	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
CERRITO 1389		WELL #: 15D		RRCID -> 195372		COMPL. DATE 05/31/2003		TOTAL DEPTH 8523 PERF. 6147 - 6156		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	112 1	538 3	N	-0-	12
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	116 1	539 3	N	-0-	12
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	115 1	516 3	N	-0-	12
12	682 N	631	-0-	-51	-0-	61 1	570 3	N	-0-	12
01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	56 1	692 3	N	-0-	12
*02	621 N	621	-0-	-0-	-0-	78 1	543 3	N	-0-	12

PUIG, L. F.		WELL #: 17		RRCID -> 197772		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6061 - 6107		
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	1
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1

PUIG, L. F.		WELL #: 15		RRCID -> 197775		COMPL. DATE 08/20/2003		TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6138 - 6184		
09	450 N	389	-0-	-61	-0-	389 3		Y	-0-	-0-
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 3		Y	-0-	-0-
11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	36 1	374 3	Y	-0-	-0-
12	403 N	388	-0-	-15	-0-	44 1	344 3	Y	-0-	-0-
01	558 N	432	-0-	-126	-0-	432 3		Y	-0-	-0-
02	406 N	380	-0-	-26	-0-	64 1	316 3	Y	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384		WELL #: 5		RRCID -> 197776		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6777 - 6886		
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	115 1	217 3	Y	1	1 8
						1 9				
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	126 1	156 3	Y	-0-	-0-
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	54 1	267 3	Y	-0-	-0-
12	341 N	293	-0-	-48	-0-	73 1	220 3	Y	-0-	-0-
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	36 1	285 3	Y	-0-	-0-
02	319 N	260	-0-	-59	-0-	10 1	250 3	Y	-0-	-0-

PUIG, L. F.		WELL #: 20		RRCID -> 199259		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6119 - 6165		
09	870 N	8	-0-	-862	-0-	8 3		Y	-0-	-0-
10	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	961 X	595	-0-	-366	-0-	67 1	528 3	Y	-0-	-0-
01	961 X	870	-0-	-91	-0-	870 3		Y	-0-	-0-
*02	736 X	736	-0-	-0-	-0-	124 1	612 3	Y	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L		WELL #: 14		RRCID -> 203235		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7370 - 7427		
09	810 N	732	-0-	-78	-0-	141 1	591 3	Y	-0-	-0-
10	743 N	743	-0-	-0-	-0-	160 1	583 3	Y	-0-	-0-
11	703 N	703	-0-	-0-	-0-	155 1	548 3	Y	-0-	-0-
12	744 N	694	-0-	-50	-0-	76 1	618 3	Y	-0-	-0-
01	744 N	686	-0-	-58	-0-	66 1	620 3	Y	-0-	-0-
02	667 N	627	-0-	-40	-0-	76 1	551 3	Y	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 12		RRCID -> 203515		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7322 - 7366		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	210 N	207	-0-	-3	-0-	40 1	167 3	Y	-0-	-0-
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	43 1	158 3	Y	-0-	-0-
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	43 1	152 3	Y	-0-	-0-
12	217 N	200	-0-	-17	-0-	22 1	178 3	Y	-0-	-0-
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	19 1	175 3	Y	-0-	-0-
02	203 N	178	-0-	-25	-0-	22 1	156 3	Y	-0-	-0-

OWEN BRISCOE STATE 1724		WELL #: 1		RRCID -> 204903		COMPL. DATE 09/25/2004		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7308 - 7350		
09	180 N	153	-0-	-27	-0-	153 3		Y	-0-	-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	8 1	147 3	Y	-0-	-0-
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	5 1	144 3	Y	-0-	-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	6 1	162 3	Y	-0-	-0-
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	5 1	164 3	Y	-0-	-0-
*02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	4 1	152 3	Y	-0-	-0-

OWEN-BRISCOE-STATE 1724		WELL #: 2		RRCID -> 207015		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7356 - 7398		
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3		Y	-0-	-0-
10	446 X	446	-0-	-0-	-0-	24 1	422 3	Y	-0-	-0-
11	140 X	140	-0-	-0-	-0-	5 1	135 3	Y	-0-	-0-
12	682 X	551	-0-	-131	-0-	20 1	531 3	Y	-0-	-0-
01	651 X	413	-0-	-238	-0-	13 1	400 3	Y	-0-	-0-
02	464 X	332	-0-	-132	-0-	9 1	323 3	Y	-0-	-0-

OWEN 2227		WELL #: 1		RRCID -> 207620		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7270 - 7314		
09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3		Y	-0-	-0-
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	29 1	517 3	Y	-0-	-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3 1	68 3	Y	-0-	-0-
12	966 N	966	-0-	-0-	-0-	35 1	931 3	Y	-0-	-0-
01	558 N	545	-0-	-13	-0-	18 1	527 3	Y	-0-	-0-
*02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	12 1	437 3	Y	-0-	-0-

OWEN-BRISCOE 1723		WELL #: 1		RRCID -> 208619		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7294 - 7336		
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3		Y	-0-	-0-
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	26 1	472 3	Y	-0-	-0-
11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	17 1	453 3	Y	-0-	-0-
12	651 N	435	-0-	-216	-0-	16 1	419 3	Y	-0-	-0-
01	496 N	406	-0-	-90	-0-	13 1	393 3	Y	-0-	-0-
02	464 N	368	-0-	-96	-0-	10 1	358 3	Y	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383		WELL #: 19 C		RRCID -> 208795		COMPL. DATE 04/05/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7324 - 7372		
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	14 1	57 3	Y	-0-	-0-
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	13 1	46 3	Y	-0-	-0-
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	13 1	45 3	Y	-0-	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-			Y	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
OWEN, E.A. 1140		WELL #: 7		RRCID -> 208825		COMPL. DATE 02/25/2005			TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7296 - 7319		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	5 1	459 3	N	-0-		-0-
10	465 N	447	-0-	-18	-0-	14 1	433 3	N	-0-		-0-
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	7 1	412 3	N	1	1 8	-0-
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	1 9					-0-
01	434 N	393	-0-	-41	-0-	17 1	448 3	N	-0-		-0-
*02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	8 1	385 3	N	-0-		-0-
						9 1	426 3	N	-0-		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 15		RRCID -> 209795		COMPL. DATE 03/27/2005			TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7410 - 7460		
09	270 N	217	-0-	-53	-0-	42 1	175 3	Y	-0-		-0-
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	52 1	192 3	Y	-0-		-0-
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	51 1	182 3	Y	-0-		-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	26 1	208 3	Y	-0-		-0-
01	248 N	242	-0-	-6	-0-	23 1	219 3	Y	-0-		-0-
02	232 N	175	-0-	-57	-0-	21 1	154 3	Y	-0-		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 8		RRCID -> 209802		COMPL. DATE 04/16/2005			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7350 - 7404		
09	210 N	184	-0-	-26	-0-	35 1	149 3	Y	-0-		-0-
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	39 1	141 3	Y	-0-		-0-
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	43 1	151 3	Y	-0-		-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	21 1	173 3	Y	-0-		-0-
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	19 1	174 3	Y	-0-		-0-
02	174 N	165	-0-	-9	-0-	20 1	145 3	Y	-0-		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 13		RRCID -> 209866		COMPL. DATE 04/20/2005			TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7262 - 7314		
09	330 N	327	-0-	-3	-0-	63 1	264 3	Y	-0-		-0-
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	74 1	270 3	Y	-0-		-0-
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	78 1	277 3	Y	-0-		-0-
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	37 1	305 3	Y	-0-		-0-
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	34 1	316 3	Y	-0-		-0-
02	348 N	314	-0-	-34	-0-	38 1	276 3	Y	-0-		-0-

OWEN BRISCOE STATE 1724		WELL #: 3		RRCID -> 210508		COMPL. DATE 02/06/2005			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7330 - 7358		
09	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 3		Y	-0-		-0-
10	739 N	739	-0-	-0-	-0-	39 1	700 3	Y	-0-		-0-
11	745 N	745	-0-	-0-	-0-	28 1	717 3	Y	-0-		-0-
12	806 N	748	-0-	-58	-0-	27 1	721 3	Y	-0-		-0-
01	744 N	699	-0-	-45	-0-	23 1	676 3	Y	-0-		-0-
02	725 N	567	-0-	-158	-0-	15 1	552 3	Y	-0-		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 11		RRCID -> 210524		COMPL. DATE 04/30/2005			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7250 - 7288		
09	726 N	726	-0-	-0-	-0-	140 1	586 3	Y	-0-		-0-
10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	137 1	503 3	Y	-0-		-0-
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	109 1	384 3	Y	-0-		-0-
12	744 N	740	-0-	-4	-0-	81 1	659 3	Y	-0-		-0-
01	651 N	622	-0-	-29	-0-	60 1	562 3	Y	-0-		-0-
*02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	69 1	498 3	Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
OWEN-BRISCOE 1723		WELL #: 2		RRCID -> 210525		COMPL. DATE 05/11/2005			TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7324 - 7371		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	Y	-0-		-0-	
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	6 1	Y	-0-		-0-	
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	4 1	Y	-0-		-0-	
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	3 1	Y	-0-		-0-	
01	124 N	58	-0-	-66	-0-	2 1	Y	-0-		-0-	
02	116 N	56	-0-	-60	-0-	1 1	Y	-0-		-0-	

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384		WELL #: 12		RRCID -> 210942		COMPL. DATE 05/18/2005			TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7102 - 7166		
09	663 N	663	-0-	-0-	-0-	95 1	Y	-0-		-0-	
10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	122 1	Y	1	1 8	-0-	
						1 9					
11	732 N	732	-0-	-0-	-0-	173 1	Y	-0-		-0-	
12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	153 1	Y	1	1 8	-0-	
						1 9					
01	775 N	656	-0-	-119	-0-	87 1	Y	-0-		-0-	
*02	828 N	828	-0-	-0-	-0-	18 1	Y	-0-		-0-	

OWEN 1136		WELL #: 1		RRCID -> 211494		COMPL. DATE 05/26/2005			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7349		
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 3	N	-0-		-0-	
10	620 N	611	-0-	-9	-0-	32 1	N	-0-		-0-	
11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	21 1	N	-0-		-0-	
12	651 N	576	-0-	-75	-0-	21 1	N	-0-		-0-	
01	620 N	545	-0-	-75	-0-	18 1	N	-0-		-0-	
*02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	16 1	N	-0-		-0-	

RETTING, MABEL		WELL #: P 44		RRCID -> 211499		COMPL. DATE 06/08/2005			TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6827 - 6944		
09	690 N	655	-0-	-35	-0-	8 1	Y	-0-		-0-	
10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	30 1	Y	1	1 8	-0-	
						1 9					
11	633 N	633	-0-	-0-	-0-	21 1	Y	-0-		-0-	
12	682 N	643	-0-	-39	-0-	83 1	Y	-0-		-0-	
01	651 N	629	-0-	-22	-0-	80 1	Y	-0-		-0-	
02	609 N	577	-0-	-32	-0-	63 1	Y	-0-		-0-	

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 20		RRCID -> 211500		COMPL. DATE 06/16/2005			TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7304 - 7363		
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	19 1	Y	-0-		-0-	
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	10 1	Y	-0-		-0-	
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	30 1	Y	-0-		-0-	
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	10 1	Y	-0-		-0-	
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	8 1	Y	-0-		-0-	
02	116 N	75	-0-	-41	-0-	9 1	Y	-0-		-0-	

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383		WELL #: 25		RRCID -> 211502		COMPL. DATE 06/08/2005			TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7361 - 7412		
09	240 N	239	-0-	-1	-0-	46 1	Y	-0-		-0-	
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	52 1	Y	-0-		-0-	
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	52 1	Y	-0-		-0-	
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	29 1	Y	-0-		-0-	
01	248 N	221	-0-	-27	-0-	21 1	Y	-0-		-0-	
02	232 N	196	-0-	-36	-0-	24 1	Y	-0-		-0-	

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 1		RRCID -> 211544		COMPL. DATE 07/06/2005			TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7355 - 7396		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	150 N	138	-0-	-12	-0-	138 3	N	-0-		-0-	
10	155 N	141	-0-	-14	-0-	7 1	N	-0-		-0-	
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	5 1	N	-0-		-0-	
12	155 N	105	-0-	-50	-0-	4 1	N	-0-		-0-	
01	155 N	96	-0-	-59	-0-	3 1	N	-0-		-0-	
02	116 N	73	-0-	-43	-0-	2 1	N	-0-		-0-	

OWENS 2		WELL #: 2		RRCID -> 212892		COMPL. DATE 07/15/2005			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7241 - 7275		
09	300 N	279	-0-	-21	-0-	42 1	Y	-0-	6 1	1	
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	39 1	Y	-0-		1	
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	31 1	Y	-0-		1	
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	40 1	Y	-0-		1	
*01	279 N	278	-0-	-1	-0-	31 1	Y	-0-		1	
*02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	30 1	Y	-0-		1	

OWEN 2		WELL #: 3		RRCID -> 213672		COMPL. DATE 08/04/2005			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7139 - 7273		
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	62 1	Y	1	1 8	-0-	
10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	70 1	Y	1	1 8	-0-	
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	46 1	Y	-0-		-0-	
12	434 N	400	-0-	-34	-0-	58 1	Y	1	1 8	-0-	
01	527 N	466	-0-	-61	-0-	52 1	Y	1	1 8	-0-	
02	377 N	374	-0-	-3	-0-	43 1	Y	-0-		-0-	

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384		WELL #: 10		RRCID -> 213791		COMPL. DATE 08/31/2005			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7042 - 7192		
09	759 N	759	-0-	-0-	-0-	108 1	Y	-0-		-0-	
10	808 N	808	-0-	-0-	-0-	129 1	Y	-0-		-0-	
11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	180 1	Y	-0-		-0-	
12	775 N	760	-0-	-15	-0-	161 1	Y	-0-		-0-	
01	806 N	596	-0-	-210	-0-	79 1	Y	-0-		-0-	
02	725 N	678	-0-	-47	-0-	15 1	Y	-0-		-0-	

OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 2		RRCID -> 214747		COMPL. DATE 10/15/2005			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7340 - 7384		
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3	N	-0-		-0-	
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4 1	N	-0-		-0-	
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-		-0-	
12	217 N	60	-0-	-157	-0-	2 1	N	-0-		-0-	
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-		-0-	
02	58 N	47	-0-	-11	-0-	1 1	N	-0-		-0-	

OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 1		RRCID -> 216037		COMPL. DATE 10/02/2005			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7337 - 7378		
09	150 N	146	-0-	-4	-0-	146 3	Y	-0-		-0-	
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	8 1	Y	-0-		-0-	
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	5 1	Y	-0-		-0-	
12	155 N	104	-0-	-51	-0-	4 1	Y	-0-		-0-	
01	155 N	101	-0-	-54	-0-	3 1	Y	-0-		-0-	
02	145 N	84	-0-	-61	-0-	2 1	Y	-0-		-0-	

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 18 RRCID -> 216333 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7448 - 7505														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		270 N	249	-0-	-21	-0-	48	1	201	3	Y	-0-	-0-	
10		275 N	275	-0-	-0-	-0-	59	1	216	3	Y	-0-	-0-	
11		267 N	267	-0-	-0-	-0-	59	1	208	3	Y	-0-	-0-	
12		268 N	268	-0-	-0-	-0-	29	1	239	3	Y	-0-	-0-	
01		279 N	268	-0-	-11	-0-	26	1	242	3	Y	-0-	-0-	
02		261 N	240	-0-	-21	-0-	29	1	211	3	Y	-0-	-0-	

WRIGHT LAND & CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 216348 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7388 - 7439														
09		240 N	240	-0-	-0-	-0-	46	1	194	3	Y	-0-	-0-	
10		264 N	264	-0-	-0-	-0-	57	1	207	3	Y	-0-	-0-	
11		188 N	188	-0-	-0-	-0-	41	1	147	3	Y	-0-	-0-	
12		524 N	524	-0-	-0-	-0-	57	1	467	3	Y	-0-	-0-	
01		471 N	471	-0-	-0-	-0-	45	1	426	3	Y	-0-	-0-	
*02		268 N	268	-0-	-0-	-0-	33	1	235	3	Y	-0-	-0-	

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 26 RRCID -> 216537 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7364														
09		214 N	214	-0-	-0-	-0-	41	1	173	3	Y	-0-	-0-	
10		205 N	205	-0-	-0-	-0-	44	1	161	3	Y	-0-	-0-	
11		186 N	186	-0-	-0-	-0-	41	1	145	3	Y	-0-	-0-	
12		217 N	191	-0-	-26	-0-	21	1	170	3	Y	-0-	-0-	
01		217 N	187	-0-	-30	-0-	18	1	169	3	Y	-0-	-0-	
02		174 N	174	-0-	-0-	-0-	21	1	153	3	Y	-0-	-0-	

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 17 RRCID -> 216728 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7347 - 7393														
09		450 N	392	-0-	-58	-0-	75	1	317	3	Y	-0-	-0-	
10		252 N	252	-0-	-0-	-0-	54	1	198	3	Y	-0-	-0-	
11		212 N	212	-0-	-0-	-0-	46	1	165	3	Y	1	1 8	
12		403 N	297	-0-	-106	-0-	33	1	264	3	Y	-0-	-0-	
01		412 N	412	-0-	-0-	-0-	40	1	372	3	Y	-0-	-0-	
*02		252 N	252	-0-	-0-	-0-	31	1	221	3	Y	-0-	-0-	

OWEN WELL #: 3 RRCID -> 216924 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7414 - 7449														
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	1	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	

WRIGHT LAND & CATTLE WELL #: 2 RRCID -> 218425 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7413 - 7456														
09		124 N	124	-0-	-0-	-0-	24	1	100	3	Y	-0-	-0-	
10		150 N	150	-0-	-0-	-0-	32	1	118	3	Y	-0-	-0-	
11		135 N	135	-0-	-0-	-0-	30	1	105	3	Y	-0-	-0-	
12		214 N	214	-0-	-0-	-0-	23	1	191	3	Y	-0-	-0-	
01		223 N	223	-0-	-0-	-0-	21	1	202	3	Y	-0-	-0-	
*02		129 N	129	-0-	-0-	-0-	16	1	113	3	Y	-0-	-0-	

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 27		RRCID -> 218435		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7278 - 7329				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE			
09	240 N	229	-0-	-11	-0-	44	1	185	3	Y	-0-	-0-
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	48	1	176	3	Y	-0-	-0-
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	47	1	165	3	Y	-0-	-0-
12	248 N	197	-0-	-51	-0-	22	1	175	3	Y	-0-	-0-
01	217 N	184	-0-	-33	-0-	18	1	166	3	Y	-0-	-0-
02	203 N	165	-0-	-38	-0-	20	1	145	3	Y	-0-	-0-

OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 2		RRCID -> 218785		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7288 - 7322				
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-	-0-
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	18	1	326	3	Y	-0-	-0-
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	13	1	327	3	Y	-0-	-0-
12	341 N	333	-0-	-8	-0-	12	1	321	3	Y	-0-	-0-
01	341 N	181	-0-	-160	-0-	6	1	175	3	Y	-0-	-0-
02	319 N	187	-0-	-132	-0-	5	1	182	3	Y	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 28		RRCID -> 218956		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7368 - 7424				
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	64	1	268	3	Y	-0-	-0-
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	68	1	250	3	Y	-0-	-0-
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	64	1	226	3	Y	-0-	-0-
12	341 N	301	-0-	-40	-0-	33	1	268	3	Y	-0-	-0-
01	310 N	301	-0-	-9	-0-	29	1	272	3	Y	-0-	-0-
02	290 N	256	-0-	-34	-0-	31	1	225	3	Y	-0-	-0-

OWEN-BRISCOE 1723		WELL #: 5		RRCID -> 219284		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7296 - 7344				
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	16
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16

OWEN BRISCOE STATE 1134		WELL #: 1		RRCID -> 219285		COMPL. DATE 02/12/2006		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7364 - 7419				
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	11
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11

OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 3		RRCID -> 219621		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7352 - 7392				
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3			Y	-0-	-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	-0-	-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	Y	-0-	-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	Y	-0-	-0-
01	93 N	70	-0-	-23	-0-	2	1	68	3	Y	-0-	-0-
*02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	2	1	84	3	Y	-0-	-0-

OWEN-BRISCOE 1723		WELL #: 6		RRCID -> 219670		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7295 - 7332				
09	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			Y	-0-	-0-
10	868 N	868	-0-	-0-	-0-	46	1	822	3	Y	-0-	-0-
11	811 N	811	-0-	-0-	-0-	30	1	781	3	Y	-0-	-0-
12	899 N	793	-0-	-106	-0-	29	1	764	3	Y	-0-	-0-
01	868 N	763	-0-	-105	-0-	25	1	738	3	Y	-0-	-0-
02	783 N	701	-0-	-82	-0-	19	1	682	3	Y	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
OWENS, E. ARLEIGH		WELL #:		2	RRCID ->	220125	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	5652 - 7672	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		6750 X	4815	-0-	-1935	-0-	4815 3		Y	-0-			15
10		4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	248 1	4466 3	Y	-0-			15
11		4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	166 1	4314 3	Y	-0-			15
12		5518 X	4520	-0-	-998	-0-	164 1	4356 3	Y	-0-			15
01		5084 X	4341	-0-	-743	-0-	141 1	4200 3	Y	-0-			15
02		4669 X	3975	-0-	-694	-0-	106 1	3869 3	Y	-0-			15

OWEN		WELL #:		4	RRCID ->	221785	COMPL. DATE	05/25/2006	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7377 - 7414	
09		150 N	112	-0-	-38	-0-	112 3		Y	-0-			-0-
10		116 N	116	-0-	-0-	-0-	6 1	110 3	Y	-0-			-0-
11		77 N	77	-0-	-0-	-0-	3 1	73 3	Y	1			1
							1 9						
12		124 N	86	-0-	-38	-0-	3 1	82 3	Y	1			2
							1 9						
01		124 N	69	-0-	-55	-0-	2 1	67 3	Y	-0-			2
02		87 N	72	-0-	-15	-0-	2 1	70 3	Y	-0-			2

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383		WELL #:		29	RRCID ->	221793	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7359 - 7397	
09		30 N	5	-0-	-25	-0-	1 1	4 3	Y	-0-			-0-
10		52 N	52	-0-	-0-	-0-	11 1	41 3	Y	-0-			-0-
11		47 N	47	-0-	-0-	-0-	10 1	37 3	Y	-0-			-0-
12		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-			Y	-0-			-0-

OWEN BRISCOE STATE 1134		WELL #:		2	RRCID ->	222597	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7414 - 7468	
09		300 N	252	-0-	-48	-0-	252 3		Y	-0-			-0-
10		246 N	246	-0-	-0-	-0-	13 1	233 3	Y	-0-			-0-
11		248 N	248	-0-	-0-	-0-	9 1	239 3	Y	-0-			-0-
12		248 N	217	-0-	-31	-0-	8 1	209 3	Y	-0-			-0-
01		248 N	216	-0-	-32	-0-	7 1	209 3	Y	-0-			-0-
02		232 N	157	-0-	-75	-0-	4 1	153 3	Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #:		37	RRCID ->	222601	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7330 - 7368	
09		330 N	132	-0-	-198	-0-	25 1	107 3	Y	-0-			-0-
10		127 N	127	-0-	-0-	-0-	27 1	100 3	Y	-0-			-0-
11		118 N	118	-0-	-0-	-0-	26 1	91 3	Y	1	1 8		-0-
							1 9						
12		124 N	121	-0-	-3	-0-	13 1	108 3	Y	-0-			-0-
01		342 N	342	-0-	-0-	-0-	33 1	309 3	Y	-0-			-0-
*02		138 N	138	-0-	-0-	-0-	17 1	121 3	Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #:		40	RRCID ->	222756	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	7520	PERF.	7376 - 7430	
09		240 N	187	-0-	-53	-0-	36 1	151 3	N	-0-			-0-
10		186 N	181	-0-	-5	-0-	39 1	142 3	N	-0-			-0-
11		178 N	178	-0-	-0-	-0-	39 1	139 3	N	-0-			-0-
12		186 N	168	-0-	-18	-0-	18 1	150 3	N	-0-			-0-
01		186 N	184	-0-	-2	-0-	18 1	166 3	N	-0-			-0-
02		174 N	160	-0-	-14	-0-	20 1	140 3	N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 4 RRCID -> 222757 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7294 - 7334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 3			Y	-0-			-0-
10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	32 1	569 3		Y	-0-			-0-
11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	20 1	517 3		Y	-0-			-0-
12	620 N	590	-0-	-30	-0-	22 1	568 3		Y	-0-			-0-
01	589 N	565	-0-	-24	-0-	18 1	547 3		Y	-0-			-0-
02	522 N	490	-0-	-32	-0-	13 1	477 3		Y	-0-			-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 4 RRCID -> 222759 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7374 - 7420

09	210 N	192	-0-	-18	-0-	192 3			Y	-0-			-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	10 1	176 3		Y	-0-			-0-
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	6 1	166 3		Y	-0-			-0-
12	186 N	170	-0-	-16	-0-	6 1	164 3		Y	-0-			-0-
01	186 N	106	-0-	-80	-0-	3 1	103 3		Y	-0-			-0-
02	174 N	94	-0-	-80	-0-	2 1	92 3		Y	-0-			-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 4 RRCID -> 223754 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7366 - 7418

09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3			Y	-0-			1
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	11 1	199 3		Y	-0-			1
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	7 1	175 3		Y	-0-			1
12	248 N	145	-0-	-103	-0-	5 1	140 3		Y	-0-			1
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	7 1	218 3		Y	-0-			1
02	174 N	106	-0-	-68	-0-	3 1	103 3		Y	-0-			1

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 5 RRCID -> 224304 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7364 - 7398

09	990 N	978	-0-	-12	-0-	978 3			Y	-0-			2
10	953 N	953	-0-	-0-	-0-	50 1	903 3		Y	-0-			2
11	912 N	912	-0-	-0-	-0-	34 1	878 3		Y	-0-			2
12	1023 N	908	-0-	-115	-0-	33 1	875 3		Y	-0-			2
*01	961 N	789	-0-	-172	-0-	26 1	763 3		Y	-0-			2
*02	870 N	691	-0-	-179	-0-	18 1	673 3		Y	-0-			2

OWEN BRISCOE STATE 1134 WELL #: 3 RRCID -> 224968 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5525 - 5595

09	360 N	286	-0-	-74	-0-	286 3			Y	-0-			-0-
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	17 1	311 3		Y	-0-			-0-
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	13 1	340 3		Y	-0-			-0-
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	12 1	318 3		Y	-0-			-0-
01	341 N	328	-0-	-13	-0-	11 1	317 3		Y	-0-			-0-
02	348 N	293	-0-	-55	-0-	8 1	285 3		Y	-0-			-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 6 RRCID -> 225038 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5524 - 5597

09	2070 N	1687	-0-	-383	-0-	1687 3			N	-0-			17
10	1860 N	1750	-0-	-110	-0-	92 1	1658 3		N	-0-			17
11	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	60 1	1559 3		N	-0-			17
12	1736 N	1513	-0-	-223	-0-	55 1	1454 3		N	4	1 8		20
						4 9							
01	1736 N	1460	-0-	-276	-0-	47 1	1413 3		N	-0-			20
*02	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	42 1	1527 3		N	-0-			20

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
JONES		WELL #: D 7		RRCID -> 226258		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6944 - 7050					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	PROD	CODE	CODE		
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	18 1	984 3	Y	-0-			-0-
10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	140 1	1019 3	Y	-0-			-0-
11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	45 1	930 3	Y	-0-			-0-
12	1023	N	950	-0-	-73	-0-	21 1	929 3	Y	-0-			-0-
01	1147	N	957	-0-	-190	-0-	957 3		Y	-0-			-0-
*02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 3		Y	-0-			-0-

OWEN 2		WELL #: 4		RRCID -> 227022		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7207 - 7344					
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	86 1	477 3	Y	-0-			-0-
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	78 1	500 3	Y	-0-			-0-
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	64 1	497 3	Y	-0-			-0-
12	589	N	547	-0-	-42	-0-	79 1	468 3	Y	-0-			-0-
01	589	N	505	-0-	-84	-0-	56 1	449 3	Y	-0-			-0-
02	551	N	484	-0-	-67	-0-	56 1	428 3	Y	-0-			-0-

JONES		WELL #: D 9		RRCID -> 228457		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6921 - 7022					
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	8 1	471 3	N	-0-			-0-
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	57 1	418 3	N	-0-			-0-
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	19 1	390 3	N	-0-			-0-
12	496	N	409	-0-	-87	-0-	9 1	400 3	N	-0-			-0-
01	465	N	437	-0-	-28	-0-	437 3		N	-0-			-0-
*02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496 3		N	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 30		RRCID -> 229353		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7274					
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	144 1	605 3	Y	-0-			-0-
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	157 1	576 3	Y	-0-			-0-
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	150 1	531 3	Y	-0-			-0-
12	775	N	730	-0-	-45	-0-	80 1	650 3	Y	-0-			-0-
01	744	N	715	-0-	-29	-0-	69 1	646 3	Y	-0-			-0-
02	667	N	570	-0-	-97	-0-	69 1	501 3	Y	-0-			-0-

OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 5		RRCID -> 229372		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7336 - 7373					
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		Y	-0-			-0-
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	10 1	187 3	Y	-0-			-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	8 1	216 3	Y	1	1 8		-0-
							1 9						
12	248	N	218	-0-	-30	-0-	8 1	210 3	Y	-0-			-0-
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	7 1	201 3	Y	-0-			-0-
02	232	N	207	-0-	-25	-0-	6 1	201 3	Y	-0-			-0-

OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 6		RRCID -> 233193		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7344 - 7478					
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549 3		Y	-0-			-0-
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	27 1	483 3	Y	-0-			-0-
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	19 1	506 3	Y	-0-			-0-
12	558	N	534	-0-	-24	-0-	19 1	515 3	Y	-0-			-0-
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	17 1	511 3	Y	-0-			-0-
02	522	N	516	-0-	-6	-0-	14 1	502 3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
OWEN		WELL #: 5		RRCID -> 234934		COMPL. DATE 11/28/2007		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7325 - 7366			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	360 N	307	-0-	-53	-0-	307 3		Y	-0-		-0-
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	21 1	369 3	Y	-0-		-0-
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	15 1	385 3	Y	-0-		-0-
12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	14 1	366 3	Y	-0-		-0-
01	403 N	373	-0-	-30	-0-	12 1	361 3	Y	-0-		-0-
02	377 N	284	-0-	-93	-0-	8 1	276 3	Y	-0-		-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 1		RRCID -> 235039		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5494 - 5593			
09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	499 3	1 9	Y	1	1 8	-0-
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	21 1	374 3	Y	-0-		-0-
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	14 1	365 3	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
12	527 N	370	-0-	-157	-0-	14 1	356 3	Y	-0-		-0-
01	403 N	364	-0-	-39	-0-	12 1	351 3	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
02	377 N	323	-0-	-54	-0-	9 1	314 3	Y	-0-		-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 2		RRCID -> 235043		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5534 - 5597			
09	510 N	378	-0-	-132	-0-	378 3		Y	-0-		-0-
10	894 N	894	-0-	-0-	-0-	47 1	847 3	Y	-0-		-0-
11	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	53 1	1387 3	Y	-0-		-0-
12	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	53 1	1401 3	Y	-0-		-0-
01	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	39 1	1151 3	Y	-0-		-0-
02	1392 N	1007	-0-	-385	-0-	27 1	980 3	Y	-0-		-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 3		RRCID -> 240349		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5540 - 5640			
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3		Y	-0-		-0-
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	22 1	393 3	Y	-0-		-0-
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	13 1	340 3	Y	-0-		-0-
12	341 N	324	-0-	-17	-0-	12 1	312 3	Y	-0-		-0-
01	403 N	354	-0-	-49	-0-	11 1	343 3	Y	-0-		-0-
02	348 N	300	-0-	-48	-0-	8 1	292 3	Y	-0-		-0-

LAUREL 1390		WELL #: 11A		RRCID -> 241015		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6284 - 6319			
09	960 N	876	-0-	-84	-0-	150 1	726 3	Y	-0-		20
10	854 N	854	-0-	-0-	-0-	151 1	703 3	Y	-0-		20
11	889 N	889	-0-	-0-	-0-	162 1	727 3	Y	-0-		20
12	899 N	893	-0-	-6	-0-	87 1	806 3	Y	-0-		20
*01	868 N	842	-0-	-26	-0-	63 1	779 3	Y	-0-		20
*02	870 N	746	-0-	-124	-0-	93 1	653 3	Y	-0-		20

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 4		RRCID -> 241018		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7495 - 7544			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 7 RRCID -> 241741 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7379 - 7424												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

09		750 N	577	-0-	-173	-0-	577 3		Y	-0-		2
10		540 N	540	-0-	-0-	-0-	28 1	512 3	Y	-0-		2
11		594 N	594	-0-	-0-	-0-	20 1	530 3	Y	40		42
							44 9					
12		589 N	456	-0-	-133	-0-	17 1	439 3	Y	-0-		42
01		527 N	371	-0-	-156	-0-	12 1	359 3	Y	-0-		42
02		580 N	315	-0-	-265	-0-	8 1	307 3	Y	-0-		42

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 5 RRCID -> 241743 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5568 - 5605												
09		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 3		Y	-0-		-0-
10		614 N	614	-0-	-0-	-0-	32 1	582 3	Y	-0-		-0-
11		572 N	572	-0-	-0-	-0-	21 1	551 3	Y	-0-		-0-
12		651 N	563	-0-	-88	-0-	21 1	542 3	Y	-0-		-0-
01		620 N	434	-0-	-186	-0-	14 1	420 3	Y	-0-		-0-
02		551 N	325	-0-	-226	-0-	9 1	316 3	Y	-0-		-0-

OWEN WELL #: 7 RRCID -> 241927 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5479 - 5582												
09		870 N	826	-0-	-44	-0-	825 3	1 9	N	1	1 8	2
10		899 N	859	-0-	-40	-0-	45 1	814 3	N	-0-		2
11		807 N	807	-0-	-0-	-0-	30 1	777 3	N	-0-		2
12		868 N	817	-0-	-51	-0-	30 1	787 3	N	-0-		2
01		868 N	812	-0-	-56	-0-	26 1	785 3	N	1	1 8	2
							1 9					
02		783 N	769	-0-	-14	-0-	21 1	748 3	N	-0-		2

OWEN WELL #: 6 RRCID -> 242200 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7443 - 7456												
09		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 3		Y	-0-		-0-
10		451 N	451	-0-	-0-	-0-	24 1	427 3	Y	-0-		-0-
11		598 N	598	-0-	-0-	-0-	22 1	576 3	Y	-0-		-0-
12		620 N	526	-0-	-94	-0-	19 1	507 3	Y	-0-		-0-
01		486 N	486	-0-	-0-	-0-	16 1	470 3	Y	-0-		-0-
02		580 N	310	-0-	-270	-0-	8 1	302 3	Y	-0-		-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 7 RRCID -> 242202 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 0 - 7387												
09		2310 N	2202	-0-	-108	-0-	2202 3		Y	-0-		-0-
10		2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	116 1	2078 3	Y	-0-		-0-
11		1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	72 1	1878 3	Y	-0-		-0-
12		2263 X	2184	-0-	-79	-0-	79 1	2105 3	Y	-0-		-0-
01		2263 X	2052	-0-	-211	-0-	67 1	1985 3	Y	-0-		-0-
02		2117 X	1968	-0-	-149	-0-	53 1	1915 3	Y	-0-		-0-

LAUREL, F. D. 1931 WELL #: 12A RRCID -> 242227 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6182 - 6471												
09		2250 N	1743	-0-	-507	-0-	299 1	1444 3	Y	-0-		-0-
10		1800 N	2006	-0-	206	206	356 1	1650 3	Y	-0-		-0-
11		2148 N	1942	-0-	-206	-0-	353 1	1589 3	Y	-0-		-0-
12		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	183 1	1702 3	Y	-0-		-0-
01		2015 N	1649	-0-	-366	-0-	123 1	1526 3	Y	-0-		-0-
02		1885 N	1574	-0-	-311	-0-	197 1	1377 3	Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 9		RRCID -> 243699		COMPL. DATE 09/04/2008			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5581 - 7546			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	810 N	784	-0-	-26	-0-	783 3	1 9	Y	1	1 8		-0-
10	743 N	743	-0-	-0-	-0-	39 1	703 3	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	26 1	667 3	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
12	806 N	696	-0-	-110	-0-	25 1	671 3	Y	-0-			-0-
01	744 N	670	-0-	-74	-0-	22 1	647 3	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
02	667 N	562	-0-	-105	-0-	15 1	547 3	Y	-0-			-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 8		RRCID -> 244635		COMPL. DATE 09/24/2008			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5559 - 7527			
09	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 3		Y	-0-			-0-
10	1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	75 1	1347 3	Y	-0-			-0-
11	153 X	153	-0-	-0-	-0-	6 1	147 3	Y	-0-			-0-
12	2697 X	445	-0-	-2252	-0-	16 1	429 3	Y	-0-			-0-
01	2015 X	756	-0-	-1259	-0-	24 1	732 3	Y	-0-			-0-
02	1334 X	472	-0-	-862	-0-	13 1	459 3	Y	-0-			-0-

OWEN 2		WELL #: 6		RRCID -> 244639		COMPL. DATE 09/25/2008			TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7089 - 7206			
09	725 N	725	-0-	-0-	-0-	110 1	615 3	Y	-0-			-0-
10	718 N	718	-0-	-0-	-0-	97 1	621 3	Y	-0-			-0-
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	87 1	668 3	Y	-0-			-0-
12	744 N	726	-0-	-18	-0-	105 1	621 3	Y	-0-			-0-
01	790 N	790	-0-	-0-	-0-	88 1	702 3	Y	-0-			-0-
*02	742 N	742	-0-	-0-	-0-	86 1	656 3	Y	-0-			-0-

OWEN BRISCOE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 244714		COMPL. DATE 11/23/2008			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5548 - 5602			
09	180 N	171	-0-	-9	-0-	171 3		Y	-0-			-0-
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	9 1	156 3	Y	-0-			-0-
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	8 1	198 3	Y	-0-			-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	7 1	178 3	Y	2			2
						2 9						
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	6 1	171 3	Y	-0-			2
02	203 N	171	-0-	-32	-0-	5 1	166 3	Y	-0-			2

OWEN, E. A.		WELL #: 8		RRCID -> 245232		COMPL. DATE 10/02/2008			TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7158 - 7293			
09	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1098 3	1 9	Y	1	1 8		-0-
10	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	9 1	1128 3	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
11	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	52 1	1038 3	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
12	1147 N	1048	-0-	-99	-0-	61 1	987 3	Y	-0-			-0-
01	1147 N	1063	-0-	-84	-0-	28 1	1035 3	Y	-0-			-0-
02	1044 N	998	-0-	-46	-0-	121 1	877 3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 6		RRCID -> 246984		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5476 - 7390		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	480 N	473	-0-	-7	-0-	473 3	Y	-0-		1
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	24 1	Y	-0-		1
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	15 1	Y	1	1 8	1
						1 9				
12	496 N	414	-0-	-82	-0-	15 1	Y	-0-		1
01	434 N	361	-0-	-73	-0-	12 1	Y	-0-		1
02	406 N	324	-0-	-82	-0-	9 1	Y	-0-		1

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 11		RRCID -> 247978		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7402 - 7529		
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	Y	-0-		-0-
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	8 1	Y	-0-		-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	5 1	Y	-0-		-0-
12	155 N	130	-0-	-25	-0-	5 1	Y	-0-		-0-
01	155 N	132	-0-	-23	-0-	4 1	Y	-0-		-0-
02	145 N	120	-0-	-25	-0-	3 1	Y	-0-		-0-

VILLARREAL		WELL #: 1		RRCID -> 248027		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 8374 PERF. 7595 - 7616		
09	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	10 1	N	-0-		-0-
10	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695 3	N	-0-		-0-
11	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	67 1	N	1	1 8	-0-
						1 9				
12	1798 N	1489	-0-	-309	-0-	1489 3	N	-0-		-0-
01	1705 N	1503	-0-	-202	-0-	78 1	N	-0-		-0-
*02	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	97 1	N	-0-		-0-

OWENS, E. ARLEIGH		WELL #: 3		RRCID -> 248037		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5655 - 5715		
09	1350 N	770	-0-	-580	-0-	770 3	Y	-0-		18
10	689 N	689	-0-	-0-	-0-	36 1	Y	-0-		18
11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	25 1	Y	-0-		18
12	806 N	627	-0-	-179	-0-	23 1	Y	-0-		18
01	682 N	557	-0-	-125	-0-	18 1	Y	-0-		18
02	667 N	489	-0-	-178	-0-	13 1	Y	-0-		18

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 10		RRCID -> 248039		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5497 - 7448		
09	660 N	654	-0-	-6	-0-	654 3	Y	-0-		-0-
10	650 N	650	-0-	-0-	-0-	34 1	Y	-0-		-0-
11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	23 1	Y	1		1
						1 9				
12	682 N	635	-0-	-47	-0-	23 1	Y	-0-		1
01	651 N	613	-0-	-38	-0-	20 1	Y	-0-		1
02	609 N	565	-0-	-44	-0-	15 1	Y	-0-		1

OWEN, E.A.		WELL #: 9		RRCID -> 248047		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7250 - 7397		
09	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 3	Y	-0-		1
10	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	9 1	Y	-0-		1
11	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	53 1	Y	-0-		1
12	1271 N	1051	-0-	-220	-0-	61 1	Y	-0-		1
01	1178 N	1029	-0-	-149	-0-	27 1	Y	-0-		1
02	1073 N	1006	-0-	-67	-0-	122 1	Y	-0-		1

OWEN (OLMOS)												CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																			
BRISCOE-MANRY 1393																			
WELL #: 15												RRCID -> 248555		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 5598 - 7494	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
09		183 N	183	-0-	-0-	-0-	182 3	1 9	Y	1	1 8		-0-						
10		216 N	216	-0-	-0-	-0-	10 1	187 3	Y	17			17						
							19 9												
11		162 N	162	-0-	-0-	-0-	6 1	156 3	Y	-0-			17						
12		186 N	174	-0-	-12	-0-	6 1	168 3	Y	-0-			17						
01		217 N	199	-0-	-18	-0-	6 1	193 3	Y	-0-			17						
*02		173 N	173	-0-	-0-	-0-	5 1	167 3	Y	1	1 8		17						
							1 9												

BRISCOE-MANRY 1393												WELL #: 12		RRCID -> 248836		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 5592 - 5632	
09		1410 N	1209	-0-	-201	-0-	1209 3		Y	-0-			-0-								
10		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	75 1	1347 3	Y	-0-			-0-								
11		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	47 1	1227 3	Y	-0-			-0-								
12		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	45 1	1196 3	Y	-0-			-0-								
01		1426 N	819	-0-	-607	-0-	27 1	792 3	Y	-0-			-0-								
02		1218 N	1173	-0-	-45	-0-	31 1	1142 3	Y	-0-			-0-								

BRISCOE-MANRY 1393												WELL #: 14		RRCID -> 248963		COMPL. DATE 03/06/2009		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7434 - 7480	
09		1050 N	953	-0-	-97	-0-	953 3		Y	-0-			1								
10		865 N	865	-0-	-0-	-0-	46 1	819 3	Y	-0-			1								
11		727 N	727	-0-	-0-	-0-	27 1	698 3	Y	2			3								
							2 9														
12		992 N	496	-0-	-496	-0-	18 1	478 3	Y	-0-			3								
01		868 N	491	-0-	-377	-0-	16 1	475 3	Y	-0-			3								
02		696 N	598	-0-	-98	-0-	16 1	582 3	Y	-0-			3								

STEWART TRUST STATE												WELL #: 1		RRCID -> 249000		COMPL. DATE 04/16/2009		TOTAL DEPTH 9001		PERF. 6334 - 6354	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								

OWEN												WELL #: 9		RRCID -> 249003		COMPL. DATE 04/03/2009		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 5528 - 7487	
09		1200 N	687	-0-	-513	-0-	687 3		Y	-0-			-0-								
10		521 N	521	-0-	-0-	-0-	27 1	494 3	Y	-0-			-0-								
11		834 N	834	-0-	-0-	-0-	31 1	803 3	Y	-0-			-0-								
12		782 N	782	-0-	-0-	-0-	28 1	754 3	Y	-0-			-0-								
01		718 N	718	-0-	-0-	-0-	23 1	695 3	Y	-0-			-0-								
02		812 N	723	-0-	-89	-0-	19 1	704 3	Y	-0-			-0-								

NEEL												WELL #: 1		RRCID -> 249070		COMPL. DATE 05/14/2009		TOTAL DEPTH 8022		PERF. 5692 - 7558	
09		562 N	562	-0-	-0-	-0-	39 1	523 3	N	-0-			-0-								
10		544 N	544	-0-	-0-	-0-	28 1	516 3	N	-0-			-0-								
11		512 N	512	-0-	-0-	-0-	18 1	494 3	N	-0-			-0-								
12		589 N	494	-0-	-95	-0-	52 1	442 3	N	-0-			-0-								
01		848 N	848	-0-	-0-	-0-	117 1	731 3	N	-0-			-0-								
*02		906 N	906	-0-	-0-	-0-	122 1	784 3	N	-0-			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
OWEN		WELL #: 8		RRCID -> 249476		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7360 - 7435						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 1H		RRCID -> 252118		COMPL. DATE 10/08/2009		TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6480 - 9310						
09	14520 X	12547	-0-	-1973	-0-	1213 1	11317 3	Y	15	1 8				25
10	10995 X	10995	-0-	-0-	-0-	1441 1	9503 3	Y	46	43 1	1 8			27
11	12787 X	12787	-0-	-0-	-0-	1651 1	11070 3	Y	60	59 1	1 8			27
12	14043 X	12445	-0-	-1598	-0-	1739 1	10666 3	Y	36	51 1	2 8			10
01	13330 X	10968	-0-	-2362	-0-	1219 1	9710 3	Y	35	21 1	1 8			23
02	12354 X	8980	-0-	-3374	-0-	860 1	8100 3	Y	18	19 1	1 8			21

CERRITO LAND CO.		WELL #: 16H		RRCID -> 252167		COMPL. DATE 06/20/2009		TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6600 - 9350						
09	12876 X	12876	-0-	-0-	-0-	2210 1	10665 3	N	1	1 8				70
10	13248 X	13248	-0-	-0-	-0-	2348 1	10899 3	N	1	1 8				70
11	13166 X	13166	-0-	-0-	-0-	2394 1	10768 3	N	4	1 8				73
12	10106 X	8962	-0-	-1144	-0-	871 1	8087 3	N	4					77
*01	10106 X	8897	-0-	-1209	-0-	663 1	8233 3	N	1	1 8				77
*02	9454 X	8262	-0-	-1192	-0-	1036 1	7226 3	N	-0-					77

LAUREL, F. D. A		WELL #: 16		RRCID -> 252508		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 5682 PERF. 7090 - 8799						
09	3150 X	2784	-0-	-366	-0-	478 1	2306 3	Y	-0-					-0-
10	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	493 1	2291 3	Y	-0-					-0-
11	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	481 1	2166 3	Y	-0-					-0-
12	3069 X	2672	-0-	-397	-0-	260 1	2412 3	Y	-0-					-0-
01	2945 X	2653	-0-	-292	-0-	198 1	2455 3	Y	-0-					-0-
02	2697 X	2469	-0-	-228	-0-	309 1	2160 3	Y	-0-					-0-

NEEL		WELL #: 2		RRCID -> 252807		COMPL. DATE 08/23/2009		TOTAL DEPTH 5756 PERF. 6100 - 8810						
09	5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	357 1	4750 3	N	36	94 1	1 8			48
10	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	245 1	4553 3	N	30	1 8				77
11	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	152 1	4104 3	N	21	69 1	1 8			28
12	5332 X	4524	-0-	-808	-0-	471 1	4006 3	N	43	1 8				70
01	5332 X	5048	-0-	-284	-0-	695 1	4319 3	N	31	1 8				100
02	4988 X	4250	-0-	-738	-0-	568 1	3656 3	N	24	75 1	1 8			48

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
BRISCOE-MANRY 1469		WELL #: 16		RRCID -> 254520		COMPL. DATE 09/14/2009			TOTAL DEPTH 5733 PERF. 6100 - 10010			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	7980 X	6901	-0-	-1079	-0-	217 1	6667 3	Y	15	9 1	19	
10	6538 X	6538	-0-	-0-	-0-	250 1	6274 3	Y	13	17 1	15	
11	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	232 1	6003 3	Y	8	20 1	3	
12	8122 X	6213	-0-	-1909	-0-	220 1	5985 3	Y	7	5 1	5	
01	7347 X	5896	-0-	-1451	-0-	225 1	5656 3	Y	14	10 1	9	
02	6670 X	5327	-0-	-1343	-0-	319 1	4991 3	Y	15	11 1	13	

BRISCOE STATE 1130		WELL #: 1H		RRCID -> 254665		COMPL. DATE 11/15/2009			TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6005 - 9915			
09	10920 X	8080	-0-	-2840	-0-	295 1	7779 3	Y	5	6 1	2 8	3
10	10039 X	10039	-0-	-0-	-0-	541 1	9490 3	Y	7	4 1	3 8	3
11	9625 X	9625	-0-	-0-	-0-	114 1	9500 3	Y	10	10 1	3 8	-0-
12	10695 X	9743	-0-	-952	-0-	596 1	9136 3	Y	10	8 1		2
01	10044 X	8067	-0-	-1977	-0-	473 1	7577 3	Y	15	7 1		10
02	9396 X	8989	-0-	-407	-0-	533 1	8437 3	Y	17	10 1		17

SAN ROMAN A		WELL #: 1H		RRCID -> 255064		COMPL. DATE 12/12/2009			TOTAL DEPTH 5938 PERF. 6405 - 10315			
09	6150 X	5653	-0-	-497	-0-	5647 3	6 9	N	5			27
10	5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	5599 3	30 9	N	27	1 8		53
11	5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	5752 3	17 9	N	15	46 1	1 8	21
12	6231 X	5550	-0-	-681	-0-	5528 3	22 9	N	20	1 8		40
01	6231 X	2533	-0-	-3698	-0-	2511 3	22 9	N	20	43 1	1 8	16
02	5568 X	3656	-0-	-1912	-0-	3652 3	4 9	N	4	2 8		18

CHAMBERLAIN STATE 372		WELL #: 3		RRCID -> 255400		COMPL. DATE 12/14/2009			TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7185 - 10795			
09	6780 X	5364	-0-	-1416	-0-	169 1	5195 3	N	-0-			2
10	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	224 1	5642 3	N	-0-			2
11	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	202 1	5219 3	N	-0-			2
12	6324 X	5979	-0-	-345	-0-	212 1	5767 3	N	-0-			2
*01	6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	233 1	5839 3	N	-0-			2
*02	5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	258 1	5341 3	N	-0-			2

NEEL		WELL #: 3H		RRCID -> 255451		COMPL. DATE 01/09/2010			TOTAL DEPTH 5742 PERF. 5947 - 9750			
09	2910 X	2046	-0-	-864	-0-	263 1	1683 3	Y	91	96 1	2 8	95
10	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	94 1	1731 3	Y	131	197 1	2 8	27
11	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	724 1	1391 3	Y	90	26 1	1 8	90
12	2976 X	1409	-0-	-1567	-0-	1256 3	153 9	Y	139	163 1	2 8	64
01	2604 X	1373	-0-	-1231	-0-	1251 3	122 9	Y	111	102 1	2 8	71
02	2146 X	1324	-0-	-822	-0-	1196 3	128 9	Y	116	120 1	2 8	65

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 17H RRCID -> 255620 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7388 - 11706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2640 X	2300	-0-	-340	-0-	2299	3	1 9	Y	1	109 1	1 8	5
10	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	126	1	2263 3	Y	1	1 8		5
11	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	90	1	2355 3	Y	1	1 8		5
12	2573 X	2234	-0-	-339	-0-	81	1	2152 3	Y	1	1 8		5
01	2387 X	2093	-0-	-294	-0-	68	1	2025 3	Y	-0-			5
02	2378 X	2148	-0-	-230	-0-	57	1	2090 3	Y	1	1 8		5

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 255648 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6438 - 9961

09	24090 X	15866	-0-	-8224	-0-	1534	1	14317 3	Y	14			27
10	14972 X	14972	-0-	-0-	-0-	1972	1	13000 3	Y	-0-	27 1		-0-
11	14527 X	14527	-0-	-0-	-0-	1886	1	12641 3	Y	-0-			-0-
12	19747 X	14237	-0-	-5510	-0-	1990	1	12211 3	Y	33	28 1		5
01	16399 X	13186	-0-	-3213	-0-	1467	1	11687 3	Y	29	17 1		17
02	15341 X	12508	-0-	-2833	-0-	1197	1	11279 3	Y	29	24 1		22

SAN ROMAN A WELL #: 2H RRCID -> 255806 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6678 - 9991

09	5190 X	4820	-0-	-370	-0-	196	1	4623 3	N	1	32 1	1 8	51
10	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	154	1	4012 3	N	8	1 8		58
11	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	37	1	4239 3	N	45	1 8		102
12	5053 X	4253	-0-	-800	-0-	4240	3	13 9	N	12	1 8		113
01	5022 X	1719	-0-	-3303	-0-	1718	3	1 9	N	1	1 8		113
*02	9840 X	9840	-0-	-0-	-0-	315	1	9497 3	N	25	1 8		137

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 4H RRCID -> 255859 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6786 - 10399

09	59782 X	10148	-0-	-49634	-0-	319	1	9779 3	N	45	36 1	1 8	93
10	6859 X	6859	-0-	-0-	-0-	262	1	6596 3	N	1	1 8		93
11	8616 X	8616	-0-	-0-	-0-	320	1	8295 3	N	1	1 8		93
12	10571 X	8703	-0-	-1868	-0-	309	1	8392 3	N	2	36 1	1 8	58
01	10478 X	8441	-0-	-2037	-0-	323	1	8117 3	N	1	1 8		58
02	9802 X	7038	-0-	-2764	-0-	142	1	6896 3	N	-0-			58

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
LAUREL, F. D. B		WELL #:		17H	RRCID ->	256530	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	6521	PERF.	7174 - 10687		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	16500 X	15504	-0-	-996	-0-	590	1	14888	3	N	24	1 8		42
						26	9							
10	16237 X	16237	-0-	-0-	-0-	1395	1	14813	3	N	26	1 8		67
						29	9							
11	14829 X	14829	-0-	-0-	-0-	1737	1	13080	3	N	11	1 8		77
						12	9							
12	16306 X	15346	-0-	-960	-0-	3114	1	12155	3	N	70	82 1	1 8	64
						77	9							
01	16244 X	15088	-0-	-1156	-0-	2980	1	12067	3	N	37	55 1	1 8	45
						41	9							
02	15196 X	12413	-0-	-2783	-0-	3258	1	9118	3	N	34	1 8		78
						37	9							

BRISCOE-MANRY 1469				WELL #:	18H	RRCID ->	256727	COMPL. DATE	04/19/2010	TOTAL DEPTH	5773	PERF.	6078 - 10051	
09	9150 X	8327	-0-	-823	-0-	263	1	8058	3	Y	5	4 1		9
						6	9							
10	7898 X	7898	-0-	-0-	-0-	302	1	7590	3	Y	5	8 1		6
						6	9							
11	8110 X	8110	-0-	-0-	-0-	301	1	7800	3	Y	8	14 1		-0-
						9	9							
12	9021 X	5813	-0-	-3208	-0-	206	1	5601	3	Y	5	4 1		1
						6	9							
01	8618 X	8452	-0-	-166	-0-	323	1	8109	3	Y	18	12 1		7
						20	9							
*02	10297 X	10297	-0-	-0-	-0-	615	1	9647	3	Y	32	20 1		19
						35	9							

DRYDEN				WELL #:	1	RRCID ->	256885	COMPL. DATE	10/26/2009	TOTAL DEPTH	6144	PERF.	6395 - 10305	
09	7450 X	7450	-0-	-0-	-0-	293	1	7156	3	N	1	1 8		13
						1	9							
10	6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	298	1	6073	3	N	1	1 8		13
						1	9							
11	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2586	3	1 9	N	1	1 8			13
12	7688 X	6591	-0-	-1097	-0-	183	1	6360	3	N	44	31 1	1 8	25
						48	9							
01	7688 X	7206	-0-	-482	-0-	216	1	6970	3	N	18	1 8		42
						20	9							
02	7192 X	5021	-0-	-2171	-0-	80	1	4930	3	N	10			52
						11	9							

LAUREL, F. D. C				WELL #:	18H	RRCID ->	257127	COMPL. DATE	08/03/2010	TOTAL DEPTH	6327	PERF.	6568 - 11971	
09	18240 X	16570	-0-	-1670	-0-	629	1	15889	3	N	47	52 1	2 8	63
						52	9							
10	16370 X	16370	-0-	-0-	-0-	1404	1	14919	3	N	43	40 1	1 8	65
						47	9							
11	15117 X	15117	-0-	-0-	-0-	1769	1	13322	3	N	24	34 1	1 8	54
						26	9							
12	17825 X	15346	-0-	-2479	-0-	3125	1	12197	3	N	22	1 8		75
						24	9							
01	17701 X	14539	-0-	-3162	-0-	2870	1	11624	3	N	41	54 1	1 8	61
						45	9							
02	16008 X	11838	-0-	-4170	-0-	3107	1	8696	3	N	32	54 1	1 8	38
						35	9							

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 5H		RRCID -> 257128		COMPL. DATE 05/17/2010			TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6936 - 10531							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4650 X	4314	-0-	-336	-0-	136	1	4168	3	Y	9	3	1	5	8	6
10	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	151	1	3805	3	Y	7	2	1	6	8	5
11	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	144	1	3715	3	Y	8	4	8			9
12	9083 X	6208	-0-	-2875	-0-	219	1	5969	3	Y	18	12	1	9	8	6
01	9083 X	4612	-0-	-4471	-0-	176	1	4432	3	Y	4	6	1	4	8	-0-
02	4176 X	3104	-0-	-1072	-0-	63	1	3033	3	Y	7	2	1	3	8	2
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 6H		RRCID -> 257134		COMPL. DATE 05/16/2010			TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6838 - 10748							
09	10457 X	10457	-0-	-0-	-0-	330	1	10110	3	Y	15	9	1			14
10	12557 X	12557	-0-	-0-	-0-	480	1	12069	3	Y	7	7	1			14
11	12359 X	12359	-0-	-0-	-0-	459	1	11887	3	Y	12	1	8			25
12	9302 X	9302	-0-	-0-	-0-	331	1	8967	3	Y	4	22	1			7
01	13526 X	13526	-0-	-0-	-0-	518	1	13008	3	Y	-0-	2	1			5
*02	9003 X	9003	-0-	-0-	-0-	182	1	8811	3	Y	9	6	1			8
BENAVIDES, G. G.		WELL #: 4H		RRCID -> 257430		COMPL. DATE 05/21/2010			TOTAL DEPTH 5543 PERF. 5972 - 9975							
09	12960 X	12395	-0-	-565	-0-	391	1	11997	3	N	6	60	1	1	8	18
10	11963 X	11963	-0-	-0-	-0-	457	1	11497	3	N	8	1	8			25
11	11058 X	11058	-0-	-0-	-0-	411	1	10638	3	N	8	1	8			32
12	12803 X	11106	-0-	-1697	-0-	394	1	10708	3	N	4	1	8			35
01	12803 X	11571	-0-	-1232	-0-	443	1	11126	3	N	2					37
02	11977 X	9402	-0-	-2575	-0-	494	1	8907	3	N	1	1	8			37
SAN ROMAN A		WELL #: 4H		RRCID -> 257964		COMPL. DATE 07/24/2010			TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6411 - 11516							
09	7920 X	6663	-0-	-1257	-0-	494	1	6168	3	Y	1	1	8			8
10	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	510	1	5177	3	Y	18	2	8			24
11	5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	574	1	5006	3	Y	13	1	8			36
12	6899 X	6899	-0-	-0-	-0-	804	1	6092	3	Y	3	3	8			36
01	6882 X	3770	-0-	-3112	-0-	410	1	3359	3	Y	1	1	8			36
02	6438 X	2779	-0-	-3659	-0-	299	1	2477	3	Y	3	3	8			36

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
BRISCOE-MANRY 1131		WELL #: 1H		RRCID -> 258940		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 5624 PERF. 5616 - 5624				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	3240 X	1557	-0-	-1683	-0-	1514 3	43 9	N	39	224 1	1 8	87
10	1611 X	1611	-0-	-0-	-0-	81 1	1457 3	N	66	1 8		152
						73 9						
11	1544 X	1544	-0-	-0-	-0-	56 1	1448 3	N	36	117 1	1 8	70
						40 9						
12	1643 X	1612	-0-	-31	-0-	56 1	1483 3	N	66	1 8		135
						73 9						
01	1643 X	1575	-0-	-68	-0-	50 1	1486 3	N	35	112 1	1 8	57
						39 9						
02	1508 X	1326	-0-	-182	-0-	34 1	1252 3	N	36			93
						40 9						
SAN ROMAN "A"		WELL #: 5H		RRCID -> 259056		COMPL. DATE 07/19/2010		TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6414 - 10523				
09	11379 X	11379	-0-	-0-	-0-	844 1	10534 3	Y	1	1 8		10
						1 9						
10	10851 X	10851	-0-	-0-	-0-	971 1	9859 3	Y	19	2 8		27
						21 9						
11	10291 X	10291	-0-	-0-	-0-	1057 1	9219 3	Y	14	1 8		40
						15 9						
12	11718 X	11314	-0-	-404	-0-	1318 1	9977 3	Y	17	3 8		54
						19 9						
01	11718 X	5759	-0-	-5959	-0-	626 1	5126 3	Y	6	1 8		59
						7 9						
*02	11384 X	11384	-0-	-0-	-0-	1224 1	10143 3	Y	15	1 8		73
						17 9						
OWEN STATE 1128 G.U.		WELL #: 2H		RRCID -> 259218		COMPL. DATE 03/18/2011		TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6420 - 10949				
09	13260 X	12261	-0-	-999	-0-	154 1	12083 3	Y	22	25 1	1 8	34
						24 9						
10	12407 X	12407	-0-	-0-	-0-	167 1	12197 3	Y	39	47 1	2 8	24
						43 9						
11	11461 X	11461	-0-	-0-	-0-	299 1	11148 3	Y	13			37
						14 9						
12	13082 X	11685	-0-	-1397	-0-	536 1	11115 3	Y	31			68
						34 9						
01	12989 X	11459	-0-	-1530	-0-	358 1	11072 3	Y	26			94
						29 9						
02	11861 X	10041	-0-	-1820	-0-	402 1	9604 3	Y	32	89 1	9 8	28
						35 9						
STEWART STATE		WELL #: 4H		RRCID -> 259263		COMPL. DATE 04/30/2010		TOTAL DEPTH 5846 PERF. 6094 - 10257				
09	25550 X	25550	-0-	-0-	-0-	807 1	24743 3	N	-0-			12
10	26012 X	26012	-0-	-0-	-0-	993 1	24973 3	N	42	14 1	2 8	38
						46 9						
11	22788 X	22788	-0-	-0-	-0-	847 1	21941 3	N	-0-			38
12	26412 X	21587	-0-	-4825	-0-	766 1	20821 3	N	-0-			38
01	26412 X	20771	-0-	-5641	-0-	795 1	19976 3	N	-0-			38
02	24708 X	17646	-0-	-7062	-0-	926 1	16720 3	N	-0-			38

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 19H RRCID -> 259626 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 5742 PERF. 5974 - 12006														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09		10530 X	10424	-0-	-106	-0-	328	1	10059	3	Y	34	24	13 8 9
							37	9						
10		9050 X	9050	-0-	-0-	-0-	345	1	8683	3	Y	20	10	1 8 18
							22	9						
11		9780 X	9780	-0-	-0-	-0-	363	1	9398	3	Y	17	21	1 14
							19	9						
12		11754 X	11754	-0-	-0-	-0-	417	1	11322	3	Y	14	17	1 8 10
							15	9						
01		11990 X	11990	-0-	-0-	-0-	458	1	11506	3	Y	24	16	1 18
							26	9						
*02		11475 X	11475	-0-	-0-	-0-	686	1	10757	3	Y	29	29	1 8 12
							32	9						

STEWART TRUST WELL #: 2H RRCID -> 259654 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6053 - 9632														

09		9570 X	6619	-0-	-2951	-0-	209	1	6402	3	Y	7	4	1 7
							8	9						
10		8381 X	8381	-0-	-0-	-0-	320	1	8038	3	Y	21	21	1 7
							23	9						
11		5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	206	1	5322	3	Y	17	13	1 11
							19	9						
12		8587 X	7946	-0-	-641	-0-	281	1	7640	3	Y	23	27	2 8 5
							25	9						
01		8587 X	8172	-0-	-415	-0-	312	1	7827	3	Y	30	26	1 8 4
							33	9						
*02		8059 X	8059	-0-	-0-	-0-	162	1	7876	3	Y	19	9	1 8 11
							21	9						

LA MOCA GAS UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 259754 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 6219 - 11086														

09		29490 X	24165	-0-	-5325	-0-	763	1	23381	3	Y	19	8	1 8 15
							21	9						
10		25741 X	25741	-0-	-0-	-0-	983	1	24717	3	Y	37	40	1 8 7
							41	9						
11		23950 X	23950	-0-	-0-	-0-	889	1	23011	3	Y	45	30	1 8 16
							50	9						
12		27621 X	23916	-0-	-3705	-0-	847	1	23015	3	Y	49	37	1 8 18
							54	9						
01		26257 X	23312	-0-	-2945	-0-	891	1	22371	3	Y	45	46	1 8 12
							50	9						
02		24070 X	21392	-0-	-2678	-0-	431	1	20921	3	Y	36	30	1 8 14
							40	9						

LA MOCA GAS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 259755 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6634 - 10883														

09		17460 X	15745	-0-	-1715	-0-	497	1	15227	3	Y	19	9	1 22
							21	9						
10		16205 X	16205	-0-	-0-	-0-	618	1	15553	3	Y	31	43	1 10
							34	9						
11		15356 X	15356	-0-	-0-	-0-	570	1	14743	3	Y	39	32	1 17
							43	9						
12		16275 X	15290	-0-	-985	-0-	542	1	14700	3	Y	44	41	1 20
							48	9						
01		16275 X	15074	-0-	-1201	-0-	576	1	14454	3	Y	40	47	1 13
							44	9						
02		15225 X	14433	-0-	-792	-0-	291	1	14107	3	Y	32	30	1 15
							35	9						

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
VOLZ 1125 GU		WELL #: 1H		RRCID -> 259877		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 5892		PERF. 5469 - 10234	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	3870 X	2304	-0-	-1566	-0-	29 1	2269 3	Y	5		26
10	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	6 9	16 1	1205 3	Y	11	37
11	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	12 9	56 1	2109 3	Y	16	28 1 3 8 22
12	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	18 9	138 1	2860 3	Y	22	30 1 4 8 10
01	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	24 9	89 1	2738 3	Y	7	9 1 1 8 7
*02	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	8 9	118 1	2812 3	Y	7	4 1 3 8 7
						8 9					
BENAVIDES, G.G.		WELL #: 5H		RRCID -> 260626		COMPL. DATE 12/01/2010		TOTAL DEPTH 5701		PERF. 6058 - 10166	
09	10530 X	9735	-0-	-795	-0-	307 1	9416 3	N	11	1 8	33
10	8814 X	8814	-0-	-0-	-0-	12 9	337 1	8464 3	N	12	29 1 1 8 15
11	7918 X	7918	-0-	-0-	-0-	13 9	294 1	7617 3	N	6	1 8 20
12	10075 X	8222	-0-	-1853	-0-	7 9	291 1	7912 3	N	17	2 8 35
01	10075 X	7547	-0-	-2528	-0-	19 9	289 1	7249 3	N	8	29 1 1 8 13
02	9425 X	5283	-0-	-4142	-0-	9 9	271 1	5001 3	N	10	1 8 22
						11 9					
HUISACHE CATTLE COMPANY A		WELL #: 1		RRCID -> 260640		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 7025		PERF. 7247 - 11566	
09	11730 X	11354	-0-	-376	-0-	358 1	10977 3	N	17	31 1 1 8 40	
10	12447 X	12447	-0-	-0-	-0-	19 9	475 1	11947 3	N	23	5 8 58
11	10705 X	10705	-0-	-0-	-0-	25 9	397 1	10284 3	N	22	50 1 4 8 26
12	12082 X	12082	-0-	-0-	-0-	24 9	428 1	11625 3	N	26	30 1 4 8 18
01	12431 X	12178	-0-	-253	-0-	29 9	465 1	11690 3	N	21	2 8 37
02	11629 X	10871	-0-	-758	-0-	23 9	219 1	10631 3	N	19	26 1 3 8 27
						21 9					
STEWART TRUST		WELL #: 3H		RRCID -> 260909		COMPL. DATE 02/27/2012		TOTAL DEPTH 5807		PERF. 6028 - 10301	
09	15000 X	12388	-0-	-2612	-0-	391 1	11984 3	Y	12	7 1	18
10	13544 X	13544	-0-	-0-	-0-	13 9	517 1	13004 3	Y	21	26 1 13
11	12797 X	12797	-0-	-0-	-0-	23 9	475 1	12296 3	Y	24	17 1 20
12	14043 X	12803	-0-	-1240	-0-	26 9	453 1	12313 3	Y	34	37 1 3 8 14
01	13857 X	12684	-0-	-1173	-0-	37 9	484 1	12156 3	Y	40	41 1 13
02	12673 X	11952	-0-	-721	-0-	44 9	241 1	11683 3	Y	25	14 1 24
						28 9					

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
GATES "O" TR1		WELL #: 1		RRCID -> 261015		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5090 - 5502					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 12H		RRCID -> 261693		COMPL. DATE 01/20/2011		TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6862 - 10961					
09	14220 X	4122	-0-	-10098	-0-	130 1	3989 3	Y	3	1 8			15
10	7938 X	7938	-0-	-0-	-0-	303 1	7623 3	Y	11	13 1	2 8		11
11	10717 X	10717	-0-	-0-	-0-	398 1	10304 3	Y	14	1 8			24
12	8680 X	7232	-0-	-1448	-0-	256 1	6959 3	Y	15	25 1	3 8		11
01	8649 X	6245	-0-	-2404	-0-	238 1	5987 3	Y	18	12 1	1 8		16
02	10353 X	6021	-0-	-4332	-0-	121 1	5887 3	Y	12	2 8			26

LONG, J. S.		WELL #: 2H		RRCID -> 261708		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5652 - 11169					
09	6720 X	6690	-0-	-30	-0-	210 1	6422 3	Y	53	39 1	2 8		39
10	5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	224 1	5638 3	Y	58	39 1	3 8		55
11	5902 X	5902	-0-	-0-	-0-	219 1	5669 3	Y	13	50 1	3 8		15
12	6913 X	6380	-0-	-533	-0-	224 1	6092 3	Y	58	56 1	5 8		12
01	6913 X	6509	-0-	-404	-0-	247 1	6199 3	Y	57	40 1	3 8		26
02	6467 X	6250	-0-	-217	-0-	125 1	6073 3	Y	47	47 1	3 8		23

LA MOCA GAS UNIT E		WELL #: 5H		RRCID -> 261709		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5708 - 11343					
09	11970 X	11009	-0-	-961	-0-	346 1	10608 3	N	50	39 1	1 8		35
10	11650 X	11650	-0-	-0-	-0-	445 1	11193 3	N	11	1 8			45
11	10452 X	10452	-0-	-0-	-0-	388 1	10042 3	N	20	30 1	2 8		33
12	11501 X	10801	-0-	-700	-0-	383 1	10407 3	N	10	3 8			40
01	11656 X	10907	-0-	-749	-0-	417 1	10477 3	N	12	38 1	2 8		12
02	10904 X	10389	-0-	-515	-0-	210 1	10169 3	N	9	1 8			20

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
SAN ROMAN "A"		WELL #: 6H		RRCID -> 261818		COMPL. DATE 07/21/2010			TOTAL DEPTH 6302		PERF. 6180 - 11014	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	11640 X	10795	-0-	-845	-0-	800 1	9994 3	Y	1	1 8	14	
10	11293 X	11293	-0-	-0-	-0-	1011 1	10261 3	Y	19	2 8	31	
11	10579 X	10579	-0-	-0-	-0-	1087 1	9477 3	Y	14	1 8	44	
12	12973 X	12973	-0-	-0-	-0-	1511 1	11440 3	Y	20	2 8	62	
01	8650 X	8650	-0-	-0-	-0-	940 1	7701 3	Y	8	1 8	69	
*02	8116 X	8116	-0-	-0-	-0-	871 1	7225 3	Y	18	1 8	86	

COX, G. A.		WELL #: 8H		RRCID -> 261861		COMPL. DATE 02/02/2011			TOTAL DEPTH 7016		PERF. 7244 - 11321	
09	9870 X	9051	-0-	-819	-0-	286 1	8756 3	Y	8		9	
10	9314 X	9314	-0-	-0-	-0-	356 1	8948 3	Y	9	15 1	3	
11	8736 X	8736	-0-	-0-	-0-	324 1	8397 3	Y	14		17	
12	9641 X	9204	-0-	-437	-0-	326 1	8865 3	Y	12	17 1	12	
01	9362 X	9251	-0-	-111	-0-	354 1	8890 3	Y	6	9 1	9	
*02	8936 X	8936	-0-	-0-	-0-	180 1	8753 3	Y	3	7 1	5	

COX, G. A.		WELL #: 9H		RRCID -> 261862		COMPL. DATE 02/06/2011			TOTAL DEPTH 5220		PERF. 5733 - 9554	
09	10582 X	10582	-0-	-0-	-0-	334 1	10237 3	Y	10		45	
10	10666 X	10666	-0-	-0-	-0-	407 1	10247 3	Y	11	49 1	7	
11	9364 X	9364	-0-	-0-	-0-	347 1	9002 3	Y	14		21	
12	10943 X	993	-0-	-9950	-0-	35 1	955 3	Y	3	14 1	10	
01	14987 X	14987	-0-	-0-	-0-	572 1	14362 3	Y	48	29 1	29	
*02	10733 X	10733	-0-	-0-	-0-	216 1	10484 3	Y	30	37 1	22	

LA MOCA GU "O"		WELL #: 7H		RRCID -> 261863		COMPL. DATE 01/11/2011			TOTAL DEPTH 5534		PERF. 5655 - 10344	
09	7004 X	7004	-0-	-0-	-0-	216 1	6632 3	N	142	174 1	1 8	20
10	7240 X	7240	-0-	-0-	-0-	276 1	6928 3	N	33	32 1	1 8	20
11	6858 X	6858	-0-	-0-	-0-	251 1	6508 3	N	90	96 1	1 8	13
12	7223 X	6782	-0-	-441	-0-	237 1	6443 3	N	93	91 1	1 8	14
01	7771 X	7771	-0-	-0-	-0-	294 1	7393 3	N	76	62 1	1 8	27
*02	7537 X	7537	-0-	-0-	-0-	151 1	7308 3	N	71	69 1	2 8	27

OWEN (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HACHAR, N. D. HEIRS //CONT.// 499978														
WELL #: 14H RRCID -> 261865 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6818 - 10661														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	11250 X	11004	-0-	-246	-0-	347	1	10646	3	Y	10			12
10	10993 X	10993	-0-	-0-	-0-	420	1	10559	3	Y	13	19	1	6
11	10059 X	10059	-0-	-0-	-0-	374	1	9668	3	Y	15			21
12	11377 X	9215	-0-	-2162	-0-	326	1	8877	3	Y	11	28	1	4
01	11377 X	8330	-0-	-3047	-0-	318	1	7989	3	Y	21	14	1	11
02	10643 X	7756	-0-	-2887	-0-	156	1	7580	3	Y	18			29

COX, G. A. WELL #: 7H RRCID -> 261869 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5275 - 9310														
09	8283 X	8283	-0-	-0-	-0-	261	1	8007	3	Y	14	4	8	11
10	8425 X	8425	-0-	-0-	-0-	322	1	8089	3	Y	13	17	1	2
11	7904 X	7904	-0-	-0-	-0-	293	1	7590	3	Y	19	4	8	17
12	8556 X	8351	-0-	-205	-0-	296	1	8034	3	Y	19	17	1	13
01	8556 X	8277	-0-	-279	-0-	317	1	7953	3	Y	6	8	1	8
02	8004 X	7824	-0-	-180	-0-	158	1	7662	3	Y	4	8	1	-0-

LA MOCA GAS UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 261873 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5908 - 10321														
09	13680 X	13153	-0-	-527	-0-	413	1	12675	3	Y	59	59	1	23
10	12886 X	12886	-0-	-0-	-0-	491	1	12340	3	Y	50	64	1	9
11	12537 X	12537	-0-	-0-	-0-	464	1	12014	3	Y	54	53	1	10
12	13578 X	13112	-0-	-466	-0-	463	1	12581	3	Y	62	56	1	16
01	13578 X	12591	-0-	-987	-0-	479	1	12038	3	Y	67	71	1	12
02	12702 X	12469	-0-	-233	-0-	251	1	12164	3	Y	49	44	1	17

LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 11H RRCID -> 262049 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6121 - 10833														
09	29910 X	23137	-0-	-6773	-0-	730	1	22382	3	Y	23	12	1	8
10	23872 X	23872	-0-	-0-	-0-	912	1	22926	3	Y	31	27	1	9
11	21198 X	21198	-0-	-0-	-0-	788	1	20400	3	Y	9	3	8	15
12	26753 X	20118	-0-	-6635	-0-	714	1	19376	3	Y	25	20	1	15
01	24490 X	18985	-0-	-5505	-0-	726	1	18226	3	Y	30	32	1	10
02	22359 X	16801	-0-	-5558	-0-	339	1	16453	3	Y	8	6	1	10

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
GONZALEZ, J. I.		WELL #: 1H		RRCID -> 262468		COMPL. DATE 03/29/2011		TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6336 - 10821				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	9390 X	8839	-0-	-551	-0-	279 1	8551 3	Y	8	19 1	2 8	8
10	8801 X	8801	-0-	-0-	-0-	336 1	8447 3	Y	16	1 8		23
11	8569 X	8569	-0-	-0-	-0-	318 1	8233 3	Y	16	2 8		37
12	9331 X	8458	-0-	-873	-0-	300 1	8127 3	Y	28	10 1	2 8	53
01	9238 X	8352	-0-	-886	-0-	318 1	7989 3	Y	41	36 1	1 8	57
02	8555 X	6938	-0-	-1617	-0-	140 1	6777 3	Y	19	40 1	1 8	35

LA MOCA GAS UNIT J		WELL #: 12H		RRCID -> 262496		COMPL. DATE 04/11/2011		TOTAL DEPTH 6111 PERF. 6535 - 11357				
09	25890 X	24917	-0-	-973	-0-	787 1	24118 3	Y	11	8 1	2 8	14
10	25476 X	25476	-0-	-0-	-0-	974 1	24499 3	Y	3	3 8		14
11	24101 X	24101	-0-	-0-	-0-	895 1	23175 3	Y	28	30 1	3 8	9
12	26288 X	23978	-0-	-2310	-0-	851 1	23110 3	Y	15	3 8		21
01	26288 X	24126	-0-	-2162	-0-	923 1	23181 3	Y	20	18 1	3 8	20
02	24099 X	21578	-0-	-2521	-0-	435 1	21112 3	Y	28	16 1	2 8	30

LA MOCA GAS UNIT C		WELL #: 3H		RRCID -> 262500		COMPL. DATE 02/24/2011		TOTAL DEPTH 5798 PERF. 5952 - 10591				
09	16792 X	16792	-0-	-0-	-0-	528 1	16195 3	Y	63	52 1	2 8	24
10	17265 X	17265	-0-	-0-	-0-	658 1	16543 3	Y	58	67 1	1 8	14
11	15997 X	15997	-0-	-0-	-0-	593 1	15339 3	Y	59	57 1	1 8	15
12	17360 X	14638	-0-	-2722	-0-	518 1	14061 3	Y	54	49 1	3 8	17
01	17360 X	14183	-0-	-3177	-0-	541 1	13579 3	Y	57	60 1	1 8	13
02	16240 X	13608	-0-	-2632	-0-	274 1	13273 3	Y	55	46 1	2 8	20

LAUREL, F. D.		WELL #: 19H		RRCID -> 262501		COMPL. DATE 03/16/2011		TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6863 - 10556				
09	17430 X	13297	-0-	-4133	-0-	505 1	12756 3	N	33	52 1	1 8	53
10	8997 X	8997	-0-	-0-	-0-	773 1	8207 3	N	15	1 8		67
11	12810 X	12810	-0-	-0-	-0-	1501 1	11296 3	N	12	1 8		78
12	15810 X	12942	-0-	-2868	-0-	2633 1	10277 3	N	29	80 1	2 8	25
01	15810 X	12493	-0-	-3317	-0-	2469 1	9998 3	N	24	1 8		48
02	12847 X	5239	-0-	-7608	-0-	1378 1	3855 3	N	5			53

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
LA MOCA GAS UNIT P WELL #: 17H RRCID -> 262508 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 6394 - 10237														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

09	22530 X	17681	-0-	-4849	-0-	547	1	17126	3	Y	7			11
						8	9							
10	17889 X	17889	-0-	-0-	-0-	643	1	17234	3	Y	11	16	1	6
						12	9							
11	16637 X	16637	-0-	-0-	-0-	585	1	16051	3	Y	1	5	1	2
						1	9							
12	19623 X	16301	-0-	-3322	-0-	552	1	15735	3	Y	13	10	1	5
						14	9							
01	18259 X	15989	-0-	-2270	-0-	575	1	15406	3	Y	7	12	1	-0-
						8	9							
02	17081 X	14732	-0-	-2349	-0-	330	1	14381	3	Y	19	12	1	6
						21	9					1	8	

LA MOCA GAS UNIT N WELL #: 10H RRCID -> 262605 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6074 - 10561														
09	12240 X	11736	-0-	-504	-0-	592	1	11130	3	Y	13	1	8	16
						14	9							
10	9968 X	9968	-0-	-0-	-0-	561	1	9323	3	Y	76	80	1	10
						84	9					2	8	
11	10404 X	10404	-0-	-0-	-0-	507	1	9839	3	Y	53	49	1	13
						58	9							
12	13020 X	10830	-0-	-2190	-0-	556	1	10240	3	Y	31	21	1	19
						34	9							
01	13020 X	11100	-0-	-1920	-0-	504	1	10552	3	Y	40	45	1	13
						44	9							
02	11339 X	9283	-0-	-2056	-0-	205	1	9025	3	Y	48	53	1	6
						53	9							

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 262807 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6618 - 11370														
09	27365 X	27365	-0-	-0-	-0-	862	1	26409	3	Y	85	56	1	76
						94	9							
10	28779 X	28779	-0-	-0-	-0-	1097	1	27581	3	Y	92	127	1	38
						101	9							
11	26761 X	26761	-0-	-0-	-0-	992	1	25680	3	Y	81	83	1	34
						89	9							
12	34348 X	25570	-0-	-8778	-0-	904	1	24568	3	Y	89	78	1	39
						98	9							
01	30132 X	23399	-0-	-6733	-0-	893	1	22431	3	Y	68	92	1	13
						75	9							
02	26912 X	21354	-0-	-5558	-0-	430	1	20857	3	Y	61	51	1	22
						67	9							

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 17H RRCID -> 263068 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6560 - 11370														
09	21863 X	21863	-0-	-0-	-0-	689	1	21121	3	Y	48	35	1	47
						53	9							
10	26789 X	26789	-0-	-0-	-0-	1023	1	25718	3	Y	44	71	1	20
						48	9							
11	24465 X	24465	-0-	-0-	-0-	908	1	23510	3	Y	43	44	1	19
						47	9							
12	25730 X	24070	-0-	-1660	-0-	853	1	23173	3	Y	40	40	1	19
						44	9							
01	26784 X	24003	-0-	-2781	-0-	917	1	23018	3	Y	62	72	1	9
						68	9							
02	25056 X	20314	-0-	-4742	-0-	409	1	19851	3	Y	49	42	1	16
						54	9							

OWEN (OLMOS)													CNTY: WEBB									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																						
HACHAR, N. D. HEIRS																						
WELL #: 8H RRCID -> 263123													COMPL. DATE 06/27/2011		TOTAL DEPTH 6622		PERF. 6708 - 10941					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
09	11310 X	7471	-0-	-3839	-0-	236	1	7232	3	Y	3	8	1			12						
10	9338 X	9338	-0-	-0-	-0-	357	1	8973	3	Y	7	7	1			12						
11	8912 X	8912	-0-	-0-	-0-	331	1	8571	3	Y	9					21						
12	8498 X	8498	-0-	-0-	-0-	302	1	8185	3	Y	10	26	1			5						
01	9331 X	9105	-0-	-226	-0-	348	1	8745	3	Y	11	6	1			10						
02	8729 X	6207	-0-	-2522	-0-	125	1	6072	3	Y	9	9	1			10						
THORNBURY GU													WELL #: 1H		RRCID -> 263249		COMPL. DATE 05/12/2011		TOTAL DEPTH 5293		PERF. 5634 - 10171	
09	16470 X	12185	-0-	-4285	-0-	385	1	11799	3	N	1	1	8			26						
10	12032 X	12032	-0-	-0-	-0-	457	1	11495	3	N	73	92	1	1	8	6						
11	12711 X	12711	-0-	-0-	-0-	471	1	12194	3	N	42	1	8			47						
12	16027 X	14282	-0-	-1745	-0-	506	1	13743	3	N	30	31	1	1	8	45						
01	16960 X	16960	-0-	-0-	-0-	648	1	16264	3	N	44	51	1	2	8	36						
*02	15194 X	15194	-0-	-0-	-0-	306	1	14864	3	N	22	42	1	2	8	14						
LA MOCA GAS UNIT "D"													WELL #: 4H		RRCID -> 263268		COMPL. DATE 12/11/2010		TOTAL DEPTH 5577		PERF. 5678 - 11283	
09	7440 X	7071	-0-	-369	-0-	223	1	6847	3	N	1	1	8			15						
10	7066 X	7066	-0-	-0-	-0-	269	1	6772	3	N	23	1	8			37						
11	6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	248	1	6416	3	N	64	73	1	1	8	27						
12	7316 X	6939	-0-	-377	-0-	245	1	6653	3	N	37	39	1	2	8	23						
01	7316 X	6943	-0-	-373	-0-	265	1	6643	3	N	32	19	1	1	8	35						
02	6844 X	6589	-0-	-255	-0-	132	1	6423	3	N	31	35	1	1	8	30						
SANCHEZ, DANIEL													WELL #: 2H		RRCID -> 263281		COMPL. DATE 05/21/2011		TOTAL DEPTH 6026		PERF. 6261 - 10494	
09	9090 X	8056	-0-	-1034	-0-	375	1	7615	3	N	60	89	1	1	8	22						
10	7356 X	7356	-0-	-0-	-0-	448	1	6834	3	N	67	1	8			88						
11	8088 X	8088	-0-	-0-	-0-	351	1	7675	3	N	56	81	1	1	8	62						
12	8835 X	7330	-0-	-1505	-0-	239	1	7057	3	N	31	85	1	1	8	7						
01	8835 X	6761	-0-	-2074	-0-	6715	3	46	9	N	42	1	8			48						
02	7830 X	6128	-0-	-1702	-0-	6070	3	58	9	N	53	1	8			100						

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885	400	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
HUISACHE CATTLE COMPANY "B"		WELL #:		2	RRCID ->	264910	COMPL. DATE	07/07/2013	TOTAL DEPTH	9194	PERF.	6758	-	6774
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
09		34080 X	28611	-0-	-5469	-0-	888	1	467	535	1	1	8	59
							514	9						
10		43573 X	43573	-0-	-0-	-0-	1646	1	498	446	1	1	8	110
							548	9						
11		39866 X	39866	-0-	-0-	-0-	1465	1	423	434	1			99
							465	9						
12		35329 X	35329	-0-	-0-	-0-	1240	1	366	392	1			73
							403	9						
01		35216 X	31800	-0-	-3416	-0-	1204	1	332	217	1			188
							365	9						
02		32944 X	19136	-0-	-13808	-0-	382	1	201	332	1	1	8	56
							221	9						

LA MOCA GAS UNIT L		WELL #:		8H	RRCID ->	265095	COMPL. DATE	01/20/2011	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	6184	-	10747
09		14940 X	13726	-0-	-1214	-0-	514	1	33	39	1	1	8	13
							36	9						
10		14083 X	14083	-0-	-0-	-0-	668	1	58	52	1	1	8	18
							64	9						
11		13324 X	13324	-0-	-0-	-0-	572	1	35	1	8			52
							39	9						
12		14725 X	13608	-0-	-1117	-0-	843	1	36	69	1	1	8	18
							40	9						
01		14725 X	13260	-0-	-1465	-0-	663	1	18	1	8			35
							20	9						
02		13282 X	11579	-0-	-1703	-0-	516	1	35	30	1	1	8	39
							39	9						

COX 2927		WELL #:		13H	RRCID ->	265124	COMPL. DATE	08/09/2011	TOTAL DEPTH	5003	PERF.	5208	-	9317
09		6616 X	6616	-0-	-0-	-0-	207	1	47	1	8			67
							52	9						
10		7157 X	7157	-0-	-0-	-0-	272	1	46	100	1	1	8	12
							51	9						
11		6508 X	6508	-0-	-0-	-0-	239	1	63	2	8			73
							69	9						
12		6856 X	6856	-0-	-0-	-0-	241	1	60	64	1	2	8	67
							66	9						
01		7161 X	7010	-0-	-151	-0-	266	1	55	72	1	1	8	49
							61	9						
*02		6731 X	6731	-0-	-0-	-0-	135	1	45	2	8			92
							50	9						

LYSSY GU		WELL #:		3H	RRCID ->	265360	COMPL. DATE	02/17/2012	TOTAL DEPTH	8271	PERF.	8598	-	13675
09		12750 X	10626	-0-	-2124	-0-	799	1	442	457	1	3	8	43
							486	9						
10		8711 X	8711	-0-	-0-	-0-	279	1	386	262	1	1	8	166
							425	9						
11		7933 X	7933	-0-	-0-	-0-	316	1	355	453	1	1	8	67
							391	9						
12		11780 X	8135	-0-	-3645	-0-	7730	3	368	326	1	2	8	107
							94	1						
01		11780 X	7588	-0-	-4192	-0-	266	1	354	316	1	1	8	144
							389	9						
02		10266 X	7304	-0-	-2962	-0-	281	1	389	487	1	2	8	44
							428	9						

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
LA MOCA GAS UNIT H		WELL #:		14H	RRCID ->	265516	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	5686	PERF.	6034	- 11038		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09		19140 X	17212	-0-	-1928	-0-	541 1	16595 3	Y	69	96 1	1 8	17		
							76 9								
10		17618 X	17618	-0-	-0-	-0-	670 1	16851 3	Y	88	82 1	2 8	21		
							97 9								
11		16456 X	16456	-0-	-0-	-0-	608 1	15743 3	Y	95	71 1	2 8	43		
							105 9								
12		18321 X	16948	-0-	-1373	-0-	598 1	16249 3	Y	92	94 1	3 8	38		
							101 9								
01		17794 X	16818	-0-	-976	-0-	641 1	16088 3	Y	81	103 1	2 8	14		
							89 9								
02		16646 X	15560	-0-	-1086	-0-	312 1	15150 3	Y	89	91 1	1 8	11		
							98 9								

LA MOCA GAS UNIT E		WELL #:		19H	RRCID ->	266188	COMPL. DATE	08/04/2011	TOTAL DEPTH	5719	PERF.	5938	- 11643		
09		13590 X	11211	-0-	-2379	-0-	354 1	10839 3	N	16	47 1	1 8	15		
							18 9								
10		8754 X	8754	-0-	-0-	-0-	334 1	8409 3	N	10			25		
							11 9								
11		13190 X	13190	-0-	-0-	-0-	489 1	12653 3	N	44	57 1	2 8	10		
							48 9								
12		13082 X	12983	-0-	-99	-0-	459 1	12477 3	N	43	36 1	3 8	14		
							47 9								
01		13114 X	13114	-0-	-0-	-0-	501 1	12578 3	N	32	33 1	1 8	12		
							35 9								
02		12760 X	12070	-0-	-690	-0-	243 1	11787 3	N	36	36 1	2 8	10		
							40 9								

NORTHEAST COMPLEX		WELL #:		2H	RRCID ->	266223	COMPL. DATE	09/18/2011	TOTAL DEPTH	6448	PERF.	6822	- 11071		
09		11250 X	9335	-0-	-1915	-0-	691 1	8623 3	Y	19	10 1	5 8	8		
							21 9								
10		6879 X	6879	-0-	-0-	-0-	615 1	6245 3	Y	17	7 1	5 8	13		
							19 9								
11		9553 X	9553	-0-	-0-	-0-	980 1	8550 3	Y	21	24 1	3 8	7		
							23 9								
12		10013 X	9855	-0-	-158	-0-	1145 1	8669 3	Y	37	14 1	7 8	23		
							41 9								
01		9920 X	9379	-0-	-541	-0-	1016 1	8323 3	Y	36	31 1	3 8	25		
							40 9								
02		9222 X	6909	-0-	-2313	-0-	741 1	6147 3	Y	19	26 1	2 8	16		
							21 9								

JACKSON VESTAL		WELL #:		2H	RRCID ->	266483	COMPL. DATE	01/02/2012	TOTAL DEPTH	5119	PERF.	5432	- 9772		
09		9660 X	7559	-0-	-2101	-0-	239 1	7313 3	Y	6	17 1		4		
							7 9								
10		7426 X	7426	-0-	-0-	-0-	284 1	7139 3	Y	3	4 1		3		
							3 9								
11		6855 X	6855	-0-	-0-	-0-	255 1	6600 3	Y	-0-	3 1		-0-		
							271 1	7357 3	Y	7	5 1		2		
							8 9								
01		7812 X	7186	-0-	-626	-0-	275 1	6911 3	Y	-0-	2 1		-0-		
*02		7928 X	7928	-0-	-0-	-0-	160 1	7759 3	Y	8	5 1		3		
							9 9								

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
STEWART TRUST		WELL #: 9H		RRCID -> 266533		COMPL. DATE 09/10/2011		TOTAL DEPTH 5664 PERF. 6079 - 10282			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	15660 X	13718	-0-	-1942	-0-	433 1	13264 3	Y	19	12 1	26
10	14097 X	14097	-0-	-0-	-0-	538 1	13536 3	Y	21	34 1	13
11	13443 X	13443	-0-	-0-	-0-	499 1	12918 3	Y	24	19 1	18
12	14942 X	13350	-0-	-1592	-0-	473 1	12829 3	Y	44	46 1 4 8	12
01	14880 X	13388	-0-	-1492	-0-	510 1	12819 3	Y	54	54 1	12
02	13253 X	12646	-0-	-607	-0-	255 1	12355 3	Y	33	18 1	27

LONG, J. S.		WELL #: 5H		RRCID -> 266658		COMPL. DATE 08/02/2011		TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5524 - 11014			
09	7230 X	6596	-0-	-634	-0-	205 1	6299 3	Y	84	80 1 2 8	11
10	6294 X	6294	-0-	-0-	-0-	239 1	6005 3	Y	45	36 1 2 8	18
11	5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	198 1	5145 3	Y	51	59 1 2 8	8
12	6820 X	6409	-0-	-411	-0-	224 1	6105 3	Y	73	70 1 4 8	7
01	6820 X	6518	-0-	-302	-0-	247 1	6199 3	Y	65	61 1 3 8	8
02	6380 X	6303	-0-	-77	-0-	126 1	6112 3	Y	59	46 1 1 8	20

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 10H		RRCID -> 266702		COMPL. DATE 08/15/2011		TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6779 - 11012			
09	9480 X	9099	-0-	-381	-0-	287 1	8805 3	Y	6	16 1	27
10	8123 X	8123	-0-	-0-	-0-	311 1	7809 3	Y	3	10 1	20
11	6608 X	6608	-0-	-0-	-0-	246 1	6358 3	Y	4		24
12	9393 X	8154	-0-	-1239	-0-	289 1	7863 3	Y	2	19 1	7
01	9393 X	7985	-0-	-1408	-0-	305 1	7663 3	Y	15	6 1	16
02	8787 X	7802	-0-	-985	-0-	157 1	7639 3	Y	5	8 1	13

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 11H		RRCID -> 266704		COMPL. DATE 08/18/2011		TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6779 - 11012			
09	11160 X	7737	-0-	-3423	-0-	244 1	7492 3	Y	1		1
10	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	143 1	3593 3	Y	1	1 1	1
11	408 X	408	-0-	-0-	-0-	15 1	393 3	Y	-0-		1
12	11687 X	4865	-0-	-6822	-0-	173 1	4692 3	Y	-0-	1 1	-0-
01	11687 X	399	-0-	-11288	-0-	15 1	384 3	Y	-0-		-0-
02	7482 X	232	-0-	-7250	-0-	5 1	227 3	Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
LA MOCA GAS UNIT S WELL #: 18H RRCID -> 267189 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6643 - 10606														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	18729 X	18729	-0-	-0-	-0-	580	1	18143	3	N	5	2	8	28
10	18390 X	18390	-0-	-0-	-0-	661	1	17718	3	N	10	1	8	37
11	16699 X	16699	-0-	-0-	-0-	586	1	16095	3	N	16	33	1	2 8 18
12	19344 X	16679	-0-	-2665	-0-	565	1	16101	3	N	12	2	8	28
01	19344 X	16771	-0-	-2573	-0-	602	1	16155	3	N	13	1	8	40
02	18096 X	15510	-0-	-2586	-0-	347	1	15150	3	N	12	29	1	2 8 21

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 22H RRCID -> 267347 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 6002 - 11351														
09	9030 X	8672	-0-	-358	-0-	268	1	8217	3	Y	170	171	1	34
10	8380 X	8380	-0-	-0-	-0-	311	1	7816	3	Y	230	107	1	7 8 150
11	8165 X	8165	-0-	-0-	-0-	293	1	7572	3	Y	273	287	1	7 8 129
12	9114 X	8463	-0-	-651	-0-	289	1	7853	3	Y	292	312	1	13 8 96
01	9114 X	7964	-0-	-1150	-0-	297	1	7451	3	Y	196	156	1	4 8 132
02	8381 X	7211	-0-	-1170	-0-	425	1	6664	3	Y	111	192	1	51

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 21H RRCID -> 267351 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 5642 PERF. 6019 - 11537														
09	9390 X	8886	-0-	-504	-0-	280	1	8592	3	Y	13	22	1	6
10	8686 X	8686	-0-	-0-	-0-	332	1	8337	3	Y	15	9	1	12
11	8468 X	8468	-0-	-0-	-0-	314	1	8129	3	Y	23	23	1	1 8 11
12	9455 X	8540	-0-	-915	-0-	302	1	8207	3	Y	28	28	1	1 8 10
01	9269 X	8304	-0-	-965	-0-	315	1	7919	3	Y	64	39	1	1 8 34
02	8584 X	7334	-0-	-1250	-0-	437	1	6845	3	Y	47	62	1	19

TREVINO, J. J. WELL #: 1H RRCID -> 267363 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 5829 - 10917														
09	10110 X	9825	-0-	-285	-0-	310	1	9505	3	Y	9	9	8	-0-
10	9707 X	9707	-0-	-0-	-0-	371	1	9328	3	Y	7	1	1	6 8 -0-
11	9141 X	9141	-0-	-0-	-0-	340	1	8793	3	Y	7	1	1	6 8 -0-
12	10168 X	9364	-0-	-804	-0-	333	1	9031	3	Y	-0-			-0-
01	10168 X	8505	-0-	-1663	-0-	325	1	8173	3	Y	6	6	8	-0-
02	9512 X	7404	-0-	-2108	-0-	149	1	7243	3	Y	11	3	1	7 8 1

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
STEWART STATE WELL #: 11H RRCID -> 267367 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 6169 - 10880														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	27092 X	27092	-0-	-0-	-0-	855	1	26202	3	Y	32	24	1	8
						35	9							
10	27203 X	27203	-0-	-0-	-0-	1040	1	26144	3	Y	17	15	1	8
						19	9							
11	25462 X	25462	-0-	-0-	-0-	947	1	24514	3	Y	1	9	1	1
						1	9							
12	27993 X	24866	-0-	-3127	-0-	883	1	23982	3	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
01	27993 X	23780	-0-	-4213	-0-	911	1	22869	3	Y	-0-			-0-
02	26187 X	21251	-0-	-4936	-0-	429	1	20822	3	Y	-0-			-0-
SLAUGHTER WELL #: 2H RRCID -> 267377 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6224 - 10362														
09	4470 X	3635	-0-	-835	-0-	113	1	3465	3	Y	52	50	1	8
						57	9							
10	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	112	1	2813	3	Y	48	53	1	8
						53	9							
11	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	86	1	2222	3	Y	57	53	1	8
						63	9							
12	3751 X	2207	-0-	-1544	-0-	76	1	2080	3	Y	46	46	1	8
						51	9							
01	3751 X	2951	-0-	-800	-0-	111	1	2785	3	Y	50	47	1	8
						55	9							
02	3509 X	2599	-0-	-910	-0-	51	1	2493	3	Y	50	38	1	8
						55	9							
NORTHEAST COMPLEX WELL #: 3H RRCID -> 267617 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6756 - 11778														
09	7980 X	7360	-0-	-620	-0-	543	1	6782	3	Y	32	20	1	8
						35	9							
10	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	429	1	4361	3	Y	23	15	1	8
						25	9							
11	6664 X	6664	-0-	-0-	-0-	684	1	5961	3	Y	17	34	1	6
						19	9							
12	8185 X	8185	-0-	-0-	-0-	951	1	7201	3	Y	30	15	1	8
						33	9							
01	8188 X	8188	-0-	-0-	-0-	886	1	7262	3	Y	36	33	1	8
						40	9							
*02	7506 X	7506	-0-	-0-	-0-	805	1	6672	3	Y	26	34	1	8
						29	9							
STEWART STATE WELL #: 10H RRCID -> 267621 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6039 PERF. 6241 - 10653														
09	32842 X	32842	-0-	-0-	-0-	1036	1	31754	3	Y	47	32	1	8
						52	9							
10	34667 X	34667	-0-	-0-	-0-	1325	1	33316	3	Y	24	18	1	8
						26	9							
11	33087 X	33087	-0-	-0-	-0-	1229	1	31833	3	Y	23	23	1	8
						25	9							
12	32186 X	32186	-0-	-0-	-0-	1141	1	30990	3	Y	50	51	1	8
						55	9							
01	30411 X	30282	-0-	-129	-0-	1158	1	29095	3	Y	26	16	1	8
						29	9							
02	28449 X	27342	-0-	-1107	-0-	552	1	26762	3	Y	25	14	1	8
						28	9							

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
HUISACHE CATTLE COMPANY "B"		WELL #: 5H		RRCID -> 267735		COMPL. DATE 11/20/2011			TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7398 - 11398				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
09	6614 X	6614	-0-	-0-	-0-	206 1	6309 3	Y	90	88 1	4 8	5	
10	6814 X	6814	-0-	-0-	-0-	99 9	258 1	6499 3	Y	52	44 1	7 8	6
11	6607 X	6607	-0-	-0-	-0-	57 9	243 1	6292 3	Y	65	57 1	6 8	8
12	6634 X	6395	-0-	-239	-0-	72 9	224 1	6090 3	Y	74	67 1	8 8	7
01	6634 X	6292	-0-	-342	-0-	81 9	238 1	5968 3	Y	78	46 1	5 8	34
02	6206 X	4907	-0-	-1299	-0-	86 9	97 1	4716 3	Y	85	107 1	1 8	11
						94 9							
OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 26H		RRCID -> 268089		COMPL. DATE 12/10/2011			TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5918 - 10505				
09	16740 X	15086	-0-	-1654	-0-	550 1	14491 3	Y	41	22 1	1 8	31	
10	15090 X	15090	-0-	-0-	-0-	45 9	811 1	14245 3	Y	31	27 1	3 8	32
11	13164 X	13164	-0-	-0-	-0-	34 9	155 1	12988 3	Y	19	40 1	2 8	9
12	16771 X	14595	-0-	-2176	-0-	21 9	891 1	13663 3	Y	37	28 1	4 8	14
01	16244 X	14237	-0-	-2007	-0-	41 9	832 1	13325 3	Y	73	69 1	2 8	16
02	14587 X	12696	-0-	-1891	-0-	80 9	752 1	11887 3	Y	52	20 1	1 8	47
						57 9							
OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 36H		RRCID -> 268178		COMPL. DATE 11/28/2013			TOTAL DEPTH 5531 PERF. 5778 - 10096				
09	17700 X	13851	-0-	-3849	-0-	435 1	13333 3	N	75	153 1	3 8	62	
10	13353 X	13353	-0-	-0-	-0-	83 9	506 1	12735 3	N	102	95 1	2 8	67
11	13779 X	13779	-0-	-0-	-0-	112 9	509 1	13179 3	N	83	131 1	3 8	16
12	16306 X	13638	-0-	-2668	-0-	91 9	481 1	13060 3	N	88	63 1	4 8	37
01	14539 X	12913	-0-	-1626	-0-	97 9	491 1	12335 3	N	79	94 1	2 8	20
02	13398 X	10302	-0-	-3096	-0-	87 9	206 1	10005 3	N	83	15 1	1 8	87
						91 9							
GONZALEZ, J. I.		WELL #: 2H		RRCID -> 268611		COMPL. DATE 04/26/2012			TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6492 - 10453				
09	6720 X	6179	-0-	-541	-0-	195 1	5977 3	Y	6	17 1		8	
10	6195 X	6195	-0-	-0-	-0-	7 9	236 1	5944 3	Y	14		22	
11	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	15 9	219 1	5684 3	Y	14		36	
12	6572 X	6062	-0-	-510	-0-	15 9	215 1	5847 3	Y	-0-	36 1	-0-	
01	6479 X	5383	-0-	-1096	-0-	206 1	5177 3	Y	-0-			-0-	
02	5974 X	4580	-0-	-1394	-0-	92 1	4488 3	Y	-0-			-0-	

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 SANCHEZ, DANIEL GU B WELL #: 3H RRCID -> 268638 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6291 - 11687

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	7680 X	7097	-0-	-583	-0-	224	1	6864	3	Y	8	5 1	2 8 1
10	6775 X	6775	-0-	-0-	-0-	258	1	6488	3	Y	26	13 1	2 8 12
11	6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	231	1	5985	3	Y	53	44 1	2 8 19
12	7502 X	5844	-0-	-1658	-0-	207	1	5616	3	Y	19	15 1	4 8 19
01	7502 X	4861	-0-	-2641	-0-	185	1	4641	3	Y	32	37 1	2 8 12
02	6873 X	6012	-0-	-861	-0-	120	1	5835	3	Y	52	18 1	1 8 45

DE LA GARZA GU WELL #: 1H RRCID -> 268669 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6656 - 10748

09	7860 X	5758	-0-	-2102	-0-	427	1	5331	3	Y	-0-		7
10	7220 X	7220	-0-	-0-	-0-	647	1	6573	3	Y	-0-		7
11	6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	641	1	5589	3	Y	-0-		7
12	7099 X	5066	-0-	-2033	-0-	587	1	4446	3	Y	30		37
01	7223 X	6420	-0-	-803	-0-	696	1	5706	3	Y	16		53
02	6757 X	5055	-0-	-1702	-0-	542	1	4496	3	Y	15		68

VOLZ 1125 WELL #: 4H RRCID -> 268711 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5968 - 9999

09	7620 X	6614	-0-	-1006	-0-	208	1	6362	3	Y	40	35 1	3 8 13
10	6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	240	1	6026	3	Y	27	3 8	37
11	6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	226	1	5845	3	Y	45	47 1	2 8 33
12	7471 X	6042	-0-	-1429	-0-	211	1	5734	3	Y	88	36 1	5 8 80
01	7130 X	5990	-0-	-1140	-0-	227	1	5706	3	Y	52	92 1	3 8 37
02	6380 X	3672	-0-	-2708	-0-	74	1	3567	3	Y	28	20 1	2 8 43

VOLZ 1125 WELL #: 3H RRCID -> 268716 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 6023 - 10035

09	16230 X	13950	-0-	-2280	-0-	440	1	13495	3	Y	14	11 1	2 8 15
10	13729 X	13729	-0-	-0-	-0-	524	1	13188	3	Y	15	3 8	27
11	13279 X	13279	-0-	-0-	-0-	493	1	12764	3	Y	20	24 1	3 8 20
12	15128 X	13502	-0-	-1626	-0-	479	1	13006	3	Y	15	16 1	5 8 14
01	14725 X	12658	-0-	-2067	-0-	484	1	12155	3	Y	17	14 1	2 8 15
02	13485 X	8510	-0-	-4975	-0-	172	1	8326	3	Y	11	1 8	25

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
TREVINO, J. J.		WELL #: 3H		RRCID -> 268720		COMPL. DATE 05/18/2012				TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5794 - 10560			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
09	8148 X	8148	-0-	-0-	-0-	257 1	7872 3	Y	17	11 1	6		
10	8162 X	8162	-0-	-0-	-0-	19 9	311 1	7830 3	Y	19 1	6		
11	7618 X	7618	-0-	-0-	-0-	21 9	283 1	7324 3	Y	10 1	6		
12	8680 X	7540	-0-	-1140	-0-	11 9	268 1	7271 3	Y	6 1	1		
01	8432 X	7356	-0-	-1076	-0-	1 9	282 1	7074 3	Y	-0- 1 1	-0-		
02	7888 X	6897	-0-	-991	-0-	6 9	139 1	6752 3	Y	3 1	2		

LA MOCA GAS UNIT T		WELL #: 20H		RRCID -> 268737		COMPL. DATE 12/24/2011				TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6578 - 10306			
09	7020 X	6849	-0-	-171	-0-	212 1	6626 3	N	10	1 8	62		
10	5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	11 9	196 1	5238 3	N	8 29 1	1 8 40		
11	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	9 9	163 1	4481 3	N	3 1 8	42		
12	7068 X	4159	-0-	-2909	-0-	3 9	140 1	4013 3	N	5	47		
01	7068 X	5770	-0-	-1298	-0-	6 9	207 1	5555 3	N	7 1 8	53		
02	6612 X	6168	-0-	-444	-0-	8 9	138 1	6028 3	N	2	55		
						2 9							

ZAMORA A		WELL #: 2H		RRCID -> 268821		COMPL. DATE 02/23/2012				TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6986 - 11026			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 8	7		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 8	7		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 8	7		
01	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	68 1	1706 3	Y	1	1 8	7		
*02	795 N	795	-0-	-0-	-0-	1 9	16 1	779 3	Y	-0-	7		

AGNELLO-GARCIA		WELL #: 1H		RRCID -> 268822		COMPL. DATE 01/15/2012				TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6943 - 10974			
09	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	151 1	4630 3	N	1	1 8	28		
10	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	1 9	141 1	3533 3	N	3 1 8	30		
11	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	3 9	191 1	4950 3	N	1 1 8	30		
12	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	1 9	177 1	4825 3	N	1 1 8	30		
01	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	9 9	194 1	4872 3	N	8 1 8	37		
02	3712 X	1640	-0-	-2072	-0-	25 9	33 1	1582 3	N	23	60		

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 LA MOCA GAS UNIT D WELL #: 21H RRCID -> 268829 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5889 - 10770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	10170 X	8751	-0-	-1419	-0-	276 1	8446 3	N	26	1 8	40
10	9519 X	9519	-0-	-0-	-0-	29 9	9121 3	N	32	42 1	28
11	8931 X	8931	-0-	-0-	-0-	35 9	8587 3	N	11	1 8	38
12	9703 X	9407	-0-	-296	-0-	332 1	9026 3	N	44	46 1	35
01	9579 X	9579	-0-	-0-	-0-	12 9	9175 3	N	35	36 1	32
*02	9206 X	9206	-0-	-0-	-0-	48 9	8978 3	N	39	51 1	18
						365 1				2 8	
						39 9					
						185 1				2 8	
						43 9					

LEWIS, M. WELL #: 2H RRCID -> 268830 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 6190 - 10780

09	6960 X	5111	-0-	-1849	-0-	161 1	4939 3	Y	10	6 1	10
10	5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	11 9	5561 3	Y	55	52 1	13
11	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	221 1	5580 3	Y	10	8 1	15
12	6448 X	5791	-0-	-657	-0-	61 9	5584 3	Y	1	13 1	3
01	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	215 1	5639 3	Y	23	18 1	8
02	5626 X	4046	-0-	-1580	-0-	11 9	3924 3	Y	37	30 1	15
						206 1					
						225 1					
						25 9					
						81 1					
						41 9					

NEEL WELL #: 7H RRCID -> 268831 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 5644 PERF. 5984 - 10061

09	6630 X	5431	-0-	-1199	-0-	723 1	4621 3	Y	79	53 1	53
10	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	87 9	4661 3	Y	109	141 1	21
11	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	253 1	2830 3	Y	80	23 1	78
12	6448 X	5775	-0-	-673	-0-	120 9	136 9	Y	124	146 1	56
01	6448 X	5446	-0-	-1002	-0-	1471 1	108 9	Y	98	92 1	62
02	5249 X	4445	-0-	-804	-0-	88 9	112 9	Y	102	107 1	57
						5639 3					
						5338 3					
						4333 3					

GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 2H RRCID -> 268847 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5847 - 10194

09	12240 X	10396	-0-	-1844	-0-	327 1	10038 3	Y	28	20 1	19
10	10328 X	10328	-0-	-0-	-0-	31 9	9900 3	Y	31	28 1	22
11	9631 X	9631	-0-	-0-	-0-	394 1	9243 3	Y	28	29 1	21
12	11253 X	9718	-0-	-1535	-0-	34 9	9313 3	Y	56	59 1	18
01	10757 X	9527	-0-	-1230	-0-	357 1	9107 3	Y	52	44 1	26
02	10063 X	8901	-0-	-1162	-0-	31 9	8681 3	Y	37	46 1	17
						343 1					
						62 9					
						363 1					
						57 9					
						179 1					
						41 9					

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
ZAMORA B		WELL #: 3H		RRCID -> 268848		COMPL. DATE 01/31/2012		TOTAL DEPTH 6309 PERF. 6733 - 11863			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	3540 X	3437	-0-	-103	-0-	106 69 9	1 3262 3	N	63	70 1	1 8 82
10	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	131 46 9	1 3302 3	N	42	1 8	123
11	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	122 68 9	1 3162 3	N	62	99 1	1 8 85
12	3565 X	3477	-0-	-88	-0-	119 107 9	1 3251 3	N	97	110 1	1 8 71
01	3565 X	3310	-0-	-255	-0-	124 77 9	1 3109 3	N	70	71 1	70
02	3335 X	2725	-0-	-610	-0-	55 22 9	1 2648 3	N	20		90

STEWART TRUST		WELL #: 12H		RRCID -> 268851		COMPL. DATE 02/16/2012		TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6177 - 10834			
09	21690 X	16397	-0-	-5293	-0-	517 24 9	1 15856 3	Y	22	10 1	4 8 14
10	17542 X	17542	-0-	-0-	-0-	669 45 9	1 16828 3	Y	41	24 1	5 8 26
11	16054 X	16054	-0-	-0-	-0-	595 58 9	1 15401 3	Y	53	38 1	6 8 35
12	20646 X	17989	-0-	-2657	-0-	636 58 9	1 17295 3	Y	53	61 1	9 8 18
01	20150 X	17835	-0-	-2315	-0-	681 45 9	1 17109 3	Y	41	34 1	4 8 21
*02	16643 X	16643	-0-	-0-	-0-	335 30 9	1 16278 3	Y	27	29 1	4 8 15

LONG, J. S.		WELL #: 6H		RRCID -> 268867		COMPL. DATE 01/27/2012		TOTAL DEPTH 5405 PERF. 5716 - 10210			
09	6840 X	6719	-0-	-121	-0-	211 55 9	1 6453 3	Y	50	37 1	31
10	6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	228 47 9	1 5738 3	Y	43	34 1	40
11	5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	212 8 9	1 5495 3	Y	7	42 1	5
12	7409 X	6226	-0-	-1183	-0-	219 43 9	1 5964 3	Y	39	41 1	3
01	6944 X	6346	-0-	-598	-0-	241 47 9	1 6058 3	Y	43	32 1	14
02	6496 X	6209	-0-	-287	-0-	125 39 9	1 6045 3	Y	35	38 1	11

SLAUGHTER		WELL #: 3H		RRCID -> 268876		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5750 - 10440			
09	4830 X	1986	-0-	-2844	-0-	62 35 9	1 1889 3	Y	32	34 1	1 8 9
10	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	200 61 9	1 5027 3	Y	55	53 1	1 8 10
11	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	141 39 9	1 3652 3	Y	35	41 1	4
12	4712 X	3970	-0-	-742	-0-	139 55 9	1 3776 3	Y	50	48 1	2 8 4
01	5301 X	3334	-0-	-1967	-0-	125 58 9	1 3151 3	Y	53	51 1	1 8 5
02	4959 X	3467	-0-	-1492	-0-	69 46 9	1 3352 3	Y	42	45 1	2

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
HUISACHE CATTLE COMPANY "B"		WELL #: 4H		RRCID -> 268884		COMPL. DATE 06/08/2011		TOTAL DEPTH 7175 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GUTIERREZ STATE GU		WELL #: 1H		RRCID -> 268895		COMPL. DATE 11/18/2012		TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6490 - 10950		
09	1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	53 1	1617 3	N	5	75
						6 9				
10	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	58 1	1458 3	N	-0-	75
11	1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	60 1	1540 3	N	-0-	75
12	1860 X	1644	-0-	-216	-0-	58 1	1580 3	N	5	80
						6 9				
01	1736 X	718	-0-	-1018	-0-	27 1	682 3	N	8	88
						9 9				
02	1624 X	1058	-0-	-566	-0-	21 1	1033 3	N	4	92
						4 9				

LA MOCA GAS UNIT Q		WELL #: 22H		RRCID -> 268948		COMPL. DATE 03/15/2012		TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6473 - 10701		
09	15690 X	13812	-0-	-1878	-0-	426 1	13349 3	N	34	40 1 1 8 35
						37 9				
10	14247 X	14247	-0-	-0-	-0-	510 1	13693 3	N	40	32 1 1 8 42
						44 9				
11	13290 X	13290	-0-	-0-	-0-	465 1	12791 3	N	31	53 1 1 8 19
						34 9				
12	14756 X	13709	-0-	-1047	-0-	463 1	13192 3	N	49	44 1 1 8 23
						54 9				
01	14260 X	13544	-0-	-716	-0-	486 1	13014 3	N	40	42 1 1 8 20
						44 9				
02	13340 X	12517	-0-	-823	-0-	279 1	12196 3	N	38	32 1 1 8 25
						42 9				

VOLZ 1125		WELL #: 5H		RRCID -> 268949		COMPL. DATE 03/19/2012		TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5878 - 9912		
09	6000 X	5515	-0-	-485	-0-	174 1	5329 3	Y	11	22 1 9
						12 9				
10	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	207 1	5198 3	Y	21	30
						23 9				
11	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	191 1	4953 3	Y	41	42 1 29
						45 9				
12	6014 X	4946	-0-	-1068	-0-	174 1	4738 3	Y	31	18 1 42
						34 9				
01	5890 X	5285	-0-	-605	-0-	201 1	5056 3	Y	25	47 1 20
						28 9				
02	5336 X	4363	-0-	-973	-0-	88 1	4255 3	Y	18	12 1 26
						20 9				

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
SALINAS, JUAN		WELL #:		3H	RRCID ->	268950	COMPL. DATE	10/01/2011	TOTAL DEPTH	6238	PERF.	6150	-	11181		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
09		8370 X	7815	-0-	-555	-0-	246	1	7535	3	N	31	43	1	8	39
							34	9								
10		7767 X	7767	-0-	-0-	-0-	295	1	7422	3	N	45	55	1	8	28
							50	9								
11		7487 X	7487	-0-	-0-	-0-	277	1	7174	3	N	33	1	8		60
							36	9								
12		8525 X	7721	-0-	-804	-0-	273	1	7402	3	N	42	72	1	8	28
							46	9								
01		8308 X	7073	-0-	-1235	-0-	268	1	6735	3	N	64	45	1	8	46
							70	9								
02		7569 X	3826	-0-	-3743	-0-	77	1	3741	3	N	7				53
							8	9								

SAN ROMAN 1507		WELL #:		8H	RRCID ->	268959	COMPL. DATE	03/25/2012	TOTAL DEPTH	6398	PERF.	6652	-	11953		
09		11760 X	10967	-0-	-793	-0-	811	1	10127	3	Y	26	20	1	8	11
							29	9								
10		10928 X	10928	-0-	-0-	-0-	978	1	9926	3	Y	22	17	1	8	14
							24	9								
11		7396 X	7396	-0-	-0-	-0-	758	1	6606	3	Y	29	29	1	8	11
							32	9								
12		11746 X	11746	-0-	-0-	-0-	1365	1	10335	3	Y	42	40	1	8	9
							46	9								
01		11501 X	10697	-0-	-804	-0-	1157	1	9483	3	Y	52	20	1	8	37
							57	9								
02		10614 X	9418	-0-	-1196	-0-	1009	1	8365	3	Y	40	34	1	8	41
							44	9								

SAN ROMAN 1508		WELL #:		17H	RRCID ->	268969	COMPL. DATE	08/14/2013	TOTAL DEPTH	6290	PERF.	6668	-	10390		
09		34590 X	25901	-0-	-8689	-0-	816	1	25013	3	Y	65	64	1	8	15
							72	9								
10		23782 X	23782	-0-	-0-	-0-	906	1	22777	3	Y	90	75	1	8	22
							99	9								
11		22709 X	22709	-0-	-0-	-0-	841	1	21761	3	Y	97	89	1	8	24
							107	9								
12		40486 X	23188	-0-	-17298	-0-	822	1	22335	3	Y	28	43	1	8	8
							31	9								
01		35185 X	23709	-0-	-11476	-0-	905	1	22739	3	Y	59	48	1	8	13
							65	9								
02		25027 X	16558	-0-	-8469	-0-	332	1	16120	3	Y	96	68	1	8	36
							106	9								

SALINAS, JUAN		WELL #:		4H	RRCID ->	268971	COMPL. DATE	03/04/2012	TOTAL DEPTH	6387	PERF.	6703	-	11549		
09		6930 X	6386	-0-	-544	-0-	202	1	6184	3	Y	-0-				25
							246	1	6195	3	Y	8				33
10		6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	9	9								
11		6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	228	1	5892	3	Y	45	38	1		40
							50	9								
12		6758 X	6339	-0-	-419	-0-	225	1	6112	3	Y	2				42
							2	9								
01		6665 X	5026	-0-	-1639	-0-	192	1	4823	3	Y	10	31	1		21
							11	9								
02		6177 X	2805	-0-	-3372	-0-	57	1	2748	3	Y	-0-				21

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
LA MOCA GAS UNIT U WELL #: 27H RRCID -> 268981 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 6171 PERF. 6382 - 10792															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
09	36150 X	25160	-0-	-10990	-0-	989	1	24134	3	N	34	39	1	8	18
10	24854 X	24854	-0-	-0-	-0-	1160	1	23613	3	N	74	75	1	8	16
11	22750 X	22750	-0-	-0-	-0-	22688	3	62	9	N	56	34	1	8	37
12	27435 X	23309	-0-	-4126	-0-	649	1	22597	3	N	57	64	1	8	27
01	27280 X	22242	-0-	-5038	-0-	667	1	21514	3	N	55	42	1	8	39
02	24331 X	17233	-0-	-7098	-0-	275	1	16922	3	N	33	36	1	8	35

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 4H RRCID -> 268985 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 6759 - 11985															
09	10080 X	7704	-0-	-2376	-0-	571	1	7131	3	Y	2	1	1		1
10	7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	681	1	6915	3	Y	10	4	1		7
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	7	1	8	-0-
12	11191 X	-0-	-0-	-11191	-0-					Y	-0-				-0-
01	11191 X	-0-	-0-	-11191	-0-					Y	-0-				-0-
02	7453 X	-0-	-0-	-7453	-0-					Y	-0-				-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 7H RRCID -> 268987 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7069 - 11338															
09	43530 X	38210	-0-	-5320	-0-	1203	1	36864	3	Y	130	169	1	8	23
10	35299 X	35299	-0-	-0-	-0-	1340	1	33685	3	Y	249	215	1		57
11	34968 X	34968	-0-	-0-	-0-	1292	1	33443	3	Y	212	215	1	8	53
12	40951 X	33201	-0-	-7750	-0-	1168	1	31734	3	Y	272	271	1		54
01	39494 X	32419	-0-	-7075	-0-	1231	1	30918	3	Y	245	158	1		141
02	36946 X	27786	-0-	-9160	-0-	555	1	26948	3	Y	257	337	1		61

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 27H RRCID -> 268998 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6040 - 10953															
09	9630 X	9507	-0-	-123	-0-	300	1	9182	3	Y	23	24	1	8	14
10	7512 X	7512	-0-	-0-	-0-	287	1	7204	3	Y	19	10	1	8	21
11	6688 X	6688	-0-	-0-	-0-	248	1	6419	3	Y	19	16	1	8	22
12	9827 X	7486	-0-	-2341	-0-	265	1	7179	3	Y	38	31	1	8	24
01	9827 X	7885	-0-	-1942	-0-	301	1	7547	3	Y	34	36	1	8	20
02	9193 X	6764	-0-	-2429	-0-	404	1	6337	3	Y	21	10	1	8	30

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
OWEN BRISCOE 1133		WELL #:		30H		RRCID -> 269033		COMPL. DATE 04/10/2013		TOTAL DEPTH 5536		PERF. 6050 - 10336	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		12175 X	12175	-0-	-0-	-0-	443 1	11691 3	Y	37	30 1		37
							41 9						
10		12420 X	12420	-0-	-0-	-0-	665 1	11681 3	Y	67	49 1		55
							74 9						
11		11222 X	11222	-0-	-0-	-0-	132 1	10996 3	Y	85	118 1		22
							94 9						
12		12586 X	12022	-0-	-564	-0-	730 1	11197 3	Y	86	75 1		33
							95 9						
01		12586 X	11909	-0-	-677	-0-	696 1	11158 3	Y	50	69 1		14
							55 9						
02		11774 X	10659	-0-	-1115	-0-	630 1	9964 3	Y	59	23 1		50
							65 9						

ZAMORA A		WELL #:		4H		RRCID -> 269055		COMPL. DATE 04/02/2013		TOTAL DEPTH 6630		PERF. 7034 - 11240	

09		61 N	61	-0-	-0-	-0-	2 1	59 3	Y	-0-			16
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
11		450 X	450	-0-	-0-	-0-	17 1	433 3	Y	-0-			16
12		558 X	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-			16
01		558 X	-0-	-0-	-558	-0-			Y	22			38
02		435 X	-0-	-0-	-435	-0-			Y	2			40

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #:		19H		RRCID -> 269056		COMPL. DATE 10/07/2013		TOTAL DEPTH 6305		PERF. 6621 - 11382	

09		16830 X	13355	-0-	-3475	-0-	422 1	12933 3	Y	-0-	3 1		-0-
10		13401 X	13401	-0-	-0-	-0-	512 1	12875 3	Y	13	8 1	1 8	4
							14 9						
11		12446 X	12446	-0-	-0-	-0-	463 1	11972 3	Y	10	8 1		6
							11 9						
12		14942 X	12619	-0-	-2323	-0-	448 1	12154 3	Y	15	17 1	1 8	3
							17 9						
01		14136 X	12427	-0-	-1709	-0-	475 1	11920 3	Y	29	26 1	1 8	5
							32 9						
02		12905 X	11765	-0-	-1140	-0-	237 1	11500 3	Y	25	24 1	1 8	5
							28 9						

HACHAR, N .D. HEIRS		WELL #:		20H		RRCID -> 269069		COMPL. DATE 01/21/2014		TOTAL DEPTH 6456		PERF. 6856 - 11832	

09		27000 X	23109	-0-	-3891	-0-	730 1	22379 3	Y	-0-	4 1		-0-
10		23144 X	23144	-0-	-0-	-0-	885 1	22257 3	Y	2	2 1		-0-
							2 9						
11		21859 X	21859	-0-	-0-	-0-	812 1	21045 3	Y	2	2 1		-0-
							2 9						
12		25482 X	21847	-0-	-3635	-0-	775 1	21072 3	Y	-0-			-0-
01		24242 X	21465	-0-	-2777	-0-	822 1	20641 3	Y	2	2 1		-0-
							2 9						
02		22330 X	20174	-0-	-2156	-0-	407 1	19753 3	Y	13	1 1	12 8	-0-
							14 9						

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
GONZALEZ, J. I.		WELL #:		3H	RRCID ->	269214	COMPL. DATE	06/01/2012	TOTAL DEPTH	6334	PERF.	6693	- 10430		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
09		15193 X	15193	-0-	-0-	480 1	14712 3	N	1	1 8	1				
						1 9									
10		17654 X	17654	-0-	-0-	675 1	16978 3	N	1	1 8	1				
						1 9									
11		16019 X	16019	-0-	-0-	596 1	15422 3	N	1	1 8	1				
						1 9									
12		17395 X	17395	-0-	-0-	618 1	16774 3	N	3	3 8	1				
						3 9									
*01		15562 X	15562	-0-	-0-	596 1	14964 3	N	2	2 8	1				
						2 9									
*02		10556 X	8143	-0-	-2413	164 1	7949 3	N	27		28				
						30 9									

BRISCOE-MANRY 1469		WELL #:		28H	RRCID ->	269217	COMPL. DATE	06/06/2012	TOTAL DEPTH	5701	PERF.	6202	- 10866		
09		12660 X	11867	-0-	-793	374 1	11449 3	Y	40	34 1	23				
						44 9									
10		10865 X	10865	-0-	-0-	414 1	10422 3	Y	26	15 1	34				
						29 9									
11		10920 X	10920	-0-	-0-	405 1	10481 3	Y	31	27 1	38				
						34 9									
12		12276 X	11131	-0-	-1145	394 1	10700 3	Y	34	39 1	33				
						37 9									
01		12276 X	10248	-0-	-2028	391 1	9815 3	Y	38	44 1	27				
						42 9									
02		11484 X	8913	-0-	-2571	533 1	8360 3	Y	18	10 1	35				
						20 9									

BRISCOE-MANRY 1469		WELL #:		29H	RRCID ->	269228	COMPL. DATE	06/13/2012	TOTAL DEPTH	5692	PERF.	5980	- 10819		
09		6980 X	6980	-0-	-0-	217 1	6664 3	Y	90	37 1	79	2 8			
						99 9									
10		6558 X	6558	-0-	-0-	248 1	6225 3	Y	77	83 1	71	2 8			
						85 9									
11		6151 X	6151	-0-	-0-	225 1	5815 3	Y	101	154 1	17	1 8			
						111 9									
12		7471 X	6416	-0-	-1055	223 1	6075 3	Y	107	71 1	50	3 8			
						118 9									
01		7223 X	6336	-0-	-887	239 1	5994 3	Y	94	83 1	60	1 8			
						103 9									
02		6757 X	5122	-0-	-1635	302 1	4741 3	Y	72	65 1	66	1 8			
						79 9									

SAN ROMAN "A"		WELL #:		19H	RRCID ->	269230	COMPL. DATE	02/19/2013	TOTAL DEPTH	5848	PERF.	5996	- 10614		
09		9960 X	9371	-0-	-589	295 1	9045 3	Y	28	19 1	23				
						31 9									
10		9479 X	9479	-0-	-0-	361 1	9083 3	Y	32	26 1	29				
						35 9									
11		8138 X	8138	-0-	-0-	300 1	7774 3	Y	58	74 1	13				
						64 9									
12		10044 X	8178	-0-	-1866	288 1	7839 3	Y	46	33 1	26				
						51 9									
01		9858 X	6669	-0-	-3189	254 1	6380 3	Y	32	36 1	22				
						35 9									
02		9048 X	5680	-0-	-3368	114 1	5529 3	Y	34	22 1	34				
						37 9									

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
JACKSON-VESTAL		WELL #: 3H		RRCID -> 269232		COMPL. DATE 06/15/2012		TOTAL DEPTH 5118 PERF. 5510 - 9404			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	9660 X	8360	-0-	-1300	-0-	261	1 7987 3	Y	102	104 1	25
10	8025 X	8025	-0-	-0-	-0-	112	9 306 1	Y	24	29 1	20
11	7367 X	7367	-0-	-0-	-0-	26	9 273 1	Y	29	32 1	17
12	8649 X	8048	-0-	-601	-0-	32	9 285 1	Y	25	27 1	15
01	8649 X	7300	-0-	-1349	-0-	28	9 279 1	Y	18	27 1	6
*02	8104 X	8104	-0-	-0-	-0-	20	9 163 1	Y	11	9 1	8
						12	9				

LA MOCA GAS UNIT L		WELL #: 28H		RRCID -> 269259		COMPL. DATE 01/17/2014		TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6253 - 10868			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	24270 X	21325	-0-	-2945	-0-	21316	3 9 9	Y	8	12 1	23
10	21776 X	21776	-0-	-0-	-0-	162	1 21614 3	Y	-0-		23
11	20108 X	20108	-0-	-0-	-0-	198	1 19893 3	Y	15	29 1	9
12	22196 X	20441	-0-	-1755	-0-	17	9 20428 3	Y	12		21
01	22041 X	19821	-0-	-2220	-0-	19803	3 18 9	Y	16	18 1	19
02	20619 X	19058	-0-	-1561	-0-	19058	3	Y	-0-	19 1	-0-

LA MOCA GAS UNIT C		WELL #: 23H		RRCID -> 269260		COMPL. DATE 02/12/2013		TOTAL DEPTH 5733 PERF. 6035 - 10706			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	11400 X	9330	-0-	-2070	-0-	295	1 9029 3	Y	5	1 8	47
10	6893 X	6893	-0-	-0-	-0-	263	1 6621 3	Y	8	39 1	15
11	13154 X	13154	-0-	-0-	-0-	489	1 12650 3	Y	14	1 8	28
12	22181 X	22181	-0-	-0-	-0-	786	1 21331 3	Y	58	43 1	36
01	20651 X	20651	-0-	-0-	-0-	64	9 789 1	Y	36	27 1	42
*02	18400 X	18400	-0-	-0-	-0-	40	9 371 1	Y	28	35 1	33
						31	9				

SANCHEZ, DANIEL GU A		WELL #: 1H		RRCID -> 269265		COMPL. DATE 06/21/2012		TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6168 - 11488			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	54519 X	8534	-0-	-45985	-0-	267	1 8198 3	Y	63	54 1	42
10	8346 X	8346	-0-	-0-	-0-	318	1 7988 3	Y	36	34 1	44
11	9090 X	8083	-0-	-1007	-0-	40	9 298 1	Y	63	69 1	38
12	9145 X	8442	-0-	-703	-0-	69	9 299 1	Y	22	23 1	37
01	9021 X	7917	-0-	-1104	-0-	24	9 302 1	Y	21	40 1	18
02	8236 X	4418	-0-	-3818	-0-	23	9 89 1	Y	-0-	18 1	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
DE LA GARZA SAN ROMAN G. U.		WELL #: 2H		RRCID -> 269270		COMPL. DATE 04/04/2013		TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6734 - 11811				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
09	61499 X	9682	-0-	-51817	-0-	717 1	8950 3	Y	14	1 8	30	
						15 9						
10	9387 X	9387	-0-	-0-	-0-	840 1	8529 3	Y	16	1 8	45	
						18 9						
11	10170 X	9667	-0-	-503	-0-	993 1	8660 3	Y	13	37 1	1 8	20
						14 9						
12	10199 X	9862	-0-	-337	-0-	1148 1	8693 3	Y	19	2 8		37
						21 9						
01	10106 X	8526	-0-	-1580	-0-	925 1	7581 3	Y	18	38 1	1 8	16
						20 9						
02	9367 X	8668	-0-	-699	-0-	930 1	7709 3	Y	26	2 8		40
						29 9						

SAN ROMAN "A"		WELL #: 20H		RRCID -> 269273		COMPL. DATE 01/22/2013		TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6493 - 11055				
09	137576 X	21207	-0-	-116369	-0-	669 1	20517 3	Y	19	9 1		15
						21 9						
10	20913 X	20913	-0-	-0-	-0-	799 1	20081 3	Y	30	36 1		9
						33 9						
11	22890 X	19882	-0-	-3008	-0-	738 1	19111 3	Y	30	36 1		3
						33 9						
12	22940 X	20114	-0-	-2826	-0-	712 1	19341 3	Y	55	31 1	6 8	21
						61 9						
01	22413 X	14949	-0-	-7464	-0-	572 1	14360 3	Y	15	20 1		16
						17 9						
*02	41177 X	41177	-0-	-0-	-0-	831 1	40338 3	Y	7	23 1		-0-
						8 9						

NORTHEAST COMPLEX-DE LA GARZA GU		WELL #: 5H		RRCID -> 269287		COMPL. DATE 01/24/2014		TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6585 - 10787				
09	107374 X	16647	-0-	-90727	-0-	1232 1	15385 3	N	27	1 8		58
						30 9						
10	15780 X	15780	-0-	-0-	-0-	1406 1	14278 3	N	87	119 1	1 8	25
						96 9						
11	18402 X	18402	-0-	-0-	-0-	1886 1	16450 3	N	60	62 1	1 8	22
						66 9						
12	17560 X	17560	-0-	-0-	-0-	2041 1	15455 3	N	58	2 8		78
						64 9						
01	17205 X	16830	-0-	-375	-0-	1823 1	14942 3	N	59	56 1	1 8	80
						65 9						
02	17777 X	13440	-0-	-4337	-0-	1440 1	11938 3	N	56	74 1	1 8	61
						62 9						

FASKEN-STATE 1613		WELL #: 19		RRCID -> 269439		COMPL. DATE 07/04/2012		TOTAL DEPTH 6993 PERF. 6314 - 6398				
09	9491 X	1310	-0-	-8181	-0-	1310 3		N	-0-			23
						7 1	984 3	N	5			28
10	997 X	997	-0-	-0-	-0-	6 9						
						26 1	2655 3	N	5			33
11	3030 X	2687	-0-	-343	-0-	6 9						
						541 3	2 9	N	2			35
12	1922 X	543	-0-	-1379	-0-	541 3		N	-0-			35
01	1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	1364 3		N	-0-			35
						524 3	9 9	N	8			43
02	2610 X	533	-0-	-2077	-0-							

OWEN (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
SAN ROMAN "A" //CONT.// 499978														
WELL #: 10H RRCID -> 269989 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5983 - 9991														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	80534 X	12534	-0-	-68000	-0-	395	1	12124	3	Y	14	4 1	5 8	11
10	12576 X	12576	-0-	-0-	-0-	479	1	12057	3	Y	36	29 1	7 8	11
11	13440 X	11727	-0-	-1713	-0-	435	1	11252	3	Y	36	34 1	6 8	7
12	13547 X	12486	-0-	-1061	-0-	442	1	11996	3	Y	44	26 1	4 8	21
01	13237 X	8729	-0-	-4508	-0-	333	1	8373	3	Y	21	18 1	6 8	18
*02	19223 X	19223	-0-	-0-	-0-	388	1	18822	3	Y	12	16 1	10 8	4

LA MOCA GAS UNIT I														
WELL #: 24H RRCID -> 269990 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 6663 - 10674														
09	33480 X	24499	-0-	-8981	-0-	773	1	23696	3	Y	27	25 1		19
10	24163 X	24163	-0-	-0-	-0-	923	1	23210	3	Y	27	35 1		11
11	22168 X	22168	-0-	-0-	-0-	824	1	21336	3	Y	7			18
12	28365 X	21403	-0-	-6962	-0-	759	1	20622	3	Y	20	23 1		15
01	26288 X	21153	-0-	-5135	-0-	809	1	20313	3	Y	28	35 1		8
02	23693 X	20355	-0-	-3338	-0-	411	1	19921	3	Y	21	11 1		18

LA MOCA GAS UNIT J														
WELL #: 25H RRCID -> 269992 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6548 - 11953														
09	50280 X	32138	-0-	-18142	-0-	1014	1	31090	3	Y	31	20 1	2 8	9
10	31753 X	31753	-0-	-0-	-0-	1214	1	30539	3	Y	-0-	9 1		-0-
11	28363 X	28363	-0-	-0-	-0-	1054	1	27286	3	Y	21	13 1	6 8	2
12	38285 X	27450	-0-	-10835	-0-	973	1	26444	3	Y	30	28 1	1 8	3
01	34751 X	25932	-0-	-8819	-0-	991	1	24883	3	Y	53	41 1	10 8	5
02	31059 X	23508	-0-	-7551	-0-	474	1	23001	3	Y	30	26 1	6 8	3

STEWART STATE														
WELL #: 14H RRCID -> 269999 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5753 - 10778														
09	20850 X	16472	-0-	-4378	-0-	520	1	15933	3	Y	17	13 1		6
10	16946 X	16946	-0-	-0-	-0-	647	1	16276	3	Y	21	15 1		12
11	16154 X	16154	-0-	-0-	-0-	599	1	15522	3	Y	30	31 1		11
12	19840 X	16495	-0-	-3345	-0-	584	1	15858	3	Y	48	52 1	2 8	5
01	19406 X	16329	-0-	-3077	-0-	623	1	15655	3	Y	46	39 1		12
02	15921 X	15372	-0-	-549	-0-	310	1	15018	3	Y	40	35 1		17

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
STEWART TRUST		WELL #:		13H	RRCID ->	270000	COMPL. DATE	07/27/2012	TOTAL DEPTH	5704	PERF.	5641 -	9836	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	23100 X	18429	-0-	-4671	-0-	581	1	17815	3	Y	30	24	1	10
						33	9							
10	19372 X	19372	-0-	-0-	-0-	738	1	18554	3	Y	73	47	1	36
						80	9							
11	18238 X	18238	-0-	-0-	-0-	677	1	17515	3	Y	42	58	1	20
						46	9							
12	21638 X	19020	-0-	-2618	-0-	672	1	18263	3	Y	77	86	1	8
						85	9					3	8	
01	21421 X	18863	-0-	-2558	-0-	719	1	18065	3	Y	72	60	1	20
						79	9							
02	18125 X	17710	-0-	-415	-0-	356	1	17281	3	Y	66	58	1	28
						73	9							

BRISCOE STATE 1130				WELL #:	2H	RRCID ->	270001	COMPL. DATE	04/11/2013	TOTAL DEPTH	5598	PERF.	5918 -	9736
09	11087 X	11087	-0-	-0-	-0-	403	1	10631	3	Y	48	61	1	45
						53	9							
10	8375 X	8375	-0-	-0-	-0-	448	1	7857	3	Y	64	55	1	54
						70	9							
11	8212 X	8212	-0-	-0-	-0-	96	1	8025	3	Y	83	105	1	32
						91	9							
12	11315 X	8682	-0-	-2633	-0-	523	1	8012	3	Y	134	112	1	54
						147	9							
01	11315 X	9064	-0-	-2251	-0-	526	1	8432	3	Y	96	54	1	96
						106	9							
02	10585 X	7291	-0-	-3294	-0-	429	1	6784	3	Y	71	57	1	110
						78	9							

BRISCOE STATE 1130				WELL #:	3H	RRCID ->	270002	COMPL. DATE	08/14/2012	TOTAL DEPTH	5579	PERF.	5848 -	9705
09	10410 X	8926	-0-	-1484	-0-	326	1	8596	3	Y	4	19	1	16
						4	9							
10	8797 X	8797	-0-	-0-	-0-	474	1	8316	3	Y	6	9	1	13
						7	9							
11	8008 X	8008	-0-	-0-	-0-	95	1	7905	3	Y	7	14	1	6
						8	9							
12	10292 X	7891	-0-	-2401	-0-	483	1	7400	3	Y	7	7	1	6
						8	9							
01	9858 X	7634	-0-	-2224	-0-	448	1	7173	3	Y	12	6	1	12
						13	9							
02	8642 X	6972	-0-	-1670	-0-	414	1	6539	3	Y	17	9	1	20
						19	9							

VOLZ 1125				WELL #:	9H	RRCID ->	270003	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL DEPTH	5630	PERF.	5941 -	9870
09	13050 X	11936	-0-	-1114	-0-	375	1	11495	3	Y	60	65	1	18
						66	9							
10	11735 X	11735	-0-	-0-	-0-	447	1	11229	3	Y	54			72
						59	9							
11	11265 X	11265	-0-	-0-	-0-	417	1	10779	3	Y	63	84	1	51
						69	9							
12	12958 X	11357	-0-	-1601	-0-	402	1	10920	3	Y	32	27	1	56
						35	9							
01	12617 X	11076	-0-	-1541	-0-	423	1	10620	3	Y	30	63	1	23
						33	9							
02	11542 X	8650	-0-	-2892	-0-	174	1	8445	3	Y	28	17	1	34
						31	9							

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
SAN ROMAN "A"		WELL #: 12H		RRCID -> 270004		COMPL. DATE 08/30/2012		TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6334 - 11283			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	16530 X	14365	-0-	-2165	-0-	453	1 13882 3	N	27	31 1 1 8	38
10	15144 X	15144	-0-	-0-	-0-	30 578	1 14540 3	N	24	26 1 1 8	35
11	14344 X	14344	-0-	-0-	-0-	26 532	1 13764 3	N	44	4 8	75
12	15624 X	14394	-0-	-1230	-0-	48 511	1 13862 3	N	19	67 1 3 8	24
*01	15252 X	8863	-0-	-6389	-0-	21 338	1 8492 3	Y	30	6 8	48
*02	14181 X	11204	-0-	-2977	-0-	33 226	1 10964 3	Y	13	6 8	55
						14 9					
JACKSON-VESTAL		WELL #: 4H		RRCID -> 270027		COMPL. DATE 01/14/2014		TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5487 - 9431			
09	16110 X	11518	-0-	-4592	-0-	363	1 11138 3	Y	15	42 1	11
10	12896 X	12896	-0-	-0-	-0-	17 492	1 12362 3	Y	38	29 1	20
11	10928 X	10928	-0-	-0-	-0-	42 404	1 10471 3	Y	48	45 1	23
12	14911 X	12937	-0-	-1974	-0-	53 457	1 12422 3	Y	53	50 1	26
01	14398 X	14398	-0-	-0-	-0-	58 548	1 13774 3	Y	69	85 1	10
*02	13280 X	13280	-0-	-0-	-0-	76 267	1 12961 3	Y	47	33 1	24
						52 9					
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 36H		RRCID -> 270032		COMPL. DATE 12/16/2012		TOTAL DEPTH 5533 PERF. 5819 - 10881			
09	8100 X	6424	-0-	-1676	-0-	201	1 6173 3	Y	45	66 1 2 8	33
10	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	50 230	1 5781 3	Y	30	5 8	58
11	6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	33 231	1 5976 3	Y	40	54 1 5 8	39
12	8268 X	8268	-0-	-0-	-0-	44 291	1 7919 3	Y	53	20 1 7 8	65
01	8660 X	8660	-0-	-0-	-0-	58 329	1 8267 3	Y	58	76 1 5 8	42
*02	7430 X	7430	-0-	-0-	-0-	64 444	1 6960 3	Y	24	21 1 5 8	40
						26 9					
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 32H		RRCID -> 270034		COMPL. DATE 05/31/2013		TOTAL DEPTH 5544 PERF. 5894 - 10816			
09	13170 X	7809	-0-	-5361	-0-	246	1 7554 3	Y	8	26 1	11
10	9412 X	9412	-0-	-0-	-0-	9 359	1 9028 3	Y	23		34
11	9482 X	9482	-0-	-0-	-0-	25 352	1 9100 3	Y	27	37 1	24
12	8375 X	8375	-0-	-0-	-0-	30 296	1 8032 3	Y	43	14 1 6 8	47
01	9424 X	8654	-0-	-770	-0-	47 330	1 8294 3	Y	27	49 1	25
02	9164 X	6185	-0-	-2979	-0-	30 370	1 5805 3	Y	9	13 1	21
						10 9					

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
BRISCOE-MANRY 1469		WELL #:		37H	RRCID ->	270035	COMPL. DATE	11/13/2013	TOTAL DEPTH	5623	PERF.	5896	- 11546		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE		
09		11400 X	10163	-0-	-1237	-0-	320	1	9822	3	Y	19	26	1	12
10		9576 X	9576	-0-	-0-	-0-	21	9	9189	3	Y	20	11	1	21
11		8235 X	8235	-0-	-0-	-0-	22	9	7896	3	Y	31	24	1	28
12		10509 X	8379	-0-	-2130	-0-	305	1	8051	3	Y	28	33	1	23
01		10509 X	7061	-0-	-3448	-0-	34	9	6762	3	Y	27	34	1	16
02		9831 X	6396	-0-	-3435	-0-	297	1	5994	3	Y	18	9	1	25
							31	9							
							269	1							
							30	9							
							382	1							
							20	9							

BRISCOE MANRY 1393		WELL #:		33H	RRCID ->	270037	COMPL. DATE	11/14/2013	TOTAL DEPTH	5584	PERF.	6264	- 10750		
09		18900 X	17338	-0-	-1562	-0-	632	1	16669	3	N	34	134	1	37
10		17085 X	17085	-0-	-0-	-0-	37	9	16103	3	N	59	1	8	95
11		15562 X	15562	-0-	-0-	-0-	917	1	15312	3	N	61	1	8	155
12		18321 X	17012	-0-	-1309	-0-	65	9	15892	3	N	75	153	1	75
01		17918 X	16267	-0-	-1651	-0-	183	1	15274	3	N	36	1	8	110
02		16762 X	14131	-0-	-2631	-0-	67	9	13259	3	N	30	93	1	47
							1037	1							
							83	9							
							953	1							
							40	9							
							839	1							
							33	9							

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #:		21H	RRCID ->	270038	COMPL. DATE	01/22/2014	TOTAL DEPTH	6266	PERF.	6719	- 11639		
09		34170 X	30312	-0-	-3858	-0-	955	1	29265	3	Y	84	67	1	18
10		30836 X	30836	-0-	-0-	-0-	92	9	29635	3	Y	21	28	1	10
11		28708 X	28708	-0-	-0-	-0-	1178	1	27640	3	Y	1	9	1	2
12		33077 X	28523	-0-	-4554	-0-	23	9	27498	3	Y	12	13	1	-0-
01		31527 X	27911	-0-	-3616	-0-	1067	1	26833	3	Y	9	9	1	-0-
02		29290 X	26740	-0-	-2550	-0-	1	9	26198	3	Y	2	2	1	-0-
							1012	1							
							13	9							
							1068	1							
							10	9							
							540	1							
							2	9							

SAN ROMAN 1508		WELL #:		16H	RRCID ->	270054	COMPL. DATE	04/05/2013	TOTAL DEPTH	6440	PERF.	6923	- 11640		
09		5820 X	5593	-0-	-227	-0-	176	1	5403	3	Y	13	15	1	10
10		5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	14	9	5341	3	Y	18			28
11		3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	212	1	3785	3	Y	6	23	1	10
12		5921 X	4610	-0-	-1311	-0-	20	9	4434	3	Y	11	8	1	13
01		5921 X	3785	-0-	-2136	-0-	146	1	3636	3	Y	4	7	1	10
02		5394 X	2742	-0-	-2652	-0-	7	9	2686	3	Y	1	3	1	8
							164	1							
							12	9							
							145	1							
							4	9							
							55	1							
							1	9							

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 31H RRCID -> 270076 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5961 - 10801

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
09	8340 X	7646	-0-	-694	-0-	240 1	7352 3	Y	49	49 1	9		
10	6887 X	6887	-0-	-0-	-0-	54 9	262 1	6584 3	Y	37	19 1	1 8	26
11	6227 X	6227	-0-	-0-	-0-	41 9	231 1	5972 3	Y	22	34 1	1 8	13
12	7905 X	6614	-0-	-1291	-0-	24 9	232 1	6284 3	Y	89	76 1	4 8	22
01	7905 X	6423	-0-	-1482	-0-	98 9	243 1	6114 3	Y	60	44 1	1 8	37
02	7395 X	5642	-0-	-1753	-0-	66 9	335 1	5254 3	Y	48	68 1		17
						53 9							

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 34H RRCID -> 270077 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5887 - 10861

09	8970 X	7566	-0-	-1404	-0-	238 1	7304 3	Y	22	32 1			1
10	8313 X	8313	-0-	-0-	-0-	24 9	317 1	7974 3	Y	20	11 1	1 8	9
11	7454 X	7454	-0-	-0-	-0-	22 9	276 1	7152 3	Y	24	27 1	1 8	5
12	8339 X	5575	-0-	-2764	-0-	26 9	197 1	5348 3	Y	27	30 1	1 8	1
01	8308 X	5815	-0-	-2493	-0-	30 9	221 1	5546 3	Y	44	27 1	1 8	17
02	7772 X	5114	-0-	-2658	-0-	48 9	305 1	4784 3	Y	23	37 1		3
						25 9							

GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 5H RRCID -> 270081 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5868 - 9977

09	13380 X	12222	-0-	-1158	-0-	386 1	11836 3	Y	-0-	3 1			2
10	11926 X	11926	-0-	-0-	-0-	456 1	11469 3	Y	1	2 1			1
11	11073 X	11073	-0-	-0-	-0-	1 9	411 1	10654 3	Y	7	5 1		3
12	12617 X	11222	-0-	-1395	-0-	8 9	399 1	10823 3	Y	-0-	3 1		-0-
01	12617 X	11293	-0-	-1324	-0-	9	432 1	10861 3	Y	-0-			-0-
02	11803 X	10694	-0-	-1109	-0-	13 9	216 1	10465 3	Y	12	8 1		4

TREVINO, J. J. WELL #: 5H RRCID -> 270083 COMPL. DATE 01/05/2014 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 5836 - 10400

09	17040 X	15017	-0-	-2023	-0-	474 1	14543 3	Y	-0-	8 1			5
10	14767 X	14767	-0-	-0-	-0-	565 1	14201 3	Y	1	4 1			2
11	13581 X	13581	-0-	-0-	-0-	1 9	505 1	13072 3	Y	4	3 1		3
12	16182 X	13869	-0-	-2313	-0-	4 9	492 1	13370 3	Y	6	5 1	1 8	3
01	15531 X	13888	-0-	-1643	-0-	7 9	531 1	13345 3	Y	11	6 1		8
02	14529 X	13706	-0-	-823	-0-	12 9	277 1	13423 3	Y	5	7 1		6
						6 9							

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
LONG, J. S.		WELL #: 7H		RRCID -> 270084		COMPL. DATE 08/19/2012			TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5918 - 10527					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
09	5850 X	5833	-0-	-17	-0-	182	1	5574	3	Y	70	76	1	12
10	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	204	1	5134	3	Y	45	37	1	1 8
11	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	153	1	3962	3	Y	52	63	1	8
12	6014 X	5476	-0-	-538	-0-	193	1	5227	3	Y	51	53	1	6
01	6014 X	5581	-0-	-433	-0-	211	1	5298	3	Y	65	62	1	9
02	5626 X	5259	-0-	-367	-0-	105	1	5085	3	Y	63	49	1	23

LONG, J. S.		WELL #: 8H		RRCID -> 270106		COMPL. DATE 06/13/2013			TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5823 - 10001					
09	7377 X	7377	-0-	-0-	-0-	230	1	7036	3	Y	101	106	1	5 8
10	6611 X	6611	-0-	-0-	-0-	248	1	6246	3	Y	106	81	1	4 8
11	6077 X	6077	-0-	-0-	-0-	221	1	5732	3	Y	113	86	1	5 8
12	7626 X	5798	-0-	-1828	-0-	200	1	5436	3	Y	147	166	1	4 8
01	7626 X	5645	-0-	-1981	-0-	211	1	5298	3	Y	124	136	1	5 8
02	7134 X	5741	-0-	-1393	-0-	114	1	5521	3	Y	96	104	1	5 8

TROST		WELL #: 1H		RRCID -> 270109		COMPL. DATE 11/10/2012			TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7290 - 11776					
09	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	137	1	4215	3	Y	3	3	8	-0-
10	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	190	1	4788	3	Y	8	1	1	6 8
11	5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	214	1	5532	3	Y	8	7	8	2
12	5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	191	1	5188	3	Y	22	10	1	7 8
01	4991 X	4821	-0-	-170	-0-	184	1	4626	3	Y	10	5	1	3 8
02	5568 X	4563	-0-	-1005	-0-	92	1	4460	3	Y	10	8	1	3 8

SLAUGHTER		WELL #: 5H		RRCID -> 270192		COMPL. DATE 08/15/2013			TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5986 - 10324					
09	4650 X	3454	-0-	-1196	-0-	108	1	3317	3	Y	26	31	1	1 8
10	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	135	1	3406	3	Y	50	49	1	1 8
11	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	112	1	2905	3	Y	36	39	1	9
12	4464 X	2898	-0-	-1566	-0-	100	1	2726	3	Y	65	57	1	3 8
01	4030 X	2812	-0-	-1218	-0-	106	1	2652	3	Y	49	48	1	1 8
02	3364 X	2357	-0-	-1007	-0-	54	1	2266	3	Y	40	42	1	12

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 8H RRCID -> 270197 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7279 - 11533														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	48570 X	42363	-0-	-6207	-0-	1327	1	40673	3	Y	330	337	1	2 8 56
10	45009 X	45009	-0-	-0-	-0-	1700	1	42747	3	Y	511	496	1	5 8 66
11	42209 X	42209	-0-	-0-	-0-	1553	1	40215	3	Y	401	404	1	3 8 60
12	45725 X	41309	-0-	-4416	-0-	1454	1	39501	3	Y	322	331	1	5 8 46
01	45012 X	40445	-0-	-4567	-0-	1534	1	38528	3	Y	348	277	1	3 8 114
02	42108 X	35821	-0-	-6287	-0-	716	1	34749	3	Y	324	391	1	2 8 45

LYSSY GU A WELL #: 4H RRCID -> 270198 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8739 - 14198														
09	1410 X	792	-0-	-618	-0-	52	1	612	3	Y	116	125	1	11
10	947 X	947	-0-	-0-	-0-	128	9	760	3	Y	146	97	1	60
11	730 X	730	-0-	-0-	-0-	161	9	573	3	Y	120	159	1	21
12	1116 X	885	-0-	-231	-0-	750	3	135	9	Y	123	110	1	34
01	961 X	780	-0-	-181	-0-	9	1	647	3	Y	113	103	1	44
*02	908 X	908	-0-	-0-	-0-	124	9	743	3	Y	121	154	1	11

LYSSY 1370 WELL #: 6H RRCID -> 270201 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8980 - 14359														
09	5640 X	5007	-0-	-633	-0-	375	1	4388	3	Y	222	150	1	1 8 100
10	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	244	9	4347	3	Y	254	183	1	1 8 170
11	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	152	1	3932	3	Y	201	308	1	1 8 62
12	5487 X	3538	-0-	-1949	-0-	279	9	245	9	Y	223	215	1	1 8 69
01	5177 X	3544	-0-	-1633	-0-	3293	3	3234	3	Y	243	229	1	1 8 82
02	4843 X	3843	-0-	-1000	-0-	43	1	3463	3	Y	211	242	1	1 8 50

MALTSBERGER, W. A. WELL #: 3H RRCID -> 270331 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7738 - 12412														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
TREVINO, J. J. //CONT.// 499978														
WELL #: 4H RRCID -> 270333 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 5765 - 10687														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	19193 X	19193	-0-	-0-	-0-	606	1	18578	3	Y	8			24
10	19274 X	19274	-0-	-0-	-0-	737	1	18527	3	Y	9			33
11	17738 X	17738	-0-	-0-	-0-	659	1	17064	3	Y	14	28	1	9 8 10
12	20212 X	17053	-0-	-3159	-0-	605	1	16444	3	Y	4			14
01	19995 X	16531	-0-	-3464	-0-	632	1	15866	3	Y	30			44
02	18560 X	15579	-0-	-2981	-0-	314	1	15231	3	Y	31	33	1	23 8 19

STEWART TRUST STATE														
WELL #: 18H RRCID -> 270344 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6465 - 11099														
09	20010 X	14455	-0-	-5555	-0-	457	1	13995	3	N	3			27
10	21208 X	21208	-0-	-0-	-0-	811	1	20391	3	N	5			32
11	25777 X	25777	-0-	-0-	-0-	956	1	24759	3	N	56	58	1	6 8 24
12	25429 X	25429	-0-	-0-	-0-	901	1	24475	3	N	48	35	1	5 8 32
01	24583 X	24583	-0-	-0-	-0-	940	1	23607	3	N	33	38	1	4 8 23
*02	21193 X	21193	-0-	-0-	-0-	427	1	20730	3	N	33	25	1	4 8 27

LA MOCA GAS UNIT B														
WELL #: 29H RRCID -> 270554 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6162 - 11058														
09	35310 X	25974	-0-	-9336	-0-	819	1	25110	3	Y	41	19	1	40
10	25615 X	25615	-0-	-0-	-0-	978	1	24603	3	Y	31	62	1	9
11	24223 X	24223	-0-	-0-	-0-	899	1	23281	3	Y	39	34	1	14
12	30132 X	23966	-0-	-6166	-0-	848	1	23048	3	Y	64	57	1	21
01	27621 X	23220	-0-	-4401	-0-	887	1	22268	3	Y	59	68	1	12
02	25114 X	21241	-0-	-3873	-0-	428	1	20763	3	Y	45	43	1	14

HUISACHE CATTLE COMPANY "B"														
WELL #: 9H RRCID -> 270713 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7215 - 11487														
09	38550 X	33140	-0-	-5410	-0-	1038	1	31823	3	Y	254	266	1	1 8 49
10	35787 X	35787	-0-	-0-	-0-	1358	1	34151	3	Y	253	263	1	39
11	33133 X	33133	-0-	-0-	-0-	1223	1	31667	3	Y	221	222	1	1 8 37
12	35681 X	31382	-0-	-4299	-0-	1103	1	29945	3	Y	304	296	1	45
01	35774 X	31804	-0-	-3970	-0-	1205	1	30260	3	Y	308	247	1	106
02	33466 X	28283	-0-	-5183	-0-	562	1	27291	3	Y	391	442	1	55

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
STEWART TRUST		WELL #: 15H		RRCID -> 270879		COMPL. DATE 02/22/2013		TOTAL DEPTH 5758 PERF. 6090 - 10684			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	21720 X	12542	-0-	-9178	-0-	396 1	12127 3	Y	17	11 1	10
10	17909 X	17909	-0-	-0-	-0-	685 1	17216 3	Y	7	10 1	7
11	16686 X	16686	-0-	-0-	-0-	619 1	16043 3	Y	22	17 1	12
12	20429 X	18092	-0-	-2337	-0-	641 1	17408 3	Y	39	42 1	9
01	20150 X	18030	-0-	-2120	-0-	689 1	17304 3	Y	34	29 1	14
*02	16807 X	16807	-0-	-0-	-0-	339 1	16440 3	Y	25	28 1	11

LEWIS, M.		WELL #: 4H		RRCID -> 271153		COMPL. DATE 04/16/2013		TOTAL DEPTH 5949 PERF. 6148 - 10634			
09	12630 X	11122	-0-	-1508	-0-	350 1	10716 3	Y	51	30 1	56
10	10082 X	10082	-0-	-0-	-0-	386 1	9695 3	Y	1	46 1	11
11	10523 X	10523	-0-	-0-	-0-	390 1	10116 3	Y	15	9 1	17
12	11780 X	10640	-0-	-1140	-0-	377 1	10251 3	Y	11	22 1	6
01	11749 X	8818	-0-	-2931	-0-	336 1	8449 3	Y	30	23 1	13
02	10759 X	4560	-0-	-6199	-0-	92 1	4468 3	Y	-0-	13 1	-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY "B"		WELL #: 13H		RRCID -> 271154		COMPL. DATE 01/29/2014		TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7239 - 11041			
09	55860 X	48415	-0-	-7445	-0-	1508 1	46224 3	Y	621	642 1	101
10	49851 X	49851	-0-	-0-	-0-	1885 1	47413 3	Y	503	540 1	64
11	46031 X	46031	-0-	-0-	-0-	1689 1	43733 3	Y	554	544 1	73
12	53041 X	44966	-0-	-8075	-0-	1575 1	42785 3	Y	551	554 1	70
01	50034 X	43289	-0-	-6745	-0-	1638 1	41132 3	Y	472	389 1	153
02	46806 X	39793	-0-	-7013	-0-	793 1	38461 3	Y	490	583 1	60

LEWIS, M.		WELL #: 3H		RRCID -> 271156		COMPL. DATE 09/02/2012		TOTAL DEPTH 5843 PERF. 6169 - 10511			
09	10080 X	9021	-0-	-1059	-0-	284 1	8709 3	Y	25	10 1	22
10	7931 X	7931	-0-	-0-	-0-	303 1	7619 3	Y	8	21 1	9
11	8854 X	8854	-0-	-0-	-0-	327 1	8471 3	Y	51	18 1	42
12	9765 X	9545	-0-	-220	-0-	339 1	9194 3	Y	11	38 1	15
01	9579 X	8842	-0-	-737	-0-	337 1	8468 3	Y	34	30 1	19
02	8729 X	5260	-0-	-3469	-0-	106 1	5153 3	Y	1	12 1	8

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
NORTHEAST COMPLEX WELL #: 6H RRCID -> 271158 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6736 - 10938														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09		13320 X	11135	-0-	-2185	-0-	824	1	10292	3	Y	17	12	10
							19	9						
10		12576 X	12576	-0-	-0-	-0-	1127	1	11441	3	Y	7	6	11
							8	9						
11		9329 X	9329	-0-	-0-	-0-	958	1	8358	3	Y	12	17	5
							13	9				1	8	
12		11501 X	10209	-0-	-1292	-0-	1188	1	8998	3	Y	21	9	17
							23	9						
01		12586 X	10400	-0-	-2186	-0-	1127	1	9232	3	Y	37	29	25
							41	9						
02		11774 X	10285	-0-	-1489	-0-	1103	1	9148	3	Y	31	35	21
							34	9						

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 11H RRCID -> 271177 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7253 - 12555														
09		14790 X	13608	-0-	-1182	-0-	428	1	13118	3	Y	56	75	19
							62	9				1	8	
10		14256 X	14256	-0-	-0-	-0-	542	1	13617	3	Y	88	96	8
							97	9				3	8	
11		13628 X	13628	-0-	-0-	-0-	506	1	13098	3	Y	22	20	10
							24	9						
12		14973 X	13784	-0-	-1189	-0-	485	1	13172	3	Y	115	98	22
							127	9				5	8	
01		14260 X	13614	-0-	-646	-0-	513	1	12872	3	Y	208	203	20
							229	9				7	8	
02		13340 X	12462	-0-	-878	-0-	245	1	11874	3	Y	312	248	84
							343	9						

SANTA ELENA WELL #: 1H RRCID -> 272322 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7114 - 11456														
09		31770 X	29360	-0-	-2410	-0-	926	1	28393	3	Y	37	33	1
							41	9				13	8	1
10		27753 X	27753	-0-	-0-	-0-	1059	1	26638	3	Y	51	45	6
							56	9				1	8	
11		25499 X	25499	-0-	-0-	-0-	946	1	24481	3	Y	65	56	8
							72	9				7	8	
12		31527 X	25613	-0-	-5914	-0-	904	1	24573	3	Y	124	110	20
							136	9				2	8	
01		30349 X	25246	-0-	-5103	-0-	961	1	24147	3	Y	125	127	8
							138	9				10	8	
02		28391 X	22860	-0-	-5531	-0-	1046	1	21663	3	Y	137	121	13
							151	9				11	8	

SANTA ELENA WELL #: 2H RRCID -> 272554 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6966 - 11369														
09		33120 X	24527	-0-	-8593	-0-	766	1	23474	3	Y	261	311	34
							287	9						
10		26856 X	26856	-0-	-0-	-0-	1011	1	25417	3	Y	389	352	66
							428	9				5	8	
11		25926 X	25926	-0-	-0-	-0-	948	1	24524	3	Y	413	400	79
							454	9						
12		31620 X	28311	-0-	-3309	-0-	978	1	26570	3	Y	694	626	135
							763	9				12	8	
01		30659 X	27726	-0-	-2933	-0-	1046	1	26277	3	Y	366	462	39
							403	9						
*02		25116 X	25116	-0-	-0-	-0-	1139	1	23584	3	Y	357	348	48
							393	9						

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
SLAUGHTER		WELL #: 7H		RRCID -> 272560		COMPL. DATE 07/28/2013			TOTAL DEPTH 5471 PERF. 5599 - 10793			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	8940 X	7599	-0-	-1341	-0-	238 1	7294 3	Y	61	61 1	2 8	26
10	6586 X	6586	-0-	-0-	-0-	249 1	6249 3	Y	80	82 1	2 8	22
11	5858 X	5858	-0-	-0-	-0-	215 1	5568 3	Y	68	73 1		17
12	8494 X	6761	-0-	-1733	-0-	238 1	6462 3	Y	55	57 1	2 8	13
01	8122 X	7001	-0-	-1121	-0-	266 1	6671 3	Y	58	56 1	1 8	14
02	7337 X	6336	-0-	-1001	-0-	127 1	6162 3	Y	43	46 1		11

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 35H		RRCID -> 272576		COMPL. DATE 08/20/2013			TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5725 - 11091			
09	10860 X	9103	-0-	-1757	-0-	287 1	8794 3	Y	20	23 1		6
10	8439 X	8439	-0-	-0-	-0-	322 1	8097 3	Y	18	9 1	1 8	14
11	7455 X	7455	-0-	-0-	-0-	276 1	7151 3	Y	25	25 1	1 8	13
12	10478 X	7630	-0-	-2848	-0-	270 1	7324 3	Y	33	32 1	1 8	13
01	10013 X	7325	-0-	-2688	-0-	278 1	6972 3	Y	68	41 1	1 8	39
02	8787 X	5940	-0-	-2847	-0-	353 1	5535 3	Y	47	64 1		22

S. ZAMORA		WELL #: 1H		RRCID -> 272964		COMPL. DATE 11/23/2011			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6443 - 10603			
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	10 1	298 3	N	136	127 1	1 8	98
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	150 1	27 3	N	31	74 1	1 8	54
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	34 1	253 3	N	92	1 8		145
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	101 1	56 3	N	40	90 1		95
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	44 1	131 3	N	112	70 1	1 8	136
02	58 N	29	-0-	-29	-0-	123 1	19 9	N	17			153

PALAFOX-STATE 1335		WELL #: 61H		RRCID -> 272995		COMPL. DATE 08/02/2013			TOTAL DEPTH 4149 PERF. 4375 - 9561			
09	14545 X	14545	-0-	-0-	-0-	458 1	14040 3	Y	43	60 1		14
10	14258 X	14258	-0-	-0-	-0-	47 1	13669 3	Y	41	42 1		13
11	12533 X	12533	-0-	-0-	-0-	544 1	11975 3	Y	86	58 1		41
12	15035 X	14449	-0-	-586	-0-	463 1	13810 3	Y	118	107 1		52
01	15035 X	13915	-0-	-1120	-0-	95 1	13266 3	Y	110	122 1		40
02	14065 X	13057	-0-	-1008	-0-	509 1	12701 3	Y	85	109 1		16

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
M. LEWIS		WELL #: 5		RRCID -> 273018		COMPL. DATE 10/10/2013		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5632 - 5646			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	5640 X	5222	-0-	-418	-0-	165	1 5057 3	Y	-0-		-0-
10	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	189	1 4741 3	Y	2	2 1	-0-
11	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	166	1 4301 3	Y	24	8 1	16
12	5673 X	4612	-0-	-1061	-0-	164	1 4435 3	Y	12	22 1	6
01	5425 X	4888	-0-	-537	-0-	185	1 4652 3	Y	46	34 1	18
02	5046 X	1728	-0-	-3318	-0-	34	1 1653 3	Y	37	36 1	19

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 24H		RRCID -> 273090		COMPL. DATE 06/17/2014		TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6762 - 12163			
09	25740 X	21201	-0-	-4539	-0-	670	1 20525 3	Y	5	4 1	2
10	21141 X	21141	-0-	-0-	-0-	808	1 20321 3	Y	11	8 1 1 8	4
11	17330 X	17330	-0-	-0-	-0-	644	1 16675 3	Y	10	9 1	5
12	23374 X	19764	-0-	-3610	-0-	701	1 19046 3	Y	15	16 1 1 8	3
01	22227 X	19190	-0-	-3037	-0-	734	1 18443 3	Y	12	13 1	2
02	20503 X	18333	-0-	-2170	-0-	370	1 17952 3	Y	10	9 1	3

TROST		WELL #: 2H		RRCID -> 273095		COMPL. DATE 09/20/2013		TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7300 - 12470			
09	8160 X	7466	-0-	-694	-0-	234	1 7177 3	Y	50	47 1	65
10	8462 X	8462	-0-	-0-	-0-	323	1 8111 3	Y	25	52 1	38
11	7962 X	7962	-0-	-0-	-0-	296	1 7658 3	Y	7		45
12	7781 X	7780	-0-	-1	-0-	275	1 7474 3	Y	28	42 1	31
01	8401 X	7331	-0-	-1070	-0-	280	1 7026 3	Y	23	21 1	33
02	7859 X	6456	-0-	-1403	-0-	130	1 6302 3	Y	22	28 1	27

J. J. TREVINO		WELL #: 6H		RRCID -> 273097		COMPL. DATE 11/19/2013		TOTAL DEPTH 5361 PERF. 5778 - 10700			
09	18360 X	15842	-0-	-2518	-0-	500	1 15340 3	Y	2		21
10	15156 X	15156	-0-	-0-	-0-	579	1 14568 3	Y	8		29
11	14383 X	14383	-0-	-0-	-0-	534	1 13843 3	Y	5	27 1	7
12	16368 X	14210	-0-	-2158	-0-	505	1 13701 3	Y	4		11
01	16368 X	13533	-0-	-2835	-0-	517	1 12980 3	Y	33		44
02	15312 X	12091	-0-	-3221	-0-	244	1 11827 3	Y	18	41 1	21

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
VOLZ 1125		WELL #: 12H		RRCID -> 273098		COMPL. DATE 07/15/2013			TOTAL DEPTH 5816 PERF. 6246 - 10148		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	13980 X	8927	-0-	-5053	-0-	281 1	8614 3	Y	29	19 1	22
10	8829 X	8829	-0-	-0-	-0-	32 9	8478 3	Y	13		35
11	8056 X	8056	-0-	-0-	-0-	14 9	7746 3	Y	10	26 1	19
12	9548 X	7745	-0-	-1803	-0-	299 1	7455 3	Y	14	19 1	14
01	9548 X	7178	-0-	-2370	-0-	11 9	6895 3	Y	7	11 1	10
02	8642 X	5337	-0-	-3305	-0-	275 1	5220 3	Y	8		18
						8 9					
						108 1					
						9 9					
HUISACHE CATTLE CO. B		WELL #: 6H		RRCID -> 273105		COMPL. DATE 07/06/2013			TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6900 - 11802		
09	21420 X	13496	-0-	-7924	-0-	422 1	12923 3	Y	137	146 1	15
10	18285 X	18285	-0-	-0-	-0-	151 9	17439 3	Y	139	125 1	29
11	19115 X	19115	-0-	-0-	-0-	693 1	18155 3	Y	235	216 1	47
12	17143 X	15171	-0-	-1972	-0-	153 9	14382 3	Y	236	242 1	41
01	18290 X	15817	-0-	-2473	-0-	701 1	14930 3	Y	266	166 1	141
02	18473 X	14583	-0-	-3890	-0-	259 9	14076 3	Y	197	293 1	45
						594 1					
						293 9					
						290 1					
						217 9					
STEWART TRUST 1523		WELL #: 20H		RRCID -> 273190		COMPL. DATE 06/10/2014			TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6522 - 11300		
09	35040 X	28421	-0-	-6619	-0-	897 1	27511 3	N	12	36 1	33
10	35257 X	35257	-0-	-0-	-0-	13 9	33791 3	N	111	121 1	20
11	37939 X	37939	-0-	-0-	-0-	1344 1	36431 3	N	92	57 1	53
12	37978 X	37978	-0-	-0-	-0-	122 9	36519 3	N	104	112 1	42
01	36852 X	36852	-0-	-0-	-0-	1407 1	35304 3	N	129	148 1	22
02	33930 X	33191	-0-	-739	-0-	101 9	32411 3	N	102	72 1	50
						1345 1					
						114 9					
						1406 1					
						142 9					
						668 1					
						112 9					
SAN ROMAN 1508		WELL #: 22H		RRCID -> 274185		COMPL. DATE 11/12/2014			TOTAL DEPTH 6323 PERF. 6817 - 12025		
09	29730 X	24428	-0-	-5302	-0-	764 1	23407 3	Y	234	237 1	43
10	23947 X	23947	-0-	-0-	-0-	257 9	22769 3	Y	248	235 1	56
11	22075 X	22075	-0-	-0-	-0-	905 1	21014 3	Y	227	232 1	50
12	27311 X	22596	-0-	-4715	-0-	273 9	21537 3	Y	242	260 1	26
01	26288 X	21852	-0-	-4436	-0-	811 1	20752 3	Y	249	231 1	44
02	23606 X	18562	-0-	-5044	-0-	250 9	17976 3	Y	196	165 1	75
						793 1					
						266 9					
						826 1					
						274 9					
						370 1					
						216 9					

OWEN (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
SAN ROMAN 1508 //CONT.// 499978														
WELL #: 24H RRCID -> 274186 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6854 - 11853														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	11100 X	9796	-0-	-1304	-0-	302	1	9254	3	Y	218	213	1	40
						240	9							
10	9578 X	9578	-0-	-0-	-0-	360	1	9051	3	Y	152	154	1	38
						167	9							
11	9016 X	9016	-0-	-0-	-0-	330	1	8544	3	Y	129	137	1	30
						142	9							
12	10385 X	9626	-0-	-759	-0-	337	1	9138	3	Y	137	149	1	15
						151	9					3	8	
01	10385 X	9176	-0-	-1209	-0-	345	1	8652	3	Y	163	149	1	29
						179	9							
02	9483 X	8241	-0-	-1242	-0-	163	1	7887	3	Y	174	138	1	65
						191	9							
HUISACHE CATTLE COMPANY 'B'														
WELL #: 15H RRCID -> 274187 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7144 - 11812														
09	55440 X	46473	-0-	-8967	-0-	1443	1	44239	3	Y	719	703	1	127
						791	9							
10	48545 X	48545	-0-	-0-	-0-	1830	1	46012	3	Y	639	668	1	98
						703	9							
11	46350 X	46350	-0-	-0-	-0-	1700	1	44009	3	Y	583	584	1	97
						641	9							
12	52824 X	46576	-0-	-6248	-0-	1630	1	44269	3	Y	615	616	1	96
						677	9							
01	51150 X	45634	-0-	-5516	-0-	1721	1	43225	3	Y	625	504	1	217
						688	9							
02	45414 X	42806	-0-	-2608	-0-	852	1	41349	3	Y	550	680	1	87
						605	9							
NORTHEAST COMPLEX														
WELL #: 7H RRCID -> 274188 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6893 - 11035														
09	19680 X	16424	-0-	-3256	-0-	1214	1	15159	3	Y	46	30	1	21
						51	9					1	8	
10	15605 X	15605	-0-	-0-	-0-	1393	1	14150	3	Y	56	31	1	46
						62	9							
11	16276 X	16276	-0-	-0-	-0-	1668	1	14541	3	Y	61	89	1	18
						67	9							
12	17577 X	15843	-0-	-1734	-0-	1843	1	13956	3	Y	40	24	1	34
						44	9							
01	17577 X	15432	-0-	-2145	-0-	1674	1	13714	3	Y	40	43	1	31
						44	9							
02	15863 X	12791	-0-	-3072	-0-	1374	1	11387	3	Y	27	39	1	19
						30	9							
HACHAR, N. D. HEIRS														
WELL #: 26H RRCID -> 274189 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6864 - 12364														
09	27180 X	20859	-0-	-6321	-0-	659	1	20199	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
10	20544 X	20544	-0-	-0-	-0-	786	1	19757	3	Y	1			1
						1	9							
11	19039 X	19039	-0-	-0-	-0-	707	1	18326	3	Y	5	4	1	2
						6	9							
12	23653 X	18878	-0-	-4775	-0-	669	1	18194	3	Y	14	13	1	2
						15	9					1	8	
01	21979 X	18402	-0-	-3577	-0-	705	1	17695	3	Y	2	3	1	1
						2	9							
02	20155 X	17501	-0-	-2654	-0-	353	1	17141	3	Y	6	4	1	3
						7	9							

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
LA MOCA GAS UNIT K		WELL #:		30H	RRCID ->	274190	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL DEPTH	6354	PERF.	6414	- 11048	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		

09	29550 X	20952	-0-	-8598	-0-	661	1	20271	3	Y	18			30
						20	9							
10	20870 X	20870	-0-	-0-	-0-	797	1	20038	3	Y	32	42	1	20
						35	9							
11	18834 X	18834	-0-	-0-	-0-	700	1	18112	3	Y	20	22	1	18
						22	9							
12	24521 X	18187	-0-	-6334	-0-	645	1	17522	3	Y	18	21	1	15
						20	9							
01	21793 X	17493	-0-	-4300	-0-	669	1	16798	3	Y	24	32	1	7
						26	9							
02	20242 X	16420	-0-	-3822	-0-	331	1	16068	3	Y	19	16	1	10
						21	9							

HACHAR, N. D. HEIRS				WELL #:	23H	RRCID ->	274218	COMPL. DATE	01/18/2014	TOTAL DEPTH	6276	PERF.	6472	- 11726
09	34080 X	29691	-0-	-4389	-0-	933	1	28602	3	Y	142	127	1	37
						156	9							
10	29650 X	29650	-0-	-0-	-0-	1124	1	28276	3	Y	227	178	1	74
						250	9							
11	27240 X	27240	-0-	-0-	-0-	1002	1	25957	3	Y	255	225	1	94
						281	9							
12	32953 X	26815	-0-	-6138	-0-	941	1	25571	3	Y	275	300	1	48
						303	9							
01	31403 X	26205	-0-	-5198	-0-	993	1	24939	3	Y	248	247	1	40
						273	9							
02	28710 X	24175	-0-	-4535	-0-	483	1	23438	3	Y	231	191	1	80
						254	9							

ROSA V. DE BENAVIDES 1450				WELL #:	1H	RRCID ->	274224	COMPL. DATE	09/18/2014	TOTAL DEPTH	5199	PERF.	5116	- 11450
09	23310 X	19309	-0-	-4001	-0-	608	1	18634	3	N	61	58	1	19
						67	9							
10	18696 X	18696	-0-	-0-	-0-	712	1	17903	3	N	74	31	1	48
						81	9							
11	17624 X	17624	-0-	-0-	-0-	653	1	16905	3	N	60	76	1	30
						66	9							
12	21328 X	18080	-0-	-3248	-0-	639	1	17357	3	N	76	86	1	13
						84	9							
01	19995 X	18219	-0-	-1776	-0-	695	1	17455	3	N	63	43	1	30
						69	9							
02	18676 X	16713	-0-	-1963	-0-	336	1	16311	3	N	60	70	1	17
						66	9							

SAN ROMAN 1507				WELL #:	11H	RRCID ->	274240	COMPL. DATE	03/31/2015	TOTAL DEPTH	6595	PERF.	6684	- 11390
09	27540 X	20108	-0-	-7432	-0-	1485	1	18549	3	Y	67	49	1	29
						74	9							
10	14277 X	14277	-0-	-0-	-0-	1277	1	12970	3	Y	27	30	1	26
						30	9							
11	18556 X	18556	-0-	-0-	-0-	1900	1	16573	3	Y	75	70	1	31
						83	9							
12	22568 X	18225	-0-	-4343	-0-	2117	1	16030	3	Y	71	81	1	21
						78	9							
01	21607 X	17627	-0-	-3980	-0-	1909	1	15642	3	Y	69	31	1	59
						76	9							
02	19430 X	15641	-0-	-3789	-0-	1676	1	13892	3	Y	66	56	1	69
						73	9							

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
LONG, J. S. WELL #: 10H RRCID -> 274241 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5690 - 10596															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
			PROD	LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	M		PROD	CODE	CODE		
09		20610 X	17225	-0-	-3385	-0-	539	1	16530	3	Y	142	164	1	23
							156	9							
10		16062 X	16062	-0-	-0-	-0-	609	1	15325	3	Y	116	97	1	42
							128	9							
11		14328 X	14328	-0-	-0-	-0-	528	1	13671	3	Y	117	95	1	64
							129	9							
12		19344 X	15975	-0-	-3369	-0-	561	1	15245	3	Y	154	178	1	36
							169	9					4	8	
01		18445 X	15212	-0-	-3233	-0-	578	1	14504	3	Y	118	137	1	17
							130	9							
02		16646 X	13961	-0-	-2685	-0-	279	1	13540	3	Y	129	137	1	9
							142	9							

SANTA ELENA WELL #: 4H RRCID -> 274242 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7116 - 11313															
09		59700 X	49835	-0-	-9865	-0-	1558	1	47771	3	Y	460	436	1	45
							506	9							
10		49211 X	49211	-0-	-0-	-0-	1865	1	46910	3	Y	396	369	1	67
							436	9					5	8	
11		45325 X	45325	-0-	-0-	-0-	1675	1	43376	3	Y	249	266	1	50
							274	9							
12		54932 X	46318	-0-	-8614	-0-	1632	1	44328	3	Y	325	305	1	64
							358	9					6	8	
01		52979 X	45702	-0-	-7277	-0-	1741	1	43734	3	Y	206	251	1	19
							227	9							
02		48169 X	41485	-0-	-6684	-0-	1904	1	39432	3	Y	135	137	1	17
							149	9							

SLAUGHTER WELL #: 10H RRCID -> 274243 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 5925 - 10761															
09		14460 X	11574	-0-	-2886	-0-	362	1	11094	3	Y	107	107	1	41
							118	9					3	8	
10		9878 X	9878	-0-	-0-	-0-	374	1	9404	3	Y	91	104	1	26
							100	9					2	8	
11		9177 X	9177	-0-	-0-	-0-	338	1	8759	3	Y	73	81	1	18
							80	9							
12		12276 X	9257	-0-	-3019	-0-	324	1	8816	3	Y	106	98	1	21
							117	9					5	8	
01		11966 X	8671	-0-	-3295	-0-	328	1	8229	3	Y	104	99	1	23
							114	9					3	8	
02		11194 X	7898	-0-	-3296	-0-	158	1	7667	3	Y	66	74	1	15
							73	9							

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 29H RRCID -> 274246 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6797 - 11609															
09		32580 X	26836	-0-	-5744	-0-	847	1	25969	3	Y	18	15	1	6
							20	9					1	8	
10		27350 X	27350	-0-	-0-	-0-	1045	1	26283	3	Y	20	17	1	8
							22	9					1	8	
11		24944 X	24944	-0-	-0-	-0-	927	1	23994	3	Y	21	19	1	9
							23	9					1	8	
12		27745 X	24511	-0-	-3234	-0-	869	1	23623	3	Y	17	21	1	4
							19	9					1	8	
01		27745 X	22030	-0-	-5715	-0-	843	1	21166	3	Y	19	19	1	3
							21	9					1	8	
02		25955 X	23833	-0-	-2122	-0-	481	1	23338	3	Y	13	11	1	5
							14	9							

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
SAN ROMAN A WELL #: 23H RRCID -> 274247 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6532 - 11610															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	44370 X	37004	-0-	-7366	-0-	1167	1	35780	3	Y	52	24	1		55
10	37459 X	37459	-0-	-0-	-0-	1431	1	35996	3	Y	29	61	1		23
11	35148 X	35148	-0-	-0-	-0-	1306	1	33809	3	Y	30	43	1		10
12	42067 X	35551	-0-	-6516	-0-	1262	1	34289	3	Y	-0-	10	1		-0-
01	40672 X	14858	-0-	-25814	-0-	568	1	14275	3	Y	14	8	1		6
02	35757 X	24652	-0-	-11105	-0-	496	1	24084	3	Y	65	66	1		5

JUAN SALINAS															
WELL #: 5H RRCID -> 274248 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7047 - 10961															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY A															
WELL #: 12H RRCID -> 274249 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6748 - 12319															
09	32460 X	26319	-0-	-6141	-0-	822	1	25208	3	Y	263	212	1	5 8	59
10	26644 X	26644	-0-	-0-	-0-	1014	1	25492	3	Y	125	162	1	4 8	18
11	26690 X	26690	-0-	-0-	-0-	971	1	25139	3	Y	527	343	1	8 8	194
12	28272 X	24651	-0-	-3621	-0-	872	1	23700	3	Y	72	211	1	3 8	52
01	27187 X	23894	-0-	-3293	-0-	910	1	22863	3	Y	110	142	1	4 8	16
02	25810 X	20431	-0-	-5379	-0-	411	1	19934	3	Y	78	69	1		25

LA MOCA GAS UNIT A															
WELL #: 31H RRCID -> 274251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6164 - 10964															
09	52290 X	37718	-0-	-14572	-0-	1191	1	36506	3	Y	19	9	1		19
10	33531 X	33531	-0-	-0-	-0-	1281	1	32216	3	Y	31	43	1		7
11	34646 X	34646	-0-	-0-	-0-	1287	1	33316	3	Y	39	32	1		14
12	44454 X	33207	-0-	-11247	-0-	1177	1	31985	3	Y	41	40	1		15
01	41075 X	31793	-0-	-9282	-0-	1216	1	30535	3	Y	38	45	1		8
02	36453 X	28701	-0-	-7752	-0-	579	1	28090	3	Y	29	28	1		9

OWEN (OLMOS)			//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978											
J. J. TREVINO			WELL #:		8H	RRCID -> 274252				COMPL. DATE 10/15/2014	TOTAL DEPTH	5203	PERF. 5770	- 10895		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE		

09		25650 X	20847	-0-	-4803	-0-	658	1	20164	3	Y	23	26	1	11	
							25	9								
10		20521 X	20521	-0-	-0-	-0-	784	1	19707	3	Y	27	31	1	7	
							30	9								
11		19005 X	19005	-0-	-0-	-0-	704	1	18245	3	Y	51	39	1	19	
							56	9								
12		22010 X	19129	-0-	-2881	-0-	676	1	18359	3	Y	85	78	1	14	
							94	9					12	8		
01		21545 X	18714	-0-	-2831	-0-	714	1	17943	3	Y	52	36	1	30	
							57	9								
02		20155 X	17192	-0-	-2963	-0-	346	1	16799	3	Y	43	54	1	19	
							47	9								

SLAUGHTER					WELL #:		9H	RRCID -> 274255				COMPL. DATE 12/16/2014	TOTAL DEPTH	5459	PERF. 5733	- 10873
09		12960 X	7499	-0-	-5461	-0-	234	1	7163	3	Y	93	89	1	39	
							102	9								
10		11213 X	11213	-0-	-0-	-0-	426	1	10713	3	Y	67	79	1	25	
							74	9								
11		9202 X	9202	-0-	-0-	-0-	340	1	8794	3	Y	62	67	1	20	
							68	9								
12		10509 X	10015	-0-	-494	-0-	353	1	9586	3	Y	69	68	1	18	
							76	9								
01		11222 X	9738	-0-	-1484	-0-	369	1	9275	3	Y	85	78	1	23	
							94	9					2	8		
02		10498 X	8969	-0-	-1529	-0-	180	1	8724	3	Y	59	64	1	18	
							65	9								

HUISACHE CATTLE COMPANY A					WELL #:		17H	RRCID -> 274256				COMPL. DATE 10/21/2014	TOTAL DEPTH	6908	PERF. 6780	- 10718
09		39720 X	32788	-0-	-6932	-0-	1031	1	31605	3	Y	138	195	1	57	
							152	9								
10		34130 X	34130	-0-	-0-	-0-	1303	1	32762	3	Y	59	99	1	15	
							65	9								
11		31216 X	31216	-0-	-0-	-0-	1160	1	30024	3	Y	29	25	1	19	
							32	9								
12		34937 X	29750	-0-	-5187	-0-	1050	1	28540	3	Y	145	123	1	35	
							160	9								
01		34131 X	28728	-0-	-5403	-0-	1099	1	27588	3	Y	37	59	1	12	
							41	9								
02		31929 X	24718	-0-	-7211	-0-	499	1	24195	3	Y	22	21	1	13	
							24	9								

PALAFOX 1335					WELL #:		57H	RRCID -> 274257				COMPL. DATE 08/06/2012	TOTAL DEPTH	4202	PERF. 4431	- 8816
09		8460 X	7895	-0-	-565	-0-	247	1	7579	3	Y	63	85	1	20	
							69	9								
10		6456 X	6456	-0-	-0-	-0-	244	1	6143	3	Y	63	60	1	20	
							69	9								
11		4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	177	1	4603	3	Y	27	25	1	19	
							30	9								
12		8277 X	7235	-0-	-1042	-0-	255	1	6938	3	Y	38	33	1	18	
							42	9								
01		8246 X	6972	-0-	-1274	-0-	265	1	6651	3	Y	51	48	1	17	
							56	9								
02		7627 X	6106	-0-	-1521	-0-	122	1	5943	3	Y	37	43	1	8	
							41	9								

OWEN (OLMOS)			//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978									
HUISACHE STATE			WELL #:		19H	RRCID -> 274265			COMPL. DATE 04/22/2014			TOTAL DEPTH 8643 PERF. 8768 - 12552		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
09		33420 X	25688	-0-	-7732	-0-	811	1	24868	3	N	8		
							9	9				48		
10		25350 X	25350	-0-	-0-	-0-	969	1	24366	3	N	14		
							15	9				62		
11		23356 X	23356	-0-	-0-	-0-	868	1	22464	3	N	22	49	1 12 8
							24	9				23		
12		29109 X	23463	-0-	-5646	-0-	832	1	22601	3	N	27	37	1 13 8
							30	9				-0-		
01		27404 X	22946	-0-	-4458	-0-	878	1	22060	3	N	7		
							8	9				7		
02		24824 X	21676	-0-	-3148	-0-	437	1	21199	3	N	36		
							40	9				43		

HACHAR, N. D. HEIRS			WELL #:		25H	RRCID -> 274267			COMPL. DATE 10/16/2014			TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8930 - 12615		
09		29250 X	23415	-0-	-5835	-0-	739	1	22655	3	Y	19	14	1 1 8
							21	9				6		
10		23069 X	23069	-0-	-0-	-0-	882	1	22167	3	Y	18	18	1 1 8
							20	9				5		
11		21361 X	21361	-0-	-0-	-0-	793	1	20546	3	Y	20	16	1 1 8
							22	9				8		
12		25916 X	21638	-0-	-4278	-0-	768	1	20855	3	Y	14	20	1 1 8
							15	9				1		
01		24645 X	21298	-0-	-3347	-0-	814	1	20450	3	Y	31	27	1 1 8
							34	9				4		
02		22649 X	19684	-0-	-2965	-0-	397	1	19247	3	Y	36	32	1 2 8
							40	9				6		

SANTA ELENA			WELL #:		5H	RRCID -> 274270			COMPL. DATE 10/08/2014			TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6721 - 11273		
09		59970 X	57563	-0-	-2407	-0-	1818	1	55725	3	Y	18	25	1
							20	9				-0-		
10		57422 X	57422	-0-	-0-	-0-	2188	1	55012	3	Y	202	172	1 2 8
							222	9				28		
11		53658 X	53658	-0-	-0-	-0-	1981	1	51294	3	Y	348	318	1
							383	9				58		
12		59489 X	54313	-0-	-5176	-0-	1920	1	52172	3	Y	201	212	1 4 8
							221	9				43		
01		59489 X	54342	-0-	-5147	-0-	2053	1	51549	3	Y	673	666	1
							740	9				50		
02		55651 X	48359	-0-	-7292	-0-	2193	1	45418	3	Y	680	650	1
							748	9				80		

HUISACHE CATTLE COMPANY 'B'			WELL #:		14H	RRCID -> 274271			COMPL. DATE 12/27/2013			TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7212 - 12351		
09		2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	60	1	1853	3	Y	235	245	1 1 8
							259	9				43		
10		1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	66	1	1672	3	Y	164	181	1
							180	9				26		
11		1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	57	1	1470	3	Y	100	107	1 1 8
							110	9				18		
12		2232 X	1569	-0-	-663	-0-	55	1	1470	3	Y	40	49	1
							44	9				9		
01		2232 X	1522	-0-	-710	-0-	56	1	1416	3	Y	45	36	1
							50	9				18		
02		2088 X	1286	-0-	-802	-0-	25	1	1218	3	Y	39	48	1
							43	9				9		

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
HUISACHE CATTLE COMPANY A		WELL #:		21H	RRCID ->	274850	COMPL. DATE	07/07/2014	TOTAL DEPTH	6889	PERF.	7507	-	12325
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		21810 X	16379	-0-	-5431	-0-	515 1	15800 3	Y	58	75 1	1 8		23
							64 9							
10		18295 X	18295	-0-	-0-	-0-	695 1	17473 3	Y	115	119 1	4 8		15
							127 9							
11		16899 X	16899	-0-	-0-	-0-	628 1	16251 3	Y	18	20 1			13
							20 9							
12		18104 X	16572	-0-	-1532	-0-	586 1	15927 3	Y	54	51 1	2 8		14
							59 9							
01		18290 X	15898	-0-	-2392	-0-	608 1	15266 3	Y	22	31 1	1 8		4
							24 9							
02		17110 X	14006	-0-	-3104	-0-	282 1	13662 3	Y	56	44 1			16
							62 9							

BFMT TR15		WELL #:		1H	RRCID ->	274851	COMPL. DATE	07/26/2014	TOTAL DEPTH	4809	PERF.	5037	-	9879
09		29130 X	23958	-0-	-5172	-0-	757 1	23191 3	Y	9	17 1	7 8		8
							10 9							
10		22013 X	22013	-0-	-0-	-0-	841 1	21152 3	Y	18	7 1	6 8		13
							20 9							
11		19538 X	19538	-0-	-0-	-0-	725 1	18789 3	Y	22	17 1	5 8		13
							24 9							
12		25234 X	22099	-0-	-3135	-0-	783 1	21269 3	Y	43	42 1	5 8		9
							47 9							
01		24769 X	20988	-0-	-3781	-0-	802 1	20146 3	Y	36	15 1	9 8		21
							40 9							
02		23171 X	18854	-0-	-4317	-0-	380 1	18457 3	Y	15	15 1	6 8		15
							17 9							

B. F. M. T. TR15		WELL #:		2H	RRCID ->	275300	COMPL. DATE	07/27/2014	TOTAL DEPTH	4869	PERF.	5221	-	10209
09		32820 X	26525	-0-	-6295	-0-	835 1	25607 3	Y	75	93 1			44
							83 9							
10		23879 X	23879	-0-	-0-	-0-	911 1	22915 3	Y	48	31 1	1 8		60
							53 9							
11		21413 X	21413	-0-	-0-	-0-	796 1	20586 3	Y	28	48 1			40
							31 9							
12		28055 X	24439	-0-	-3616	-0-	866 1	23518 3	Y	50	69 1	5 8		16
							55 9							
01		27404 X	23364	-0-	-4040	-0-	892 1	22407 3	Y	59	30 1			45
							65 9							
02		25636 X	20876	-0-	-4760	-0-	420 1	20393 3	Y	57	47 1			55
							63 9							

SAN ROMAN 1508		WELL #:		26H	RRCID ->	275598	COMPL. DATE	07/16/2014	TOTAL DEPTH	8967	PERF.	9477	-	13854
09		34200 X	18023	-0-	-16177	-0-	568 1	17397 3	Y	53	53 1	9 8		11
							58 9							
10		17791 X	17791	-0-	-0-	-0-	678 1	17039 3	Y	67	20 1	8 8		50
							74 9							
11		16436 X	16436	-0-	-0-	-0-	609 1	15760 3	Y	61	94 1	8 8		9
							67 9							
12		33356 X	16314	-0-	-17042	-0-	578 1	15695 3	Y	37	32 1	4 8		10
							41 9							
01		24800 X	15766	-0-	-9034	-0-	602 1	15109 3	Y	50	36 1	7 8		17
							55 9							
02		17429 X	13846	-0-	-3583	-0-	278 1	13503 3	Y	59	3 8			73
							65 9							

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
SANTA ELENA		WELL #:		6H	RRCID ->	275599	COMPL. DATE	08/05/2014	TOTAL DEPTH	6434	PERF.	6714 - 10822
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	37920 X	27604	-0-	-10316	-0-	870	1	26681	3	Y	48	34 1 10 8 9
10	26905 X	26905	-0-	-0-	-0-	1029	1	25864	3	Y	11	14 1 6
11	23896 X	23896	-0-	-0-	-0-	888	1	22997	3	Y	10	6 1 5 8 5
12	30318 X	23558	-0-	-6760	-0-	836	1	22720	3	Y	2	3 1 4
01	29884 X	22538	-0-	-7346	-0-	863	1	21664	3	Y	10	6 1 4 8 4
02	26680 X	19555	-0-	-7125	-0-	900	1	18643	3	Y	11	2 1 9 8 4

SANTA ELENA		WELL #:		8H	RRCID ->	275600	COMPL. DATE	08/22/2014	TOTAL DEPTH	6662	PERF.	6759 - 10665
09	103260 X	83912	-0-	-19348	-0-	2606	1	79883	3	Y	1294	1247 1 185
10	83095 X	83095	-0-	-0-	-0-	3121	1	78481	3	Y	1357	1380 1 8 8 154
11	78073 X	78073	-0-	-0-	-0-	2852	1	73825	3	Y	1269	1250 1 173
12	94550 X	79225	-0-	-15325	-0-	2757	1	74873	3	Y	1450	1526 1 8 8 89
01	91078 X	75552	-0-	-15526	-0-	2839	1	71310	3	Y	1275	1257 1 107
02	81113 X	60866	-0-	-20247	-0-	2771	1	57411	3	Y	622	630 1 99

SANTA ELENA		WELL #:		7H	RRCID ->	275615	COMPL. DATE	08/23/2014	TOTAL DEPTH	6483	PERF.	6704 - 10791
09	51887 X	51887	-0-	-0-	-0-	1626	1	49840	3	Y	383	366 1 52
10	50991 X	50991	-0-	-0-	-0-	1935	1	48647	3	Y	372	382 1 2 8 40
11	46097 X	46097	-0-	-0-	-0-	1700	1	44020	3	Y	343	339 1 44
12	61566 X	44708	-0-	-16858	-0-	1571	1	42695	3	Y	402	422 1 2 8 22
01	57784 X	42957	-0-	-14827	-0-	1627	1	40858	3	Y	429	418 1 33
02	50170 X	37962	-0-	-12208	-0-	1725	1	35743	3	Y	449	418 1 64

SANTA ELENA		WELL #:		9H	RRCID ->	276144	COMPL. DATE	08/24/2014	TOTAL DEPTH	6528	PERF.	6814 - 10656
09	65460 X	45997	-0-	-19463	-0-	1443	1	44242	3	Y	284	262 1 39
10	44446 X	44446	-0-	-0-	-0-	1688	1	42454	3	Y	276	281 1 2 8 32
11	40458 X	40458	-0-	-0-	-0-	1491	1	38616	3	Y	319	307 1 44
12	55180 X	38805	-0-	-16375	-0-	1373	1	37281	3	Y	137	168 1 1 8 12
01	50933 X	36996	-0-	-13937	-0-	1402	1	35212	3	Y	347	328 1 31
02	44457 X	26864	-0-	-17593	-0-	1213	1	25133	3	Y	471	430 1 72

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
B. F. M. T. TR22 GU A WELL #: 3H RRCID -> 276326 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4576 - 10618														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	PERF. * CODE	EOM BALANCE	
09	44940 X	37392	-0-	-7548	-0-	1179	1	36148	3	N	59	94 1	3 8	40
10	33744 X	33744	-0-	-0-	-0-	1288	1	32383	3	N	66	41 1	2 8	63
11	38940 X	30108	-0-	-8832	-0-	1118	1	28933	3	N	52	58 1	2 8	55
12	38626 X	34234	-0-	-4392	-0-	1212	1	32930	3	N	84	110 1	6 8	23
01	38626 X	32852	-0-	-5774	-0-	1255	1	31509	3	N	80	61 1	4 8	38
02	36134 X	29664	-0-	-6470	-0-	598	1	28997	3	N	63	1 8		100

CORSAIR ROYALTY, LTD. WELL #: 1H RRCID -> 277367 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6757 - 11029														
09	13920 X	6140	-0-	-7780	-0-	193	1	5902	3	N	41	36 1	3 8	40
10	8370 X	5956	-0-	-2414	-0-	227	1	5695	3	N	31	4 8		67
11	7140 X	5459	-0-	-1681	-0-	201	1	5210	3	N	44	21 1	3 8	87
12	6944 X	5603	-0-	-1341	-0-	197	1	5337	3	N	63	77 1	7 8	66
01	6603 X	5405	-0-	-1198	-0-	204	1	5125	3	N	69	3 8		132
02	5945 X	4341	-0-	-1604	-0-	87	1	4199	3	N	50	2 8		180

BFMT TR19 GU B WELL #: 4H RRCID -> 277368 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 4417 PERF. 4792 - 9922														
09	68520 X	22667	-0-	-45853	-0-	713	1	21845	3	N	99	73 1	3 8	70
10	29791 X	19574	-0-	-10217	-0-	745	1	18746	3	N	75	109 1	3 8	33
11	26220 X	17419	-0-	-8801	-0-	644	1	16674	3	N	92	65 1	3 8	57
12	25141 X	20470	-0-	-4671	-0-	724	1	19674	3	N	65	50 1	5 8	67
01	23560 X	19342	-0-	-4218	-0-	735	1	18467	3	N	127	155 1	2 8	37
02	21924 X	17662	-0-	-4262	-0-	355	1	17207	3	N	91	88 1	5 8	35

BFMT TR18 WELL #: 5H RRCID -> 277369 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 4416 PERF. 4842 - 9744														
09	54930 X	17001	-0-	-37929	-0-	536	1	16432	3	N	30	5 8		77
10	21731 X	15658	-0-	-6073	-0-	598	1	15026	3	N	31	61 1	3 8	44
11	19170 X	14162	-0-	-5008	-0-	525	1	13598	3	N	35	31 1	3 8	45
12	18507 X	15402	-0-	-3105	-0-	546	1	14822	3	N	31	43 1	7 8	26
01	17577 X	14447	-0-	-3130	-0-	552	1	13853	3	N	38	39 1	3 8	22
02	16443 X	12916	-0-	-3527	-0-	260	1	12630	3	N	24	1 8		45

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
RYAN		WELL #:		1H	RRCID -> 277476	COMPL. DATE 11/17/2014	TOTAL DEPTH	5417	PERF. 5969 - 10123			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	645284 X	42714	-0-	-602570	-0-	1342 1	41127 3	Y	223	217 1	7 8	29
10	58280 X	41655	-0-	-16625	-0-	1586 1	39885 3	Y	167	138 1	9 8	49
11	51540 X	38487	-0-	-13053	-0-	1426 1	36916 3	Y	132	145 1	6 8	30
12	49352 X	38310	-0-	-11042	-0-	1354 1	36795 3	Y	146	148 1	7 8	21
01	46066 X	36843	-0-	-9223	-0-	1405 1	35276 3	Y	147	122 1	6 8	40
02	41296 X	33240	-0-	-8056	-0-	669 1	32438 3	Y	121	118 1	6 8	37

LA MOCA GAS UNIT B		WELL #:		41H	RRCID -> 277481	COMPL. DATE 11/19/2014	TOTAL DEPTH	5958	PERF. 6286 - 11624			
09	703853 X	53443	-0-	-650410	-0-	1686 1	51687 3	Y	64	62 1	2 8	25
10	65565 X	53221	-0-	-12344	-0-	2031 1	51084 3	Y	96	93 1	4 8	24
11	63450 X	49105	-0-	-14345	-0-	1822 1	47165 3	Y	107	110 1		21
12	62372 X	48171	-0-	-14201	-0-	1707 1	46370 3	Y	85	91 1	3 8	12
01	58342 X	45926	-0-	-12416	-0-	1755 1	44072 3	Y	90	90 1		12
02	51649 X	41040	-0-	-10609	-0-	827 1	40127 3	Y	78	80 1		10

LA MOCA GAS UNIT P		WELL #:		36H	RRCID -> 277503	COMPL. DATE 11/19/2014	TOTAL DEPTH	6132	PERF. 6433 - 9857			
09	559820 X	42258	-0-	-517562	-0-	1307 1	40951 3	Y	-0-	10 1		-0-
10	55149 X	40885	-0-	-14264	-0-	1471 1	39414 3	Y	-0-			-0-
11	53370 X	36914	-0-	-16456	-0-	1297 1	35600 3	Y	15	12 1		3
12	51460 X	35314	-0-	-16146	-0-	1195 1	34073 3	Y	42	36 1	2 8	7
01	46655 X	32958	-0-	-13697	-0-	1185 1	31753 3	Y	18	20 1		5
02	40861 X	29273	-0-	-11588	-0-	655 1	28606 3	Y	11	12 1		4

LA MOCA GAS UNIT P		WELL #:		35H	RRCID -> 277504	COMPL. DATE 11/19/2014	TOTAL DEPTH	6121	PERF. 6394 - 9813			
09	0 W	36311	-0-	36311	593584	1119 1	35042 3	Y	136	100 1	5 8	44
10	625495 X	31911	-0-	-593584	-0-	1145 1	30687 3	Y	72	87 1	3 8	26
11	43770 X	25066	-0-	-18704	-0-	879 1	24135 3	Y	47	60 1		13
12	41509 X	33174	-0-	-8335	-0-	1122 1	32002 3	Y	45	48 1	2 8	8
01	38750 X	32302	-0-	-6448	-0-	1160 1	31094 3	Y	44	44 1		8
02	35090 X	28394	-0-	-6696	-0-	635 1	27719 3	Y	36	37 1		7

OWEN (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LA MOCA GAS UNIT J //CONT.// 499978														
WELL #: 39H RRCID -> 277505 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6230 - 10954														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
09	97860 X	44294	-0-	-53566	-0-	1399	1 42895 3	Y	-0-	9 1	-0-			
10	62496 X	43266	-0-	-19230	-0-	1655	1 41611 3	Y	-0-		-0-			
11	55260 X	39507	-0-	-15753	-0-	1468	1 38009 3	Y	27	22 1	5			
12	50530 X	38339	-0-	-12191	-0-	1358	1 36909 3	Y	65	57 1 3 8	10			
01	46934 X	36122	-0-	-10812	-0-	1381	1 34677 3	Y	58	58 1	10			
02	42804 X	32154	-0-	-10650	-0-	648	1 31463 3	Y	39	41 1	8			
						30	9							
						72	9							
						64	9							
						43	9							

BONANZA HILLS GU A														
WELL #: 1H RRCID -> 277506 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7361 - 11109														
09	41550 X	14077	-0-	-27473	-0-	444	1 13610 3	N	21	33 1 2 8	26			
10	17515 X	14100	-0-	-3415	-0-	538	1 13539 3	N	21	31 1 3 8	13			
11	15570 X	13069	-0-	-2501	-0-	485	1 12562 3	N	20		33			
12	15531 X	13115	-0-	-2416	-0-	464	1 12612 3	N	35	28 1 7 8	33			
01	15190 X	12633	-0-	-2557	-0-	483	1 12136 3	N	13	20 1 4 8	22			
02	13601 X	11485	-0-	-2116	-0-	528	1 10936 3	N	19	20 1 7 8	14			
						21	9							

SAN ROMAN 1508														
WELL #: 29H RRCID -> 277518 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7113 - 11138														
09	15060 X	5079	-0-	-9981	-0-	158	1 4854 3	Y	61	84 1	17			
10	6727 X	5149	-0-	-1578	-0-	194	1 4880 3	Y	68	24 1	61			
11	6240 X	4755	-0-	-1485	-0-	174	1 4505 3	Y	69	118 1 1 8	11			
12	6014 X	4807	-0-	-1207	-0-	168	1 4547 3	Y	84	65 1 10 8	20			
01	5704 X	4571	-0-	-1133	-0-	172	1 4321 3	Y	71	62 1	29			
02	4901 X	3825	-0-	-1076	-0-	78	1 3694 3	Y	50		79			
						76	1							
						55	9							

HACHAR, N. D. HEIRS														
WELL #: 36H RRCID -> 277519 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6435 - 11677														
09	130710 X	48200	-0-	-82510	-0-	1522	1 46659 3	Y	17	28 1 1 8	10			
10	66557 X	45644	-0-	-20913	-0-	1744	1 43866 3	Y	31	30 1 2 8	9			
11	62130 X	41361	-0-	-20769	-0-	1538	1 39810 3	Y	12	14 1	7			
12	58745 X	39921	-0-	-18824	-0-	1414	1 38407 3	Y	91	84 1 8 8	6			
01	53630 X	37698	-0-	-15932	-0-	1441	1 36193 3	Y	58	54 1 2 8	8			
02	46603 X	34155	-0-	-12448	-0-	688	1 33405 3	Y	56	52 1 3 8	9			
						62	9							

OWEN (OLMOS)			//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978									
HACHAR, N. D. HEIRS			WELL #:		37H	RRCID ->	277520	COMPL. DATE	11/29/2014	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	6453	- 11835
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
09		742000 X	41894	-0-	-700106	-0-	1322	1	40535	3	Y	34	33 1	2 8 12
10		62186 X	39415	-0-	-22771	-0-	1501	1	37757	3	Y	143	115 1	8 8 32
11		55980 X	35374	-0-	-20606	-0-	1313	1	34004	3	Y	52	54 1	2 8 28
12		52142 X	36500	-0-	-15642	-0-	1293	1	35123	3	Y	76	92 1	7 8 5
01		46965 X	34802	-0-	-12163	-0-	1331	1	33419	3	Y	47	45 1	2 8 5
02		40484 X	31385	-0-	-9099	-0-	633	1	30706	3	Y	42	39 1	2 8 6

LA MOCA GAS UNIT G			WELL #:		33H	RRCID ->	277521	COMPL. DATE	11/27/2014	TOTAL DEPTH	5826	PERF.	6132	- 10918
09		513456 X	26287	-0-	-487169	-0-	828	1	25371	3	Y	80	87 1	1 8 32
10		40920 X	24988	-0-	-15932	-0-	953	1	23952	3	Y	75	86 1	1 8 20
11		38520 X	30519	-0-	-8001	-0-	1130	1	29267	3	Y	111	42 1	2 8 87
12		42201 X	42201	-0-	-0-	-0-	1493	1	40551	3	Y	143	185 1	5 8 40
01		38738 X	38738	-0-	-0-	-0-	1478	1	37117	3	Y	130	145 1	3 8 22
*02		34013 X	34013	-0-	-0-	-0-	684	1	33204	3	Y	114	117 1	2 8 17

LA MOCA GAS UNIT I			WELL #:		38H	RRCID ->	277560	COMPL. DATE	12/10/2014	TOTAL DEPTH	6234	PERF.	6498	- 10810
09		440796 X	32111	-0-	-408685	-0-	1013	1	31062	3	Y	33	32 1	1 8 16
10		63060 X	31770	-0-	-31290	-0-	1212	1	30484	3	Y	67	60 1	3 8 20
11		45300 X	28720	-0-	-16580	-0-	1066	1	27597	3	Y	52	58 1	14
12		38099 X	27882	-0-	-10217	-0-	989	1	26847	3	Y	42	45 1	2 8 9
01		34720 X	26347	-0-	-8373	-0-	1008	1	25310	3	Y	26	29 1	6
02		31030 X	23483	-0-	-7547	-0-	474	1	22990	3	Y	17	19 1	4

HUISACHE CATTLE COMPANY A			WELL #:		22H	RRCID ->	277743	COMPL. DATE	12/26/2014	TOTAL DEPTH	6843	PERF.	6727	- 12005
09		110400 X	39814	-0-	-70586	-0-	1249	1	38273	3	N	265	200 1	3 8 147
10		82634 X	44433	-0-	-38201	-0-	1688	1	42450	3	N	268	365 1	5 8 45
11		57990 X	41270	-0-	-16720	-0-	1524	1	39448	3	N	271	195 1	5 8 116
12		59923 X	41025	-0-	-18898	-0-	1447	1	39299	3	N	254	271 1	9 8 90
01		49166 X	39703	-0-	-9463	-0-	1510	1	37919	3	N	249	290 1	4 8 45
02		41557 X	35697	-0-	-5860	-0-	716	1	34744	3	N	215	189 1	3 8 68

OWEN (OLMOS)															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
HACHAR, N. D. HEIRS //CONT.// 499978															
WELL #: 30H RRCID -> 277744 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 6400 - 11092															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	160890 X	43708	-0-	-117182	-0-	1379	1	42285	3	Y	40	39	1	4 8	14
10	106259 X	39649	-0-	-66610	-0-	1516	1	38122	3	Y	10	6	1	3 8	15
11	60900 X	37477	-0-	-23423	-0-	1394	1	36074	3	Y	8	15	1	2 8	6
12	62930 X	37984	-0-	-24946	-0-	1348	1	36621	3	Y	14	9	1	8 8	3
01	55614 X	34265	-0-	-21349	-0-	1312	1	32943	3	Y	9	6	1	3 8	3
02	42253 X	29037	-0-	-13216	-0-	586	1	28443	3	Y	7	3	1	2 8	5

HACHAR, N. D. HEIRS															
WELL #: 31H RRCID -> 277745 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 6453 - 11203															
09	143700 X	22034	-0-	-121666	-0-	694	1	21260	3	Y	73	71	1		22
10	95030 X	34371	-0-	-60659	-0-	1312	1	33001	3	Y	53	22	1		53
11	54600 X	40379	-0-	-14221	-0-	1498	1	38781	3	Y	91	115	1		29
12	56420 X	40950	-0-	-15470	-0-	1450	1	39389	3	Y	101	116	1		14
01	40579 X	38535	-0-	-2044	-0-	1471	1	36942	3	Y	111	116	1		9
02	39034 X	29852	-0-	-9182	-0-	601	1	29165	3	Y	78	47	1		40

HUISACHE STATE HACHAR GU B															
WELL #: 28H RRCID -> 277767 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6890 - 11863															
09	114420 X	40050	-0-	-74370	-0-	1264	1	38739	3	N	43	47	1	6 8	26
10	81082 X	40344	-0-	-40738	-0-	1542	1	38778	3	N	22	19	1	6 8	23
11	52500 X	35412	-0-	-17088	-0-	1316	1	34068	3	N	25	29	1	4 8	15
12	54250 X	36049	-0-	-18201	-0-	1279	1	34746	3	N	22				37
01	43586 X	35378	-0-	-8208	-0-	1354	1	33994	3	N	27	33	1	15 8	16
02	38715 X	30923	-0-	-7792	-0-	624	1	30291	3	N	7				23

LA MOCA GAS UNIT K															
WELL #: 40H RRCID -> 277768 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6757 - 10922															
09	141630 X	38444	-0-	-103186	-0-	1212	1	37168	3	Y	58	49	1	2 8	22
10	91217 X	37098	-0-	-54119	-0-	1416	1	35599	3	Y	75	73	1	3 8	21
11	49740 X	33556	-0-	-16184	-0-	1246	1	32255	3	Y	50	58	1		13
12	51398 X	32209	-0-	-19189	-0-	1142	1	31033	3	Y	31	37	1	1 8	6
01	42563 X	30036	-0-	-12527	-0-	1148	1	28835	3	Y	48	46	1		8
02	37149 X	26704	-0-	-10445	-0-	538	1	26123	3	Y	39	40	1		7

OWEN (OLMOS)			//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978									
HUISACHE STATE HACHAR GU A			WELL #:		27H	RRCID ->	277870	COMPL. DATE	12/09/2014	TOTAL DEPTH	6645	PERF.	6988 - 11656	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	71340 X	30598	-0-	-40742	-0-		966 1	29621 3	Y	10			42	
10	56294 X	29745	-0-	-26549	-0-		1136 1	28557 3	Y	47	50 1	4 8	35	
11	42300 X	27280	-0-	-15020	-0-		1012 1	26207 3	Y	55	50 1	8 8	32	
12	43710 X	26834	-0-	-16876	-0-		950 1	25820 3	Y	58	73 1	6 8	11	
01	33263 X	25751	-0-	-7512	-0-		984 1	24703 3	Y	58	37 1	4 8	28	
02	29580 X	23999	-0-	-5581	-0-		484 1	23475 3	Y	36	46 1	2 8	16	

STEWART STATE HACHAR GU B			WELL #:		39H	RRCID ->	277886	COMPL. DATE	12/20/2014	TOTAL DEPTH	6235	PERF.	6516 - 10833	
09	615915 X	26403	-0-	-589512	-0-		833 1	25540 3	Y	27	19 1		25	
10	92020 X	15090	-0-	-76930	-0-		576 1	14494 3	Y	18	29 1		14	
11	61500 X	32738	-0-	-28762	-0-		1215 1	31478 3	Y	41	39 1		16	
12	63550 X	33609	-0-	-29941	-0-		1190 1	32350 3	Y	63	43 1		36	
01	63550 X	28531	-0-	-35019	-0-		1091 1	27393 3	Y	43	67 1		12	
*02	43973 X	43973	-0-	-0-	-0-		887 1	43054 3	Y	29	37 1		4	

HACHAR STEWART STATE GU A			WELL #:		34H	RRCID ->	277902	COMPL. DATE	12/20/2014	TOTAL DEPTH	6333	PERF.	6798 - 11609	
09	800092 X	45761	-0-	-754331	-0-		1442 1	44202 3	Y	106	100 1	4 8	27	
10	114655 X	42048	-0-	-72607	-0-		1604 1	40331 3	Y	103	101 1	4 8	25	
11	72900 X	40021	-0-	-32879	-0-		1484 1	38424 3	Y	103	90 1	4 8	34	
12	75330 X	42222	-0-	-33108	-0-		1494 1	40599 3	Y	117	133 1	8 8	10	
01	75330 X	37999	-0-	-37331	-0-		1450 1	36421 3	Y	116	106 1	5 8	15	
02	44225 X	28913	-0-	-15312	-0-		582 1	28242 3	Y	81	63 1	2 8	31	

STEWART STATE HACHAR GU A			WELL #:		38H	RRCID ->	278015	COMPL. DATE	12/19/2014	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	6617 - 12045	
09	691279 X	40501	-0-	-650778	-0-		1278 1	39179 3	Y	40	28 1	4 8	41	
10	100793 X	37853	-0-	-62940	-0-		1446 1	36351 3	Y	51	57 1	2 8	33	
11	65700 X	34632	-0-	-31068	-0-		1287 1	33305 3	Y	36	44 1	3 8	22	
12	67890 X	36302	-0-	-31588	-0-		1287 1	34964 3	Y	46	32 1	5 8	31	
01	67890 X	32446	-0-	-35444	-0-		1241 1	31166 3	Y	35	50 1	3 8	13	
*02	44530 X	44530	-0-	-0-	-0-		897 1	43511 3	Y	111	100 1	3 8	21	

OWEN (OLMOS)				//CONT.//	67885 400	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978								
HACHAR, N. D. HEIRS				WELL #:	32H	RRCID ->	278016	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL DEPTH	6218	PERF.	6691 - 11780
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		0 W	52340	-0-	52340	776212	1650	1	50587	3	Y	94	74 1 6 8 23
							103	9					
10		0 W	49776	-0-	49776	825988	1900	1	47791	3	Y	77	78 1 4 8 18
							85	9					
11		0 W	45140	-0-	45140	871128	1673	1	43321	3	Y	133	98 1 5 8 48
							146	9					
12	915360	X	44232	-0-	-871128	-0-	1564	1	42478	3	Y	173	196 1 16 8 9
							190	9					
01	74710	X	42021	-0-	-32689	-0-	1601	1	40202	3	Y	198	178 1 8 8 21
							218	9					
02	50605	X	37222	-0-	-13383	-0-	750	1	36389	3	Y	75	79 1 4 8 13
							83	9					

HACHAR, N. D. HEIRS				WELL #:	33H	RRCID ->	278017	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL DEPTH	6207	PERF.	6649 - 12197

09		0 W	50370	-0-	50370	685730	1591	1	48760	3	Y	17	37 1 1 8 11
							19	9					
10		0 W	48433	-0-	48433	734163	1851	1	46549	3	Y	30	32 1 2 8 7
							33	9					
11		0 W	44222	-0-	44222	778385	1642	1	42518	3	Y	56	42 1 2 8 19
							62	9					
12	824142	X	45757	-0-	-778385	-0-	1622	1	44068	3	Y	61	72 1 6 8 2
							67	9					
01	71920	X	43444	-0-	-28476	-0-	1662	1	41739	3	Y	39	37 1 2 8 2
							43	9					
02	48691	X	38829	-0-	-9862	-0-	783	1	38004	3	Y	38	34 1 2 8 4
							42	9					

STEWART STATE				WELL #:	24H	RRCID ->	278018	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL DEPTH	5797	PERF.	6116 - 10677

09		0 W	56381	-0-	56381	633471	1780	1	54561	3	Y	36	28 1 14
							40	9					
10		0 W	55123	-0-	55123	688594	2107	1	52985	3	Y	28	23 1 19
							31	9					
11		0 W	51702	-0-	51702	740296	1921	1	49718	3	Y	57	56 1 20
							63	9					
12	792043	X	51747	-0-	-740296	-0-	1834	1	49819	3	Y	85	92 1 3 8 10
							94	9					
01	65782	X	48857	-0-	-16925	-0-	1867	1	46900	3	Y	82	68 1 24
							90	9					
02	54491	X	43727	-0-	-10764	-0-	882	1	42792	3	Y	48	48 1 24
							53	9					

HACHAR STEWART STATE GU B				WELL #:	35H	RRCID ->	278058	COMPL. DATE	12/20/2014	TOTAL DEPTH	6344	PERF.	6764 - 11604

09	757397	X	46448	-0-	-710949	-0-	1462	1	44819	3	Y	152	135 1 40
							167	9					
10	99959	X	42971	-0-	-56988	-0-	1638	1	41197	3	Y	124	130 1 34
							136	9					
11	73230	X	39908	-0-	-33322	-0-	1479	1	38294	3	Y	123	113 1 44
							135	9					
12	75671	X	41319	-0-	-34352	-0-	1461	1	39702	3	Y	142	170 1 16
							156	9					
01	75671	X	36438	-0-	-39233	-0-	1390	1	34899	3	Y	135	129 1 22
							149	9					
02	44892	X	31050	-0-	-13842	-0-	625	1	30314	3	Y	101	81 1 42
							111	9					

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
LA MOCA GAS UNIT I //CONT.// 499978															
WELL #: 37H RRCID -> 278114 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6554 - 10785															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09		631727 X	54227	-0-	-577500	-0-	1712	1	52493	3	Y	20	22	1	9
10		104763 X	52547	-0-	-52216	-0-	208	1	50504	3	Y	32	31	1	8
11		70830 X	48004	-0-	-22826	-0-	1784	1	46186	3	Y	31	33	1	7
12		73191 X	46604	-0-	-26587	-0-	1653	1	44886	3	Y	59	56	1	8
01		73191 X	44038	-0-	-29153	-0-	1683	1	42277	3	Y	71	68	1	11
02		52432 X	39079	-0-	-13353	-0-	788	1	38227	3	Y	58	60	1	9
STEWART STATE															
WELL #: 16H RRCID -> 278204 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6274 - 10836															
09		546080 X	54557	-0-	-491523	-0-	1720	1	52725	3	N	102	76	1	43
10		56794 X	56794	-0-	-0-	-0-	2168	1	54524	3	N	93	114	1	21
11		53551 X	53551	-0-	-0-	-0-	1988	1	51466	3	N	88	52	1	55
12		52103 X	52103	-0-	-0-	-0-	1846	1	50158	3	N	90	126	1	15
01		49009 X	49009	-0-	-0-	-0-	1874	1	47069	3	N	60	36	1	38
*02		43621 X	43621	-0-	-0-	-0-	880	1	42694	3	N	43	35	1	45
RYAN															
WELL #: 2H RRCID -> 278736 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 5629 - 9860															
09		0	32608	-0-	32608	289583	1029	1	31559	3	Y	18	45	1	4
10		0	29673	-0-	29673	319256	1132	1	28462	3	Y	72	58	1	18
11		345895 X	26639	-0-	-319256	-0-	987	1	25545	3	Y	97	98	1	17
12		69161 X	25924	-0-	-43237	-0-	915	1	24875	3	Y	122	119	1	14
01		69161 X	24542	-0-	-44619	-0-	935	1	23491	3	Y	105	92	1	27
02		64699 X	21863	-0-	-42836	-0-	440	1	21334	3	Y	81	85	1	23
HACHAR, N. D. HEIRS															
WELL #: 40H RRCID -> 279103 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 6291 PERF. N/A															
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
HACHAR, N. D. HEIRS															
WELL #: 41H RRCID -> 279104 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 6304 PERF. N/A															
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
SAN ROMAN 'A'		WELL #: 27H		RRCID -> 279109		COMPL. DATE 07/20/2014		TOTAL DEPTH 5989 PERF. N/A								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	11672	-0-	11672	11672	447	1	11225	3	N	-0-					-0-
02	T. A.	81979	-0-	81979	93651	1654	1	80250	3	N	68	45	1	3	8	20
						75	9									
SAN ROMAN 'A'		WELL #: 28H		RRCID -> 279110		COMPL. DATE 12/11/2014		TOTAL DEPTH 5970 PERF. N/A								
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	12276	-0-	12276	12276	470	1	11806	3	N	-0-					-0-
02	T. A.	75234	-0-	75234	87510	1513	1	73394	3	N	297	196	1	10	8	91
						327	9									
SAN ROMAN 'A'		WELL #: 30H		RRCID -> 279111		COMPL. DATE 11/13/2014		TOTAL DEPTH 5953 PERF. N/A								
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	9100	-0-	9100	9100	348	1	8752	3	N	-0-					-0-
02	T. A.	74698	-0-	74698	83798	1506	1	73052	3	N	127	2	8			125
						140	9									
SANTA ELENA		WELL #: 10H		RRCID -> 279112		COMPL. DATE 11/05/2014		TOTAL DEPTH 6286 PERF. N/A								
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SANTA ELENA		WELL #: 11H		RRCID -> 279113		COMPL. DATE 01/22/2015		TOTAL DEPTH 6291 PERF. N/A								
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SANTA ELENA		WELL #: 12H		RRCID -> 279231		COMPL. DATE 06/05/2015		TOTAL DEPTH 6253 PERF. N/A								
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS)												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
SANTA ELENA //CONT.// 499978												
WELL #: 13H RRCID -> 279258 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 6121 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MIDDLETON OIL COMPANY												
NASH 565000												
WELL #: 1H RRCID -> 261692 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7478 - 10462												
09	6450 X		5703	-0-	-747	-0-	257	1	5446	2	N	42
10	DLQ G-10		7966	-0-	7966	7966	365	1	7595	2	N	42
							6	9				
11	DLQ G-10		8493	-0-	8493	16459	403	1	8090	2	N	42
12	DLQ G-10		5686	-0-	5686	22145	281	1	5399	2	N	42
							6	9				
01	27444 X		5299	-0-	-22145	-0-	265	1	5034	2	N	42
*02	5109 X		5109	-0-	-0-	-0-	256	1	4839	2	N	42
							14	9				

HERRADURA												
WELL #: 1H RRCID -> 266661 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7520 - 11353												
09	6873 X		6873	-0-	-0-	-0-	309	1	6564	2	N	38
10	DLQ G-10		2592	-0-	2592	2592	119	1	2470	2	N	38
							3	9				
11	DLQ G-10		2586	-0-	2586	5178	123	1	2463	2	N	38
12	DLQ G-10		2751	-0-	2751	7929	136	1	2612	2	N	38
							3	9				
01	10743 X		2814	-0-	-7929	-0-	140	1	2674	2	N	38
*02	2309 X		2309	-0-	-0-	-0-	116	1	2186	2	N	38
							7	9				

HOWZE												
WELL #: 1H RRCID -> 266985 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7571 - 11322												
09	10350 X		3931	-0-	-6419	-0-	177	1	3753	2	N	21
							1	9				
10	DLQ G-10		7316	-0-	7316	7316	336	1	6977	2	N	21
							3	9				
11	DLQ G-10		9201	-0-	9201	16517	437	1	8764	2	N	21
12	DLQ G-10		4136	-0-	4136	20653	204	1	3926	2	N	21
							6	9				
01	23741 X		3088	-0-	-20653	-0-	154	1	2934	2	N	21
*02	2772 X		2772	-0-	-0-	-0-	139	1	2622	2	N	21
							11	9				

TRADITION RESOURCES OPER, LLC												
RACHAL 864296												
WELL #: 1 RRCID -> 208802 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7461 - 7489												
*09	870 N		741	-0-	-129	-0-	741	3			Y	1
*10	651 N		549	-0-	-102	-0-	549	3			Y	1
11	684 N		684	-0-	-0-	-0-	684	3			Y	1
12	961 N		359	-0-	-602	-0-	356	3	3	9	Y	4
01	913 N		913	-0-	-0-	-0-	905	3	8	9	Y	10
*02	900 N		900	-0-	-0-	-0-	892	3	8	9	Y	13

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 TRADITION RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 864296
 RACHAL WELL #: 3 RRCID -> 218588 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*09	690 N	593	-0-	-97	-0-	593 3		Y	-0-	33 1	5
*10	527 N	439	-0-	-88	-0-	439 3		Y	-0-		5
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3		Y	-0-		5
12	775 N	287	-0-	-488	-0-	284 3	3 9	Y	3		8
01	731 N	731	-0-	-0-	-0-	724 3	7 9	Y	6		14
*02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	714 3	3 9	Y	3		17

RACHAL WELL #: 2 RRCID -> 218625 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7402 - 7452

*09	780 N	652	-0-	-128	-0-	652 3		Y	-0-	39 1	6
*10	558 N	483	-0-	-75	-0-	483 3		Y	-0-		6
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3		Y	-0-		6
12	837 N	316	-0-	-521	-0-	313 3	3 9	Y	3		9
01	804 N	804	-0-	-0-	-0-	797 3	7 9	Y	6		15
*02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	785 3	3 9	Y	3		18

RACHAL WELL #: 6 RRCID -> 222826 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7438 - 7506

*09	510 N	444	-0-	-66	-0-	444 3		Y	-0-	10 1	-0-
*10	403 N	329	-0-	-74	-0-	329 3		Y	-0-		-0-
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3		Y	-0-		-0-
12	589 N	216	-0-	-373	-0-	213 3	3 9	Y	3		3
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	543 3	7 9	Y	6		9
*02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	535 3	3 9	Y	3		12

RACHAL WELL #: 4 RRCID -> 223358 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7428 - 7501

*09	630 N	533	-0-	-97	-0-	533 3		Y	-0-	28 1	4
*10	465 N	395	-0-	-70	-0-	395 3		Y	-0-		4
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3		Y	-0-		4
12	682 N	259	-0-	-423	-0-	256 3	3 9	Y	3		7
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	652 3	7 9	Y	6		13
*02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	642 3	3 9	Y	3		16

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
 JAMES TRUST 1355 WELL #: S 4 RRCID -> 053509 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6985 - 7117

09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	221 1	398 2	Y	-0-		-0-
10	744 N	717	-0-	-27	-0-	264 1	453 2	Y	-0-		-0-
11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	248 1	447 2	Y	-0-		-0-
12	795 N	795	-0-	-0-	-0-	276 1	519 2	Y	-0-		-0-
01	790 N	790	-0-	-0-	-0-	279 1	511 2	Y	-0-		-0-
*02	702 N	702	-0-	-0-	-0-	166 1	536 2	Y	-0-		-0-

JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 056286 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 7358 PERF. N/A

09	809 N	809	-0-	-0-	-0-	289 1	520 2	Y	-0-		-0-
10	789 N	789	-0-	-0-	-0-	291 1	498 2	Y	-0-		-0-
11	737 N	737	-0-	-0-	-0-	263 1	474 2	Y	-0-		-0-
12	880 N	880	-0-	-0-	-0-	306 1	574 2	Y	-0-		-0-
01	620 N	566	-0-	-54	-0-	200 1	366 2	Y	-0-		-0-
*02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	156 1	503 2	Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261								
CUMMINS & SLAUGHTER		WELL #: 2		RRCID -> 063541		COMPL. DATE 08/15/1975		TOTAL DEPTH 7317 PERF. 5026 - 7152		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3 1	63 2	N	-0-	11
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	2 1	93 2	N	-0-	11
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	1 1	23 2	N	-0-	11
12	62 N	20	-0-	-42	-0-	1 1	19 2	N	-0-	11
01	93 N	11	-0-	-82	-0-	1 1	10 2	N	-0-	11
02	29 N	1	-0-	-28	-0-	1 2		N	-0-	11

CUMMINS & SLAUGHTER		WELL #: 3		RRCID -> 071802		COMPL. DATE 05/08/1977		TOTAL DEPTH 7360 PERF. N/A		
09	270 N	15	-0-	-255	-0-	1 1	14 2	N	-0-	1
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1 1	27 2	N	-0-	1
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 2	N	-0-	1
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	1 1	14 2	N	-0-	1
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	1 1	20 2	N	-0-	1
02	29 N	21	-0-	-8	-0-	1 1	20 2	N	-0-	1

CUMMINS & SLAUGHTER		WELL #: 4		RRCID -> 071981		COMPL. DATE 06/03/1977		TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A		
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	15 1	283 2	Y	-0-	10
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	6 1	278 2	Y	-0-	10
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	11 1	214 2	Y	-0-	10
12	217 N	216	-0-	-1	-0-	11 1	205 2	Y	-0-	10
01	217 N	200	-0-	-17	-0-	10 1	190 2	Y	-0-	10
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	10 1	193 2	Y	-0-	10

CUMMINS & SLAUGHTER "A"		WELL #: 6		RRCID -> 080632		COMPL. DATE 12/08/1978		TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7222 - 7390		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SLAUGHTER-WALKER		WELL #: 2		RRCID -> 193376		COMPL. DATE 01/25/2003		TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6942 - 6978		
09	684 N	684	-0-	-0-	-0-	34 1	650 2	Y	-0-	38
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	6 1	281 2	Y	-0-	38
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-	38
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-	38
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	20 1	380 2	Y	-0-	38
*02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	25 1	473 2	Y	-0-	38

SLAUGHTER-WALKER		WELL #: 4		RRCID -> 195187		COMPL. DATE 04/12/2003		TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7098 - 7244		
09	300 N	279	-0-	-21	-0-	14 1	265 2	N	-0-	-0-
10	310 N	240	-0-	-70	-0-	5 1	235 2	N	-0-	-0-
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	17 1	330 2	N	-0-	-0-
12	549 N	549	-0-	-0-	-0-	28 1	521 2	N	-0-	-0-
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	17 1	320 2	N	-0-	-0-
*02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	20 1	381 2	N	-0-	-0-

SLAUGHTER-WALKER		WELL #: 8		RRCID -> 207815		COMPL. DATE 01/17/2005		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7230 - 7409		
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6 1	114 2	N	-0-	13
10	217 N	153	-0-	-64	-0-	3 1	150 2	N	-0-	13
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	9 1	162 2	N	-0-	13
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	14 1	263 2	N	-0-	13
01	155 N	103	-0-	-52	-0-	5 1	98 2	N	-0-	13
*02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	13 1	241 2	N	-0-	13

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261													
JAMES, S.A. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 209942 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7128 - 7328													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		720 N	673	-0-	-47	-0-	241 1	432 2	N	-0-			-0-
10		735 N	735	-0-	-0-	-0-	271 1	464 2	N	-0-			-0-
11		661 N	661	-0-	-0-	-0-	236 1	425 2	N	-0-			-0-
12		732 N	732	-0-	-0-	-0-	254 1	478 2	N	-0-			-0-
01		744 N	666	-0-	-78	-0-	235 1	431 2	N	-0-			-0-
02		638 N	575	-0-	-63	-0-	136 1	439 2	N	-0-			-0-

JOHNS-STOKES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212658 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7139 - 7295													
09		993 N	993	-0-	-0-	-0-	344 1	649 2	N	-0-			-0-
10		1054 N	1023	-0-	-31	-0-	366 1	657 2	N	-0-			-0-
11		920 N	920	-0-	-0-	-0-	318 1	602 2	N	-0-			-0-
12		1023 N	957	-0-	-66	-0-	321 1	636 2	N	-0-			-0-
01		1023 N	868	-0-	-155	-0-	296 1	572 2	N	-0-			-0-
02		899 N	759	-0-	-140	-0-	168 1	591 2	N	-0-			-0-

AUSTIN-STATE OF TEXAS WELL #: A 1 RRCID -> 212812 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7256 - 7441													
09		783 N	783	-0-	-0-	-0-	271 1	512 2	N	-0-			26
10		770 N	770	-0-	-0-	-0-	275 1	495 2	N	-0-			26
11		750 N	703	-0-	-47	-0-	243 1	460 2	N	-0-			26
12		979 N	979	-0-	-0-	-0-	329 1	650 2	N	-0-			26
01		775 N	767	-0-	-8	-0-	261 1	506 2	N	-0-			26
02		667 N	628	-0-	-39	-0-	139 1	489 2	N	-0-			26

JAMES WELL #: 27 RRCID -> 212816 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7107 - 7277													
09		996 N	996	-0-	-0-	-0-	356 1	640 2	N	-0-			-0-
10		1054 N	920	-0-	-134	-0-	339 1	581 2	N	-0-			-0-
11		990 N	887	-0-	-103	-0-	317 1	570 2	N	-0-			-0-
12		1023 N	887	-0-	-136	-0-	308 1	579 2	N	-0-			-0-
01		969 N	969	-0-	-0-	-0-	355 1	614 2	N	-0-			-0-
02		870 N	851	-0-	-19	-0-	201 1	650 2	N	-0-			-0-

RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 217329 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7298 - 7438													
09		566 N	566	-0-	-0-	-0-	196 1	370 2	N	-0-			-0-
10		675 N	675	-0-	-0-	-0-	241 1	434 2	N	-0-			-0-
11		570 N	353	-0-	-217	-0-	122 1	231 2	N	-0-			-0-
12		589 N	586	-0-	-3	-0-	197 1	389 2	N	-0-			-0-
01		682 N	509	-0-	-173	-0-	173 1	336 2	N	-0-			-0-
*02		617 N	617	-0-	-0-	-0-	136 1	481 2	N	-0-			-0-

RAMIREZ WELL #: 2 RRCID -> 219333 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7308 - 7463													
09		407 N	407	-0-	-0-	-0-	141 1	266 2	N	-0-			-0-
10		472 N	472	-0-	-0-	-0-	169 1	303 2	N	-0-			-0-
11		420 N	306	-0-	-114	-0-	106 1	200 2	N	-0-			-0-
12		434 N	303	-0-	-131	-0-	102 1	201 2	N	-0-			-0-
01		465 N	314	-0-	-151	-0-	107 1	207 2	N	-0-			-0-
*02		343 N	343	-0-	-0-	-0-	76 1	267 2	N	-0-			-0-

STOKES-MILLER G.U. WELL #: 1 RRCID -> 220752 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7151 - 7320													
09		755 N	755	-0-	-0-	-0-	262 1	493 2	N	-0-			23
10		784 N	784	-0-	-0-	-0-	280 1	504 2	N	-0-			23
11		690 N	647	-0-	-43	-0-	223 1	424 2	N	-0-			23
12		775 N	622	-0-	-153	-0-	209 1	413 2	N	-0-			23
01		3100 N	3786	-0-	686	686	1290 1	2496 2	N	-0-			23
*02		1329 N	643	-0-	-686	-0-	142 1	501 2	N	-0-			23

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261								
JAMES, S. A. ESTATE		WELL #: 28		RRCID -> 223416		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7108 - 7134		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	183 1	328 2	N	-0-	-0-
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	184 1	314 2	N	-0-	-0-
11	540 N	452	-0-	-88	-0-	161 1	291 2	N	-0-	-0-
12	527 N	481	-0-	-46	-0-	167 1	314 2	N	-0-	-0-
01	496 N	446	-0-	-50	-0-	157 1	289 2	N	-0-	-0-
02	435 N	394	-0-	-41	-0-	93 1	301 2	N	-0-	-0-

JAMES, S. A. ESTATE		WELL #: 29		RRCID -> 229979		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7088 - 7248		
09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	171 1	307 2	N	-0-	-0-
10	465 N	452	-0-	-13	-0-	167 1	285 2	N	-0-	-0-
11	510 N	464	-0-	-46	-0-	166 1	298 2	N	-0-	-0-
12	596 N	596	-0-	-0-	-0-	207 1	389 2	N	-0-	-0-
01	465 N	425	-0-	-40	-0-	150 1	275 2	N	-0-	-0-
02	435 N	389	-0-	-46	-0-	92 1	297 2	N	-0-	-0-

JOHNS, E. S. ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 233068		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7180 - 7335		
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	261 1	493 2	N	5	8
10	838 N	838	-0-	-0-	-0-	299 1	537 2	N	2	10
11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	281 1	533 2	N	-0-	10
12	775 N	774	-0-	-1	-0-	258 1	510 2	N	5	15
01	837 N	719	-0-	-118	-0-	244 1	473 2	N	2	17
02	783 N	490	-0-	-293	-0-	108 1	379 2	N	3 19 1	1

JOHNS, E. S. ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 241079		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7238 - 7390		
09	933 N	933	-0-	-0-	-0-	321 1	605 2	N	6	11
10	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	361 1	649 2	N	3	14
11	905 N	905	-0-	-0-	-0-	313 1	592 2	N	-0-	14
12	961 N	935	-0-	-26	-0-	312 1	616 2	N	6	20
01	1023 N	786	-0-	-237	-0-	266 1	516 2	N	4	24
02	870 N	581	-0-	-289	-0-	128 1	449 2	N	4 26 1	2

HOLLAND 1374		WELL #: 1		RRCID -> 242337		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7278 - 7318		
09	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 2		N	-0-	33
10	1271 N	1239	-0-	-32	-0-	1239 2		N	-0-	33
11	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 2		N	-0-	33
12	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 2		N	-0-	33
01	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 2		N	-0-	33
02	1160 N	1135	-0-	-25	-0-	1135 2		N	-0-	33

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261												
MILLER-STOKES 1968 WELL #: 1 RRCID -> 251186 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7157 - 7286												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	1290	1	2432	2	N	11	38
10	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	1365	1	2453	2	N	25	63
11	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	1291	1	2446	2	N	2	65
12	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	1216	1	2407	2	N	-0-	65
01	837 X	607	-0-	-230	-0-	203	1	393	2	N	10	75
*02	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	530	1	1865	2	N	50	87 1 38
						55	9					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 051602 COMPL. DATE 11/11/1971 TOTAL DEPTH 7020 PERF. N/A												
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	18	1	267	2	Y	-0-	-0-
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	30	1	340	2	Y	-0-	-0-
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	48	1	384	2	Y	-0-	-0-
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	43	1	362	2	Y	-0-	-0-
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	30	1	358	2	Y	-0-	-0-
02	406 N	NO RPT	-0-	-406	-0-					Y	NO RPT	-0-
JAMES TRUSTS WELL #: 2 RRCID -> 051765 COMPL. DATE 12/16/1971 TOTAL DEPTH 7115 PERF. N/A												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	4
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 2 RRCID -> 052545 COMPL. DATE 04/08/1972 TOTAL DEPTH 7220 PERF. N/A												
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	194	2	Y	-0-	-0-
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	23	1	263	2	Y	-0-	-0-
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	27	1	216	2	Y	-0-	-0-
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	29	1	244	2	Y	-0-	-0-
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	21	1	251	2	Y	-0-	-0-
02	232 N	NO RPT	-0-	-232	-0-					Y	NO RPT	-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 3 RRCID -> 052627 COMPL. DATE 05/21/1972 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A												
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	178	2	Y	-0-	-0-
10	310 N	276	-0-	-34	-0-	22	1	254	2	Y	-0-	-0-
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	33	1	266	2	Y	-0-	-0-
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	25	1	207	2	Y	-0-	-0-
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	12	1	136	2	Y	-0-	-0-
02	290 N	NO RPT	-0-	-290	-0-					Y	NO RPT	-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 4 RRCID -> 053061 COMPL. DATE 07/06/1972 TOTAL DEPTH 7195 PERF. N/A												
09	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	82	1	1210	2	Y	-0-	-0-
10	1426 N	1316	-0-	-110	-0-	105	1	1211	2	Y	-0-	-0-
11	1320 N	1290	-0-	-30	-0-	142	1	1148	2	Y	-0-	-0-
12	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	130	1	1092	2	Y	-0-	-0-
01	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	98	1	1150	2	Y	-0-	-0-
02	1247 N	NO RPT	-0-	-1247	-0-					Y	NO RPT	-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475												
JAMES TRUST WELL #: 3 RRCID -> 053169 COMPL. DATE 07/28/1972 TOTAL DEPTH 7030 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	985 N	985	-0-	-0-	-0-	68	1	917	2	Y	-0-	6
10	966 N	966	-0-	-0-	-0-	95	1	871	2	Y	-0-	6
11	865 N	865	-0-	-0-	-0-	73	1	792	2	Y	-0-	6
12	957 N	957	-0-	-0-	-0-	46	1	911	2	Y	-0-	6
01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	49	1	820	2	Y	-0-	6
02	841 N	NO RPT	-0-	-841	-0-					Y	NO RPT	6

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: A 5 RRCID -> 054541 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 7211 PERF. N/A												
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	17	1	252	2	Y	-0-	-0-
10	248 N	212	-0-	-36	-0-	17	1	195	2	Y	-0-	-0-
11	240 N	95	-0-	-145	-0-	10	1	85	2	Y	-0-	-0-
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	19	1	162	2	Y	-0-	-0-
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	20	1	232	2	Y	-0-	-0-
02	87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-					Y	NO RPT	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: A 6 RRCID -> 054808 COMPL. DATE 01/15/1973 TOTAL DEPTH 7312 PERF. N/A												
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

JAMES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 058602 COMPL. DATE 04/16/1974 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A												
09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	41	1	559	2	Y	-0-	2
10	1023 N	901	-0-	-122	-0-	89	1	812	2	Y	-0-	2
11	807 N	807	-0-	-0-	-0-	68	1	739	2	Y	-0-	2
12	750 N	750	-0-	-0-	-0-	36	1	714	2	Y	-0-	2
01	806 N	806	-0-	-0-	-0-	45	1	761	2	Y	-0-	2
02	783 N	NO RPT	-0-	-783	-0-					Y	NO RPT	2

JAMES TRUST WELL #: 7 RRCID -> 062015 COMPL. DATE 04/30/1975 TOTAL DEPTH 7037 PERF. N/A												
09	522 N	522	-0-	-0-	-0-	36	1	486	2	Y	-0-	2
10	589 N	586	-0-	-3	-0-	58	1	528	2	Y	-0-	2
11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	45	1	492	2	Y	-0-	2
12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	29	1	575	2	Y	-0-	2
01	640 N	640	-0-	-0-	-0-	36	1	604	2	Y	-0-	2
02	522 N	NO RPT	-0-	-522	-0-					Y	NO RPT	2

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 A RRCID -> 069979 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 7044 PERF. N/A												
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	17	1	252	2	Y	-0-	-0-
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	26	1	298	2	Y	-0-	-0-
11	390 N	387	-0-	-3	-0-	43	1	344	2	Y	-0-	-0-
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	29	1	243	2	Y	-0-	-0-
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	24	1	284	2	Y	-0-	-0-
02	377 N	NO RPT	-0-	-377	-0-					Y	NO RPT	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 6 RRCID -> 131784 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7106 - 7140												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		//CONT.// 918475								
WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 5		RRCID -> 131975		COMPL. DATE 09/14/1989		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7053 - 7085		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	163 1	2393 2	Y	-0-	-0-
10	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	175 1	2013 2	Y	-0-	-0-
11	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	220 1	1773 2	Y	-0-	-0-
12	1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	184 1	1546 2	Y	-0-	-0-
01	2635 X	1488	-0-	-1147	-0-	116 1	1372 2	Y	-0-	-0-
02	2465 X	NO RPT	-0-	-2465	-0-			Y	NO RPT	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 7		RRCID -> 202640		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7038 - 7168		
09	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	78 1	1149 2	Y	-0-	3
10	1457 N	1397	-0-	-60	-0-	112 1	1285 2	Y	-0-	3
11	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	156 1	1259 2	Y	-0-	3
12	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	150 1	1262 2	Y	-0-	3
01	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	107 1	1257 2	Y	-0-	3
02	1363 N	NO RPT	-0-	-1363	-0-			Y	NO RPT	3

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 8		RRCID -> 202641		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6953 - 7063		
09	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	118 1	1738 2	Y	-0-	3
10	1922 N	1913	-0-	-9	-0-	153 1	1760 2	Y	-0-	3
11	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	208 1	1679 2	Y	-0-	3
12	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	200 1	1674 2	Y	-0-	3
01	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	157 1	1857 2	Y	-0-	3
02	1827 N	NO RPT	-0-	-1827	-0-			Y	NO RPT	3

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 9		RRCID -> 202642		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6977 - 7094		
09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	67 1	986 2	Y	-0-	-0-
10	1333 N	1268	-0-	-65	-0-	101 1	1167 2	Y	-0-	-0-
11	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	129 1	1039 2	Y	-0-	-0-
12	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	125 1	1054 2	Y	-0-	-0-
01	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	93 1	1100 2	Y	-0-	-0-
02	1131 N	NO RPT	-0-	-1131	-0-			Y	NO RPT	-0-

JAMES TRUST		WELL #: 14		RRCID -> 208786		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6681 - 6772		
09	815 N	815	-0-	-0-	-0-	56 1	759 2	Y	-0-	19
10	857 N	857	-0-	-0-	-0-	85 1	772 2	Y	-0-	19
11	785 N	785	-0-	-0-	-0-	66 1	719 2	Y	-0-	19
12	831 N	831	-0-	-0-	-0-	40 1	791 2	Y	-0-	19
01	857 N	857	-0-	-0-	-0-	48 1	809 2	Y	-0-	19
02	754 N	NO RPT	-0-	-754	-0-			Y	NO RPT	19

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 10		RRCID -> 215075		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7050 - 7163		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2015 - P/A 12-11-2015										

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 12		RRCID -> 215948		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7021 - 7131		
09	688 N	688	-0-	-0-	-0-	44 1	644 2	Y	-0-	3
10	839 N	839	-0-	-0-	-0-	67 1	772 2	Y	-0-	3
11	847 N	847	-0-	-0-	-0-	93 1	754 2	Y	-0-	3
12	727 N	727	-0-	-0-	-0-	77 1	650 2	Y	-0-	3
01	779 N	779	-0-	-0-	-0-	61 1	718 2	Y	-0-	3
02	812 N	NO RPT	-0-	-812	-0-			Y	NO RPT	3

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475												
JAMES TRUST WELL #: 15 RRCID -> 216034 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6674 - 6783												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		928 N	928	-0-	-0-	64 1	864 2	864 2	Y	-0-		6
10		1063 N	1063	-0-	-0-	105 1	958 2	958 2	Y	-0-		6
11		939 N	939	-0-	-0-	79 1	860 2	860 2	Y	-0-		6
12		941 N	941	-0-	-0-	45 1	896 2	896 2	Y	-0-		6
01		969 N	969	-0-	-0-	54 1	915 2	915 2	Y	-0-		6
02		899 N	NO RPT	-0-	-899				Y	NO RPT		6

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 11 RRCID -> 216352 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6994 - 7123												
09		1575 N	1575	-0-	-0-	100 1	1475 2	1475 2	Y	-0-		3
10		1760 N	1760	-0-	-0-	141 1	1619 2	1619 2	Y	-0-		3
11		1709 N	1709	-0-	-0-	188 1	1521 2	1521 2	Y	-0-		3
12		1719 N	1719	-0-	-0-	183 1	1536 2	1536 2	Y	-0-		3
01		1894 N	1894	-0-	-0-	148 1	1746 2	1746 2	Y	-0-		3
02		1653 N	NO RPT	-0-	-1653				Y	NO RPT		3

JAMES TRUST WELL #: 17 RRCID -> 217037 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6734 - 6829												
09		1179 N	1179	-0-	-0-	82 1	1097 2	1097 2	Y	-0-		16
10		1634 N	1634	-0-	-0-	161 1	1473 2	1473 2	Y	-0-		16
11		1776 N	1776	-0-	-0-	150 1	1626 2	1626 2	Y	-0-		16
12		1612 N	1612	-0-	-0-	78 1	1534 2	1534 2	Y	-0-		16
01		1524 N	1524	-0-	-0-	85 1	1439 2	1439 2	Y	-0-		16
02		1711 N	NO RPT	-0-	-1711				Y	NO RPT		16

JAMES TRUST WELL #: 18 RRCID -> 217038 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6889 - 6986												
09		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
10		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
11		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
12		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
01		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		11

JAMES TRUST WELL #: 16 RRCID -> 217212 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6855 - 6954												
09		932 N	932	-0-	-0-	64 1	868 2	868 2	Y	-0-		4
10		1458 N	1458	-0-	-0-	144 1	1314 2	1314 2	Y	-0-		4
11		1070 N	1070	-0-	-0-	90 1	980 2	980 2	Y	-0-		4
12		999 N	999	-0-	-0-	48 1	951 2	951 2	Y	-0-		4
01		1160 N	1160	-0-	-0-	65 1	1095 2	1095 2	Y	-0-		4
02		1044 N	NO RPT	-0-	-1044				Y	NO RPT		4

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 13 RRCID -> 219469 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7086 - 7205												
09		396 N	396	-0-	-0-	25 1	371 2	371 2	Y	-0-		-0-
10		692 N	692	-0-	-0-	55 1	637 2	637 2	Y	-0-		-0-
11		618 N	618	-0-	-0-	68 1	550 2	550 2	Y	-0-		-0-
12		497 N	497	-0-	-0-	53 1	444 2	444 2	Y	-0-		-0-
01		538 N	538	-0-	-0-	42 1	496 2	496 2	Y	-0-		-0-
02		551 N	NO RPT	-0-	-551				Y	NO RPT		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 23 RRCID -> 219493 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7028 - 7134												
09		565 N	565	-0-	-0-	36 1	529 2	529 2	Y	-0-		1
10		654 N	654	-0-	-0-	52 1	602 2	602 2	Y	-0-		1
11		706 N	706	-0-	-0-	78 1	628 2	628 2	Y	-0-		1
12		690 N	690	-0-	-0-	73 1	617 2	617 2	Y	-0-		1
01		710 N	710	-0-	-0-	56 1	654 2	654 2	Y	-0-		1
02		696 N	NO RPT	-0-	-696				Y	NO RPT		1

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 17 RRCID -> 219505 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6984 - 7085														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	25	1	366	2	Y	-0-			-0-
10	372 N	357	-0-	-15	-0-	29	1	328	2	Y	-0-			-0-
11	420 N	344	-0-	-76	-0-	38	1	306	2	Y	-0-			-0-
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	33	1	280	2	Y	-0-			-0-
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	26	1	301	2	Y	-0-			-0-
02	319 N	NO RPT	-0-	-319	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 14 RRCID -> 219654 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7013 - 7120														
09	700 N	700	-0-	-0-	-0-	45	1	655	2	Y	-0-			2
10	837 N	718	-0-	-119	-0-	57	1	661	2	Y	-0-			2
11	735 N	735	-0-	-0-	-0-	81	1	654	2	Y	-0-			2
12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	71	1	595	2	Y	-0-			2
01	730 N	730	-0-	-0-	-0-	57	1	673	2	Y	-0-			2
02	725 N	NO RPT	-0-	-725	-0-					Y	NO RPT			2

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 26 RRCID -> 220310 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7011 - 7097														
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	2	Y	-0-			-0-
10	217 N	204	-0-	-13	-0-	16	1	188	2	Y	-0-			-0-
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	24	1	192	2	Y	-0-			-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	23	1	194	2	Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	203 N	NO RPT	-0-	-203	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 16 RRCID -> 220463 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6868 - 6951														
09	638 N	638	-0-	-0-	-0-	41	1	597	2	Y	-0-			-0-
10	837 N	730	-0-	-107	-0-	58	1	672	2	Y	-0-			-0-
11	690 N	688	-0-	-2	-0-	76	1	612	2	Y	-0-			-0-
12	643 N	643	-0-	-0-	-0-	68	1	575	2	Y	-0-			-0-
01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	62	1	632	2	Y	-0-			-0-
02	667 N	NO RPT	-0-	-667	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 25 RRCID -> 220465 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7047 - 7149														
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	24	1	346	2	Y	-0-			1
10	465 N	463	-0-	-2	-0-	37	1	426	2	Y	-0-			1
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	40	1	322	2	Y	-0-			1
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	45	1	380	2	Y	-0-			1
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	31	1	368	2	Y	-0-			1
02	348 N	NO RPT	-0-	-348	-0-					Y	NO RPT			1

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 22 RRCID -> 222730 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7056 - 7190														
09	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	83	1	1217	2	Y	-0-			1
10	1488 N	1324	-0-	-164	-0-	106	1	1218	2	Y	-0-			1
11	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	149	1	1206	2	Y	-0-			1
12	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	143	1	1202	2	Y	-0-			1
01	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	117	1	1376	2	Y	-0-			1
02	1305 N	NO RPT	-0-	-1305	-0-					Y	NO RPT			1

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (3700)		67885 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC		254231										
CERRITO		WELL #: 2C		RRCID -> 260783		COMPL. DATE 12/30/2010		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3773 - 3777				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
OWEN (3900)		67885 807		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978										
WCSL 1383		WELL #: L 9 C		RRCID -> 184389		COMPL. DATE 04/01/1998		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 4157 - 4170				
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PADRE ISLAND (6000)		68335 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CAMERON				
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925										
KERLIN, GILBERT, ET AL -A-		WELL #: 1 U		RRCID -> 012410		COMPL. DATE 02/01/1960		TOTAL DEPTH 11703 PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PADRE ISLAND (6500)		68335 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CAMERON				
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925										
KERLIN, GILBERT, ET AL -A-		WELL #: 1 L		RRCID -> 012411		COMPL. DATE 01/31/1960		TOTAL DEPTH 11703 PERF. N/A				
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KERLIN		WELL #: 2		RRCID -> 071818		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6444 - 6454				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PALAFOX (WILCOX 2400)		68509 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978										
H.I. PALAFOX		WELL #: 254		RRCID -> 148033		COMPL. DATE 12/14/1993		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2378 - 2384				
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	679	-0-	679	679	675	1	4	3	N		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	679			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	679			N	-0-			-0-
02	T. A.	903	-0-	903	1582	898	1	5	3	N		-0-

PALAFOX (WILCOX 2400)		//CONT.//		68509 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
FASKEN STATE 23		WELL #:		1	RRCID -> 251141	COMPL. DATE	04/22/2009	TOTAL DEPTH	2756	PERF.	2109 - 2511	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PALANGANA DOME (1970)				68537 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DUVAL			
SHARE ENERGY, INC.				770300								
MEGERLE, G.H. UNIT NO.4		WELL #:		6 A	RRCID -> 095448	COMPL. DATE	08/26/1978	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PALITO BLANCO (FRIO 4450)				68593 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JIM WELLS			
FREDCO				284921								
ZELLA FOSTER HEIRS		WELL #:		3A	RRCID -> 240314	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	5204	PERF.	4448 - 4454	
09	210 #	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-
10	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PALO BLANCO (FB-S, 4090)				68665 406	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS			
HERSCHAP BROS.				381350								
ALEXANDER (400 AC)		WELL #:		10	RRCID -> 125255	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4877 - 4913	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PALO BLANCO (3950)				68665 955	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS			
HERSCHAP BROS.				381350								
ALEXANDER 400 AC.		WELL #:		12	RRCID -> 131140	COMPL. DATE	05/22/1989	TOTAL DEPTH	5011	PERF.	3941 - 3946	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PALOMAS (QUEEN CITY)													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC													
COMA													
68712 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG													
076861													
WELL #: 1 RRCID -> 242708 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10500 - 10520													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2430 X	1791	-0-	-639	-0-	900	1	891	2	N	-0-	143	
10	2511 X	1865	-0-	-646	-0-	930	1	876	2	N	54	197	
						59	9						
11	2430 X	1526	-0-	-904	-0-	900	1	626	2	N	-0-	197	
12	2356 X	1832	-0-	-524	-0-	930	1	858	2	N	40	237	
						44	9						
01	1860 X	1755	-0-	-105	-0-	930	1	805	2	N	18	255	
						20	9						
*02	1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	870	1	882	2	N	17	272	
						19	9						

PANCHO (WILCOX)													
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.													
LOS OJUELOS MINERAL TRUST													
68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
255456													
WELL #: 1 RRCID -> 216930 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 7746 - 8048													
09	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3			N	-0-	94	
10	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	3			N	-0-	94	
11	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3486	3	14	9	N	13	107	
12	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3671	3	9	9	N	8	115	
01	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3098	3	2	9	N	2	117	
02	2900 X	NO RPT	-0-	-2900	-0-					N	NO RPT	117	

LOS OJUELOS MINERAL TRUST													
WELL #: 3 RRCID -> 220754 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9308 - 9354													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	49	

LOS OJUELOS MINERAL TRUST													
WELL #: 5H RRCID -> 224490 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9514 - 9543													
09	8070 X	6512	-0-	-1558	-0-	6484	3	28	9	N	25	204	
10	8370 X	6511	-0-	-1859	-0-	6485	3	26	9	N	24	228	
11	8100 X	7438	-0-	-662	-0-	7404	3	34	9	N	31	259	
12	7349 X	7349	-0-	-0-	-0-	7319	3	30	9	N	27	286	
01	6727 X	5477	-0-	-1250	-0-	5449	3	28	9	N	25	311	
02	6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT	311	

LOS OJUELOS MINERAL TRUST													
WELL #: 8 RRCID -> 226916 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8998 - 9013													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	141	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	141	
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-					N	-0-	141	
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	17	3	84	3	N	-0-	141	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	141	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	141	

LOS OJUELOS MINERAL TRUST													
WELL #: 11 RRCID -> 241562 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8096 - 8106													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

PANCHO (WILCOX) //CONT.// 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. //CONT.// 255456																	
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 249196 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7358 - 7373																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 12 RRCID -> 259937 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7754 - 7892																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		

LINN OPERATING, INC. 501545																	
VAQUILLAS WELL #: 10 RRCID -> 255110 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7700 - 7916																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				31		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				31		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				31		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				31		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				31		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				31		

VAQUILLAS WELL #: 8 RRCID -> 256191 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7676 - 7696																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		

VAQUILLAS WELL #: 11 RRCID -> 256624 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7866 - 7902																	
09	6150	X	5404	-0-	-746	-0-	364	1	5021	2	N	17			88		
							19	9									
10	6355	X	4803	-0-	-1552	-0-	471	1	4328	2	N	4			92		
							4	9									
11	5940	X	5320	-0-	-620	-0-	562	1	4751	2	N	6			98		
							7	9									
12	5952	X	5578	-0-	-374	-0-	561	1	4974	2	N	39	99	1	20	8	18
							43	9									
01	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	443	1	6165	2	N	4			22		
							4	9									
*02	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	586	1	5594	2	N	10			32		
							11	9									

VAQUILLAS-STATE WELL #: 6 RRCID -> 258365 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7700 - 7725																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		

PANCHO (WILCOX) //CONT.// 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
 LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 246236 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8088 - 8102

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

PANTERA (ROSA D-1) 68994 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 OXY USA INC. 630591
 BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 12 RRCID -> 223349 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF. 10980 - 11360

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED) 69370 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 PARR SUNRAY WELL #: 1 RRCID -> 197379 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7006 - 7614

09	330 X	233	-0-	-97	-0-	232	2	1	9	N	1					167
10	341 X	307	-0-	-34	-0-	304	2	3	9	N	3					170
11	332 X	332	-0-	-0-	-0-	331	2	1	9	N	1					171
12	269 X	269	-0-	-0-	-0-	261	2	8	9	N	7					178
*01	314 X	314	-0-	-0-	-0-	310	2	4	9	N	4					182
02	319 X	NO RPT	-0-	-319	-0-					N	NO RPT					182

PARR KIBBE WELL #: 1 RRCID -> 198482 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7648 - 7662

09	2280 X	1311	-0-	-969	-0-	1303	2	8	9	N	7					174
10	2356 X	1143	-0-	-1213	-0-	1131	2	12	9	N	11					185
11	2670 X	1234	-0-	-1436	-0-	1220	2	14	9	N	13					198
12	2759 X	801	-0-	-1958	-0-	784	2	17	9	N	15					213
01	2759 X	1817	-0-	-942	-0-	1787	2	30	9	N	27					240
02	1276 X	NO RPT	-0-	-1276	-0-					N	NO RPT					240

PARR SUNRAY WELL #: 2 RRCID -> 201257 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6998 - 7072

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR SUNRAY WELL #: 3 RRCID -> 203720 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7156 - 7806

09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					68
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	27	2	1	9	N	1					69
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT					69

PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED)//CONT.// 69370 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
DUTSON-CANALES WELL #: 1 RRCID -> 204206 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7156 - 7750															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	232	1	1084	2	N	-0-			16
10		403 X	40	-0-	-363	-0-	17	1	23	2	N	-0-			16
11		390 X	2	-0-	-388	-0-	2	2			N	-0-			16
12		1364 X	4	-0-	-1360	-0-	4	2			N	-0-			16
01		1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-			16
02		1276 X	NO RPT	-0-	-1276	-0-					N	NO RPT			16

PARR MORGAN WELL #: 3 RRCID -> 208068 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7552 - 7896															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PARR KIBBE MOLINA WELL #: 1 RRCID -> 208805 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7719															
09		180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			37
10		186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			37
11		150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			37
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37

PARR KIBBE WELL #: 2 RRCID -> 212262 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 5980 - 5987															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PARR MORGAN WELL #: 4 RRCID -> 213661 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5948 - 6118															
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PASO REAL (7350) 69487 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY															
DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748															
STONE-ENTERPRISE WELL #: 1 RRCID -> 205725 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7854 - 7860															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			97
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			97
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			97
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			97
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			97
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			97

OIL AND GAS DIVISION

PASO REAL (8600)		69487 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
STONE-MAGNOLIA		WELL #:	1	RRCID ->	209356	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8815 - 8834
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PASO REAL (9600)		69487 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
STONE		WELL #:	1	RRCID ->	187909	COMPL. DATE	02/15/2002	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9596 - 9600
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	65
PLUGGED AND ABANDONED 07/20/2015 - PLUGGED 07/20/15											

PATITOS (VX CONS)		69543 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
BOPCO, L.P.		082967										
EL COYOTE RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	217445	COMPL. DATE	08/16/2009	TOTAL DEPTH	13720	PERF.	11466 - 11898	
09		3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	403 1	2598 2	Y	87	92 1	26
							96 9					
10		3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	528 1	2611 2	Y	92	95 1	23
							101 9					
11		3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	500 1	2858 2	Y	84	92 1	15
							92 9					
12		2728 X	2368	-0-	-360	-0-	402 1	1893 2	Y	66	71 1	10
							73 9					
01		1056 X	-0-	-0-	-1056	-0-			Y	-0-		10
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10

EL COYOTE RANCH		WELL #:		3		RRCID ->		230636		COMPL. DATE		06/27/2007		TOTAL DEPTH		13334		PERF.10982 - 12242	
09		7307 X	7307	-0-	-0-	-0-	970 1	6248 2	Y	81	75 1		24						
							89 9												
10		6632 X	6632	-0-	-0-	-0-	1087 1	5380 2	Y	150	137 1		37						
							165 9												
11		8070 X	7137	-0-	-933	-0-	1045 1	5971 2	Y	110	127 1		20						
							121 9												
12		8339 X	5634	-0-	-2705	-0-	970 1	4565 2	Y	90	96 1		14						
							99 9												
01		3228 X	-0-	-0-	-3228	-0-			Y	-0-			14						
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14						

EL COYOTE RANCH		WELL #:		4		RRCID ->		230641		COMPL. DATE		09/23/2007		TOTAL DEPTH		13975		PERF. N/A	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						

PATITOS (VX CONS)		//CONT.//		69543 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS							
BOPCO, L.P.		//CONT.//		082967											
EL COYOTE RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	230920	COMPL. DATE	05/30/2007	TOTAL DEPTH	13470	PERF.	11738 - 13147			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		720 N	199	-0-	-521	-0-	4	1	195	2	Y	-0-			-0-
10		217 N	104	-0-	-113	-0-	3	1	101	2	Y	-0-			-0-
11		210 N	68	-0-	-142	-0-	1	1	67	2	Y	-0-			-0-
12		217 N	31	-0-	-186	-0-	1	1	30	2	Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-36	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EL COYOTE RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	245410	COMPL. DATE	12/02/2008	TOTAL DEPTH	12904	PERF.	11386 - 12904			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EL COYOTE RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	247758	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	13145	PERF.	10836 - 12805			
09	14460	X	12555	-0-	-1905	-0-	1021	1	10763	2	Y	701	733	1	209
							771	9							
10	15097	X	12449	-0-	-2648	-0-	1260	1	10276	2	Y	830	836	1	203
							913	9							
11	14610	X	12739	-0-	-1871	-0-	1065	1	10813	2	Y	783	846	1	140
							861	9							
12	15097	X	8857	-0-	-6240	-0-	961	1	7313	2	Y	530	587	1	83
							583	9							
01	5028	X	-0-	-0-	-5028	-0-					Y	-0-			83
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			83

EL COYOTE RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	248016	COMPL. DATE	11/24/2009	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	10790 - 12483			
09	12576	X	12576	-0-	-0-	-0-	1642	1	10569	2	Y	332	357	1	99
							365	9							
10	11749	X	7331	-0-	-4418	-0-	1199	1	5935	2	Y	179	234	1	44
							197	9							
11	11370	X	7547	-0-	-3823	-0-	1089	1	6220	2	Y	216	221	1	39
							238	9							
12	11749	X	5390	-0-	-6359	-0-	918	1	4318	2	Y	140	157	1	22
							154	9							
01	4548	X	-0-	-0-	-4548	-0-					Y	-0-			22
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22

PAUL WHITE (Y-19 YEGUA)		69784 770		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM WELLS								
C.B. PRODUCTION		119905													
BUTLER, JACK		WELL #:		1	RRCID ->	130167	COMPL. DATE	02/04/1989	TOTAL DEPTH	7473	PERF.	7034 - 7219			
09	360	N	348	-0-	-12	-0-	346	2	2	9	N	2			156
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-			156
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-			156
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-			156
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	313	2	33	9	N	30			186
*02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-			186

PEDERNAL (CROCKETT, STRAY)		70191 332		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR			
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED		681711									
GUERRA, H. P. -C-		WELL #:	1	RRCID ->	051210	COMPL. DATE	08/24/1971	TOTAL DEPTH	5001 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

PEDERNAL (QUEEN CITY)		70191 498		ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR			
MCRAE, NATHAN D.		555862									
DE GUERRA, M. S.		WELL #:		RRCID ->	012439	COMPL. DATE	04/03/1958	TOTAL DEPTH	4661 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	652	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	652	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	652	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	652	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	652	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	652	
PLUGGED AND ABANDONED 02/19/2004											

RLU OPERATING, LLC		714217		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
GUERRA, R.R.		WELL #:	1	219301	07/31/2006	7022	6247	-	6640		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	1979 R	1979	-0-	-0-	-0-	60	1	1919	2	N	-0-
10	1984 #	1739	-0-	-245	-0-	54	1	1685	2	N	-0-
11	2010 #	1573	-0-	-437	-0-	54	1	1519	2	N	-0-
12	2077 #	1840	-0-	-237	-0-	62	1	1778	2	N	-0-
01	2046 #	1777	-0-	-269	-0-	63	1	1714	2	N	-0-
02	1914 #	1500	-0-	-414	-0-	58	1	1440	2	N	-0-
						2	9				74

PEDERNAL (QUEEN CITY 6400)		70191 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED		681711									
GUERRA UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	123888	COMPL. DATE	04/17/1987	TOTAL DEPTH	6847 PERF. 6380 - 6433		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

GUERRA, H.P. GAS UNIT #1		70191 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
		WELL #:	1	RRCID ->	126641	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13016 PERF. 2010 - 2190		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PENASCAL (9-A)		70425 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KENEDY		
VAQUERO OPERATING		882776								
KENEDY RANCH "A"		WELL #:	6	RRCID ->	178898	COMPL. DATE	08/16/2000	TOTAL DEPTH	7217	PERF. 6972 - 6982
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KENEDY RANCH		WELL #:	9WD	RRCID ->	194331	COMPL. DATE	12/03/2003	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 3202 - 3234
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PENASCAL (10-A 7000)		70425 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY		
VAQUERO OPERATING		882776								
KENEDY RANCH "A"		WELL #:	6	RRCID ->	176452	COMPL. DATE	03/20/2000	TOTAL DEPTH	7217	PERF. 7020 - 7024
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PENASCAL, WEST (6930)		70433 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY		
VAQUERO OPERATING		882776								
KENEDY RANCH		WELL #:	4	RRCID ->	184938	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL DEPTH	7852	PERF. 6950 - 7651
09	9781 X	1504	-0-	-8277	-0-	1504	3	Y	-0-	-0-
10	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3	Y	-0-	-0-
11	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3	Y	-0-	-0-
12	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3	Y	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

KENEDY RANCH		WELL #:	5	RRCID ->	187698	COMPL. DATE	02/21/2002	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6958 - 6961
09	37615 X	4510	-0-	-33105	-0-	4510	3	Y	-0-	35
10	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	3	Y	-0-	35
11	6300 X	4527	-0-	-1773	-0-	4527	3	Y	-0-	35
12	6510 X	4372	-0-	-2138	-0-	4372	3	Y	-0-	35
01	5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-			Y	NO RPT	35
02	4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-			Y	NO RPT	35

KENEDY RANCH		WELL #:	8	RRCID ->	192351	COMPL. DATE	11/24/2002	TOTAL DEPTH	7055	PERF. 6930 - 6936
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

PENITAS (5300 BOX)
OUTLINE OIL CORP.
STATE TRACT 1-A

70481 496 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
628500
WELL #: 1 C RRCID -> 012448 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINCHESTER, CHARLES & COMPANY
GARZA, J. ET AL GAS UNIT

931333
WELL #: 2 P RRCID -> 128961 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5301 - 5307

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PENITAS (5500 MISSION)
OUTLINE OIL CORP.
STATE TRACT 1-A

70481 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
628500
WELL #: 1 U RRCID -> 012450 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53

WINCHESTER, CHARLES & COMPANY
GARZA, J. ET AL GAS UNIT

931333
WELL #: 3 P RRCID -> 130809 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5442 - 5447

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PENITAS (6000 HEARD)
OUTLINE OIL CORP.
STATE TRACT 1-A

70481 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
628500
WELL #: 1 L RRCID -> 012460 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PENITAS (6900)
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.
MARTIN, H.L.

70481 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
130426
WELL #: 2 RRCID -> 145627 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6852 - 7526

09	510 N	173	-0-	-337	-0-	173	2	Y	-0-			34
10	403 N	374	-0-	-29	-0-	374	2	Y	-0-			34
11	270 N	178	-0-	-92	-0-	178	2	Y	-0-			34
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	Y	-0-			34
01	372 N	68	-0-	-304	-0-	68	2	Y	-0-			34
*02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2	Y	-0-			34

PENITAS (7400)		70481 744		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426										
MARTIN, H.L.		WELL #: 1		RRCID -> 084378		COMPL. DATE 08/21/1979		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7521 - 8020				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	180 N	137	-0-	-43	-0-	137	2	Y	-0-			24
10	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	2	Y	-0-			24
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2	Y	-0-			24
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	Y	-0-			24
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2	Y	-0-			24
*02	319 N	169	-0-	-150	-0-	169	2	Y	-0-			24

DOUGHERTY, ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 121047		COMPL. DATE 02/20/1986		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7451 - 7630				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N				-0-

MARTIN, H.L.		WELL #: 2-L		RRCID -> 145628		COMPL. DATE 03/04/1993		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7484 - 7526				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARTIN, RONALD L.		WELL #: 2A		RRCID -> 157752		COMPL. DATE 03/18/1996		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7530 - 7550				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-			N				-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-			N				-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-			N				-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-			N				-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-			N				-0-

MARTIN, H. L. "EAST"		WELL #: 1		RRCID -> 167226		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 10851 PERF. 7424 - 7437				
09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2	N	-0-			-0-
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			-0-
11	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2	N	-0-			-0-
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2	N	-0-			-0-
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-			-0-
*02	870 N	181	-0-	-689	-0-	181	2	N	-0-			-0-

MARTIN, RONALD L. ET AL		WELL #: 1A		RRCID -> 173696		COMPL. DATE 03/16/1999		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7588 - 7604				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			15
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-			15
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-			15
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			15
*02	87 N	57	-0-	-30	-0-	57	2	N	-0-			15

DOUGHERTY, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 174704		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 9699 PERF. 7679 - 7721				
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			106
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			106
11	T. A.	97	-0-	97	97	97	2	Y	-0-			106
12	T. A.	34	-0-	34	131	34	2	Y	-0-			106
01	T. A.	5	-0-	5	136	5	2	Y	-0-			106
*02	T. A.	67	-0-	67	203	67	2	Y	-0-	99	1	7

PENITAS (7400)		//CONT.//		70481 744	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426								
FORDYCE		WELL #:		1	RRCID ->	196866	COMPL. DATE	08/25/2003	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	7374 - 7384
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		971 N	971	-0-	-0-	970 2	1 9		N	1	1 8	111
10		744 N	627	-0-	-117	588 2	39 9		N	35		146
11		1063 N	1063	-0-	-0-	1063 2			N	-0-		146
12		992 N	756	-0-	-236	754 2	2 9		N	2	2 8	146
01		991 N	991	-0-	-0-	991 2			N	-0-		146
*02		1015 N	561	-0-	-454	561 2			N	-0-		146

ESCUDO OIL & GAS, LLC				254264		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
H.C.I.D. 6		WELL #:		1	RRCID ->	161658	COMPL. DATE	10/02/1996	TOTAL DEPTH	10935	PERF.	7448 - 7478
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PENITAS (7950)				70481 806	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426								
DOUGHERTY, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	153938	COMPL. DATE	04/05/1995	TOTAL DEPTH	9699	PERF.	7852 - 7922
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MARTIN, RONALD L. ET AL				WELL #:	1A	RRCID ->	173650	COMPL. DATE	01/18/1998	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7794 - 8188
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

PENITAS (8250)				70481 868	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426								
MARTIN, RONALD L. ET AL		WELL #:		1A	RRCID ->	145535	COMPL. DATE	01/18/1998	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7794 - 8188
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MARTIN, RONALD L.				WELL #:	2A	RRCID ->	196841	COMPL. DATE	08/13/2003	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8064 - 8268
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2			N	-0-		86	
10	403 N	124	-0-	-279	-0-	124 2			N	-0-		86	
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2			N	-0-		86	
12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2			N	-0-		86	
01	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 2			N	-0-		86	
*02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2			N	-0-		86	

PEPITO (LOBO)		70550 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
RAKER RESOURCES LLC		689172								
MARTIN, J. C. III		WELL #: 1		RRCID -> 137900		COMPL. DATE		N/A		
						TOTAL DEPTH		9350 PERF. 8938 - 8974		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	960 X	727	-0-	-233	-0-	727 2	N	-0-		76
10	992 X	671	-0-	-321	-0-	671 2	N	-0-		76
11	960 X	583	-0-	-377	-0-	583 2	N	-0-		76
12	868 X	603	-0-	-265	-0-	603 2	N	-0-		76
01	837 X	523	-0-	-314	-0-	523 2	N	-0-		76
*02	765 X	765	-0-	-0-	-0-	765 2	N	-0-		76

PERDIDO, S. (LOBO)		70582 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
VAQUILLAS-BORREGO		WELL #: 11		RRCID -> 196725		COMPL. DATE 06/24/2003		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10944 - 11042		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PERRO ROJO (I-35, WEST)		70663 370		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES		
REPUBLIC RESOURCES, LLC.		703124								
ALBRECHT, C. C.		WELL #: 1		RRCID -> 184517		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8318 - 8324		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		55
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		55
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		55
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		55
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		55
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		55
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2008										

ORDNER GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 206918		COMPL. DATE 09/22/2004		TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8304 - 8308		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-26155	N	NO RPT		45
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-26155	N	NO RPT		45
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-26155	N	NO RPT		45
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-26155	N	NO RPT		45
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-26155	N	NO RPT		45
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-26155	N	NO RPT		45
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2008										

PESADIZO, N. W. (FRIO LWR)		70800 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY		
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617								
KENEDY, JOHN G., JR.		WELL #: 5		RRCID -> 251041		COMPL. DATE 05/02/2009		TOTAL DEPTH 18500 PERF.10870 - 18410		
09	7350 X	6082	-0-	-1268	-0-	823 1	5116 2	Y	130	181
						143 9				
10	7595 X	6335	-0-	-1260	-0-	918 1	5338 2	Y	72	191 1
						79 9				
11	7350 X	6143	-0-	-1207	-0-	892 1	5121 2	Y	118	180
						130 9				
12	7254 X	6268	-0-	-986	-0-	951 1	5211 2	Y	96	193 1
						106 9				
01	6758 X	6698	-0-	-60	-0-	934 1	5589 2	Y	159	191 1
						175 9				
02	5945 X	5686	-0-	-259	-0-	877 1	4668 2	Y	128	179
						141 9				

OIL AND GAS DIVISION

PESCADITO (WILCOX, LOWER 6600)		70808 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD. K&H FEE "1498"		460054		WELL #: 1		RRCID -> 131640		COMPL. DATE 05/27/1997		TOTAL DEPTH 7250	PERF. 6164	- 6264
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PESCADITO (WILCOX, LOWER 6800)		70808 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD. KILLAM, O. W., -C-		460054		WELL #: 1		RRCID -> 012476		COMPL. DATE 06/07/1958		TOTAL DEPTH 9100	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	3720 #	3007	-0-	-713	-0-	73 1	2917 2	N	15			73
						17 9						
10	3720 #	2862	-0-	-858	-0-	69 1	2779 2	N	13			86
						14 9						
11	3730 R	3730	-0-	-0-	-0-	91 1	3627 2	N	11			97
						12 9						
12	3780 R	3780	-0-	-0-	-0-	92 1	3677 2	N	10			107
						11 9						
01	3513 R	3513	-0-	-0-	-0-	85 1	3413 2	N	14			121
						15 9						
02	3596 #	2586	-0-	-1010	-0-	63 1	2519 2	N	4			125
						4 9						

PETERS (ARGO - 2200)		70840 055		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
LORAC, INC. PETERS, W. R., -H-		508936		WELL #: H 1		RRCID -> 012486		COMPL. DATE 06/08/1960		TOTAL DEPTH 2646	PERF. 2456	- 2462
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETERS (COLE MIDDLE 1800)		70840 275		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
NORGAS ENERGY PETERS "A"		612861		WELL #: 1		RRCID -> 128828		COMPL. DATE 08/14/1988		TOTAL DEPTH 5600	PERF. 1750	- 1760
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETERS (FRIO 1300) 70840 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 DCR 589 WELL #: 2 RRCID -> 179860 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 1461 PERF. 784 - 842

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETERS (MIRANDO 2600, WEST) 70840 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 LORAC, INC. 508936
 PETERS, W. R. -D- WELL #: 3 RRCID -> 065566 COMPL. DATE 02/19/1976 TOTAL DEPTH 2710 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS (1700) 70840 935 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 LORAC, INC. 508936
 PETERS, W. R., -F- WELL #: 1 RRCID -> 012480 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 3297 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS, EAST 70841 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 LORAC, INC. 508936
 PETERS WELL #: 1 RRCID -> 145118 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 2420 - 2430

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS, EAST (FRIO 1700) 70841 444 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 LORAC, INC. 508936
 PETERS, LELIA -A- WELL #: 2 RRCID -> 037380 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2511 PERF. 1695 - 2000

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS, NORTH
CORONADO MINERALS, LLC
DALLAS JOINT STOCK LAND BANK -F- WELL #: 70842 001 179378 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL

RRCID -> 059992 COMPL. DATE 09/26/1974 TOTAL DEPTH 2812 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

RECLASSIFIED TO OIL 10/01/2012

PETERS, N. (LOMA NOVIA)
LORAC, INC.
PETERS, LEILA "C" WELL #: 70842 625 508936 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL

RRCID -> 038322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS NORTH (PETTUS)
LORAC, INC.
PETERS, W. R. "ESTATE" WELL #: 70842 710 508936 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL

RRCID -> 085576 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2876 - 2886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS, SW (JACKSON 1260)
DREIBELBIS, GALEN E.
PETERS, W.R. WELL #: 70847 300 228063 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL

RRCID -> 122347 COMPL. DATE 08/00/1989 TOTAL DEPTH 1860 PERF. 1148 - 1152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS, WEST (COLE, UP)
LORAC, INC.
SULO-PETERS WELL #: 70848 300 508936 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL

RRCID -> 100745 COMPL. DATE 11/11/1981 TOTAL DEPTH 1816 PERF. 1696 - 1706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETRONILLA (8570) 70904 943 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
 FLAME WELL #: 2 RRCID -> 196722 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 8578 - 8594

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		750 #	-0-	-0-	-750	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PETROX (FRIO) 70943 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
 DUVAL RANCH SEC. 96-B WELL #: 6 RRCID -> 071785 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 2153 PERF. N/A

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DUVAL RANCH SEC 96 WELL #: 5 RRCID -> 121952 COMPL. DATE 04/26/1986 TOTAL DEPTH 1020 PERF. 686 - 690

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PETROX (FRIO 1200 -B-) 70943 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
 SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
 DUVAL RANCH SEC. 96-B WELL #: 9 RRCID -> 125587 COMPL. DATE 10/26/1987 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1111 - 1123

09		300 #	285	-0-	-15	-0-	285	3		Y	-0-			-0-
10		310 #	287	-0-	-23	-0-	287	3		Y	-0-			-0-
11		300 #	281	-0-	-19	-0-	281	3		Y	-0-			-0-
12		352 R	352	-0-	-0-	-0-	352	3		Y	-0-			-0-
01		310 #	233	-0-	-77	-0-	233	3		Y	-0-			-0-
02		290 #	237	-0-	-53	-0-	237	3		Y	-0-			-0-

PETROX (GOVERNMENT WELLS) 70943 600 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 D.C.R. 209 WELL #: 1A RRCID -> 181647 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 1014 - 1017

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PETROX (LOWER WILCOX CONS.)			70943 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
D.C.R.C.			WELL #: 1205		RRCID -> 133850		COMPL. DATE 01/29/1990			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9430 - 9490				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1710 N	1645	-0-	-65 B	-0-	264	1	1322	3	Y	54	37	1	56
						59	9							
10	1739 N	1739	-0-	-0- B	-0-	274	1	1404	3	Y	55	79	1	32
						61	9							
11	1500 N	142	-0-	-1358 B	-0-	24	1	110	3	Y	7	33	1	6
						8	9							
12	1550 N	-0-	-0-	-1550 B	-0-					Y	-0-			6
01	1550 N	-0-	-0-	-1550 B	-0-					Y	-0-	6	1	-0-
02	145 N	NO RPT	-0-	-145 B	-0-					Y	NO RPT			-0-
D.C.R.C.			WELL #: 1204		RRCID -> 142430		COMPL. DATE 09/07/1992			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9488 - 9514				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2850					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2850					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2850					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2850					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2850					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2850					N	NO RPT			-0-
D.C.R.C.			WELL #: 1207-C		RRCID -> 143566		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9380 - 9412				
09	1259 X	1259	-0-	-0- B	-0-	203	1	1011	3	Y	41	37	1	58
						45	9							
10	1196 X	1196	-0-	-0- B	-0-	187	1	967	3	Y	38	67	1	29
						42	9							
11	3180 X	1335	-0-	-1845 B	-0-	229	1	1033	3	Y	66	78	1	17
						73	9							
12	2604 X	1132	-0-	-1472 B	-0-	215	1	886	3	Y	28			45
						31	9							
01	2015 X	1092	-0-	-923 B	-0-	204	1	838	3	Y	45	78	1	12
						50	9							
02	1305 X	NO RPT	-0-	-1305 B	-0-					Y	NO RPT			12
D.C.R.C.			WELL #: 2205		RRCID -> 143902		COMPL. DATE 01/20/1993			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9423 - 9491				
09	1440 N	313	-0-	-1127 B	-0-	50	1	252	3	N	10	8	1	15
						11	9							
10	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-	15	1	-0-
11	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	104	1	470	3	N	30	25	1	5
						33	9							
12	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-			5
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	5	1	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
D.C.R.C.			WELL #: 2207-C		RRCID -> 144234		COMPL. DATE 11/02/2004			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9313 - 9348				
09	4020 X	3947	-0-	-73 B	-0-	635	1	3170	3	Y	129	93	1	142
						142	9							
10	3897 X	3897	-0-	-0- B	-0-	613	1	3150	3	Y	122	188	1	76
						134	9							
11	4080 X	3562	-0-	-518 B	-0-	612	1	2756	3	Y	176	212	1	40
						194	9							
12	4216 X	3796	-0-	-420 B	-0-	720	1	2971	3	Y	95			135
						105	9							
01	4216 X	3732	-0-	-484 B	-0-	696	1	2867	3	Y	154	255	1	34
						169	9							
02	3828 X	NO RPT	-0-	-3828 B	-0-					Y	NO RPT			34

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) //CONT.// 70943 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL																
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
D. C. R. C. WELL #: 3204 RRCID -> 214725 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9505 - 10148																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

09		3870 X	3117	-0-	-753 B	-0-	519	1	2598	3	N	-0-				51
10		3247 X	3247	-0-	-0- B	-0-	529	1	2715	3	N	3				54
								3								
11		3360 X	3058	-0-	-302 B	-0-	555	1	2503	3	N	-0-				54
12		3472 X	3130	-0-	-342 B	-0-	611	1	2519	3	N	-0-				54
01		3472 X	3133	-0-	-339 B	-0-	612	1	2521	3	N	-0-				54
02		3045 X	NO RPT	-0-	-3045 B	-0-					N	NO RPT				54

LEGACY WELL #: 1 RRCID -> 233994 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9474 - 10087																
09		4710 X	4301	-0-	-409 B	-0-	705	1	3520	3	N	69	173	1		14
								76								
10		5520 X	5520	-0-	-0- B	-0-	898	1	4613	3	N	8				22
								9								
11		4695 X	4695	-0-	-0- B	-0-	848	1	3822	3	N	23				45
								25								
12		4433 X	4200	-0-	-233 B	-0-	809	1	3336	3	N	50				95
								55								
01		5518 X	4529	-0-	-989 B	-0-	877	1	3612	3	N	36				131
								40								
02		5162 X	NO RPT	-0-	-5162 B	-0-					N	NO RPT				131

DUVAL COUNTY RANCH COMPANY 4 WELL #: 204 RRCID -> 241710 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9454 - 10060																
09		3312 X	3312	-0-	-0- B	-0-	550	1	2752	3	N	9				103
								10								
10		3566 X	3566	-0-	-0- B	-0-	577	1	2965	3	N	22				125
								24								
11		3268 X	3268	-0-	-0- B	-0-	589	1	2655	3	N	22				147
								24								
12		3410 X	3407	-0-	-3 B	-0-	657	1	2713	3	N	34				181
								37								
01		3565 X	3304	-0-	-261 B	-0-	638	1	2627	3	N	35	174	1		42
								39								
02		3335 X	NO RPT	-0-	-3335 B	-0-					N	NO RPT				42

LEGACY WELL #: 2 RRCID -> 247102 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9426 - 9986																
09		3330 X	537	-0-	-2793 B	-0-	90	1	447	3	N	-0-				196
10		3441 X	203	-0-	-3238 B	-0-	32	1	171	3	N	-0-	170	1		26
11		3330 X	12	-0-	-3318 B	-0-	2	1	10	3	N	-0-				26
12		3441 X	-0-	-0-	-3441 B	-0-					N	-0-				26
*01		2604 X	-0-	-0-	-2604 B	-0-					N	-0-				26
02		522 X	NO RPT	-0-	-522 B	-0-					N	NO RPT				26

PETROX (WILCOX 7100) 70943 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL																
HILCORP ENERGY COMPANY 386310																
D.C.R.C. - SEC. 204 WELL #: 1 RRCID -> 054933 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 7480 PERF. N/A																
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				75

OIL AND GAS DIVISION

PETROX, N. (FRIO 1250) 70945 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
DUVAL RANCH SEC. 207 WELL #: 2 RRCID -> 107252 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 2208 PERF. 1142 - 1154

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	60 #	34	-0-	-26	-0-	34	3			Y	-0-				-0-
10	62 #	39	-0-	-23	-0-	39	3			Y	-0-				-0-
11	60 #	37	-0-	-23	-0-	37	3			Y	-0-				-0-
12	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-				-0-
01	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-				-0-
02	29 #	25	-0-	-4	-0-	25	3			Y	-0-				-0-

PICOSO (CARRIZO 7800) 71385 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
G.B.G. RANCH WELL #: 1 RRCID -> 247218 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	484	1	4276	3	N	20	156	1		49
10	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	485	1	4092	3	N	7				56
11	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	429	1	3033	3	N	12				68
12	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	447	1	4453	3	N	34				102
01	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	352	1	4346	3	N	9				111
02	1914 X	NO RPT	-0-	-1914	-0-	10	9			N	NO RPT				111

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BENAVIDES, CHARLOTTE A. WELL #: 1 RRCID -> 145493 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7814 - 7840

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34

BENAVIDES, CHARLOTTE A. WELL #: 2 RRCID -> 148512 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7593 - 7714

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BENAVIDES, CARLOS WELL #: 2 RRCID -> 108939 COMPL. DATE 01/22/1984 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7813 - 7846

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DICKINSON, CHARLES B. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 115273 COMPL. DATE 02/06/1985 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7715 - 7748

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PICOSO (CARRIZO 7800)		//CONT.//		71385 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
BENAVIDES, CARLOS		WELL #:		5	RRCID ->	115551	COMPL. DATE	12/28/1984	TOTAL DEPTH	8688	PERF. 7804 - 7852			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BENAVIDES, CARLOS-B		WELL #:		4	RRCID ->	116973	COMPL. DATE	06/02/1985	TOTAL DEPTH	8775	PERF. 7778 - 7804			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
DICKINSON, CHARLES B. TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	132507	COMPL. DATE	08/09/1989	TOTAL DEPTH	8764	PERF. 7800 - 7820			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BENAVIDES, CARLOS		WELL #:		6	RRCID ->	155033	COMPL. DATE	07/24/1995	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7856 - 7872			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PICOSO (CARRIZO SPIKE 8070)				71385 140	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313										
G.B.G. RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	242335	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 7910 - 8012			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VALENCE OPERATING COMPANY				881167										
DICKINSON, CHARLES B. TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	112746	COMPL. DATE	09/12/1984	TOTAL DEPTH	8748	PERF. 8066 - 8080			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			65
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			65
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			65
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			65
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			65
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			65

PICOSO (CARRIZO SPIKE 8070)		//CONT.//		71385 140	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
DICKINSON, CHARLES B. TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	149456	COMPL. DATE	05/11/1994	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	8000 - 8006
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PICOSO (WILCOX 7600)				71385 230	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC				676073								
STAGGS-STATE		WELL #:		3-C	RRCID ->	147694	COMPL. DATE	08/07/1996	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7640 - 7831
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	85	1	369	2	N	-0-	70
10	558 N	333	-0-	-225	-0-	69	1	264	2	N	-0-	70
11	690 N	282	-0-	-408	-0-	68	1	214	2	N	-0-	70
12	465 N	415	-0-	-50	-0-	107	1	308	2	N	-0-	70
01	341 N	228	-0-	-113	-0-	53	1	175	2	N	-0-	70
02	261 N	167	-0-	-94	-0-	40	1	125	2	N	-0-	72
						2	9					

STAGGS, J.				WELL #:	1	RRCID ->	158844	COMPL. DATE	08/09/1996	TOTAL DEPTH	11876	PERF.	7612 - 7806
09	1410 X	781	-0-	-629	-0-	147	1	634	2	N	-0-	90	
10	1457 X	554	-0-	-903	-0-	116	1	438	2	N	-0-	90	
11	930 X	331	-0-	-599	-0-	80	1	251	2	N	-0-	90	
12	806 X	237	-0-	-569	-0-	61	1	176	2	N	-0-	90	
01	806 X	465	-0-	-341	-0-	108	1	357	2	N	-0-	90	
02	754 X	320	-0-	-434	-0-	76	1	240	2	N	-0-	94	
						4	9						

DE LA GARZA MINERAL TRUST A				WELL #:	4	RRCID ->	166868	COMPL. DATE	06/10/1998	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7666 - 7878
09	2310 X	1654	-0-	-656	-0-	310	1	1344	2	N	-0-	137	
10	1953 X	1522	-0-	-431	-0-	318	1	1204	2	N	-0-	137	
11	1890 X	1379	-0-	-511	-0-	333	1	1046	2	N	-0-	137	
12	1705 X	1004	-0-	-701	-0-	260	1	744	2	N	-0-	137	
01	1705 X	1298	-0-	-407	-0-	300	1	998	2	N	-0-	137	
02	1595 X	1489	-0-	-106	-0-	353	1	1116	2	N	-0-	155	
						20	9						

PICOSO (WILCOX 8700)				71385 260	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313								
VASTAR RESOURCES MINERAL FEE		WELL #:		2	RRCID ->	174160	COMPL. DATE	05/14/1998	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8732 - 8770
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		12

VALENCE OPERATING COMPANY				881167		RRCID ->	244398	COMPL. DATE	01/22/1984	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	N/A
BENAVIDES, CARLOS		WELL #:		2									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2	

PICOSO (WILCOX 11800)		71385 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313								
MASHI		WELL #: 1		RRCID -> 192505		COMPL. DATE 11/19/2002		TOTAL DEPTH 14500 PERF.10652 - 11590		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	449 1	3331 3	N	1	101
						1 9				
10	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	478 1	2967 3	N	1	102
						1 9				
11	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	454 1	3023 3	N	1	103
						1 9				
12	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	482 1	3161 3	N	23	126
						25 9				
01	3317 X	328	-0-	-2989	-0-	322 1	6 9	N	5	131
02	3103 X	NO RPT	-0-	-3103	-0-			N	NO RPT	131

MASHI		WELL #: 2		RRCID -> 194253		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11649 - 12627		
09	774 X	774	-0-	-0-	-0-	92 1	682 3	N	-0-	79
10	837 X	748	-0-	-89	-0-	104 1	644 3	N	-0-	79
11	810 X	772	-0-	-38	-0-	101 1	671 3	N	-0-	79
12	806 X	684	-0-	-122	-0-	90 1	593 3	N	1	80
						1 9				
01	806 X	208	-0-	-598	-0-	208 1		N	-0-	80
02	754 X	NO RPT	-0-	-754	-0-			N	NO RPT	80

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED)		71392 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC		676073								
STAGGS, J.		WELL #: 1		RRCID -> 142217		COMPL. DATE 08/24/1992		TOTAL DEPTH 11876 PERF. 7782 - 7806		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DE LA GARZA MINERAL TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 142774		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7586 - 7595		
09	1590 N	1406	-0-	-184	-0-	264 1	1142 2	N	-0-	150
10	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	314 1	1189 2	N	-0-	150
11	1350 N	1035	-0-	-315	-0-	250 1	785 2	N	-0-	150
12	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	379 1	1088 2	N	-0-	150
01	1488 N	1287	-0-	-201	-0-	298 1	989 2	N	-0-	150
*02	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	297 1	940 2	N	15	165
						17 9				

DE LA GARZA MINERAL TRUST "A"		WELL #: 4		RRCID -> 142971		COMPL. DATE 11/01/1992		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7838 - 7878		
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

STAGGS-STATE		WELL #: 2		RRCID -> 143610		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7778 - 7790		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED) //CONT.// 71392 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 676073
 STAGGS-STATE WELL #: 3-T RRCID -> 144915 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7808 - 7831

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAGGS-STATE WELL #: 4 RRCID -> 149617 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7760 - 7804

09	390	N	370	-0-	-20	-0-	69	1	301	2	N	-0-					35
10	403	N	399	-0-	-4	-0-	83	1	316	2	N	-0-					35
11	420	N	331	-0-	-89	-0-	80	1	251	2	N	-0-					35
12	372	N	349	-0-	-23	-0-	90	1	259	2	N	-0-					35
01	403	N	362	-0-	-41	-0-	84	1	278	2	N	-0-					35
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	76	1	239	2	N	4					39
							4	9									

STAGGS STATE WELL #: 5 RRCID -> 153943 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7785 - 7815

09	150	N	129	-0-	-21	-0-	24	1	105	2	N	-0-					12
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	30	1	114	2	N	-0-					12
11	150	N	118	-0-	-32	-0-	28	1	90	2	N	-0-					12
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	34	1	95	2	N	-0-					12
01	155	N	124	-0-	-31	-0-	29	1	95	2	N	-0-					12
*02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	29	1	91	2	N	1					13
							1	9									

DE LA GARZA MINERAL TRUST WELL #: 9 RRCID -> 155150 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7815 - 7831

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIEDRE LUMBRE (WILCOX) 71430 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 DUVAL RANCH SECTION 106 WELL #: 9 RRCID -> 080542 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 6964 - 6972

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIEDRE LUMBRE (WILCOX) //CONT.// 71430 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
D. C. R. C. SEC. 102 UNIT 6 O/A WELL #: 1 RRCID -> 012546 COMPL. DATE 02/27/1956 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 6990 - 7020

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	253
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	253
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	253
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	253
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	253
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	253

PITA (D-5-U) 71703 357 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
SULLIVAN, D. J. 'B' WELL #: 64 RRCID -> 138263 COMPL. DATE 12/31/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7695 - 7701

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 37 T RRCID -> 064848 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 9675 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 79 D RRCID -> 113721 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7422 - 7425

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 80 D RRCID -> 116006 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7740 - 7750

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

SULLIVA, D.J. "B" WELL #: 86 RRCID -> 147235 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7867 - 7878

09	2490	N	1732	-0-	-758	-0-	251	1	1323	2	Y	144	133	1	47
							158	9							
10	2697	N	659	-0-	-2038	-0-	86	1	406	2	Y	152	178	1	21
							167	9							
11	2130	N	364	-0-	-1766	-0-	14	1	142	2	Y	189	177	1	33
							208	9							
12	1798	N	1109	-0-	-689	-0-	124	1	817	2	Y	153	154	1	32
							168	9							
01	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	109	1	1715	2	Y	189	194	1	27
							208	9							
*02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	112	1	1028	2	Y	163	133	1	57
							179	9							

PITA (FRIO CONSOLIDATED)		//CONT.//		71703 614	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352								
SULLIVAN, D. J. "B"		WELL #:		79-F	RRCID ->	151976	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7828 - 2832	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SULLIVAN, D.J. "B"		WELL #:		64	RRCID ->	152699	COMPL. DATE	10/04/2002	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 7325 - 7331	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

SULLIVAN, D. J. "B"		WELL #:		84D	RRCID ->	156036	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8082 - 8100	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

SULLIVAN, D. J. "B"		WELL #:		68	RRCID ->	156038	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7425 - 7434	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

SULLIVAN, D.J. "B"		WELL #:		102	RRCID ->	156068	COMPL. DATE	09/13/1995	TOTAL DEPTH	3059	PERF. 2958 - 2963	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SULLIVAN, D.J. "B"		WELL #:		100	RRCID ->	156733	COMPL. DATE	10/27/1995	TOTAL DEPTH	8765	PERF. 7840 - 7862	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

SULLIVAN, D. J. "B"		WELL #:		11	RRCID ->	156896	COMPL. DATE	10/20/1995	TOTAL DEPTH	8484	PERF. 7640 - 7686	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
 SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 82 D RRCID -> 157748 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 7920 - 7930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 101 D RRCID -> 160645 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7570 - 7580

09	720 X	246	-0-	-474	-0-	19	1	99	2	Y	116	109	1	38
						128	9							
10	T. A.	266	-0-	266	266	23	1	109	2	Y	122	143	1	17
						134	9							
11	T. A.	360	-0-	360	626	14	1	138	2	Y	189	174	1	32
						208	9							
12	T. A.	259	-0-	259	885	12	1	80	2	Y	152	153	1	31
						167	9							
01	T. A.	343	-0-	343	1228	10	1	154	2	Y	163	170	1	24
						179	9							
02	T. A.	292	-0-	292	1520	11	1	102	2	Y	163	131	1	56
						179	9							

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 85F RRCID -> 160723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8696 PERF. 7021 - 7027

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 104 F RRCID -> 165265 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7773 - 7795

09	4020 X	1211	-0-	-2809	-0-	193	1	1018	2	Y	-0-	4	1	1
10	3999 X	1756	-0-	-2243	-0-	306	1	1450	2	Y	-0-	1	1	-0-
11	3870 X	1822	-0-	-2048	-0-	163	1	1590	2	Y	63	53	1	10
						69	9							
12	2294 X	1545	-0-	-749	-0-	197	1	1293	2	Y	50	50	1	10
						55	9							
01	1798 X	1762	-0-	-36	-0-	101	1	1600	2	Y	55	57	1	8
						61	9							
02	1769 X	1474	-0-	-295	-0-	142	1	1308	2	Y	22	21	1	9
						24	9							

SULLIVAN, D.J. -B- WELL #: 103 RRCID -> 167141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7879 - 7934

09	660 N	11	-0-	-649	-0-	2	1	9	2	Y	-0-			-0-
10	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-			-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			-0-
12	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 107 RRCID -> 170320 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7064 - 7092

09	810 X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PITA, NW (F-58) 71706 014 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR BARROSA PAST WELL #: 18 F RRCID -> 096526 COMPL. DATE 06/13/1981 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 5774 - 5780

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITA NW (G-58) 71706 020 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR BARROSA PAST WELL #: 18 D RRCID -> 081033 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 6234 - 6241

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITA, N.W. (G-59, U) 71706 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR BARROSA PAST WELL #: 13 D RRCID -> 094777 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6278 - 6284

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/02/2015 - P/A 10/02/2015																			

PITA, N.W. (H-50) 71706 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR BARROSA PAST WELL #: 13 F RRCID -> 077025 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6830 - 6834

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/02/2015 - P/A 10/02/2015																			

PITA, NW (VICKSBURG 10350) 71706 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GONZALES #30 WELL #: 1 RRCID -> 186068 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 10495 - 10696

09	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	-0-	1620	2	72	9	N	65						168
10	1395	N	1163	-0-	-232	-0-	-0-	1135	2	28	9	N	25						193
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	-0-	158	1	769	2	N	40						233
								44	9										
12	1736	N	377	-0-	-1359	-0-	-0-	19	1	358	2	N	-0-						233
01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	-0-	353	1	1070	2	N	85	193	1				125
								94	9										
02	928	N	570	-0-	-358	-0-	-0-	304	1	242	2	N	22						147
								24	9										

PITA ISLAND (I-79) 71723 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
PITA ISLAND FIELD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 155199 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 9266 - 9276

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITA ISLAND (I-79)		//CONT.//		71723 426	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES			
AMERRIL ENERGY LLC		//CONT.//		019786						
PITA ISLAND FIELD GAS UNIT NO. 2		WELL #:	13R	RRCID ->	160975	COMPL. DATE	11/27/1996	TOTAL DEPTH	10045	PERF. 9278 - 9284
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

PITA ISLAND (J-02)				71723 693	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES			
AMERRIL ENERGY LLC				019786						
PITA ISLAND GAS UNIT 2		WELL #:	11R	RRCID ->	151762	COMPL. DATE	05/19/1994	TOTAL DEPTH	14975	PERF.10259 - 10264
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

PITA ISLAND (J-19)				71723 710	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES			
AMERRIL ENERGY LLC				019786						
PITA ISLAND GAS UNIT 2		WELL #:	8	RRCID ->	188107	COMPL. DATE	02/08/2002	TOTAL DEPTH	11349	PERF.10127 - 10279
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		348
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		348
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		348
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		348
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		348
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		348

PITA ISLAND (J-64, 77)				71723 855	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES			
AMERRIL ENERGY LLC				019786						
PITA ISLAND GAS UNIT 2		WELL #:	8	RRCID ->	152458	COMPL. DATE	04/13/1994	TOTAL DEPTH	11349	PERF.10412 - 10520
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PLYMOUTH				72043 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: SAN PATRICIO			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836						
WELDER, E.H."C"		WELL #:	144	RRCID ->	243766	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 5574 - 5578
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

PLYMOUTH (I-65)			72043 027		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO			
ANDERSON OIL LTD.			022499										
BAPTIST FOUNDATION OF TX ET AL			WELL #:	1	RRCID ->	256337	COMPL. DATE	09/08/2009	TOTAL DEPTH	9170	PERF.	8597 - 8607	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	

09		2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	250	1	1946	2	N	43	142
							47	9					
10		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	310	1	1976	2	N	12	154
							13	9					
11		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	300	1	1509	2	N	11	165
							12	9					
12		2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	310	1	2386	2	N	25	190
							28	9					
01		1922 N	1900	-0-	-22	-0-	270	1	1626	2	N	4	194
							4	9					
02		1769 N	1679	-0-	-90	-0-	290	1	1366	2	N	21	215
							23	9					

PLYMOUTH (1400)			72043 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836										
WELDER, E.H. "C"			WELL #:	158	RRCID ->	085831	COMPL. DATE	12/04/1979	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	1396 - 1414	

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PLYMOUTH (3550)			72043 165		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836										
WELDER, E. H. -C-			WELL #:	166	RRCID ->	168915	COMPL. DATE	06/06/1998	TOTAL DEPTH	7210	PERF.	3580 - 3590	

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

PLYMOUTH (3550 B)			72043 171		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SAN PATRICIO			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836										
WELDER, E. H. -C-			WELL #:	143	RRCID ->	055875	COMPL. DATE	05/22/1973	TOTAL DEPTH	6151	PERF.	N/A	

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PLYMOUTH (3600 A)			72043 198		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836										
WELDER, E. H. "C"			WELL #:	113	RRCID ->	150113	COMPL. DATE	07/12/1994	TOTAL DEPTH	9510	PERF.	3632 - 3636	

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PLYMOUTH (3750)		72043 216		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836											
WELDER, E.H. -C-		WELL #: 163		RRCID -> 056878		COMPL. DATE 11/15/1973		TOTAL DEPTH 7305 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WELDER, E.H. "C"		WELL #: 145		RRCID -> 148683		COMPL. DATE 03/09/1994		TOTAL DEPTH 4677 PERF. 3762 - 3766					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLYMOUTH (3800)		72043 234		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO					
ANDERSON OIL LTD.		022499											
DIMMICK		WELL #: 5		RRCID -> 162428		COMPL. DATE 12/30/1996		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 3737 - 3739					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLYMOUTH (5150)		72043 276		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836											
WELDER, E.A. "C"		WELL #: 46		RRCID -> 099678		COMPL. DATE 12/18/1981		TOTAL DEPTH 5647 PERF. 5132 - 5135					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLYMOUTH (5600 STRAY)		72043 486		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO					
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297											
WELDER WILDLIFE REFUGE		WELL #: 1		RRCID -> 276420		COMPL. DATE 09/11/2014		TOTAL DEPTH 7065 PERF. 5684 - 5687					
09	660 #	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-			-0-
10	713 #	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-			-0-
11	960 #	-0-	-0-	-960	-0-				N	-0-			-0-
12	992 #	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-			-0-
01	992 #	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PLYMOUTH (6000 -A-)		72043 630		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO							
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836													
WELDER E.H."C"		WELL #: 151		RRCID -> 150057		COMPL. DATE 05/26/1994		TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6030 - 6036							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PLYMOUTH (6000 -B- SAND)		72043 648		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO							
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836													
WELDER, E. H. -C-		WELL #: 164		RRCID -> 153821		COMPL. DATE 09/22/1997		TOTAL DEPTH 7215 PERF. 4000 - 4090							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PLYMOUTH (6410 STRAY)		72043 775		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO							
SYDRI OPERATING, LLC		833597													
WELDER - FORD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 176263		COMPL. DATE 12/18/1999		TOTAL DEPTH 7765 PERF. 6406 - 6409							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PLYMOUTH (6500)		72043 792		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO							
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057													
WELDER HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 262423		COMPL. DATE 03/05/2011		TOTAL DEPTH 7434 PERF. 6443 - 6449							
09	2932 R	2932	-0-	-0-	-0-	2910	2	22	9	N	20				189
10	7169 R	7169	-0-	-0-	-0-	31	1	7093	2	N	41				230
						45	9								
11	6436 R	6436	-0-	-0-	-0-	6371	2	65	9	N	59				289
12	5903 R	5903	-0-	-0-	-0-	5858	2	45	9	N	41	190	1		140
01	7161 #	5471	-0-	-1690	-0-	5438	2	33	9	N	30				170
*02	6699 #	5979	-0-	-720	-0-	348	1	5574	2	N	52				222
						57	9								

PLYMOUTH (7000)		72043 906		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO							
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125													
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 6 U		RRCID -> 160573		COMPL. DATE 07/01/1996		TOTAL DEPTH 8897 PERF. 6818 - 6920							
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	29	1	397	2	Y	-0-				-0-
10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	40	1	522	2	Y	-0-				-0-
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	24	1	330	2	Y	-0-				-0-
12	719 N	719	-0-	-0-	-0-	46	1	673	2	Y	-0-				-0-
01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	42	1	641	2	Y	-0-				-0-
*02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	44	1	620	2	Y	-0-				-0-

WELDER, MINNIE S.		72		RRCID -> 192157		COMPL. DATE 11/26/2002		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6920 - 7006							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PLYMOUTH (7100 SAND) 72043 918 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P. 747194
WELDER WILDLIFE FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 276340 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7125 - 7131

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	19910	19910	-0-	-0-	-0-	19519	2	391	9	N	355	171	1	291
10	30755 X	30755	-0-	-0-	-0-	30272	2	483	9	N	439	528	1	202
11	15625	15623	-0-	-2	-0-	15396	2	227	9	N	206	182	1	226
12	5208	524	-0-	-4684	-0-	524	2			N	-0-			226
01	5208	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-	172	1	54
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54

PLYMOUTH (9170) 72043 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
PHILLIPS ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181377 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9227 - 9239

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-			-0-
10	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	1			N	-0-			-0-
11	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1350	1	1	2	N	-0-			-0-
12	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	5			N	-0-			-0-
01	837 N	294	-0-	-543	-0-	294	5			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLYMOUTH, EAST (3875) 72044 304 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
ROOTS WELL #: 1 RRCID -> 225851 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 3895 - 3900

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLYMOUTH, EAST (4300) 72044 532 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SAN PATRICIO
WFM WEST FACILITY MGMT, LLC 888072
RUSSELL, STELLA WELL #: 1 G RRCID -> 044646 COMPL. DATE 04/26/1968 TOTAL DEPTH 5210 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLYMOUTH, EAST (5100) 72044 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WFM WEST FACILITY MGMT, LLC 888072
ROOTS, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 093688 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5097 - 5100

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

POK - A - DOT (8600)
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC
MARTINEZ, M.

72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
076861
WELL #: 4 RRCID -> 122996 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 8854 - 9132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	119 1	1823 2	Y	8			32
10	1798 N	1702	-0-	-96	-0-	9 9	1591 2	Y	-0-	10 1		22
11	1740 N	892	-0-	-848	-0-	111 1	839 2	Y	1			23
12	1798 N	1020	-0-	-778	-0-	52 1	958 2	Y	1			24
01	1705 N	1147	-0-	-558	-0-	1 9	1076 2	Y	4	6 1		22
*02	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	67 1	1482 2	Y	2			24

MARTINEZ, M.

WELL #: 6 RRCID -> 129202 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9046 - 9424

09	3390 X	2241	-0-	-1149	-0-	137 1	2093 2	Y	10			34
10	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	11 9	2346 2	Y	1	15 1		20
11	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	163 1	2309 2	Y	2			22
12	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	143 1	2555 2	Y	4			26
01	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2 9	2806 2	Y	8	16 1		18
*02	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	164 1	2617 2	Y	4			22

URIBE, P.

WELL #: 2 RRCID -> 132264 COMPL. DATE 02/25/1991 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 4010 - 4129

09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARTINEZ, M.

WELL #: 7 RRCID -> 132276 COMPL. DATE 10/14/1989 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9022 - 9118

09	586 N	586	-0-	-0-	-0-	36 1	547 2	Y	3			18
10	T. A.	574	-0-	574	574	3 9	536 2	Y	1	4 1		15
11	T. A.	612	-0-	612	1186	37 1	575 2	Y	1			16
12	T. A.	638	-0-	638	1824	1 9	599 2	Y	1			17
01	T. A.	556	-0-	556	2380	38 1	522 2	Y	2	3 1		16
02	T. A.	532	-0-	532	2912	1 9	500 2	Y	1			17

OIL AND GAS DIVISION

POK - A - DOT (8600)		//CONT.//		72163 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861										
MARTINEZ, M.		WELL #:		8	RRCID -> 133492		COMPL. DATE 01/27/1990			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9005 - 9337				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		170 N	170	-0-	-0-	-0-	10 1	159 2	Y	1				17
							1 9							
10		T. A.	175	-0-	175	175	11 1	164 2	Y	-0-	1 1			16
11		T. A.	172	-0-	172	347	10 1	162 2	Y	-0-				16
12		T. A.	174	-0-	174	521	10 1	164 2	Y	-0-				16
01		T. A.	224	-0-	224	745	13 1	209 2	Y	2	1 1			17
							2 9							
*02		T. A.	160	-0-	160	905	9 1	150 2	Y	1				18
							1 9							
MARTINEZ, M.		WELL #:		9	RRCID -> 135304		COMPL. DATE 07/13/1990			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9084 - 9210				
09		450 N	280	-0-	-170	-0-	17 1	262 2	Y	1				11
							1 9							
10		372 N	324	-0-	-48	-0-	21 1	303 2	Y	-0-	2 1			9
11		321 N	321	-0-	-0-	-0-	19 1	302 2	Y	-0-				9
12		294 N	294	-0-	-0-	-0-	18 1	276 2	Y	-0-				9
01		349 N	349	-0-	-0-	-0-	20 1	326 2	Y	3	2 1			10
							3 9							
*02		319 N	274	-0-	-45	-0-	16 1	258 2	Y	-0-				10
URIBE, SERAFIN		WELL #:		1	RRCID -> 135497		COMPL. DATE 08/07/1990			TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8730 - 9295				
09		840 N	817	-0-	-23	-0-	50 1	765 2	Y	2				24
							2 9							
10		888 N	888	-0-	-0-	-0-	58 1	830 2	Y	-0-	5 1			19
11		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	72 1	1165 2	Y	1				20
							1 9							
12		963 N	963	-0-	-0-	-0-	58 1	904 2	Y	1				21
							1 9							
01		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	69 1	1108 2	Y	4	6 1			19
							4 9							
*02		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	63 1	1037 2	Y	2				21
							2 9							
MARTINEZ, M.		WELL #:		2	RRCID -> 136399		COMPL. DATE 10/18/1990			TOTAL DEPTH 11898 PERF. 9010 - 9175				
09		40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 2	Y	-0-				17
10		31 N	11	-0-	-20	-0-	1 1	10 2	Y	-0-				17
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-				17
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-				17
01		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-1				18
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				18
MARTINEZ, M.		WELL #:		10	RRCID -> 136476		COMPL. DATE 11/20/1990			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8935 - 9258				
09		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	102 1	1563 2	Y	6				30
							7 9							
10		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	130 1	1866 2	Y	1	12 1			19
							1 9							
11		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	108 1	1749 2	Y	1				20
							1 9							
12		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	117 1	1827 2	Y	3				23
							3 9							
01		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	109 1	1752 2	Y	6	10 1			19
							7 9							
*02		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	106 1	1733 2	Y	2				21
							2 9							

OIL AND GAS DIVISION

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 URIBE, SERAFIN WELL #: 2 RRCID -> 136860 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8894 - 9205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	962 N	962	-0-	-0-	-0-	59	1	899	2	Y	4		24
10	930 N	862	-0-	-68	-0-	4	9	806	2	Y	-0-	5 1	19
11	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	56	1	947	2	Y	1		20
12	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1	9	1085	2	Y	1		21
01	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	63	1	1011	2	Y	4	6 1	19
*02	951 N	951	-0-	-0-	-0-	4	9	894	2	Y	2		21
						55	1						
						2	9						

MARTINEZ, M. WELL #: 11 RRCID -> 137793 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9217 - 9356

09	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	79	1	1208	2	Y	3		24
10	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	3	9	1266	2	Y	-0-	8 1	16
11	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	79	1	1274	2	Y	2		18
12	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	2	9	1324	2	Y	1		19
01	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	85	1	1379	2	Y	5	8 1	16
*02	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1	9	1251	2	Y	2		18
						76	1						
						2	9						

SERAFIN URIBE WELL #: 3 RRCID -> 138235 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8812 - 9343

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1		17
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1		18

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 176394 COMPL. DATE 01/21/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8045 - 8058

09	3660 X	2997	-0-	-663	-0-	466	1	2370	2	Y	146	189 1	204
10	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	161	9	2769	2	Y	110	182 1	132
11	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	935	1	3327	2	Y	116		248
12	2852 X	825	-0-	-2027	-0-	121	9	541	2	Y	206	193 1	261
01	2852 X	554	-0-	-2298	-0-	396	1	407	2	Y	80		341
*02	2668 X	1180	-0-	-1488	-0-	128	9	786	2	Y	249	197 1	393
						57	1						
						227	9						
						59	1						
						88	9						
						120	1						
						274	9						

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
MARTINEZ, M. WELL #: 13 RRCID -> 176449 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8616 - 8764														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

09		3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	196	1	2989	2	Y	16		43
							18	9						
10		2852 X	1617	-0-	-1235	-0-	105	1	1511	2	Y	1	10 1	34
							1	9						
11		2760 X	2713	-0-	-47	-0-	158	1	2553	2	Y	2		36
							2	9						
12		2852 X	2824	-0-	-28	-0-	170	1	2650	2	Y	4		40
							4	9						
01		3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	186	1	2999	2	Y	9	18 1	31
							10	9						
*02		2668 X	2515	-0-	-153	-0-	144	1	2367	2	Y	4		35
							4	9						

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 177369 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8346 - 8372														

09		2520 N	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-		76
10		2604 N	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-		76
11		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	197	1	1653	2	N	20		96
							22	9						
12		3100 N	5700	-0-	2600	2600	542	1	5145	2	N	12		108
							13	9						
01		3100 N	2055	-0-	-1045	1555	256	1	1781	2	N	16	44 1	80
							18	9						
*02		2900 N	2956	-0-	56	1611	387	1	2536	2	N	30	62 1	48
							33	9						

MARTINEZ, M. WELL #: 14 RRCID -> 177534 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9023 - 9276														

09		720 X	562	-0-	-158	-0-	34	1	527	2	Y	1		21
							1	9						
10		842 N	842	-0-	-0-	-0-	55	1	787	2	Y	-0-	5 1	16
							34	1	549	2	Y	1		17
11		584 N	584	-0-	-0-	-0-	34	1	549	2	Y	1		17
							1	9						
12		398 N	398	-0-	-0-	-0-	24	1	374	2	Y	-0-		17
							29	1	466	2	Y	3	3 1	17
01		498 N	498	-0-	-0-	-0-	3	9						
							30	1	487	2	Y	1		18
							1	9						

VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 179280 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8403 - 8454														

09		1710 N	1697	-0-	-13	-0-	279	1	1418	2	Y	-0-		72
							455	1	1348	2	Y	12	36 1	48
10		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	13	9						
11		1650 N	1579	-0-	-71	-0-	166	1	1394	2	Y	17		65
							19	9						
12		1767 N	1398	-0-	-369	-0-	133	1	1262	2	Y	3		68
							3	9						
01		1829 N	1680	-0-	-149	-0-	210	1	1456	2	Y	13	36 1	45
							14	9						
*02		1537 N	1477	-0-	-60	-0-	193	1	1266	2	Y	16	31 1	30
							18	9						

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 179707 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8424 - 8655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3240 X	2308	-0-	-932	-0-	379	1	1929	2	Y	-0-		86
10	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	602	1	1784	2	Y	16	47 1	55
11	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	273	1	2293	2	Y	27		82
12	1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	172	1	1629	2	Y	4		86
01	1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	212	1	1469	2	Y	14	36 1	64
*02	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	172	1	1127	2	Y	13	28 1	49

MARTINEZ, M. WELL #: 15 RRCID -> 179864 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8544 - 8642

09	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	67	1	1031	2	Y	4		25
10	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	74	1	1064	2	Y	-0-	7 1	18
11	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	72	1	1154	2	Y	1		19
12	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	94	1	1475	2	Y	2		21
01	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	91	1	1474	2	Y	6	9 1	18
*02	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	70	1	1143	2	Y	2		20

VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 181118 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8370 - 8452

09	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	632	1	3215	2	Y	-0-		109
10	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	1241	1	3676	2	Y	35	98 1	46
11	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	331	1	2781	2	Y	33		79
12	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	319	1	3029	2	Y	7		86
01	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	401	1	2786	2	Y	26	69 1	43
*02	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	407	1	2666	2	Y	32	65 1	10

URIBE FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 186378 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8136 - 8304

09	450 N	329	-0-	-121	-0-	20	1	309	2	Y	-0-		18
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	25	1	363	2	Y	-0-	2 1	16
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	28	1	449	2	Y	-0-		16
12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	31	1	491	2	Y	1		17
01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	29	1	463	2	Y	3	3 1	17
*02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	26	1	419	2	Y	1		18

POK - A - DOT (8600)													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
URIBE, A. HEIRS //CONT.// 076861													
WELL #: 5 RRCID -> 244554 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8100 - 8852													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		690 N	686	-0-	-4	-0-	118 1	568 2	Y	-0-			214
10		775 N	740	-0-	-35	-0-	157 1	582 2	Y	1			215
							1 9						
11		651 N	651	-0-	-0-	-0-	103 1	542 2	Y	5			220
							6 9						
12		746 N	746	-0-	-0-	-0-	108 1	638 2	Y	-0-			220
01		812 N	812	-0-	-0-	-0-	116 1	650 2	Y	42			262
							46 9						
*02		638 N	622	-0-	-16	-0-	113 1	509 2	Y	-0-			262

COLUMBUS ENERGY, LLC													
BENAVIDES, B. R. 169313													
WELL #: 8 RRCID -> 214016 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8350 - 8971													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EOG RESOURCES, INC.													
MARSHALL, S. G. 253162													
WELL #: 6 RRCID -> 111434 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 11778 PERF. 8671 - 8766													
09		1680 N	1046	-0-	-634	-0-	78 1	968 2	Y	-0-			-0-
10		1054 N	1020	-0-	-34	-0-	73 1	947 2	Y	-0-			-0-
11		1020 N	803	-0-	-217	-0-	60 1	743 2	Y	-0-			-0-
12		1054 N	902	-0-	-152	-0-	70 1	832 2	Y	-0-			-0-
01		1023 N	838	-0-	-185	-0-	67 1	764 2	Y	6	2 1		4
							7 9						
*02		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	85 1	1033 2	Y	11	8 1		7
							12 9						

MARSHALL, S.G.													
WELL #: 9 RRCID -> 123171 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8591 - 9037													
09		2220 X	1451	-0-	-769	-0-	108 1	1343 2	Y	-0-			-0-
10		2232 X	1412	-0-	-820	-0-	101 1	1311 2	Y	-0-			-0-
11		2160 X	1456	-0-	-704	-0-	109 1	1347 2	Y	-0-			-0-
12		2108 X	1600	-0-	-508	-0-	124 1	1476 2	Y	-0-			-0-
01		1829 X	1594	-0-	-235	-0-	128 1	1448 2	Y	16	5 1		11
							18 9						
*02		1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	111 1	1347 2	Y	20	18 1		13
							22 9						

MARSHALL, S.G.													
WELL #: 10 RRCID -> 124135 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8857 - 9072													
09		450 N	368	-0-	-82	-0-	27 1	341 2	Y	-0-			-0-
10		434 N	397	-0-	-37	-0-	29 1	368 2	Y	-0-			-0-
11		371 N	371	-0-	-0-	-0-	28 1	343 2	Y	-0-			-0-
12		386 N	386	-0-	-0-	-0-	30 1	356 2	Y	-0-			-0-
01		403 N	371	-0-	-32	-0-	30 1	341 2	Y	-0-			-0-
*02		357 N	357	-0-	-0-	-0-	27 1	330 2	Y	-0-			-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 MARSHALL, S.G. WELL #: 11 RRCID -> 124659 COMPL. DATE 07/11/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 9208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	3600 X	3064	-0-	-536	-0-	228	1	2836	2	Y	-0-				-0-
10	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	209	1	2698	2	Y	-0-				-0-
11	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	259	1	3193	2	Y	-0-				-0-
12	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	237	1	2824	2	Y	-0-				-0-
01	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	252	1	2863	2	Y	6	2	1		4
*02	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	234	1	2846	2	Y	9	8	1		5
						10	9								

MARSHALL, S.G. WELL #: 12 RRCID -> 124742 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8682 - 9100

09	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	415	1	5170	2	Y	-0-				-0-
10	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	342	1	4414	2	Y	-0-				-0-
11	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	358	1	4421	2	Y	-0-				-0-
12	5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	395	1	4710	2	Y	-0-				-0-
01	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	337	1	3816	2	Y	70	23	1		47
*02	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	271	1	3288	2	Y	80	76	1		51
						88	9								

MARSHALL, S.G. WELL #: 13 RRCID -> 125128 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8662 - 9140

09	720 N	444	-0-	-276	-0-	33	1	411	2	Y	-0-				-0-
10	682 N	377	-0-	-305	-0-	27	1	350	2	Y	-0-				-0-
11	600 N	293	-0-	-307	-0-	22	1	271	2	Y	-0-				-0-
12	465 N	298	-0-	-167	-0-	23	1	275	2	Y	-0-				-0-
01	372 N	298	-0-	-74	-0-	24	1	274	2	Y	-0-				-0-
*02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	23	1	274	2	Y	-0-				-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 15 RRCID -> 128358 COMPL. DATE 09/09/1988 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8734 - 9079

09	587 N	587	-0-	-0-	-0-	44	1	543	2	Y	-0-				-0-
10	868 N	495	-0-	-373	-0-	36	1	459	2	Y	-0-				-0-
11	660 N	499	-0-	-161	-0-	37	1	462	2	Y	-0-				-0-
12	620 N	517	-0-	-103	-0-	40	1	477	2	Y	-0-				-0-
01	496 N	449	-0-	-47	-0-	36	1	413	2	Y	-0-				-0-
*02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	38	1	461	2	Y	-0-				-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 18 RRCID -> 133350 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8800 - 9055

09	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	106	1	1316	2	Y	381	355	1		206
						419	9								
10	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	106	1	1376	2	Y	301	332	1		175
						331	9								
11	1560 N	1380	-0-	-180	-0-	82	1	1014	2	Y	258	335	1		98
						284	9								
12	1829 N	1558	-0-	-271	-0-	93	1	1109	2	Y	324	338	1		84
						356	9								
01	1798 N	1280	-0-	-518	-0-	103	1	1171	2	Y	5	86	1		3
						6	9								
*02	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	128	1	1551	2	Y	6	5	1		4
						7	9								

MARSHALL, S.G. WELL #: 19 RRCID -> 135145 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8671 - 9179

09	838 N	838	-0-	-0-	-0-	62	1	776	2	Y	-0-				-0-
10	775 N	739	-0-	-36	-0-	53	1	686	2	Y	-0-				-0-
11	750 N	586	-0-	-164	-0-	44	1	542	2	Y	-0-				-0-
12	868 N	792	-0-	-76	-0-	61	1	731	2	Y	-0-				-0-
01	744 N	738	-0-	-6	-0-	60	1	678	2	Y	-0-				-0-
*02	758 N	758	-0-	-0-	-0-	58	1	700	2	Y	-0-				-0-

POK - A - DOT (8600)		//CONT.//		72163 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
MARSHALL, S. G.		WELL #:		24	RRCID ->	173899	COMPL. DATE	07/20/1999	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8119 - 8139			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #:		25	RRCID ->	174672	COMPL. DATE	12/27/1999	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7923 - 8478			
09	7560	X	7005	-0-	-555	-0-	520	1	6485	2	Y	-0-			-0-
10	7750	X	6167	-0-	-1583	-0-	443	1	5724	2	Y	-0-			-0-
11	7440	X	5912	-0-	-1528	-0-	443	1	5469	2	Y	-0-			-0-
12	7688	X	6033	-0-	-1655	-0-	467	1	5566	2	Y	-0-			-0-
01	7688	X	6112	-0-	-1576	-0-	495	1	5609	2	Y	7	2	1	5
							8	9							
02	6786	X	5546	-0-	-1240	-0-	421	1	5115	2	Y	9	8	1	6
							10	9							

MARSHALL, S. G.		WELL #:		28	RRCID ->	175081	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8226 - 8236			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #:		29	RRCID ->	176573	COMPL. DATE	03/27/2000	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8283 - 8485			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #:		30	RRCID ->	178528	COMPL. DATE	11/14/2000	TOTAL DEPTH	9276	PERF.	8627 - 9072			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #:		31	RRCID ->	186794	COMPL. DATE	12/05/2001	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9046 - 9154			
09	1500	N	1342	-0-	-158	-0-	100	1	1242	2	Y	-0-			-0-
10	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	103	1	1330	2	Y	-0-			-0-
11	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	101	1	1249	2	Y	-0-			-0-
12	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	106	1	1265	2	Y	-0-			-0-
01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	120	1	1359	2	Y	5	2	1	3
							6	9							
*02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	102	1	1242	2	Y	6	5	1	4
							7	9							

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 MARSHALL, S. G. WELL #: 32H RRCID -> 226087 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9575 - 10062

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 34H RRCID -> 229702 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8448 - 9890

09	3180 X	2630	-0-	-550	-0-	195	1	2435	2	Y	-0-		-0-
10	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	183	1	2365	2	Y	-0-		-0-
11	2280 X	2124	-0-	-156	-0-	159	1	1965	2	Y	-0-		-0-
12	2356 X	2321	-0-	-35	-0-	180	1	2141	2	Y	-0-		-0-
01	2356 N	2286	-0-	-70	-0-	185	1	2101	2	Y	-0-		-0-
*02	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	160	1	1948	2	Y	-0-		-0-

SLATOR RANCH WELL #: Z 1 RRCID -> 232499 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8670 - 8832

09	3060 X	2513	-0-	-547	-0-	479	1	2016	2	Y	16		25
						18	9						
10	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	392	1	1605	2	Y	14	23 1	16
						15	9						
11	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	420	1	1999	2	Y	14		30
						15	9						
12	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	543	1	2414	2	Y	24	36 1	18
						26	9						
01	2957 N	2957	-0-	-0-	-0-	536	1	2398	2	Y	21		39
						23	9						
*02	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	450	1	1524	2	Y	10	6 1	43
						11	9						

SLATOR RANCH WELL #: Z 2 RRCID -> 233217 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8697 - 8742

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WRIGHT-BARRERA GU WELL #: 1H RRCID -> 242247 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8298 - 11030

09	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	216	1	3074	2	Y	66		117
						73	9						
10	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	174	1	2628	2	Y	77	111 1	83
						85	9						
11	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	165	1	2496	2	Y	69		152
						76	9						
12	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	178	1	2468	2	Y	86	125 1	113
						95	9						
01	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	177	1	2270	2	Y	77		190
						85	9						
*02	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	180	1	2294	2	Y	53	128 1	115
						58	9						

POK - A - DOT (8600)		//CONT.// 72163 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
WRIGHT-BARRERA GU		WELL #: 2H		RRCID -> 242851		COMPL. DATE 08/21/2008			TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8246 - 12290						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	4560 X	4443	-0-	-117	-0-	290	1	4121	2	Y	29				52
10	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	263	1	3966	2	Y	37	49	1		40
11	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	242	1	3654	2	Y	33				73
12	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	275	1	3802	2	Y	43	60	1		56
01	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	281	1	3599	2	Y	40				96
*02	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	271	1	3461	2	Y	25	64	1		57

MARSHALL, S. G.		WELL #: 35H		RRCID -> 246614		COMPL. DATE 10/15/2008			TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8513 - 10600						
09	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	371	1	4621	2	Y	-0-				-0-
10	5332 X	5175	-0-	-157	-0-	372	1	4803	2	Y	-0-				-0-
11	5070 X	4906	-0-	-164	-0-	368	1	4538	2	Y	-0-				-0-
12	5208 X	5052	-0-	-156	-0-	391	1	4661	2	Y	-0-				-0-
01	5208 X	5076	-0-	-132	-0-	402	1	4555	2	Y	108	36	1		72
02	4843 X	4623	-0-	-220	-0-	341	1	4139	2	Y	130	120	1		82

MARSHALL, S. G.		WELL #: 36H		RRCID -> 247791		COMPL. DATE 02/05/2009			TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8705 - 10253						
09	13140 X	11783	-0-	-1357	-0-	875	1	10908	2	Y	-0-	1	1		-0-
10	12896 X	12288	-0-	-608	-0-	883	1	11405	2	Y	-0-				-0-
11	12330 X	11798	-0-	-532	-0-	884	1	10914	2	Y	-0-				-0-
12	12524 X	12253	-0-	-271	-0-	949	1	11304	2	Y	-0-				-0-
01	12524 X	12240	-0-	-284	-0-	986	1	11180	2	Y	67	22	1		45
02	11484 X	11403	-0-	-81	-0-	861	1	10451	2	Y	83	76	1		52

WRIGHT-BARRERA G.U.		WELL #: 3H		RRCID -> 249188		COMPL. DATE 01/07/2009			TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8377 - 11110						
09	1650 N	736	-0-	-914	-0-	47	1	670	2	Y	17				36
10	837 N	15	-0-	-822	-0-	1	1	14	2	Y	-0-	34	1		2
11	960 N	269	-0-	-691	-0-	16	1	244	2	Y	8				10
12	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-	8	1		2
01	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-				2
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-	1	1		1

SLATOR RANCH		WELL #: K 2		RRCID -> 262488		COMPL. DATE 06/10/2011			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8654 - 8870						
09	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	814	1	3427	2	Y	63				182
10	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	912	1	3733	2	Y	73	166	1		89
11	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	624	1	2971	2	Y	48				137
12	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	744	1	3306	2	Y	74	154	1		57
01	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	650	1	2910	2	Y	55				112
*02	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	744	1	2522	2	Y	38	16	1		134

POK - A - DOT (8600)		//CONT.//		72163 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
SLATOR RANCH		WELL #:		2AC	RRCID ->	268813	COMPL. DATE	01/26/2012	TOTAL DEPTH	9000	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
URIBE		WELL #:		2	RRCID ->	135821	COMPL. DATE	09/06/1990	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8990 - 9066
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-	15
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2	N	-0-	15
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2	N	-0-	15
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2	N	-0-	15
*01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	35	1	N	-0-	-0-
							99	3		15 7	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

URIBE		WELL #:		3	RRCID ->	137469	COMPL. DATE	05/05/1995	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8906 - 9123
09	1530	N	935	-0-	-595	-0-	935	2	N	-0-	-0-
10	1116	N	1036	-0-	-80	-0-	1036	2	N	-0-	-0-
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2	N	-0-	-0-
12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2	N	-0-	-0-
*01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	78	1	N	-0-	-0-
							215	3			
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

URIBE		WELL #:		4	RRCID ->	139196	COMPL. DATE	08/06/1991	TOTAL DEPTH	9808	PERF. 8960 - 9342
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KILLAM OIL CO., LTD.				460054							
VAQUILLAS-BORREGO		WELL #:		12	RRCID ->	200020	COMPL. DATE	11/03/2003	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9229 - 9260
09	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1710	2	9 9	Y	8 50
10	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1844	2	12 9	Y	11 35
11	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1306	2	8 9	Y	7 16
12	1767	N	1340	-0-	-427	-0-	1328	2	12 9	Y	11 27
01	1860	N	572	-0-	-1288	-0-	568	2	4 9	Y	4 31
02	1276	N	-0-	-0-	-1276	-0-			Y	-0-	31

VAQUILLAS BORREGO		WELL #:		13	RRCID ->	203080	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	9539	PERF. 9170 - 9200
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	11
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

POK - A - DOT (8600)		//CONT.//		72163 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
TX ENERGY SERVICES, LLC				875192									
MARSHALL, S.G.				WELL #:	8	RRCID ->	122768	COMPL. DATE	12/21/2006	TOTAL DEPTH	9064	PERF.	4680 - 4750
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WAGNER OIL COMPANY				891175			CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MARTINEZ, MERCURIO ET AL				WELL #:	2	RRCID ->	137795	COMPL. DATE	04/07/1991	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	8770 - 8783
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SLATOR RANCH				WELL #:	27	RRCID ->	143978	COMPL. DATE	11/25/1992	TOTAL DEPTH	11712	PERF.	9567 - 9792
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/23/2015 - PLUGGED 10/23/15													

VAQUILLAS RANCH LTD				WELL #:	1	RRCID ->	176693	COMPL. DATE	12/17/1999	TOTAL DEPTH	11822	PERF.	9049 - 9090
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2015 - PLUGGED 10/21/15													

POQUITO GRANDE (GOVT WELLS 2600)				72366 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL					
L.T.D. EXPLORATIONS INC.				480259									
F.N.B.				WELL #:	4	RRCID ->	143873	COMPL. DATE	06/14/1993	TOTAL DEPTH	2760	PERF.	2138 - 2158
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PORT ISABEL, SE (FREELAND)				72408 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CAMERON					
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION				747012									
LA PITA				WELL #:	3	RRCID ->	264705	COMPL. DATE	01/31/2012	TOTAL DEPTH	2706	PERF.	1830 - 1850
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PORTILLA (FRIO)		72484 020		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125									
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 55		RRCID -> 192247		COMPL. DATE 10/30/2002		TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7305 - 7490			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WELDER, MINNIE S.		WELL #: 13		RRCID -> 232786		COMPL. DATE 11/26/2007		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7698 - 7706			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

WELDER, MINNIE S		WELL #: 16		RRCID -> 240946		COMPL. DATE 05/07/2008		TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8644 - 8650			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

WELDER, MINNIE S.		WELL #: 94		RRCID -> 277642		COMPL. DATE 10/28/2014		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7258 - 7263			
09	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	299	1	4122	2	Y	-0-
10	5922 X	5922	-0-	-0-	-0-	427	1	5495	2	Y	-0-
11	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	420	1	5799	2	Y	-0-
12	6452 X	6452	-0-	-0-	-0-	410	1	6042	2	Y	-0-
01	8651 X	8651	-0-	-0-	-0-	533	1	8118	2	Y	-0-
*02	8164 X	8164	-0-	-0-	-0-	539	1	7625	2	Y	-0-

PORTILLA (3700)		72484 325		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125									
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 65		RRCID -> 261352		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 9134 PERF. 3748 - 3752			
09	120 N	22	-0-	-98	-0-	1	1	21	2	Y	-0-
10	124 N	59	-0-	-65	-0-	4	1	55	2	Y	-0-
11	60 N	27	-0-	-33	-0-	2	1	25	2	Y	-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	Y	-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	2	Y	-0-
*02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	2	Y	-0-

PORTILLA (4050)		72484 410		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125									
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 31 L		RRCID -> 123928		COMPL. DATE 03/30/1987		TOTAL DEPTH 7275 PERF. 4061 - 4071			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PORTILLA (4050)												
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 72484 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO												
WELDER, MINNIE S. //CONT.// 003125												
WELL #: 40 RRCID -> 139824 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4092 - 4099												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 58 RRCID -> 141251 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7525 PERF. 3954 - 3964												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 50 RRCID -> 182089 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 4090 - 4098												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PORTILLA (7050 SAND) 72484 575 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO												
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125												
WELDER, MINNIE S. WELL #: 71 RRCID -> 209887 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6796 - 7058												
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	26	1	352	2	Y	-0-
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	31	1	396	2	Y	-0-
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	27	1	371	2	Y	-0-
12	403	N	228	-0-	-175	-0-	14	1	214	2	Y	-0-
01	403	N	356	-0-	-47	-0-	22	1	334	2	Y	-0-
*02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	36	1	513	2	Y	-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 88 RRCID -> 260977 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7036 - 7041												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PORTILLA (9000 SAND) 72484 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO												
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125												
WELDER, MINNIE S. WELL #: 3 RRCID -> 099016 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8815 - 8956												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PORTILLA (9000 SAND)		//CONT.// 72484 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO		
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.// 003125								
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 20		RRCID -> 099017		COMPL. DATE 10/08/1980		TOTAL DEPTH 8859 PERF. 8747 - 8846		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	19 1	268 2	Y	-0-	-0-
10	62 N	13	-0-	-49	-0-	1 1	12 2	Y	-0-	-0-
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	14 1	197 2	Y	-0-	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-
01	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-	-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-			Y	-0-	-0-

WELDER, MINNIE S.		WELL #: 7 L		RRCID -> 111533		COMPL. DATE 05/26/1984		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8776 - 8824		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WELDER, MINNIE S.		WELL #: 65		RRCID -> 147679		COMPL. DATE 12/14/1993		TOTAL DEPTH 9134 PERF. 8934 - 9014		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WELDER, MINNIE S.		WELL #: 74		RRCID -> 148047		COMPL. DATE 12/03/1993		TOTAL DEPTH 8947 PERF. 8765 - 8860		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WELDER, MINNIE S.		WELL #: 10		RRCID -> 174037		COMPL. DATE 07/20/1999		TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8741 - 9076		
09	3270 X	3080	-0-	-190	-0-	209 1	2871 2	Y	-0-	-0-
10	3379 X	2922	-0-	-457	-0-	211 1	2711 2	Y	-0-	-0-
11	3270 X	3054	-0-	-216	-0-	206 1	2848 2	Y	-0-	-0-
12	3224 X	2842	-0-	-382	-0-	181 1	2661 2	Y	-0-	-0-
01	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	249 1	3787 2	Y	-0-	-0-
*02	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	238 1	3374 2	Y	-0-	-0-

WELDER, MINNIE S.		WELL #: 70		RRCID -> 176042		COMPL. DATE 02/12/2000		TOTAL DEPTH 9048 PERF. 8864 - 8982		
09	360 N	80	-0-	-280	-0-	5 1	75 2	Y	-0-	-0-
10	465 N	112	-0-	-353	-0-	8 1	104 2	Y	-0-	-0-
11	120 N	72	-0-	-48	-0-	5 1	67 2	Y	-0-	-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-
01	3100 N	8206	-0-	5106	5106	506 1	7700 2	Y	-0-	-0-
*02	2900 N	-0-	-0-	-2900	2206			Y	-0-	-0-

WELDER, M. S.		WELL #: 16		RRCID -> 179107		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8890 - 9044		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PORTILLA (9000 SAND)		//CONT.//		72484 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125									
WELDER, MINNIE S.		WELL #:		49	RRCID ->	268678	COMPL. DATE	04/01/2012	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	9024 - 9033	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		107 X	107	-0-	-0-		7 1	100 2	Y	-0-			-0-
10		31 X	-0-	-0-	-31				Y	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30				Y	-0-			-0-
12		3100 N	8531	-0-	5431	5431	542 1	7989 2	Y	-0-			-0-
01		3100 N	-0-	-0-	-3100	2331			Y	-0-			-0-
*02		2606 X	275	-0-	-2331	-0-	18 1	257 2	Y	-0-			-0-

PORTILLA, SW. (6200)				72490 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: SAN PATRICIO			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125									
WELDER, MINNIE S.		WELL #:		81 U	RRCID ->	167602	COMPL. DATE	03/31/1998	TOTAL DEPTH	8919	PERF.	6129 - 6140	
09	10	11	12	01	02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PORTLAND, N. (COMMONWEALTH SERIE				72498 560	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO					
BOPCO, L.P.				082967											
PORTLAND GAS UNIT "A"		WELL #:		5	RRCID ->	181887	COMPL. DATE	01/03/2001	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	12492 - 12504			
09	10	11	12	01	02	480 N	451	-0-	-29	-0-	406 2	45 9	Y	41	64
09	480 N	451	-0-	-29	-0-	406 2	45 9	Y	41					64	
10	527 N	468	-0-	-59	-0-	431 2	37 9	Y	34					98	
11	540 N	524	-0-	-16	-0-	439 2	85 9	Y	77	158 1				17	
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	438 2	41 9	Y	37					54	
01	465 N	372	-0-	-93	-0-	348 2	24 9	Y	22					76	
02	493 N	392	-0-	-101	-0-	374 2	18 9	Y	16					92	

PORTLAND GAS UNIT "D"		WELL #:		5	RRCID ->	233979	COMPL. DATE	03/12/2008	TOTAL DEPTH	12542	PERF.	12245 - 12270				
09	10	11	12	01	02	11295 X	11295	-0-	-0-	-0-	149 1	10334 2	Y	738	735 1	183
09	11295 X	11295	-0-	-0-	-0-	149 1	10334 2	Y	738	735 1				183		
10	11594 X	10332	-0-	-1262	-0-	812 9	118 1	Y	709	726 1				166		
11	11310 X	10168	-0-	-1142	-0-	780 9	145 1	Y	726	745 1				147		
12	11687 X	11095	-0-	-592	-0-	145 1	799 9	Y	757	751 1				153		
01	11687 X	10765	-0-	-922	-0-	152 1	153 1	Y	765	753 1	3 8			162		
02	10701 X	10079	-0-	-622	-0-	833 9	842 9	Y	756	733 1				185		
						141 1	832 9	Y								

MISSION RIVER SYSTEMS, INC.				570411						CNTY: SAN PATRICIO			
CITY OF PORTLAND GAS UNIT -C-		WELL #:		3	RRCID ->	062844	COMPL. DATE	07/26/1975	TOTAL DEPTH	12075	PERF.	N/A	
09	10	11	12	01	02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20

OIL AND GAS DIVISION

PORTLAND W. (F-3) 72504 170 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 BOPCO, L.P. 082967
 PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 197087 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9244 - 9324

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLAND, W. (F-6) 72504 186 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 BOPCO, L.P. 082967
 PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 177359 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9244 - 9259

09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					19
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					19
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					19
02	29	N	2	-0-	-27	-0-	2	2			Y	-0-					19

PORTLAND GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 197472 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9634 - 9657

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLAND, W. (F-9) 72504 272 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 BOPCO, L.P. 082967
 PORTLAND GAS UNIT - B WELL #: 1 RRCID -> 147374 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9538 - 9814

09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					43
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	5					48
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	4					52
12	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	2			Y	-0-					52
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					52
*02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					52

PORTLAND GAS UNIT -D- WELL #: 2 RRCID -> 157713 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9598 - 9632

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
 CITY OF PORTLAND GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 141709 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9572 - 9594

09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

PLUGGED AND ABANDONED 06/02/2009

POTRERO FARIAS (G-94) 72653 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
EAST, MRS. S. K. ESTATE "B" WELL #: 11 RRCID -> 113166 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 4580 - 4620

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTRERO FARIAS (MIOCENE 4720) 72653 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
POTRERO FARIAS SOUTH O&G UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256751 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 6702 - 6708

09	10	11	12	01	*02	34950 #	30304	-0-	-4646	-0-	30030	3	274	9	N	249	364	1	152
10	36983	#	36264	-0-	-719	-0-	35966	3	298	9	N	271	172	1	251				
11	35790	#	35152	-0-	-638	-0-	34851	3	301	9	N	274	358	1	167				
12	38029	R	38029	-0-	-0-	-0-	37689	3	340	9	N	309	188	1	288				
01	41659	R	41659	-0-	-0-	-0-	41230	3	429	9	N	390	376	1	302				
*02	39174	R	39174	-0-	-0-	-0-	38855	3	319	9	N	290	380	1	212				

POTRERO FARIAS, S. (G-53) 72655 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
POTRERO FARIAS SOUTH O&G UNIT WELL #: 7 RRCID -> 248017 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6852 - 6866

09	10	11	12	01	*02	10449	10449	-0-	-0-	-0-	395	1	10054	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	8635		9708	-0-	1073	1073	472	1	9236	3	Y	-0-	-0-	-0-				
11	18692		8984	-0-	-9708	-0-	429	1	8555	3	Y	-0-	-0-	-0-				
12	8906		8906	-0-	-0-	-0-	441	1	8465	3	Y	-0-	-0-	-0-				
01	10257		10257	-0-	-0-	-0-	462	1	9795	3	Y	-0-	-0-	-0-				
*02	8885		8885	-0-	-0-	-0-	435	1	8450	3	Y	-0-	-0-	-0-				

POTRERO FARIAS, S. (G-55) 72655 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
POTRERO FARIAS SOUTH O & G UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209687 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8692 - 8700

09	10	11	12	01	*02	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	61	1	1552	3	Y	-0-	-0-
10	689 N		689	-0-	-0-	-0-	33	1	656	3	Y	-0-	-0-	-0-			
11	810 N		618	-0-	-192	-0-	29	1	589	3	Y	-0-	-0-	-0-			
12	1178 N		621	-0-	-557	-0-	31	1	590	3	Y	-0-	-0-	-0-			
01	682 N		667	-0-	-15	-0-	30	1	637	3	Y	-0-	-0-	-0-			
*02	629 N		629	-0-	-0-	-0-	31	1	598	3	Y	-0-	-0-	-0-			

POTRERO FARIAS S. OIL & GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211189 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 7425 - 7431

09	10	11	12	01	02	3000 N	3016	-0-	16	16	114	1	2902	3	Y	-0-	-0-
10	1740 N		1724	-0-	-16	-0-	84	1	1640	3	Y	-0-	-0-	-0-			
11	2389 N		2389	-0-	-0-	-0-	114	1	2275	3	Y	-0-	-0-	-0-			
12	2397 X		2397	-0-	-0-	-0-	119	1	2278	3	Y	-0-	-0-	-0-			
01	2243 X		2243	-0-	-0-	-0-	101	1	2142	3	Y	-0-	-0-	-0-			
02	1972 X		1860	-0-	-112	-0-	91	1	1769	3	Y	-0-	-0-	-0-			

POTRERO LOPENA (MARGINULINA) 72656 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
MERRITT OPERATING, INC. 561368
STATE OF TEXAS TRACT 284 WELL #: 3 RRCID -> 100127 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7508 - 7526

09	10	11	12	01	02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

POTRERO LOPENA, S. (G 81-87) 72660 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
 MERRITT OPERATING, INC. 561368
 STATE TRACT 303 WELL #: 1A RRCID -> 260903 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7298 - 7423

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		570 #	169	-0-	-401	-0-	169 2		N	-0-			-0-
10		589 #	221	-0-	-368	-0-	221 2		N	-0-			-0-
11		480 #	450	-0-	-30	-0-	450 2		N	-0-			-0-
12		531 R	531	-0-	-0-	-0-	531 2		N	-0-			-0-
01		545 R	545	-0-	-0-	-0-	545 2		N	-0-			-0-
*02		459 R	459	-0-	-0-	-0-	459 2		N	-0-			-0-

POTRERO LOPENA, SW. (7320) 72670 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
 STATE TRACT 318 WELL #: 2 RRCID -> 122742 COMPL. DATE 11/04/1986 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7322 - 7328

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/08/2015 - PLUGGED 11/08/15

POTRERO LOPENA, SW. (7390) 72670 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
 STATE TRACT 323 WELL #: 1 RRCID -> 194782 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7338 - 7398

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/29/2015 - PLUGGED 10/29/15

POTRERO TORO (FRIO G 89) 72672 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
 SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
 KMF 120 WELL #: 1 RRCID -> 186773 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6634 - 6643

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRADO (GOVT. WELLS LOWER) 72844 165 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
 WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
 K. M. F. C-2 WELL #: 703 RRCID -> 170768 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3596 - 3628

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PREMONT (BARDO SAND) 72946 076 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 SEELIGSON, A.A. -A- WELL #: 6 RRCID -> 126651 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3540 - 3543

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMONT (MCCARTNEY SAND) 72946 456 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
 SEELIGSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 254891 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3746 - 3770

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PREMONT (MURCHISON) 72946 532 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
 DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
 KIBBE GONGWAY WELL #: 1 A RRCID -> 131540 COMPL. DATE 02/28/1983 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2605 - 2610

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1845 N	115	-0-	-1730	-0-	115	4			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIDD PRODUCTION CO. 458825
 GUERRA, NORBERTO S. WELL #: 1 RRCID -> 146151 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 4606 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMONT (SINGER 3100) 72946 684 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
 DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
 LAUGHLIN, C. M. WELL #: 1W RRCID -> 203223 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3127 - 3150

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 SEELIGSON, A.A. WELL #: 185 RRCID -> 092278 COMPL. DATE 07/23/1985 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3208 - 3290

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMONT, EAST (FRIO 5200) 72947 038 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
 MOBIL-ARCO UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193952 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5292 - 5295

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PREMONT, EAST (ZONE 16-A) 72947 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
 SEELIGSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 218577 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4079 - 4088

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PREMONT, EAST (ZONE 17, 4400) 72947 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 SEELIGSON, A.A. WELL #: 182 RRCID -> 132499 COMPL. DATE 10/12/1989 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4370 - 4402

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMONT, EAST (ZONE 18-A) 72947 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
 SEELIGSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 269098 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3746 - 4735

09	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1050	1	149	3	N	-0-					-0-
10	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1085	1	157	3	N	-0-					-0-
11	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1050	1	153	3	N	-0-					-0-
12	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1085	1	148	3	N	-0-					-0-
01	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1085	1	129	3	N	-0-					-0-
*02	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	1			N	-0-					-0-

PREMONT, NW. (2630) 72949 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
 DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
 LAUGHLIN, C. M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 110056 COMPL. DATE 03/12/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2624 - 2628

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

PREMONT, SOUTH (FRIO 5530)		72950 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS							
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED		681711													
WOHLGEMUTH		WELL #: 1		RRCID -> 047447		COMPL. DATE 12/03/1968		TOTAL DEPTH 6013		PERF. 5532 - 5538					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6)		73013 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701													
BRUNI, A. M. FEE		WELL #: 13		RRCID -> 104102		COMPL. DATE 11/13/1987		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8847 - 8984					
09	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2253	2	1	9	N	1	1	8		172
10	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1402	2	14	9	N	13				185
11	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-				185
12	2325 N	1403	-0-	-922	-0-	1373	2	30	9	N	27				212
01	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-				212
02	1624 N	1537	-0-	-87	-0-	1526	2	11	9	N	10				222

BRUNI, A. M. FEE		WELL #: 14		RRCID -> 107218		COMPL. DATE 09/02/1987		TOTAL DEPTH 9053		PERF. 8798 - 8912					
09	5580 X	4989	-0-	-591	-0-	694	1	4236	2	Y	54				276
10	5239 X	4393	-0-	-846	-0-	546	1	3667	2	Y	164				440
11	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	603	1	3633	2	Y	-0-	183	1		257
12	5146 X	4587	-0-	-559	-0-	659	1	3867	2	Y	55	173	1		139
01	5146 X	4621	-0-	-525	-0-	660	1	3924	2	Y	34				173
02	4814 X	3531	-0-	-1283	-0-	546	1	2849	2	Y	124				297

BRUNI, A. M. FEE		WELL #: 15		RRCID -> 111640		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 9306		PERF. 9042 - 9181						
09	383 X	383	-0-	-0-	-0-	54	1	328	2	Y	1				30	
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	47	1	312	2	Y	4				34	
11	480 N	445	-0-	-35	-0-	63	1	379	2	Y	3	14	1	3	8	20
12	403 N	150	-0-	-253	-0-	22	1	128	2	Y	-0-	11	1		9	
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	83	1	489	2	Y	3				12	
*02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	90	1	470	2	Y	2				14	

BRUNI, A. M.		WELL #: 18		RRCID -> 167326		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8656 - 8668					
09	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3610	2	26	9	N	24				74
10	3689 X	3646	-0-	-43	-0-	3626	2	20	9	N	18				92
11	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2			N	-0-				92
12	3751 X	3660	-0-	-91	-0-	3627	2	33	9	N	30	1	8		121
01	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			N	-0-				121
02	3886 X	3833	-0-	-53	-0-	3801	2	32	9	N	29				150

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6)		//CONT.// 73013 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701									
BRUNI, A. M.		WELL #: 19		RRCID -> 169794		COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8830 - 8838			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1839	2	6 9	N	5	68
10	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2		N	-0-	68
11	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2		N	-0-	68
12	1922 N	1647	-0-	-275	-0-	1647	2		N	-0-	68
01	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2		N	-0-	68
02	2146 N	929	-0-	-1217	-0-	918	2	11 9	N	10	78

KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
K&H FEE "A" 1569		WELL #: 2		RRCID -> 092249		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8120 - 8130			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

K&H FEE "D" 1570		WELL #: 1		RRCID -> 098149		COMPL. DATE 01/15/1982		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8622 - 8742			
09	1050 N	857	-0-	-193	-0-	847	2	10 9	Y	9	6
10	847 N	847	-0-	-0-	-0-	843	2	4 9	Y	4	2
11	930 N	831	-0-	-99	-0-	825	2	6 9	Y	5	5
12	899 N	526	-0-	-373	-0-	522	2	4 9	Y	4	4
01	837 N	655	-0-	-182	-0-	651	2	4 9	Y	4	4
02	812 N	649	-0-	-163	-0-	645	2	4 9	Y	4	3

K&H FEE "B" 1569		WELL #: 3		RRCID -> 100340		COMPL. DATE 06/07/1982		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8796 - 8816			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

K&H FEE		WELL #: 4		RRCID -> 102253		COMPL. DATE 09/23/1982		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9032 - 9042			
09	960 N	738	-0-	-222	-0-	738	2		Y	-0-	-0-
10	961 N	926	-0-	-35	-0-	926	2		Y	-0-	-0-
11	870 N	788	-0-	-82	-0-	788	2		Y	-0-	-0-
12	775 N	510	-0-	-265	-0-	510	2		Y	-0-	-0-
01	930 N	646	-0-	-284	-0-	646	2		Y	-0-	-0-
*02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2		Y	-0-	-0-

K & H FEE A "1569"		WELL #: 5		RRCID -> 152002		COMPL. DATE 11/08/1994		TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8698 - 8734			
09	3750 X	3664	-0-	-86	-0-	360	1	3286 2	Y	16	11
						18	9				
10	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	360	1	3708 2	Y	25	14
						28	9				
11	4290 X	3754	-0-	-536	-0-	360	1	3365 2	Y	26	27
						29	9				
12	4433 X	2501	-0-	-1932	-0-	360	1	2119 2	Y	20	20
						22	9				
01	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	360	1	4526 2	Y	38	40
						42	9				
02	3828 X	3241	-0-	-587	-0-	3210	2	31 9	Y	28	18

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6)		//CONT.//		73013 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
K & H FEE D "1570"		WELL #:		3	RRCID -> 155803	COMPL. DATE	09/28/1995	TOTAL DEPTH	8906	PERF.	8761 - 8793	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	6750 X	77	-0-	-6673	-0-	77	2	Y	-0-		-0-	
10	3844 X	49	-0-	-3795	-0-	49	2	Y	-0-		-0-	
11	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-			Y	-0-		-0-	
12	558 X	134	-0-	-424	-0-	134	2	Y	-0-		-0-	
01	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558	2	Y	-0-		-0-	
*02	667 X	667	-0-	-0-	-0-	667	2	Y	-0-		-0-	

A.M. BRUNI ESTATE "1571"		WELL #:		6	RRCID -> 168192	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	9370	PERF.	8950 - 8990
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
PLUGGED AND ABANDONED 02/05/2014 - P&A 02/05/14											

PRIMAVERA (5530)		73177 630		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BROOKS			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861										
WEST PRIMAVERA		WELL #:		1	RRCID -> 208214	COMPL. DATE	01/20/2005	TOTAL DEPTH	6075	PERF.	5532 - 5538	
09	4440 #	4034	-0-	-406	-0-	1273	1	2750	2	N	10	187
						11	9					
10	4588 #	3941	-0-	-647	-0-	1443	1	2489	2	N	8	195
						9	9					
11	4440 #	4228	-0-	-212	-0-	1815	1	2391	2	N	20	215
						22	9					
12	4340 #	3904	-0-	-436	-0-	876	1	3015	2	N	12	227
						13	9					
01	4154 #	3520	-0-	-634	-0-	835	1	2656	2	N	26	253
						29	9					
*02	4089 #	3181	-0-	-908	-0-	802	1	2356	2	N	21	179 1 95
						23	9					

PRIMAVERA (5770)		73177 750		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BROOKS			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861										
BONITA		WELL #:		1	RRCID -> 194248	COMPL. DATE	03/08/2003	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5770 - 5779	
09	3150 #	1655	-0-	-1495	-0-	518	1	1120	2	N	15	182
						17	9					
10	1922 #	1278	-0-	-644	-0-	469	1	809	2	N	-0-	182
11	1626 R	1626	-0-	-0-	-0-	697	1	918	2	N	10	192
						11	9					
12	1705 #	589	-0-	-1116	-0-	132	1	454	2	N	3	195
						3	9					
01	1705 #	717	-0-	-988	-0-	170	1	539	2	N	7	202
						8	9					
02	1595 #	780	-0-	-815	-0-	195	1	574	2	N	10	212
						11	9					

PROCTOR (VICKSBURG, UPPER)		73250 400		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005										
LASATER, GARLAND		WELL #:		10	RRCID -> 186653	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8756 - 8778	
09	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	287	1	1664	2	N	-0-	175
10	2201 N	2033	-0-	-168	-0-	443	1	1590	2	N	-0-	175
11	2130 N	1943	-0-	-187	-0-	335	1	1608	2	N	-0-	175
12	2015 N	2002	-0-	-13	-0-	424	1	1578	2	N	-0-	175
01	2046 N	1455	-0-	-591	-0-	530	1	925	2	N	-0-	175
02	1885 N	-0-	-0-	-1885	-0-					N	-0-	175

PROCTOR (VICKSBURG, UPPER) //CONT.// 73250 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
 GARLAND LASATER WELL #: 14 RRCID -> 189359 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8332 - 8363

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	156 1	905 2	N	19			227
10	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	21 9 421 1	1510 2	N	3	175 1		55
11	780 N	736	-0-	-44	-0-	127 1	609 2	N	-0-			55
12	1116 N	798	-0-	-318	-0-	169 1	629 2	N	-0-			55
01	1922 N	697	-0-	-1225	-0-	254 1	443 2	N	-0-			55
02	725 N	292	-0-	-433	-0-	292 2		N	-0-			55

LASATER, GARLAND WELL #: 12 RRCID -> 191782 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 8230 - 8296

09	270 N	192	-0-	-78	-0-	28 1	164 2	N	-0-			48
10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	111 1 36 9	397 2	N	33			81
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	92 1 1 9	440 2	N	1			82
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	116 1 4 9	434 2	N	4			86
01	558 N	425	-0-	-133	-0-	153 1 6 9	266 2	N	5			91
02	522 N	207	-0-	-315	-0-	207 2		N	-0-			91

PRONTO (LOBO) 73285 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 S M K ENERGY CORPORATION 740742
 MARCELA DE LOS SANTOS "A" WELL #: 1 RRCID -> 128019 COMPL. DATE 02/20/1988 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13540 - 13846

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7

DELOS SANTOS, MARCELA "B" WELL #: RRCID -> 128445 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13650 - 14261

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
PLUGGED AND ABANDONED 07/09/2007												

PROSPERO (2ND HINNANT) 73287 502 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 ALLIANCE RESOURCES CORPORATION 014162
 BISHOP CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 177717 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9216 - 9553

09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			187
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			187
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			187
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			187
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			187
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			187

PY (REKLAW)		73543 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM HOGG							
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621													
PINNELL YTURRIA UNIT 1		WELL #:	12	RRCID ->	276141	COMPL. DATE	12/20/2014	TOTAL DEPTH	11340	PERF.10544 - 10651					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE				
09		102540 #	85259	-0-	-17281	-0-	2550	1	82029	2	N	618	364	1	513
							680	9							
10	DLQ	G-10	86303	-0-	86303	86303	2635	1	82973	2	N	632	711	1	434
							695	9							
11	DLQ	G-10	80875	-0-	80875	167178	2245	1	77971	2	N	599	731	1	302
							659	9							
12	DLQ	G-10	79091	-0-	79091	246269	2159	1	76323	2	N	554	372	1	484
							609	9							
01		76750	56790	-0-	-19960	226309	7656	1	48439	2	N	632	903	1	213
							695	9							
*02		89030	63758	-0-	-25272	201037	6328	1	57008	2	N	384	458	1	139
							422	9							

QUINTO CREEK (KOHLER)		73830 105		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS		
BROWN, S. E., TRUSTEE		101580								
BOENING, JOHN		WELL #:	1 C	RRCID ->	035723	COMPL. DATE	10/17/1964	TOTAL DEPTH	5830	PERF. N/A
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RWJ OPERATING LLC		739805		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS		
BRUNS		1								
		WELL #:	1	RRCID ->	257960	COMPL. DATE	08/26/2010	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 3541 - 3544
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

QUINTO CREEK (3960)		73830 388		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS		
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605								
BLASCHKE "A"		WELL #:	1	RRCID ->	128136	COMPL. DATE	08/16/1988	TOTAL DEPTH	5792	PERF. 3826 - 3829
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	6	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	6	N	-0-	-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	6	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	6	N	-0-	-0-

RACHAL (3700)		74120 434		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROOKS		
TRISTAR EXPLORATION, INC		871101								
GUZMAN-RAMIREZ UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	041694	COMPL. DATE	05/11/1967	TOTAL DEPTH	4525	PERF. N/A
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RACHAL (3700) //CONT.// 74120 434 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS																
TRISTAR EXPLORATION, INC //CONT.// 871101																
RAMIREZ-GUZMAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 055277 COMPL. DATE 07/28/1968 TOTAL DEPTH 5932 PERF. N/A																
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	AMT	BALANCE

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GUZMAN WELL #: 12 RRCID -> 122955 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 3656 - 3674																

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

RACHAL (4300) 74120 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS																
TRISTAR EXPLORATION, INC 871101																
RAMIREZ WELL #: 14 RRCID -> 094610 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 4284 - 4292																

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

RACHAL (4750) 74120 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS																
TRISTAR EXPLORATION, INC 871101																
WHITE WELL #: 10 RRCID -> 188855 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4404 - 4408																

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

RACHAL (6850) 74120 960 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS																
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124																
PALMER WELL #: 1 RRCID -> 206148 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6750 - 6751																

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

RAMIRENO (WILCOX) 74436 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																
HILCORP ENERGY COMPANY 386310																
MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063229 COMPL. DATE 07/16/1975 TOTAL DEPTH 9498 PERF. N/A																

09	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-		2065	2	15	9	N	14	14	1	-0-
10	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-		2283	2			N	-0-			-0-
11	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-		1974	2			N	-0-			-0-
12	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-		1779	2			N	-0-			-0-
*01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-		1888	2			N	-0-			-0-
02	1334	N	NO RPT	-0-	-1334	-0-						N	NO RPT			-0-

RAMIRENO (WILCOX)			//CONT.//		74436 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
RAMIREZ, M. GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 064507		COMPL. DATE 11/25/1975		TOTAL DEPTH	9755	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-		3301	2	N	-0-			14
10		3479 X	3479	-0-	-0-	-0-		3469	2	N	9			23
11		3274 X	3274	-0-	-0-	-0-		3272	2	N	2			25
12		3223 X	3223	-0-	-0-	-0-		3176	2	N	47			68
*01		3394 X	3394	-0-	-0-	-0-		3394	2	N	-0-			68
02		2291 X	NO RPT	-0-	-2291	-0-				N	NO RPT			68

RAMIREZ (LOBO)					74440 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY					386310									
RMT			WELL #:		7	RRCID -> 179524		COMPL. DATE 10/20/2000		TOTAL DEPTH	13000	PERF. 8560 - 12592		

09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUTIERREZ, J. M.			WELL #:		11	RRCID -> 179572		COMPL. DATE 08/23/2000		TOTAL DEPTH	12900	PERF. 11758 - 12231		

09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEONARDO			WELL #:		21	RRCID -> 179883		COMPL. DATE 08/27/2000		TOTAL DEPTH	12780	PERF. 12239 - 12588		

09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, D.			WELL #:		3	RRCID -> 202984		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH	13400	PERF. 9265 - 13130		

09		894 N	894	-0-	-0-	-0-		894	2	N	-0-			-0-
10		877 N	877	-0-	-0-	-0-		877	2	N	-0-			-0-
11		780 N	780	-0-	-0-	-0-		780	2	N	-0-			-0-
12		727 N	727	-0-	-0-	-0-		727	2	N	-0-			-0-
*01		839 N	839	-0-	-0-	-0-		839	2	N	-0-			-0-
02		290 N	NO RPT	-0-	-290	-0-				N	NO RPT			-0-

RAMIREZ (WILCOX)					74440 800	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY					386310									
FLORES			WELL #:		3	RRCID -> 224961		COMPL. DATE 12/23/2005		TOTAL DEPTH	11000	PERF. 10056 - 10210		

09		810 N	800	-0-	-10	-0-		800	2	N	-0-			-0-
10		2526 N	2526	-0-	-0-	-0-		535	1	N	1991	2		-0-
11		850 N	850	-0-	-0-	-0-		242	1	N	608	2		-0-
12		837 N	372	-0-	-465	-0-		55	1	N	317	2		-0-
01		1240 N	822	-0-	-418	-0-		121	1	N	701	2		-0-
02		812 N	NO RPT	-0-	-812	-0-				N	NO RPT			-0-

RAMIREZ (WILCOX 8100)		74440 825		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
BLACK BEAR OIL CORPORATION		072594														
SINGER A		WELL #: 2		RRCID -> 163236		COMPL. DATE 03/19/1997		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8522 - 8574								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861		FLORES-CALICHE RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 162553		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8103 - 8184				
09	633 N	633	-0-	-0-	-0-	235	1	383	2	Y	14					49
						15	9									
10	642 N	642	-0-	-0-	-0-	243	1	399	2	Y	-0-					49
11	666 N	666	-0-	-0-	-0-	221	1	445	2	Y	-0-					49
12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	246	1	296	2	Y	-0-					49
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	227	1	235	2	Y	6					55
						7	9									
*02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	224	1	196	2	Y	2					57
						2	9									

FLORES-CALICHE RANCH 37		WELL #: 2		RRCID -> 162554		COMPL. DATE 03/28/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8104 - 8620								
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	19	1	31	2	Y	1					29
						1	9									
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	19	1	31	2	Y	-0-					29
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	29	1	58	2	Y	-0-					29
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	33	1	39	2	Y	-0-					29
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	29	1	30	2	Y	1					30
						1	9									
*02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	22	1	19	2	Y	-0-					30

FLORES-CALISHE RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 225656		COMPL. DATE 11/02/2010		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7979 - 8206								
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	140	1	228	2	Y	8					40
						9	9									
10	341 N	330	-0-	-11	-0-	125	1	205	2	Y	-0-					40
11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	147	1	295	2	Y	-0-					40
12	341 N	267	-0-	-74	-0-	121	1	146	2	Y	-0-					40
01	341 N	197	-0-	-144	-0-	96	1	99	2	Y	2					42
						2	9									
*02	319 N	231	-0-	-88	-0-	122	1	107	2	Y	2					44
						2	9									

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		FLORES		WELL #: 1		RRCID -> 205385		COMPL. DATE 09/26/2004		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7438 - 7484				
09	1020 N	802	-0-	-218	-0-	802	2			N	-0-					-0-
10	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	227	1	846	2	N	-0-					-0-
11	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	341	1	854	2	N	-0-					-0-
12	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	161	1	923	2	N	-0-					-0-
01	1085 N	1075	-0-	-10	-0-	158	1	917	2	N	-0-					-0-
02	1160 N	NO RPT	-0-	-1160	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES		WELL #: 2		RRCID -> 209792		COMPL. DATE 02/03/2005		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7575 - 7624								
09	3540 X	2207	-0-	-1333	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
10	3658 X	2940	-0-	-718	-0-	623	1	2317	2	N	-0-					-0-
11	3480 X	2691	-0-	-789	-0-	767	1	1924	2	N	-0-					-0-
12	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	384	1	2199	2	N	-0-					-0-
01	2945 X	2183	-0-	-762	-0-	321	1	1862	2	N	-0-					-0-
02	2755 X	NO RPT	-0-	-2755	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ (WILCOX 8400)			74440 850		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
CFO RESOURCES, INC.			120105												
RAMIREZ, ABEL			WELL #: 1		RRCID -> 066150			COMPL. DATE 04/18/1976		TOTAL DEPTH 11517 PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLORES, R.G. ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 069143			COMPL. DATE 11/20/1976		TOTAL DEPTH 8653 PERF. N/A					
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
RAMIREZ, ABEL			WELL #: 1		RRCID -> 065181			COMPL. DATE 02/07/1976		TOTAL DEPTH 11210 PERF. N/A					
09	1800	X	1072	-0-	-728	-0-	50	1	1022	2	N	-0-			6
10	1643	N	139	-0-	-1504	-0-	6	1	133	2	N	-0-			6
11	930	N	114	-0-	-816	-0-	4	1	110	2	N	-0-			6
12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-			6
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			6
02	116	N	NO RPT	-0-	-116	-0-					N	NO RPT			6

RANCHERIAS, N. (PETTUS)			74545 400		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: STARR					
KEBO OIL & GAS, INC.			453170												
RODRIGUEZ			WELL #: 1		RRCID -> 147431			COMPL. DATE 11/17/1993		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 697 - 701					
09	111	R	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			-0-
10	93	#	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-			-0-
11	134	R	134	-0-	-0-	-0-	54	1	80	2	N	-0-			-0-
12	186	R	186	-0-	-0-	-0-	81	1	105	2	N	-0-			-0-
01	184	R	184	-0-	-0-	-0-	72	1	112	2	N	-0-			-0-
02	116	#	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-			-0-

RANCHERIAS, N. (YEGUA, UPPER)			74545 750		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR					
KEBO OIL & GAS, INC.			453170												
SEPULVEDA, GARCIA			WELL #: 1		RRCID -> 153416			COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 1016 PERF. 925 - 929					
09	2700	X	2404	-0-	-296	-0-	2404	2			N	-0-			-0-
10	2790	X	2670	-0-	-120	-0-	2670	2			N	-0-			-0-
11	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-			-0-
12	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-			-0-
01	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-			-0-
02	2494	X	-0-	-0-	-2494	-0-					N	-0-			-0-

RODRIGUEZ			WELL #: 2		RRCID -> 168721			COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 1022 PERF. 884 - 894					
09	3780	X	3600	-0-	-180	-0-	3600	2			N	-0-			-0-
10	3906	X	3379	-0-	-527	-0-	3379	2			N	-0-			-0-
11	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	1782	1	3098	2	N	-0-			-0-
12	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	1820	1	2951	2	N	-0-			-0-
01	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	1876	1	2858	2	N	-0-			-0-
02	4640	X	-0-	-0-	-4640	-0-					N	-0-			-0-

RANCHERO (VICKSBURG 9280) 74547 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 STRATA OPERATING, INC. 825445
 BENTSEN, L. M. WELL #: A 2 RRCID -> 159665 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 9275 - 9352

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANCHERO (VICKSBURG 9800) 74547 470 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
 STRATA OPERATING, INC. 825445
 BENTSEN, L.M. WELL #: 1 RRCID -> 157826 COMPL. DATE 12/31/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9804 - 9894

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENTSEN, L. M. WELL #: A 3 RRCID -> 160211 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 9062 - 9171

09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO (LOBO) 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 ZACHRY WELL #: 15 RRCID -> 099244 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7125 - 7926

09	622 X	622	-0-	-0-	-0-	27	1	595	3	N	-0-					-0-
10	652 X	652	-0-	-0-	-0-	30	1	622	3	N	-0-					-0-
11	570 X	228	-0-	-342	-0-	10	1	218	3	N	-0-					-0-
12	651 X	267	-0-	-384	-0-	12	1	255	3	N	-0-					-0-
01	651 X	268	-0-	-383	-0-	12	1	256	3	N	-0-					-0-
02	609 X	NO RPT	-0-	-609	-0-					N	NO RPT					-0-

ZACHRY, H. B. WELL #: 19 RRCID -> 114975 COMPL. DATE 09/29/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7136 - 7488

09	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	102	1	2204	3	N	-0-					-0-
10	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	117	1	2423	3	N	-0-					-0-
11	1950 N	1274	-0-	-676	-0-	56	1	1218	3	N	-0-					-0-
12	2387 N	2073	-0-	-314	-0-	91	1	1982	3	N	-0-					-0-
01	2542 N	2051	-0-	-491	-0-	89	1	1962	3	N	-0-					-0-
02	1218 N	NO RPT	-0-	-1218	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 2 RRCID -> 155948 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7114 - 7850

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO (LOBO)		//CONT.// 74550 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
RANCHO BLANCO		WELL #: 6		RRCID -> 159114		COMPL. DATE 06/26/1996		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7191 - 7414						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		931 X	931	-0-	-0-		41 1	890 3		N	-0-			-0-
10		992 X	904	-0-	-88		42 1	862 3		N	-0-			-0-
11		960 X	517	-0-	-443		23 1	494 3		N	-0-			-0-
12		992 X	813	-0-	-179		36 1	777 3		N	-0-			-0-
01		961 X	672	-0-	-289		29 1	643 3		N	-0-			-0-
02		899 X	NO RPT	-0-	-899					N	NO RPT			-0-

RANCHO BLANCO		WELL #: 10		RRCID -> 177063		COMPL. DATE 04/30/2000		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6925 - 7279						
09		1200 X	1087	-0-	-113		48 1	1039 3		N	-0-			8
10		1240 X	1195	-0-	-45		55 1	1140 3		N	-0-			8
11		1200 X	695	-0-	-505		30 1	665 3		N	-0-			8
12		1240 X	563	-0-	-677		25 1	538 3		N	-0-			8
01		1209 X	970	-0-	-239		42 1	928 3		N	-0-			8
02		1131 X	NO RPT	-0-	-1131					N	NO RPT			8

RANCHO BLANCO		WELL #: 11		RRCID -> 183050		COMPL. DATE 04/10/2001		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6472 - 6963						
09		1250 X	1250	-0-	-0-		55 1	1195 3		N	-0-			-0-
10		1146 X	1146	-0-	-0-		53 1	1093 3		N	-0-			-0-
11		1140 X	971	-0-	-169		42 1	920 3		N	8			8
							9 9							
12		1302 X	1127	-0-	-175		50 1	1077 3		N	-0-			8
01		1302 X	1190	-0-	-112		52 1	1138 3		N	-0-			8
02		1218 X	NO RPT	-0-	-1218					N	NO RPT			8

RANCHO BLANCO		WELL #: 12		RRCID -> 193121		COMPL. DATE 02/03/2003		TOTAL DEPTH 7168 PERF. 6538 - 6997						
09		1170 X	709	-0-	-461		31 1	678 3		N	-0-			8
10		1085 X	657	-0-	-428		30 1	627 3		N	-0-			8
11		990 X	306	-0-	-684		13 1	293 3		N	-0-			8
12		868 X	534	-0-	-334		24 1	510 3		N	-0-			8
01		744 X	536	-0-	-208		23 1	513 3		N	-0-			8
02		696 X	NO RPT	-0-	-696					N	NO RPT			8

RANCHO BLANCO		WELL #: 13		RRCID -> 193811		COMPL. DATE 02/27/2003		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6446 - 6976						
09		960 X	848	-0-	-112		37 1	811 3		N	-0-			13
10		857 X	857	-0-	-0-		39 1	818 3		N	-0-			13
11		780 X	626	-0-	-154		27 1	599 3		N	-0-			13
12		868 X	726	-0-	-142		32 1	694 3		N	-0-			13
01		868 X	752	-0-	-116		33 1	719 3		N	-0-			13
02		812 X	NO RPT	-0-	-812					N	NO RPT			13

RANCHO BLANCO		WELL #: 29		RRCID -> 193922		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6992 - 7286						
09		1648 X	1648	-0-	-0-		73 1	1575 3		N	-0-			18
10		1674 X	1621	-0-	-53		75 1	1546 3		N	-0-			18
11		1680 X	944	-0-	-736		41 1	903 3		N	-0-			18
12		1736 X	1691	-0-	-45		75 1	1616 3		N	-0-			18
01		1736 X	1545	-0-	-191		67 1	1478 3		N	-0-			18
02		1595 X	NO RPT	-0-	-1595					N	NO RPT			18

RANCHO BLANCO (LOBO)		//CONT.// 74550 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313								
RANCHO BLANCO		WELL #: 15		RRCID -> 194698		COMPL. DATE 04/28/2003		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7782 - 8129		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	112 1	2441 3	N	-0-	7
10	2480 X	2474	-0-	-6	-0-	114 1	2360 3	N	-0-	7
11	2400 X	1842	-0-	-558	-0-	80 1	1762 3	N	-0-	7
12	2635 X	2573	-0-	-62	-0-	113 1	2460 3	N	-0-	7
01	2635 X	2428	-0-	-207	-0-	106 1	2322 3	N	-0-	7
02	2465 X	NO RPT	-0-	-2465	-0-			N	NO RPT	7

RANCHO BLANCO		WELL #: 16		RRCID -> 197412		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7850 - 7884		
09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	16 1	355 3	N	-0-	-0-
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	14 1	293 3	N	-0-	-0-
11	480 N	308	-0-	-172	-0-	13 1	295 3	N	-0-	-0-
12	372 N	301	-0-	-71	-0-	13 1	288 3	N	-0-	-0-
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	14 1	313 3	N	-0-	-0-
02	290 N	NO RPT	-0-	-290	-0-			N	NO RPT	-0-

RANCHO BLANCO		WELL #: 18		RRCID -> 202193		COMPL. DATE 06/11/2004		TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6906 - 7414		
09	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-			N	-0-	13
10	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-			N	-0-	13
11	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-			N	-0-	13
12	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-			N	-0-	13
01	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-			N	-0-	13
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13

RANCHO BLANCO		WELL #: 19		RRCID -> 203082		COMPL. DATE 06/22/2004		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6800 - 7247		
09	858 X	858	-0-	-0-	-0-	38 1	820 3	N	-0-	5
10	1085 X	637	-0-	-448	-0-	29 1	608 3	N	-0-	5
11	1050 X	581	-0-	-469	-0-	25 1	556 3	N	-0-	5
12	1085 X	788	-0-	-297	-0-	35 1	753 3	N	-0-	5
01	1023 X	669	-0-	-354	-0-	29 1	640 3	N	-0-	5
02	841 X	NO RPT	-0-	-841	-0-			N	NO RPT	5

RANCHO BLANCO		WELL #: 20		RRCID -> 205755		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7250 - 7604		
09	1950 X	1471	-0-	-479	-0-	65 1	1406 3	N	-0-	10
10	1922 X	1461	-0-	-461	-0-	67 1	1394 3	N	-0-	10
11	1620 X	838	-0-	-782	-0-	37 1	801 3	N	-0-	10
12	1674 X	1024	-0-	-650	-0-	45 1	979 3	N	-0-	10
01	1519 X	1006	-0-	-513	-0-	44 1	962 3	N	-0-	10
02	1421 X	NO RPT	-0-	-1421	-0-			N	NO RPT	10

RANCHO BLANCO		WELL #: 30		RRCID -> 206083		COMPL. DATE 12/07/2004		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7090 - 7546		
09	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	58 1	1251 3	N	-0-	8
10	1271 X	1258	-0-	-13	-0-	58 1	1200 3	N	-0-	8
11	1230 X	591	-0-	-639	-0-	26 1	565 3	N	-0-	8
12	1364 X	894	-0-	-470	-0-	39 1	855 3	N	-0-	8
01	1364 X	924	-0-	-440	-0-	40 1	884 3	N	-0-	8
02	1276 X	NO RPT	-0-	-1276	-0-			N	NO RPT	8

RANCHO BLANCO		WELL #: 21		RRCID -> 212158		COMPL. DATE 04/09/2005		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6462 - 6698		
09	660 X	227	-0-	-433	-0-	10 1	217 3	N	-0-	13
10	456 X	456	-0-	-0-	-0-	21 1	435 3	N	-0-	13
11	300 X	276	-0-	-24	-0-	12 1	264 3	N	-0-	13
12	310 X	181	-0-	-129	-0-	8 1	173 3	N	-0-	13
01	465 X	432	-0-	-33	-0-	19 1	413 3	N	-0-	13
02	435 X	NO RPT	-0-	-435	-0-			N	NO RPT	13

RANCHO BLANCO (LOBO)		//CONT.//		74550 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313								
RANCHO BLANCO		WELL #:		23	RRCID ->	213689	COMPL. DATE	09/08/2005	TOTAL DEPTH	7875	PERF.	7656 - 7794
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RANCHO BLANCO		WELL #:		22	RRCID ->	214163	COMPL. DATE	09/05/2005	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6720 - 7426
09	480 X	456	-0-	-24	-0-	20	1	436	3	N	-0-	8
10	744 X	649	-0-	-95	-0-	30	1	619	3	N	-0-	8
11	720 X	175	-0-	-545	-0-	8	1	167	3	N	-0-	8
12	744 X	428	-0-	-316	-0-	19	1	409	3	N	-0-	8
01	713 X	547	-0-	-166	-0-	24	1	523	3	N	-0-	8
02	609 X	NO RPT	-0-	-609	-0-				N	NO RPT		8

RANCHO SAENZ (1730 COLE)		74552 750		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL				
RYSTIN OIL & GAS SAENZ		WELL #:		1	RRCID ->	153256	COMPL. DATE	04/07/1994	TOTAL DEPTH	1850	PERF.	1731 - 1738
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-		-0-
02	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT		-0-

RANCHO SOLO (BRUNI)		74554 100		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DUVAL				
SHIDLER, MARK L., INC. FROST NATIONAL BANK & TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	100828	COMPL. DATE	12/10/1981	TOTAL DEPTH	11337	PERF.	10897 - 10956
09	2700 #	2034	-0-	-666 B	-31943	551	1	1483	2	N	-0-	-0-
10	2790 #	1900	-0-	-890 B	-32833	551	1	1349	2	N	-0-	-0-
11	2610 #	1318	-0-	-1292 B	-34125	399	1	919	2	N	-0-	-0-
12	2108 #	2417	-0-	309 B	-33816	589	1	1828	2	N	-0-	-0-
01	2108 #	2258	-0-	150 B	-33666	570	1	1688	2	N	-0-	-0-
02	1972 #	1483	-0-	-489 B	-34155	494	1	989	2	N	-0-	-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		PETERS ESTATE GAS UNIT "B"			WELL #:			7	RRCID ->	223039	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	16381	PERF.	10366 - 10418
09	240 #	245	-0-	5 B	-13267	35	1	210	2	N	-0-	-0-						
10	248 #	218	-0-	-30 B	-13297	35	1	183	2	N	-0-	-0-						
11	240 #	224	-0-	-16 B	-13313	33	1	191	2	N	-0-	-0-						
12	248 #	266	-0-	18 B	-13295	36	1	230	2	N	-0-	-0-						
01	248 #	245	-0-	-3 B	-13298	33	1	212	2	N	-0-	-0-						
02	232 #	216	-0-	-16 B	-13314	30	1	186	2	N	-0-	-0-						

RANURA ("J-57")		74744 235		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KENEDY				
SAXUM OIL & GAS, LLC ARMSTRONG		WELL #:		1	RRCID ->	178369	COMPL. DATE	11/09/1999	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9979 - 10000
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED)				74975 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WILLACY			
CODY ENERGY LLC				164455									
YTURRIA L&C CO. NCT-2				WELL #: 53	RRCID -> 117983	COMPL. DATE 11/12/1991	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7254	-	7284			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	7 1	54 2	Y	145	120 0	95		
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	160 9	71 2	Y	101	140 0	56		
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	5 1	41 2	Y	183	159 0	80		
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	111 9	23 2	Y	151	197 0	34		
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	6 1	15 2	Y	145	128 0	51		
02	87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-	201 9		Y			51		
						9 1							
						166 9							
						5 1							
						160 9							
YTURRIA L&C CO. NCT-2				WELL #: 54	RRCID -> 126935	COMPL. DATE 11/03/1989	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7266	-	7384			
09	960 X	625	-0-	-335	-0-	74 1	549 2	N	2	3 0	1		
10	992 X	957	-0-	-35	-0-	2 9	890 2	N	1	1 0	1		
11	621 X	621	-0-	-0-	-0-	66 1	541 2	N	3	3 0	1		
12	651 X	447	-0-	-204	-0-	1 9	324 2	N	1	2 0	-0-		
01	961 X	526	-0-	-435	-0-	77 1	388 2	N	-0-		-0-		
02	899 X	375	-0-	-524	-0-	3 9	243 2	N	4	2 0	2		
						122 1							
						1 9							
						138 1							
						128 1							
						4 9							
YTURRIA, H. ET AL				WELL #: 401	RRCID -> 175600	COMPL. DATE 11/13/1999	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 4720	-	4723			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
YTURRIA, H.				WELL #: 406	RRCID -> 198870	COMPL. DATE 04/29/2010	TOTAL DEPTH 9640	PERF. 7994	-	8050			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
YTURRIA, H.				WELL #: 407	RRCID -> 200455	COMPL. DATE 02/23/2004	TOTAL DEPTH 9258	PERF. 8916	-	9148			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30		
YTURRIA, H.				WELL #: 409	RRCID -> 200685	COMPL. DATE 03/23/2007	TOTAL DEPTH 10445	PERF. 6998	-	7266			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 74975 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY							
CODY ENERGY LLC		//CONT.// 164455		WELL #: 4014		RRCID -> 200769	COMPL. DATE 08/22/2014	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 6750	- 6820					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 401		RRCID -> 201305		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 15058		PERF. 12840		- 12900			
09	2220 X	1400	-0-	-820	-0-	164	1	1221	2	Y	14	9	0		9
						15	9								
10	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	164	1	2229	2	Y	29	22	0		16
						32	9								
11	1260 X	1007	-0-	-253	-0-	125	1	873	2	Y	8	20	0		4
						9	9								
12	1457 X	369	-0-	-1088	-0-	101	1	267	2	Y	1	5	0		-0-
						1	9								
01	2418 X	480	-0-	-1938	-0-	124	1	349	2	Y	6	4	0		2
						7	9								
02	2262 X	331	-0-	-1931	-0-	114	1	215	2	Y	2	3	0		1
						2	9								

YTURRIA, H.		WELL #: 408		RRCID -> 202135		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 8632		PERF. 7350		- 7594			
09	570 N	395	-0-	-175	-0-	47	1	348	2	Y	-0-	2	0		-0-
10	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	68	1	928	2	Y	7	3	0		4
						8	9								
11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	62	1	436	2	Y	9	9	0		4
						10	9								
12	403 N	160	-0-	-243	-0-	44	1	115	2	Y	1	5	0		-0-
						1	9								
01	899 N	167	-0-	-732	-0-	43	1	121	2	Y	3	2	0		1
						3	9								
02	493 N	124	-0-	-369	-0-	43	1	81	2	Y	-0-	1	0		-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 4017		RRCID -> 206465		COMPL. DATE 04/24/2010		TOTAL DEPTH 9542		PERF. 6905		- 7300			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2

YTURRIA, H.		WELL #: 4018		RRCID -> 206932		COMPL. DATE 12/05/2009		TOTAL DEPTH 9560		PERF. 7350		- 7490			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 4012		RRCID -> 208772		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4717		- 4719			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 74975 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY								
CODY ENERGY LLC		//CONT.// 164455														
YTURRIA, H.		WELL #: 4023		RRCID -> 223882		COMPL. DATE 12/04/2006		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7719 - 7727								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 4021		RRCID -> 224145		COMPL. DATE 12/17/2009		TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7364 - 7376								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 4024		RRCID -> 226180		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8584 - 8588								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 4020		RRCID -> 229620		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8110 - 8156								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 4019		RRCID -> 243254		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8922 - 8950								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

YTURRIA, H.		WELL #: 4027		RRCID -> 244461		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 6522 PERF. N/A								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYMONDVILLE, W (L-70) 74982 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
 EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
 YTURRIA, FRANK D. WELL #: RRCID -> 195031 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 14912 PERF.12670 - 12830

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2010																	

YTURRIA, FRANK D. WELL #: RRCID -> 195271 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12764 - 13706

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
PLUGGED AND ABANDONED 01/11/2011																	

REALITOS, S. (QUEEN CITY) 75041 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 SIDELINE ENERGY INC. 779921
 BEACH, BARBARA SHAFFER WELL #: RRCID -> 112497 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9226 - 9256

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/1999																	

RED FISH BAY (FRIO 7450) 75203 048 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 ELECTRAGAS, INC. 247628
 CORPUS CHRISTI BAY TRACT 390UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 064186 COMPL. DATE 08/06/1972 TOTAL DEPTH 11207 PERF. 7455 - 7462

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE OF TEXAS 390 WELL #: 3 RRCID -> 157431 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7443 - 7456

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RED FISH BAY (FRIO 7500)		75203 064		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474										
STATE TRACT 349		WELL #: 6		RRCID -> 051854		COMPL. DATE 12/04/1971		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 0 - 7513				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RED FISH BAY (FRIO 8300)		75203 084		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474										
STATE TRACT 348		WELL #: 2		RRCID -> 127065		COMPL. DATE 03/13/1988		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8270 - 8284				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RED FISH BAY (ZONE 6)		75203 192		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474										
STATE TRACT 349		WELL #: 10		RRCID -> 217823		COMPL. DATE 11/12/2005		TOTAL DEPTH 13538 PERF. 7842 - 7850				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RED FISH BAY (ZONE 13)		75203 416		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474										
STATE TRACT 349		WELL #: 1		RRCID -> 140661		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8923 PERF. 7978 - 7996				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

RED FISH BAY (ZONE 14)		75203 448		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES						
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474												
STATE TRACT 395		WELL #: 3		RRCID -> 233348		COMPL. DATE 12/26/2006		TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8160 - 8216						
09	810 N	596	-0-	-214	-0-	241	1	344	3	Y	10	10	0	-0-
						11	9							
10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	265	1	279	3	Y	-0-			-0-
11	450 N	375	-0-	-75	-0-	181	1	194	3	Y	-0-			-0-
12	795 N	795	-0-	-0-	-0-	168	1	610	3	Y	15	15	0	-0-
						17	9							
01	558 N	327	-0-	-231	-0-	22	1	294	3	Y	10	10	0	-0-
						11	9							
02	377 N	-0-	-0-	-377	-0-					Y	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

RED FISH BAY (ZONE 17 L)		75203 630		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: NUECES						
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474														
STATE TRACT 414		WELL #: 3		RRCID -> 186038		COMPL. DATE 10/01/2001		TOTAL DEPTH 8359		PERF. 8298 - 8321						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 414		WELL #: 6		RRCID -> 186060		COMPL. DATE 10/01/2001		TOTAL DEPTH 8471		PERF. 8354 - 8366						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

RED FISH BAY (ZONE 17, UP.)		75203 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: NUECES						
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474														
STATE TRACT 414		WELL #: 7		RRCID -> 186047		COMPL. DATE 10/03/2001		TOTAL DEPTH 8449		PERF. 8342 - 8360						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

REDFISH BAY (ZONE 30)		75203 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: NUECES						
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474														
STATE TRACT 423		WELL #: 10		RRCID -> 124911		COMPL. DATE 08/09/1987		TOTAL DEPTH 12355		PERF. 9468 - 9484						
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

RED FISH BAY (ZONE 31)		75203 811		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: NUECES						
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474														
STATE TRACT 423		WELL #: 12		RRCID -> 124779		COMPL. DATE 06/23/1987		TOTAL DEPTH 11980		PERF. 9612 - 9618						
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

REDFISH BAY (ZONE 42)													
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 75203 827 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES													
STATE TRACT 344 153474													
WELL #: 2 RRCID -> 215823 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10464 PERF.10946 - 11006													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		3870	3301	-0-	-569	-0-	307 1	2994 3	Y	-0-			-0-
10		4084	4084	-0-	-0-	-0-	362 1	3711 3	Y	10	7 0	3 8	-0-
							11 9						
11		3840 #	2374	-0-	-1466	-0-	260 1	2111 3	Y	3	2 0	1 8	-0-
							3 9						
12		3968 #	260	-0-	-3708	-0-	26 1	226 3	Y	7	7 0		-0-
							8 9						
01		4092 #	2504	-0-	-1588	-0-	171 1	2309 3	Y	22	22 0		-0-
							24 9						
02		3828 #	-0-	-0-	-3828	-0-			Y	-0-			-0-

RED FISH BAY (ZONE 43)													
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 75203 828 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES													
STATE TRACT 445 153474													
WELL #: 1 RRCID -> 074631 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11498 - 11553													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 343													
WELL #: 2 RRCID -> 206082 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10729 PERF.10894 - 11156													
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 345													
WELL #: 2 RRCID -> 249518 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11066 PERF.10479 - 11006													
09	17550 #	17236	-0-	-314	-0-	1589 1	15479 3	Y	153	153 0			-0-
						168 9							
10	17954 R	17954	-0-	-0-	-0-	1579 1	16196 3	Y	163	163 0			-0-
						179 9							
11	DLQ G-10	10254	-0-	10254	10254	1105 1	8970 3	Y	163	163 0			-0-
						179 9							
12	DLQ G-10	9936	-0-	9936	20190	1007 1	8867 3	Y	56	56 0			-0-
						62 9							
01	16424	16424	-0-	-0-	20190	1122 1	15188 3	Y	104	104 0			-0-
						114 9							
*02	16638	16638	-0-	-0-	20190	1805 1	14743 3	Y	82	82 0			-0-
						90 9							

RED FISH BAY (ZONE 45)													
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 75203 831 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES													
STATE TRACT 350 153474													
WELL #: 4 RRCID -> 246592 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 14576 PERF.10757 - 11427													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RED FISH BAY (47 ZONE)		75203 910		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474									
STATE TRACT 424		WELL #: 7		RRCID -> 164962		COMPL. DATE 06/06/1997		TOTAL DEPTH 13022 PERF.12650 - 12950			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

REDFISH BAY, NORTH (ZONE 43)		75205 065		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474									
STATE TRACT 344		WELL #: 1		RRCID -> 111396		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 11840 PERF.11436 - 11478			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	5100	4436	-0-	-664	-0-	401 1	3904 3	Y	119	119 0	-0-
						131 9					
10	5472	5472	-0-	-0-	-0-	475 1	4863 3	Y	122	121 0	1 8
						134 9					
11	5100	2888	-0-	-2212	-0-	306 1	2484 3	Y	89	89 0	-0-
						98 9					
12	DLQ G-10	4379	-0-	4379	4379	438 1	3851 3	Y	82	82 0	-0-
						90 9					
01	9285 R	4906	-0-	-4379	-0-	328 1	4445 3	Y	121	121 0	-0-
						133 9					
*02	4999 R	4999	-0-	-0-	-0-	533 1	4355 3	Y	101	101 0	-0-
						111 9					

RED FISH BAY, NORTH (9100-C)		75205 499		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474									
STATE TRACT 342		WELL #: 1		RRCID -> 209458		COMPL. DATE 03/05/2005		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9052 - 9278			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

RED FISH BAY, NORTH (9750)		75205 621		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474									
STATE TRACT 343		WELL #: 2		RRCID -> 215054		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 10729 PERF. 9823 - 9849			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

RED FISH BAY, NORTH (10050)		75205 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474									
STATE TRACT 343		WELL #: 2		RRCID -> 266186		COMPL. DATE 10/29/2011		TOTAL DEPTH 10729 PERF.10338 - 10730			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70481			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70481			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70481			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70481			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70481			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70481			Y	-0-	-0-	

RED FISH BAY-MUS. IS (COMMON 10)			75220 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.			153474										
TEN SAND GAS UNIT 421			WELL #:	3	RRCID ->	043367	COMPL. DATE	11/28/1967	TOTAL DEPTH	8398	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

STATE TRACT 396			WELL #:	8	RRCID ->	126833	COMPL. DATE	01/22/1988	TOTAL DEPTH	11110	PERF. 7132 - 7182		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

STATE TRACT 423			WELL #:	12	RRCID ->	164162	COMPL. DATE	04/28/1997	TOTAL DEPTH	11980	PERF. 7190 - 7236		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

STATE TRACT 414			WELL #:	4	RRCID ->	164604	COMPL. DATE	03/20/1997	TOTAL DEPTH	8405	PERF. 7161 - 7219		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

RED HEAD RIDGE (2068)			75279 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CAMERON				
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION			747012										
STATE OF TEXAS			WELL #:	1	RRCID ->	272677	COMPL. DATE	10/10/2013	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2809 - 2814		
09	3686	R	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2	N	-0-		-0-	
10	4216	#	3862	-0-	-354	-0-	3862	2	N	-0-		-0-	
11	4080	#	3182	-0-	-898	-0-	3182	2	N	-0-		-0-	
12	4751	R	4751	-0-	-0-	-0-	4751	2	N	-0-		-0-	
*01	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	6807	2	N	-0-		-0-	
02	3625	#	NO RPT	-0-	-3625	-0-			N	NO RPT		-0-	

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

REDFISH BAY, N. (D-5)		75429 400		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES			
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474		WELL #: 1		RRCID -> 226727		COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH 11025		PERF.10138 - 10162
STATE TRACT 343												
09	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	113 1	1092 3	Y	-0-			-0-
10	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	167 1	1708 3	Y	-0-			-0-
11	750 N	504	-0-	-246	-0-	55 1	449 3	Y	-0-			-0-
12	1240 N	917	-0-	-323	-0-	93 1	822 3	Y	2	2 0		-0-
						2 9						
01	1860 N	635	-0-	-1225	-0-	44 1	591 3	Y	-0-			-0-
*02	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	124 1	1005 3	Y	26	26 0		-0-
						29 9						

REEDER (UPPER PETTUS)		75541 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL			
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284		WELL #: 7059		RRCID -> 118640		COMPL. DATE 09/14/1985		TOTAL DEPTH 2880		PERF. 2656 - 2664
BRENNAN - BENAVIDES												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REILLY (VICKSBURG)		75752 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085		WELL #: 4		RRCID -> 093833		COMPL. DATE 05/20/1981		TOTAL DEPTH 4959		PERF. 4590 - 4646
REILLY GAS UNIT												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

REILLY GAS UNIT		75752 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
		076861		WELL #: 5		RRCID -> 109604		COMPL. DATE 03/14/1984		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 4498 - 4560
09	866 X	866	-0-	-0-	-0-	20 1	846 2	Y	-0-			44
10	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	30 1	972 2	Y	-0-			44
11	749 X	749	-0-	-0-	-0-	30 1	719 2	Y	-0-			44
12	698 X	698	-0-	-0-	-0-	20 1	678 2	Y	-0-			44
01	992 N	717	-0-	-275	-0-	20 1	697 2	Y	-0-			44
02	725 N	217	-0-	-508	-0-	20 1	197 2	Y	-0-			44

REINA (BASAL QUEEN CITY)		75777 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861		WELL #: 6		RRCID -> 275404		COMPL. DATE 09/06/2014		TOTAL DEPTH 9205		PERF. 7030 - 7223
COOPER FOUNDATION												
09	360 X	310	-0-	-50	-0-	20 1	287 2	N	3	3 1		11
						3 9						
10	403 X	289	-0-	-114	-0-	19 1	266 2	N	4	3 1		12
						4 9						
11	390 X	311	-0-	-79	-0-	21 1	287 2	N	3	5 1		10
						3 9						
12	403 X	271	-0-	-132	-0-	17 1	251 2	N	3	2 1		11
						3 9						
01	310 X	271	-0-	-39	-0-	19 1	248 2	N	4	5 1		10
						4 9						
*02	347 X	347	-0-	-0-	-0-	25 1	318 2	N	4	3 1		11
						4 9						

REINA (BASAL QUEEN CITY) //CONT.// 75777 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 HORNADAY WELL #: 2 RRCID -> 275597 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6642 - 6811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
09	930 N	598	-0-	-332	-0-	581 2	17 9	N	15		87
10	775 N	480	-0-	-295	-0-	478 2	2 9	N	2		89
11	660 N	455	-0-	-205	-0-	448 2	7 9	N	6		95
12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	69 1	546 2	N	6	40 1	61
						7 9					
01	742 N	742	-0-	-0-	-0-	68 1	667 2	N	6		67
						7 9					
*02	694 N	694	-0-	-0-	-0-	54 1	634 2	N	5		72
						6 9					

CANALES WELL #: 1 RRCID -> 276140 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6585 - 6800

09	633 N	129	-0-	-504	-0-	129 2		N	-0-		45
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-		45
11	120 N	25	-0-	-95	-0-	25 2		N	-0-		45
12	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 2		N	-0-		45
01	124 N	95	-0-	-29	-0-	95 2		N	-0-		45
*02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-		45

XTO ENERGY INC. 945936
 BUCHHOLZ, WILLIAM R. WELL #: 1 RRCID -> 188112 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6714 - 7742

09	1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	34 1	1832 3	N	25		198
						28 9					
10	1767 X	1726	-0-	-41	-0-	34 1	1641 3	N	46	189 1	55
						51 9					
11	1920 X	1613	-0-	-307	-0-	32 1	1573 3	N	7		62
						8 9					
12	1984 X	1824	-0-	-160	-0-	1810 3	14 9	N	13		75
01	1984 X	1717	-0-	-267	-0-	1693 3	24 9	N	22		97
02	1827 X	1693	-0-	-134	-0-	1662 3	31 9	N	28		125

KNOX, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 188526 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5738 - 6198

09	3240 X	2314	-0-	-926	-0-	41 1	2212 3	N	55		183
						61 9					
10	2728 X	2205	-0-	-523	-0-	43 1	2096 3	N	60		243
						66 9					
11	2310 X	2050	-0-	-260	-0-	40 1	1942 3	N	62	195 1	108
						68 9					
12	2387 X	2314	-0-	-73	-0-	2256 3	58 9	N	53		161
01	2387 X	2303	-0-	-84	-0-	2233 3	70 9	N	64		225
02	2233 X	2166	-0-	-67	-0-	2094 3	72 9	N	65	180 1	110

REISER (WILCOX) 75795 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 K & H FEE 942 WELL #: 5R RRCID -> 236382 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5753 - 5797

09	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2331 2	29 9	Y	26		48
10	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2593 2	41 9	Y	37	37 1	48
11	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2209 2	36 9	Y	33		81
12	2232 N	2017	-0-	-215	-0-	1984 2	33 9	Y	30	65 1	46
01	2232 N	1912	-0-	-320	-0-	1854 2	58 9	Y	53	49 1	50
02	2088 N	913	-0-	-1175	-0-	896 2	17 9	Y	15	51 1	14

RETAMIA (WILCOX 5360) 76047 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 BRUNI-LEYENDECKER WELL #: 5 RRCID -> 231993 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5324 - 5332

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RETAMIA (WILCOX 9300) 76047 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 BRUNI MINERAL TRUST -B- WELL #: 3 RRCID -> 066274 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 9586 PERF. N/A

09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	14	1	525	2	N	-0-					-0-
10	742 N	742	-0-	-0-	-0-	24	1	718	2	N	-0-					-0-
11	360 N	315	-0-	-45	-0-	2	1	313	2	N	-0-					-0-
12	558 N	330	-0-	-228	-0-	17	1	313	2	N	-0-					-0-
01	744 N	513	-0-	-231	-0-	28	1	485	2	N	-0-					-0-
*02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	25	1	486	2	N	-0-					-0-

REYES (2500) 76099 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 AMERICAN SHORELINE, INC. 019365
 TOM CREWS WELL #: 4SW RRCID -> 263516 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 2866 PERF. 1970 - 1980

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY 76300 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
 GREEN & MANNING GAS UNIT 2 WELL #: 4 C RRCID -> 048419 COMPL. DATE 03/11/1969 TOTAL DEPTH 2026 PERF. N/A

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEABURY, MARGARET MRS. WELL #: 6 RRCID -> 218827 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 2719 - 2727

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORPHAN WELLS, LLC 627006
 SEABURY WELL #: 3 RRCID -> 047459 COMPL. DATE 07/24/1969 TOTAL DEPTH 2632 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY		//CONT.//		76300 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
ORPHAN WELLS, LLC		//CONT.//		627006									
HINOJOSA, MEDARDO B ROY A/C 2		WELL #:		21B	RRCID ->	209172	COMPL. DATE	01/06/2003	TOTAL DEPTH	1709	PERF.	842 - 850	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICABY (800)				76300 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STARR					
MOMENTUM PRODUCTION CORP.				574329									
HINOJOSA, M., -B- ROY. ACCT. #1		WELL #:		9B	RRCID ->	012860	COMPL. DATE	05/04/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PENA, SAMUEL, ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	036421	COMPL. DATE	04/30/1965	TOTAL DEPTH	1620	PERF.	N/A
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICABY (1100)				76300 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
MOMENTUM PRODUCTION CORP.				574329									
BAIRD, LILLIE MAE		WELL #:		1	RRCID ->	012865	COMPL. DATE	05/22/1943	TOTAL DEPTH	1726	PERF.	1134 - 1144	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PARKS, W. S., ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	012867	COMPL. DATE	05/12/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DECKER GU				WELL #:	3	RRCID ->	033336	COMPL. DATE	06/10/1950	TOTAL DEPTH	1754	PERF.	N/A
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M		O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS * *		* * DISPOSITIONS * *		EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

RICABY (1100)		//CONT.//		76300 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR			
ORPHAN WELLS, LLC				627006											
GREEN & MANNING GAS UNIT #2		WELL #:		1		RRCID -> 012862		COMPL. DATE 05/08/1958		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	

09	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-		521				N	NO	RPT	-0-
10	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-		521				N	NO	RPT	-0-
11	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-		521				N	NO	RPT	-0-
12	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-		521				N	NO	RPT	-0-
01	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-		521				N	NO	RPT	-0-
02	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-		521				N	NO	RPT	-0-

GREEN & MANNING GAS UNIT #2		WELL #:		3		RRCID -> 012864		COMPL. DATE 05/09/1958		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	

09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO	RPT	-0-
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO	RPT	-0-
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO	RPT	-0-
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO	RPT	-0-
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO	RPT	-0-
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO	RPT	-0-

BAIRD, LILLIE MAE		WELL #:		5		RRCID -> 041133		COMPL. DATE 01/28/1967		TOTAL DEPTH		2600		PERF. N/A	

09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO	RPT	-0-
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO	RPT	-0-
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO	RPT	-0-
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO	RPT	-0-
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO	RPT	-0-
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO	RPT	-0-

RICABY (1100 SOUTH AREA)				76300 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: STARR			
ORPHAN WELLS, LLC				627006											
RICABY, S. B., ESTATE -D-		WELL #:		3 D		RRCID -> 012869		COMPL. DATE 01/04/2003		TOTAL DEPTH		2810		PERF. 755 - 762	

09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO	RPT	-0-
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO	RPT	-0-
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO	RPT	-0-
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO	RPT	-0-
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO	RPT	-0-
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO	RPT	-0-

RICABY (1200)				76300 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: STARR			
MOMENTUM PRODUCTION CORP.				574329											
RICABY, S. B., ESTATE		WELL #:		D 5		RRCID -> 055333		COMPL. DATE 05/28/1973		TOTAL DEPTH		1310		PERF. N/A	

09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO	RPT	-0-
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO	RPT	-0-
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO	RPT	-0-
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO	RPT	-0-
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO	RPT	-0-
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO	RPT	-0-

ORPHAN WELLS, LLC				627006											
RICABY, S. B., ESTATE -D-		WELL #:		2 D		RRCID -> 012870		COMPL. DATE 11/25/1953		TOTAL DEPTH		1725		PERF. N/A	

09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO	RPT	-0-
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO	RPT	-0-
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO	RPT	-0-
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO	RPT	-0-
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO	RPT	-0-
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO	RPT	-0-

RICABY (1200)		//CONT.//		76300 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STARR				
ORPHAN WELLS, LLC		//CONT.//		627006								
HINOJOSA, M., -B-ROY. ACCT. #2		WELL #:	13B	RRCID ->	049453	COMPL. DATE	10/27/1970	TOTAL DEPTH	1693	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RICABY (1500 FRIO)				76300 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR				
ORPHAN WELLS, LLC				627006								
RICABY		WELL #:	7	RRCID ->	218778	COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	4510	PERF.	1516 - 1524	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RICABY (1550 FRIO)				76300 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STARR				
MOMENTUM PRODUCTION CORP.				574329								
HINOJOSA, M., -B- ROY ACCT. #1		WELL #:	26B	RRCID ->	022871	COMPL. DATE	05/31/1963	TOTAL DEPTH	1590	PERF.	N/A	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	54		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	54		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	54		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	54		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	54		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	54		N	NO RPT			-0-

ORPHAN WELLS, LLC				627006								
HNOJOSA		WELL #:	17B	RRCID ->	068256	COMPL. DATE	08/27/1976	TOTAL DEPTH	2652	PERF.	N/A	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RICABY (1600, UPPER)				76300 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR				
ORPHAN WELLS, LLC				627006								
G & M /GU-2		WELL #:	1	RRCID ->	034995	COMPL. DATE	03/21/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RICABY (1700) 76300 900 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
 MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
 RICABY, S. B., ESTATE WELL #: 2 F RRCID -> 012871 COMPL. DATE 01/23/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959			N	NO RPT			-0-

RICABY, SOUTH (1100) 76305 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
 MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
 RICABY, S. B., ESTATE -G- WELL #: 2 RRCID -> 035291 COMPL. DATE 01/27/1965 TOTAL DEPTH 1084 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICARDO, E. (5100) 76334 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 FLATO WELL #: 1 RRCID -> 258057 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 5018 - 5022

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13959 01/21/2015

RICARDO, E. (6715) 76334 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 YAKLIN WELL #: 1 RRCID -> 263134 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6766 - 6776

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICARDO, NORTH (5560) 76335 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 YAKLIN WELL #: 1 RRCID -> 267355 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5236 - 5240

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
09	14310	#	12836	-0-	-1474	-0-	265	1	12493	3	N	71	179	1	77
							78	9							
10	13888	#	13654	-0-	-234	-0-	277	1	13297	3	N	73			150
							80	9							
11	12780	#	12338	-0-	-442	-0-	264	1	11991	3	N	75	178	1	47
							83	9							
12	10758	R	10758	-0-	-0-	-0-	251	1	10433	3	N	67			114
							74	9							
01	8910	R	8910	-0-	-0-	-0-	260	1	8594	3	N	51			165
							56	9							
02	12760	#	7458	-0-	-5302	-0-	260	1	7136	3	N	56	178	1	43
							62	9							

RICARDO, NORTH (10,200)			76335 960		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KLEBERG		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748									
JOHNSON TRUST UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 223630		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10216 - 10226	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31

RICARDO, NE (VICKSBURG 9000)			76336 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KLEBERG		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748									
SEXAUER			WELL #: 1		RRCID -> 278408		COMPL. DATE 10/01/2015		TOTAL DEPTH 10575		PERF. 8846 - 8856	
10	1825		-0-	-0-	-1825	-0-			N	-0-		-0-
11	2190		-0-	-0-	-2190	-0-			N	-0-		-0-
12	2263		-0-	-0-	-2263	-0-			N	-0-		-0-
01	2263		-0-	-0-	-2263	-0-			N	-0-		-0-
02	2117 N	NO RPT	-0-	-0-	-2117	-0-			N	NO RPT		-0-

RICARDO, NE. (7450 FRIO)			76337 520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KLEBERG		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748									
YAKLIN			WELL #: 1		RRCID -> 237114		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7440 - 7446	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RICARDO, SOUTH (IRVIN 9500)			76338 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KLEBERG		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748									
SEXAUER			WELL #: 1		RRCID -> 204590		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 10575		PERF. 9531 - 9590	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RICARDO, SOUTH (IRVIN 10,200)			76338 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KLEBERG		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748									
SEXAUER			WELL #: 2		RRCID -> 223347		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 10450		PERF.10224 - 10254	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE

RICH HURT (WX. GUERRA)		76375 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
KILLAM OIL CO., LTD.		460054							
RUIZ 127 "B"		WELL #: 2		RRCID -> 200750		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9546 - 9569	
09	1230 X	511	-0-	-719	-0-	511 2	Y	-0-	-0-
10	1271 X	442	-0-	-829	-0-	442 2	Y	-0-	-0-
11	810 N	309	-0-	-501	-0-	309 2	Y	-0-	-0-
12	527 N	187	-0-	-340	-0-	187 2	Y	-0-	-0-
01	434 N	143	-0-	-291	-0-	143 2	Y	-0-	-0-
02	290 N	220	-0-	-70	-0-	220 2	Y	-0-	-0-

SUN		WELL #: 1		RRCID -> 203503		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9529 - 9560	
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2	Y	-0-	11
10	310 N	224	-0-	-86	-0-	224 2	Y	-0-	11
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2	Y	-0-	11
12	248 N	214	-0-	-34	-0-	214 2	Y	-0-	11
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2	Y	-0-	11
02	261 N	201	-0-	-60	-0-	201 2	Y	-0-	11

RICH HURT (WX. LULING)		76375 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
KILLAM OIL CO., LTD.		460054							
WEIL "130" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 243916		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8552 - 8556	
09	510 X	470	-0-	-40	-0-	470 2	N	-0-	99
10	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540 2	N	-0-	99
11	660 X	493	-0-	-167	-0-	492 2	1 9 N	1	100
12	682 X	470	-0-	-212	-0-	470 2	N	-0-	100
01	682 X	436	-0-	-246	-0-	436 2	N	-0-	100
02	493 X	306	-0-	-187	-0-	304 2	2 9 N	2	102

RICH HURT (WX. 2ND HINNANT)		76375 473		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
KILLAM OIL CO., LTD.		460054							
SUN		WELL #: 2		RRCID -> 184156		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8304 - 8324	
09	2670 X	1740	-0-	-930	-0-	1740 2	Y	-0-	123
10	2356 X	1799	-0-	-557	-0-	1793 2	6 9 Y	5	128
11	2280 X	1878	-0-	-402	-0-	1878 2	Y	-0-	128
12	2170 X	2000	-0-	-170	-0-	1997 2	3 9 Y	3	131
01	2170 X	1895	-0-	-275	-0-	1893 2	2 9 Y	2	133
*02	2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	2128 2	3 9 Y	3	136

RUIZ 127 "D"		WELL #: 4		RRCID -> 256655		COMPL. DATE 02/08/2010		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9286 - 9369	
09	2670 X	1635	-0-	-1035	-0-	1635 2	Y	-0-	114
10	2759 X	1622	-0-	-1137	-0-	1622 2	Y	-0-	114
11	2670 X	1259	-0-	-1411	-0-	1259 2	Y	-0-	114
12	2325 X	1039	-0-	-1286	-0-	1039 2	Y	-0-	114
01	2325 X	1365	-0-	-960	-0-	1364 2	1 9 Y	1	115
02	1595 X	891	-0-	-704	-0-	891 2	Y	-0-	115

RICH HURT (WX. 4TH HINNANT)		76375 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
KILLAM OIL CO., LTD.		460054							
RUIZ STATE		WELL #: 1		RRCID -> 168924		COMPL. DATE 05/19/1998		TOTAL DEPTH 10579 PERF. 8702 - 8728	
09	4290 X	3568	-0-	-722	-0-	3564 2	4 9 Y	4	154
10	3968 X	3627	-0-	-341	-0-	3616 2	11 9 Y	10	164
11	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3740 2	7 9 Y	6	170
12	3751 X	3725	-0-	-26	-0-	3717 2	8 9 Y	7	177
01	3689 X	2179	-0-	-1510	-0-	2173 2	6 9 Y	5	182
02	3625 X	2111	-0-	-1514	-0-	2103 2	8 9 Y	7	189

RICH HURT (WX. 4TH HINNANT)		//CONT.//		76375 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
SUN		WELL #:		1	RRCID ->	169603	COMPL. DATE	03/14/1999	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8672 - 8688
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SUN		WELL #:		2	RRCID ->	171100	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	8930	PERF.	8734 - 8744
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

DCR "576"		WELL #:		1	RRCID ->	173047	COMPL. DATE	03/30/1999	TOTAL DEPTH	8948	PERF.	8737 - 8754
09	1740 X	1440	-0-	-300	-0-	1432	2	8 9	N	7	161 1	28
10	1798 X	1481	-0-	-317	-0-	1481	2		N	-0-		28
11	1680 X	1557	-0-	-123	-0-	1557	2		N	-0-		28
12	1643 X	1631	-0-	-12	-0-	1631	2		N	-0-		28
01	1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	1602	2	43 9	N	39		67
02	1508 X	1373	-0-	-135	-0-	1361	2	12 9	N	11		78

RODESSA OPERATING COMPANY		723592		DCRC		WELL #:		1	RRCID ->	177299	COMPL. DATE	03/17/2000	TOTAL DEPTH	8913	PERF.	8586 - 8610
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						301
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						301
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						301
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						301
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						301
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						301
PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2005																

RICHARD KING (FRIO CONS.)		76410 100		ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599		WELL #:		1	RRCID ->	226890	COMPL. DATE	03/12/2007	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5084 - 5122
09	800 N	1388	-0-	588	5037	1388	2		Y	-0-								3
10	3100 N	1487	-0-	-1613	3424	1487	2		Y	-0-								3
11	3000 N	1391	-0-	-1609	1815	1391	2		Y	-0-								3
12	3100 N	5691	-0-	2591	4406	5691	2		Y	-0-								3
01	3100 N	5205	-0-	2105	6511	5205	2		Y	-0-								3
*02	2900 N	4316	-0-	1416	7927	4316	2		Y	-0-								3

GRAHAM CATTLE CO.		WELL #:		3	RRCID ->	243899	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5160 - 5178
09	800 N	599	-0-	-201	788	599	2		Y	-0-		-0-
10	1826 N	1038	-0-	-788	-0-	1038	2		Y	-0-		-0-
11	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2		Y	-0-		-0-
12	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2		Y	-0-		-0-
01	1023 N	910	-0-	-113	-0-	910	2		Y	-0-		-0-
02	928 N	872	-0-	-56	-0-	872	2		Y	-0-		-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES															
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599															
GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 248415 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09		14351 X	3336	-0-	-11015	-0-	3325	2	11	9	Y	10			84
10		3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3586	2	9	9	Y	8			92
11		3690 X	3328	-0-	-362	-0-	3319	2	9	9	Y	8			100
12		3782 X	3341	-0-	-441	-0-	3327	2	14	9	Y	13			113
01		3596 X	3139	-0-	-457	-0-	3120	2	19	9	Y	17			130
02		3364 X	3002	-0-	-362	-0-	2976	2	26	9	Y	24			154

GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 252024 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5164 - 5176															
09		800 N	444	-0-	-356	1584	444	2			Y	-0-			-0-
10		2116 N	532	-0-	-1584	-0-	532	2			Y	-0-			-0-
11		570 N	472	-0-	-98	-0-	472	2			Y	-0-			-0-
12		465 N	457	-0-	-8	-0-	457	2			Y	-0-			-0-
01		527 N	504	-0-	-23	-0-	504	2			Y	-0-			-0-
02		464 N	373	-0-	-91	-0-	373	2			Y	-0-			-0-

BRIDWELL OIL CO. 092480															
REED & HANKAMER "A" WELL #: 1 RRCID -> 143679 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4841 - 4858															
09		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-			-0-
10		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-			-0-
11		1050 N	1043	-0-	-7	-0-	1043	2			N	-0-			-0-
12		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1069	2	32	9	N	29	8		-0-
01		1085 N	1066	-0-	-19	-0-	1066	2			N	-0-			-0-
02		1015 N	727	-0-	-288	-0-	727	2			N	-0-			-0-

DURANGO RESOURCES CORP. 235945															
ESTELL, MARY KING WELL #: A 12 RRCID -> 012898 COMPL. DATE 05/09/1962 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 4250 - 4256															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 13 RRCID -> 012899 COMPL. DATE 09/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 17 RRCID -> 012903 COMPL. DATE 12/09/1944 TOTAL DEPTH 6304 PERF. N/A															
09		145 N	145	-0-	-0-	-0-	13	1	132	2	Y	-0-			-0-
10		155 N	118	-0-	-37	-0-	11	1	107	2	Y	-0-			-0-
11		98 N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	2	Y	-0-			-0-
12		122 N	122	-0-	-0-	-0-	13	1	109	2	Y	-0-			-0-
*01		147 N	147	-0-	-0-	-0-	17	1	130	2	Y	-0-			-0-
02		87 N	69	-0-	-18	-0-	7	1	62	2	Y	-0-			-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
 ESTELL, MARY KING WELL #: B 25 RRCID -> 039367 COMPL. DATE 06/24/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	55	1	579	2	N	-0-			-0-
10	930 N	525	-0-	-405	-0-	48	1	477	2	N	-0-			-0-
11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	48	1	422	2	N	-0-			-0-
12	731 N	731	-0-	-0-	-0-	77	1	654	2	N	-0-			-0-
01	527 N	525	-0-	-2	-0-	62	1	463	2	N	-0-			-0-
*02	792 N	792	-0-	-0-	-0-	78	1	714	2	N	-0-			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 12 RRCID -> 045201 COMPL. DATE 12/04/1968 TOTAL DEPTH 5372 PERF. N/A

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 31 RRCID -> 053658 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 2420 - 2450

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 28 RRCID -> 064193 COMPL. DATE 08/27/1975 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 5054 - 6067

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: J 2 RRCID -> 118680 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5361 - 5366

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 16 RRCID -> 131339 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5491 - 5500

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 17 RRCID -> 137650 COMPL. DATE 06/08/1990 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5048 - 5056

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) DURANGO RESOURCES CORP. ESTELL, MARY KING		//CONT.// 76410 100 //CONT.// 235945		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
WELL #: J 1		RRCID -> 143583		COMPL. DATE 01/04/1993		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 3920 - 3940								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 7		RRCID -> 145009		COMPL. DATE 03/17/1993		TOTAL DEPTH 6153		PERF. 5196 - 5209						
09	1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	166	1	1746	2	N	-0-					-0-
10	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	169	1	1677	2	N	-0-					-0-
11	1548 X	1548	-0-	-0-	-0-	157	1	1391	2	N	-0-					-0-
12	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	119	1	1012	2	N	-0-					-0-
01	930 N	565	-0-	-365	-0-	67	1	498	2	N	-0-					-0-
02	870 N	792	-0-	-78	-0-	78	1	714	2	N	-0-					-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 9		RRCID -> 145591		COMPL. DATE 06/09/1993		TOTAL DEPTH 5414		PERF. 5014 - 5098						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 27		RRCID -> 145592		COMPL. DATE 05/20/1993		TOTAL DEPTH 5668		PERF. 5082 - 5109						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: A 2		RRCID -> 149154		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 6165		PERF. 4791 - 4856						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 12		RRCID -> 151069		COMPL. DATE 08/26/1994		TOTAL DEPTH 6515		PERF. 5501 - 5511						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 3		RRCID -> 151383		COMPL. DATE 10/01/1994		TOTAL DEPTH 5407		PERF. 4960 - 4966						
09	741 N	741	-0-	-0-	-0-	64	1	677	2	Y	-0-					-0-
10	1085 N	830	-0-	-255	-0-	76	1	754	2	Y	-0-					-0-
11	708 N	708	-0-	-0-	-0-	72	1	636	2	Y	-0-					-0-
12	894 N	894	-0-	-0-	-0-	94	1	800	2	Y	-0-					-0-
*01	989 N	989	-0-	-0-	-0-	117	1	872	2	Y	-0-					-0-
02	696 N	621	-0-	-75	-0-	61	1	560	2	Y	-0-					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) DURANGO RESOURCES CORP. ESTELL, MARY KING		//CONT.// 76410 100 235945	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NUECES		
ESTELL, MARY KING		WELL #: C 24	RRCID -> 154788	COMPL. DATE 05/31/1995	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 4134	- 4148
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 30	RRCID -> 156881	COMPL. DATE 01/02/1996	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 3880	- 4120
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 21	RRCID -> 165285	COMPL. DATE 09/29/1997	TOTAL DEPTH 6363	PERF. 3892	- 3922
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 6	RRCID -> 167009	COMPL. DATE 12/05/1997	TOTAL DEPTH 6330	PERF. 3890	- 3910
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: A 13	RRCID -> 167010	COMPL. DATE 10/08/1997	TOTAL DEPTH 5396	PERF. 4116	- 4126
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-

KING, RICHARD		WELL #: R 1	RRCID -> 179283	COMPL. DATE 09/06/2000	TOTAL DEPTH 6515	PERF. 5464	- 5572
09	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	90 1 943 2 N	-0-
10	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	102 1 1007 2 N	-0-
11	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	115 1 1020 2 N	-0-
12	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	122 1 1036 2 N	-0-
*01	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	145 1 1085 2 N	-0-
*02	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	177 1 1611 2 N	-0-

KING, RICHARD		WELL #: R 4	RRCID -> 180509	COMPL. DATE 01/02/2001	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 5526	- 5530
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) DURANGO RESOURCES CORP. ESTELL, MARY KING		//CONT.// 76410 100 //CONT.// 235945		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES						
		WELL #: C 31		RRCID -> 233340		COMPL. DATE 09/18/2007			TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4871 - 5485						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	496 N	496	-0-	-0-	-0-		53	1	443	2	N	-0-			84
10	637 N	637	-0-	-0-	-0-		72	1	565	2	N	-0-			84
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-		53	1	433	2	N	-0-			84
12	527 N	472	-0-	-55	-0-		58	1	414	2	N	-0-			84
01	651 N	355	-0-	-296	-0-		41	1	314	2	N	-0-			84
*02	497 N	497	-0-	-0-	-0-		57	1	440	2	N	-0-			84

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 32		RRCID -> 235504		COMPL. DATE 02/09/2008			TOTAL DEPTH 6206 PERF. 4650 - 4654						
09	518 N	518	-0-	-0-	-0-		55	1	463	2	N	-0-			-0-
10	961 N	681	-0-	-280	-0-		77	1	604	2	N	-0-			-0-
11	752 N	752	-0-	-0-	-0-		82	1	670	2	N	-0-			-0-
12	627 N	627	-0-	-0-	-0-		77	1	550	2	N	-0-			-0-
*01	708 N	708	-0-	-0-	-0-		82	1	626	2	N	-0-			-0-
*02	770 N	770	-0-	-0-	-0-		88	1	682	2	N	-0-			-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 33		RRCID -> 244516		COMPL. DATE 11/08/2008			TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4225 - 4237						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 15		RRCID -> 246932		COMPL. DATE 09/08/2008			TOTAL DEPTH 5349 PERF. 4306 - 4316						
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-		31	1	321	2	N	-0-			-0-
10	403 N	275	-0-	-128	-0-		25	1	250	2	N	-0-			-0-
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-		29	1	258	2	N	-0-			-0-
12	372 N	311	-0-	-61	-0-		33	1	278	2	N	-0-			-0-
*01	348 N	348	-0-	-0-	-0-		41	1	307	2	N	-0-			-0-
02	290 N	155	-0-	-135	-0-		15	1	140	2	N	-0-			-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 34		RRCID -> 249361		COMPL. DATE 03/12/2000			TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5212 - 5222						
09	829 N	829	-0-	-0-	-0-		88	1	741	2	N	-0-			-0-
10	744 N	672	-0-	-72	-0-		76	1	596	2	N	-0-			-0-
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-		46	1	381	2	N	-0-			-0-
12	868 N	358	-0-	-510	-0-		44	1	314	2	N	-0-			-0-
01	682 N	344	-0-	-338	-0-		40	1	304	2	N	-0-			-0-
*02	575 N	575	-0-	-0-	-0-		66	1	509	2	N	-0-			-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 35		RRCID -> 252017		COMPL. DATE 06/08/2009			TOTAL DEPTH 5776 PERF. 4846 - 4972						
09	981 N	981	-0-	-0-	-0-		104	1	877	2	N	-0-			-0-
10	738 N	738	-0-	-0-	-0-		84	1	654	2	N	-0-			-0-
11	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-		119	1	973	2	N	-0-			-0-
12	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-		130	1	928	2	N	-0-			-0-
*01	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-		148	1	1137	2	N	-0-			-0-
02	1044 N	689	-0-	-355	-0-		79	1	610	2	N	-0-			-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) DURANGO RESOURCES CORP. KING, RICHARD		//CONT.// //CONT.//	76410 100 235945	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NUECES								
		WELL #:	R	5	RRCID ->	252938	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	6460	PERF.	5789 - 5792		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19

ESTELL, MARY KING		WELL #:	B	15	RRCID ->	253813	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL DEPTH	6390	PERF.	4990 - 4998		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #:	B	29	RRCID ->	253817	COMPL. DATE	08/17/2009	TOTAL DEPTH	6410	PERF.	4999 - 5007		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #:	C	20	RRCID ->	253828	COMPL. DATE	08/25/2009	TOTAL DEPTH	5365	PERF.	5174 - 5180		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #:	B	14	RRCID ->	253833	COMPL. DATE	08/17/2009	TOTAL DEPTH	5660	PERF.	5372 - 5380		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #:	C	10	RRCID ->	265457	COMPL. DATE	08/26/2009	TOTAL DEPTH	5389	PERF.	5192 - 5198		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #:	B	2	RRCID ->	270497	COMPL. DATE	02/18/2013	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5540 - 5544		
09		3000 N	4396	-0-	1396	2923		4396 2		N	-0-			-0-
10		7255 X	4332	-0-	-2923	-0-		4332 2		N	-0-			-0-
11		4275 X	4275	-0-	-0-	-0-		4275 2		N	-0-			-0-
12		3871 X	3871	-0-	-0-	-0-		3871 2		N	-0-			-0-
*01		3460 X	3460	-0-	-0-	-0-		3460 2		N	-0-			-0-
*02		2987 X	2987	-0-	-0-	-0-		2987 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RICHARD KING (VICKSBURG III)			76410 140		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
DURANGO RESOURCES CORP.			235945									
ESTELL, MARY KING			WELL #: C 29		RRCID -> 098028		COMPL. DATE 12/11/1981		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5693 - 5695	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARD KING (4300)			76410 390		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: NUECES		
BRIDWELL OIL CO.			092480									
REED & HANKAMER			WELL #: 1		RRCID -> 094444		COMPL. DATE 01/21/1981		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 4288 - 4300	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PREVAIL ENERGY, INCORPORATED			681711									
SWILLING, W.D.			WELL #: 1		RRCID -> 102678		COMPL. DATE 09/22/1982		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 4340 - 4350	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RICHARD KING (4900)			76410 440		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP			003599									
GRAHAM CATTLE COMPANY			WELL #: 2		RRCID -> 233973		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 4954 - 4968	
09	800 N	1368	-0-	568	4957	1368	2	Y	-0-			-0-
10	3100 N	1459	-0-	-1641	3316	1459	2	Y	-0-			-0-
11	3000 N	1391	-0-	-1609	1707	1391	2	Y	-0-			-0-
12	2972 N	1265	-0-	-1707	-0-	1265	2	Y	-0-			-0-
01	1457 N	1067	-0-	-390	-0-	1067	2	Y	-0-			-0-
02	1334 N	1043	-0-	-291	-0-	1043	2	Y	-0-			-0-

RICHARD KING (5400 A UPPER)			76410 605		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
QUATRO OIL AND GAS, INC.			684588									
WALKER "A"			WELL #: 2		RRCID -> 120668		COMPL. DATE 03/28/1986		TOTAL DEPTH 6482		PERF. 5372 - 5380	
09	150 N	140	-0-	-10	-0-	116	2	24 9	Y	22	28 1	17
10	217 N	192	-0-	-25	-0-	156	2	36 9	Y	33	30 1	20
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	130	2	21 9	Y	19	27 1	12
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	123	2	28 9	Y	25	29 1	8
01	186 N	146	-0-	-40	-0-	110	2	36 9	Y	33	29 1	12
*02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	180	2	41 9	Y	37	28 1	21

RIGGAN (F-20)
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION
THOMAS UNIT

76669 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
216748

WELL #: 1 RRCID -> 223510 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10346 - 10354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	122	1	1814	3	Y	49					123
						54	9									
10	2356 N	1863	-0-	-493	-0-	120	1	1696	3	Y	43	97	1			69
						47	9									
11	2280 N	1792	-0-	-488	-0-	130	1	1610	3	Y	47					116
						52	9									
12	2046 N	1863	-0-	-183	-0-	144	1	1657	3	Y	56	88	1			84
						62	9									
01	1860 N	1427	-0-	-433	-0-	134	1	1242	3	Y	46					130
						51	9									
02	1740 N	1417	-0-	-323	-0-	132	1	1240	3	Y	41	88	1			83
						45	9									

THOMAS UNIT

WELL #: 2 RRCID -> 230934 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10392 - 10398

09	2550 X	1567	-0-	-983	-0-	96	1	1428	3	Y	39					66
						43	9									
10	2046 X	1370	-0-	-676	-0-	89	1	1247	3	Y	31	71	1			26
						34	9									
11	1830 N	1461	-0-	-369	-0-	106	1	1312	3	Y	39					65
						43	9									
12	1612 N	1546	-0-	-66	-0-	119	1	1376	3	Y	46	73	1			38
						51	9									
01	1364 N	1344	-0-	-20	-0-	126	1	1168	3	Y	45					83
						50	9									
02	1421 N	1284	-0-	-137	-0-	120	1	1124	3	Y	36	80	1			39
						40	9									

RIGGAN (8600)
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION
COLEMAN UNIT

76669 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
216748

WELL #: 1 RRCID -> 270844 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8576 - 8584

*04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	7			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON
NADCF RECOVERY GROUP, INC.
DAVENPORT

76721 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
598932

WELL #: 11 B RRCID -> 131142 COMPL. DATE 03/07/1987 TOTAL DEPTH 5458 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON		//CONT.//		76721 001	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR		
OXY USA INC.				630591							
SLICK, T.B. ESTATE				WELL #: 2	RRCID -> 133638	COMPL. DATE 05/23/2003	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 3540	- 3580		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
RINCON (A-8)				76721 084	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR		
MOMENTUM PRODUCTION CORP.				574329							
LA BRISA LAND & CATTLE CO.				WELL #: 1 L	RRCID -> 012917	COMPL. DATE 01/25/1960	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
RINCON (B-1 FRIO)				76721 126	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
SLICK, T. B. EST. -C-				WELL #: 65	RRCID -> 051380	COMPL. DATE 09/27/1971	TOTAL DEPTH 5617	PERF. N/A			
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	13 1	91 3	Y	-0-		-0-
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	14 1	98 3	Y	-0-		-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	16 1	87 3	Y	-0-		-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	13 1	80 3	Y	-0-		-0-
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	11 1	60 3	Y	-0-		-0-
02	87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-			Y	NO RPT		-0-
SLICK, T. B. EST.-A-485				WELL #: 136	RRCID -> 199739	COMPL. DATE 02/06/2004	TOTAL DEPTH 6459	PERF. 3500	- 3514		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
SLICK, T. B. ESTATE "C" 221				WELL #: 215	RRCID -> 265267	COMPL. DATE 02/18/2011	TOTAL DEPTH 5920	PERF. 3460	- 4498		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TRAP ROCK OIL, LTD.				865425							
LA BRISA RANCH 913				WELL #: 2	RRCID -> 231032	COMPL. DATE 07/01/2007	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 3470	- 3490		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				11/04/2015	-	PLUGGED 11/04/15					

RINCON (B-2 FRIO)		76721 147		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
SLICK, T.B. EST -A-		WELL #: 2		RRCID -> 070834		COMPL. DATE 04/07/1977		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3900 #	4451	-0-	551 B	-4531	560 1	3884 3	Y	6	6 0	-0-
10	4340 #	4754	-0-	414 B	-4117	610 1	4138 3	Y	5	5 0	-0-
11	3510 #	2928	-0-	-582 B	-4699	445 1	2480 3	Y	3	3 0	-0-
12	4588 #	4743	-0-	155 B	-4544	670 1	4066 3	Y	6	6 0	-0-
01	4743 #	3587	-0-	-1156 B	-5700	534 1	3025 3	Y	25	23 0	2
02	4437 #	NO RPT	-0-	-4437 B	-10137	28 9		Y			2
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-6175	CANCELLED UNDERAGE ->		-3962				

SLICK, T.B. EST -A-		WELL #: 73		RRCID -> 071462		COMPL. DATE 05/17/1977		TOTAL DEPTH 4239		PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1222	CANCELLED UNDERAGE ->		-2024				
09	870 #	971	-0-	101 B	-1121	122 1	845 3	Y	4	4 0	-0-
10	899 #	912	-0-	13 B	-1108	117 1	795 3	Y	-0-		-0-
11	900 #	557	-0-	-343 B	-1451	85 1	472 3	Y	-0-		-0-
12	992 #	524	-0-	-468 B	-1919	74 1	450 3	Y	-0-		-0-
01	992 #	458	-0-	-534 B	-2453	69 1	389 3	Y	-0-		-0-
02	928 #	NO RPT	-0-	-928 B	-3381			Y	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2273	CANCELLED UNDERAGE ->		-1108				

SLICK, T.B. EST -A-		WELL #: 150 U		RRCID -> 074078		COMPL. DATE 11/16/1977		TOTAL DEPTH 3931		PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							

RINCON (B-6)		76721 168		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR			
OXY USA INC.		630591									
SLICK ESTATE		WELL #: 5399		RRCID -> 215226		COMPL. DATE 12/19/2005		TOTAL DEPTH 5510		PERF. 3226 - 3272	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RINCON (C-7)		76721 189		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
SLICK, T. B., EST. -E- -537		WELL #: 4		RRCID -> 012922		COMPL. DATE 12/08/1956		TOTAL DEPTH 4115		PERF. N/A	
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5 1	38 3	Y	-0-		-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	8 1	50 3	Y	-0-		-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	11 1	57 3	Y	-0-		-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	15 1	87 3	Y	-0-		-0-
*01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	27 1	153 3	Y	-0-		-0-
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-			Y	NO RPT		-0-

RINCON (E 1 & 2)		76721 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
SLICK, T. B. EST. -A- 527		WELL #: 185		RRCID -> 200506		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4126 - 4146				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SLICK, T.B. ESTATE A 527		WELL #: 203		RRCID -> 249515		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 4037 - 4763				
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		RRCID -> 135384		COMPL. DATE 07/24/1990		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3393 - 3403				
GARCIA, M.M. "D"		WELL #: 26										
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RINCON (FRIO CONSOLIDATED H & J)		76721 257		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
SEMME'S TRUST, ET AL "906"		WELL #: 9 T		RRCID -> 193558		COMPL. DATE 08/16/2002		TOTAL DEPTH 5236 PERF. 4024 - 4529				
09	330 N		-0-	-0-	-330			Y	190	187	0	16
10	341 N		-0-	-0-	-341			Y	97	104	0	9
11	0 N		-0-	-0-	-0-			Y	79	79	0	9
12	0 N		-0-	-0-	-0-			Y	53	56	0	6
01	0 N		-0-	-0-	-0-			Y	309	286	0	29
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			29

RINCON (FRIO 4020)		76721 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
OXY USA INC.		630591										
SLICK ESTATE		WELL #: 5399		RRCID -> 137502		COMPL. DATE 10/01/1994		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3802 - 3896				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON (H)		76721 378		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
TRAP ROCK OIL, LTD.		865425										
LA BRISA RANCH 907		WELL #: 3		RRCID -> 147877		COMPL. DATE 07/09/2009		TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3079 - 3227				
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RINCON (H) //CONT.// 76721 378 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 TRAP ROCK OIL, LTD. //CONT.// 865425
 LA BRISA RANCH 907-1 WELL #: 1 RRCID -> 148514 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3514 - 3910

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RINCON (H- 7) 76721 399 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 OXY USA INC. 630591
 SLICK ESTATE 539 WELL #: 4 A RRCID -> 140624 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3779 - 3844

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
 LA BRISA RANCH/STATE 542 WELL #: 8 RRCID -> 200827 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 4139 - 4146

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RINCON (H-20) 76721 441 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
 LA BRISA 92 WELL #: 1 RRCID -> 139859 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3696 - 3702

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 LMB CORP - STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 155243 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7166 - 7176

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	73	1	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD WELL #: 2 RRCID -> 199684 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6926 - 6942

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76721 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536				WELL #: 164	RRCID -> 115410	COMPL. DATE 05/11/2004	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 6028	-		6364
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	1590 X	306	-0-	-1284	-0-	39 1	267 3	Y	-0-	5 0	-0-
10	1519 N	572	-0-	-947	-0-	74 1	498 3	Y	-0-		-0-
11	840 N	391	-0-	-449	-0-	60 1	331 3	Y	-0-		-0-
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	56 1	340 3	Y	-0-		-0-
01	558 N	439	-0-	-119	-0-	66 1	373 3	Y	-0-		-0-
02	319 N	NO RPT	-0-	-319	-0-			Y	NO RPT		-0-

SLICK T.B. "H"				WELL #: 85	RRCID -> 134053	COMPL. DATE 03/09/1990	TOTAL DEPTH 5766	PERF. 5560	-		5590
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"				WELL #: 160	RRCID -> 137378	COMPL. DATE 02/13/1991	TOTAL DEPTH 7410	PERF. 6771	-		6980
09	540 N	515	-0-	-25	-0-	65 1	450 3	Y	-0-		-0-
10	558 N	543	-0-	-15	-0-	70 1	473 3	Y	-0-		-0-
11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	79 1	439 3	Y	-0-		-0-
12	527 N	521	-0-	-6	-0-	74 1	447 3	Y	-0-		-0-
01	558 N	509	-0-	-49	-0-	76 1	433 3	Y	-0-		-0-
02	493 N	NO RPT	-0-	-493	-0-			Y	NO RPT		-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"				WELL #: 163	RRCID -> 140063	COMPL. DATE 10/25/1991	TOTAL DEPTH 7386	PERF. 6754	-		6898
09	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	361 1	2502 3	Y	-0-		-0-
10	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	377 1	2556 3	Y	-0-		-0-
11	2940 X	2362	-0-	-578	-0-	360 1	2002 3	Y	-0-		-0-
12	3038 X	1928	-0-	-1110	-0-	273 1	1655 3	Y	-0-		-0-
01	3038 X	2285	-0-	-753	-0-	343 1	1942 3	Y	-0-		-0-
02	2755 X	NO RPT	-0-	-2755	-0-			Y	NO RPT		-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"				WELL #: 166	RRCID -> 148383	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7815	PERF. 7112	-		7456
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	21 1	144 3	Y	-0-		-0-
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	35 1	235 3	Y	-0-		-0-
11	731 N	731	-0-	-0-	-0-	111 1	620 3	Y	-0-		-0-
12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	87 1	526 3	Y	-0-		-0-
*01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	108 1	613 3	Y	-0-		-0-
02	696 N	NO RPT	-0-	-696	-0-			Y	NO RPT		-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"				WELL #: 169	RRCID -> 148971	COMPL. DATE 03/01/1994	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7042	-		7116
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"				WELL #: 170	RRCID -> 149571	COMPL. DATE 04/18/1994	TOTAL DEPTH 7660	PERF. 7127	-		7510
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	26 1	184 3	Y	-0-		-0-
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	26 1	177 3	Y	-0-		-0-
11	210 N	146	-0-	-64	-0-	22 1	124 3	Y	-0-		-0-
12	217 N	138	-0-	-79	-0-	20 1	118 3	Y	-0-		-0-
01	217 N	189	-0-	-28	-0-	28 1	161 3	Y	-0-		-0-
02	145 N	NO RPT	-0-	-145	-0-			Y	NO RPT		-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 167		RRCID -> 150325		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8278 - 8312			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 172		RRCID -> 154448		COMPL. DATE 12/08/2003		TOTAL DEPTH 7737 PERF. 6691 - 7327			
09	1320 N	1276	-0-	-44	-0-	161	1	1115	3	Y	-0-
10	1364 N	1298	-0-	-66	-0-	167	1	1131	3	Y	-0-
11	1290 N	1250	-0-	-40	-0-	190	1	1060	3	Y	-0-
12	1333 N	1212	-0-	-121	-0-	171	1	1041	3	Y	-0-
01	1302 N	1163	-0-	-139	-0-	174	1	989	3	Y	-0-
02	1218 N	NO RPT	-0-	-1218	-0-			Y	NO RPT		-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 171		RRCID -> 155685		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6992 - 7304			
09	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	669	1	4640	3	Y	-0-
10	3596 X	3526	-0-	-70	-0-	453	1	3073	3	Y	-0-
11	2700 X	1630	-0-	-1070	-0-	248	1	1382	3	Y	-0-
12	5487 X	1589	-0-	-3898	-0-	225	1	1364	3	Y	-0-
01	5487 X	1872	-0-	-3615	-0-	281	1	1591	3	Y	-0-
02	5133 X	NO RPT	-0-	-5133	-0-			Y	NO RPT		-0-

SLICK, T. B. ESTATE #175 UNIT		WELL #: 175		RRCID -> 156766		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6933 - 6947			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 173		RRCID -> 158350		COMPL. DATE 12/26/2003		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6902 - 6922			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 174		RRCID -> 159496		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6798 - 6812			
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	Y	-0-
10	93 N	59	-0-	-34	-0-	8	1	51	3	Y	-0-
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	14	1	75	3	Y	-0-
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	60	3	Y	19
						21	9				0
*01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	49	1	280	3	Y	9
						10	9				0
02	87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-			Y	NO RPT		1

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 181		RRCID -> 173113		COMPL. DATE 12/08/2003			TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7108 - 7238					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	41	1	286	3	Y	-0-			-0-
10	372 N	294	-0-	-78	-0-	38	1	256	3	Y	-0-			-0-
11	300 N	104	-0-	-196	-0-	16	1	88	3	Y	-0-			-0-
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	63	1	382	3	Y	-0-			-0-
*01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	42	1	239	3	Y	-0-			-0-
02	87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-					Y	NO RPT			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 178		RRCID -> 178148		COMPL. DATE 03/21/2000			TOTAL DEPTH 7715 PERF. 5327 - 5337					
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	17	1	114	3	Y	169	162	0	14
						186	9							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	0	-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 184 C		RRCID -> 178303		COMPL. DATE 10/28/2003			TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5952 - 6436					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 197		RRCID -> 188687		COMPL. DATE 03/26/2002			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5712 - 5773					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 183		RRCID -> 191720		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8085 PERF. 5620 - 6778					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

T. B. SLICK B-528		WELL #: 198		RRCID -> 191777		COMPL. DATE 10/17/2002			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5748 - 5764					
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	38	1	263	3	Y	-0-			-0-
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	14	1	99	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	33	1	202	3	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
*01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	7	1	38	3	Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 199		RRCID -> 192909		COMPL. DATE 11/18/2002		TOTAL DEPTH 7968 PERF. 5714 - 5912			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SLICK, T. B. EST. B-534		WELL #: 173		RRCID -> 195083		COMPL. DATE 12/13/2002		TOTAL DEPTH 8155 PERF. 4998 - 5006			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 168		RRCID -> 197827		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 8924 PERF. 6695 - 6708			
09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	79 1	547 3	Y	-0-	-0-	
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4 1	29 3	Y	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

SLICK, T. B. -A- 229		WELL #: 177		RRCID -> 198881		COMPL. DATE 05/05/2004		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6828 - 6894			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	9 1	60 3	Y	30	28 0	
						33 9					
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	6 1	31 3	Y	10	11 0	
						11 9					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	3 1	13 3	Y	7	6 0	
						8 9					
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-			Y	NO RPT	1	

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 201		RRCID -> 199590		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5812 - 5852			
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	96 1	670 3	Y	3	3 0	
						3 9					
10	620 N	476	-0-	-144	-0-	61 1	415 3	Y	-0-	1 0	
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			Y	-0-	-0-	
12	994 N	994	-0-	-0-	-0-	140 1	852 3	Y	2	2 0	
						2 9					
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-	-0-	
02	754 X	NO RPT	-0-	-754	-0-			Y	NO RPT	-0-	

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 150L		RRCID -> 199716		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 3931 PERF. 3665 - 3671			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
SLICK, T. B. STATE HB 222		WELL #: 202		RRCID -> 202512		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5229 - 5744								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T.B. STATE HB-222		WELL #: 205		RRCID -> 208775		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 6098 PERF. 5478 - 5482								
09	3720 X	3600	-0-	-120	-0-	453	1	3147	3	Y	-0-					-0-
10	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	510	1	3459	3	Y	21	19	0			2
							23									
11	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	609	1	3388	3	Y	45	43	0			4
							50									
12	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	569	1	3449	3	Y	74	72	0			6
							81									
*01	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	605	1	3428	3	Y	-0-	6	0			-0-
02	3915 X	NO RPT	-0-	-3915	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 209		RRCID -> 221731		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6934 - 7060								
09	1890 X	932	-0-	-958	-0-	117	1	815	3	Y	-0-	1	0			-0-
10	1953 X	872	-0-	-1081	-0-	111	1	755	3	Y	5	5	0			-0-
							6									
11	1890 X	433	-0-	-1457	-0-	66	1	367	3	Y	-0-					-0-
12	1705 X	357	-0-	-1348	-0-	50	1	307	3	Y	-0-					-0-
01	1209 X	263	-0-	-946	-0-	39	1	222	3	Y	2	2	0			-0-
							2									
02	406 N	NO RPT	-0-	-406	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 210		RRCID -> 222141		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7026 - 7244								
09	330 N	227	-0-	-103	-0-	29	1	198	3	Y	-0-					-0-
10	496 N	201	-0-	-295	-0-	26	1	175	3	Y	-0-					-0-
11	570 N	225	-0-	-345	-0-	34	1	191	3	Y	-0-					-0-
12	248 N	138	-0-	-110	-0-	20	1	118	3	Y	-0-					-0-
01	186 N	98	-0-	-88	-0-	15	1	83	3	Y	-0-					-0-
02	232 N	NO RPT	-0-	-232	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 211		RRCID -> 222838		COMPL. DATE 07/29/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6905 - 7448								
09	T. A.	1742	-0-	1742	3510	218	1	1512	3	Y	11	11	0			-0-
							12									
10	T. A.	1900	-0-	1900	5410	244	1	1652	3	Y	4	4	0			-0-
							4									
11	T. A.	1575	-0-	1575	6985	240	1	1335	3	Y	-0-					-0-
12	8261 X	1276	-0-	-6985	-0-	181	1	1095	3	Y	-0-					-0-
*01	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	166	1	943	3	Y	-0-					-0-
02	696 N	NO RPT	-0-	-696	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 222		WELL #: 221		RRCID -> 223407		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5320 - 5436								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76721 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #:		226	RRCID ->	223478	COMPL. DATE	02/27/2011	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6562 - 6849		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	2700 N	1636	-0-	-1064	-0-	168	1	1169	3	Y	272	272 0	18
						299	9						
10	1984 N	1673	-0-	-311	-0-	179	1	1213	3	Y	255	259 0	14
						281	9						
11	1770 N	301	-0-	-1469	-0-	11	1	56	3	Y	213	211 0	16
						234	9						
12	1705 N	638	-0-	-1067	-0-	40	1	242	3	Y	324	320 0	20
						356	9						
01	1674 N	448	-0-	-1226	-0-	28	1	156	3	Y	240	238 0	22
						264	9						
02	290 N	NO RPT	-0-	-290	-0-					Y	NO RPT		22

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #:		224	RRCID ->	223479	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL DEPTH	7585	PERF. 6512 - 7317		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #:		225	RRCID ->	223566	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6442 - 7154		
09	2640 X	2265	-0-	-375	-0-	285	1	1980	3	Y	-0-	2 0	-0-
10	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	360	1	2440	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	2550 X	2273	-0-	-277	-0-	346	1	1927	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	362	1	2195	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	2728 N	2610	-0-	-118	-0-	392	1	2218	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	2204 N	NO RPT	-0-	-2204	-0-					Y	NO RPT	-0-	

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #:		227	RRCID ->	223897	COMPL. DATE	01/28/2011	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 4935 - 4950		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #:		213	RRCID ->	223931	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6423 - 7610		
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1870				N	-0-	-0-	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1870				N	-0-	-0-	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1870				N	-0-	-0-	
12	1870 X	-0-	-0-	-1870	-0-					N	-0-	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

SLICK, T. B. ESTATE "B" 266		WELL #:		232	RRCID ->	224231	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5906 - 5935		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
SLICK, T.B. ESTATE #175 UNIT		WELL #: 223		RRCID -> 225668		COMPL. DATE 04/23/2013		TOTAL DEPTH 7993 PERF. 5489 - 5567			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 231		RRCID -> 225673		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7112 - 7196			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

T. B. SLICK ESTATE 537-222 UNIT		WELL #: 222		RRCID -> 226217		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4967 - 5044			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 234		RRCID -> 226592		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6589 - 7100			
09	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	200	1	1388	3	Y	-0-
10	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	186	1	1259	3	Y	-0-
11	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	268	1	1494	3	Y	-0-
12	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	236	1	1431	3	Y	-0-
*01	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	241	1	1362	3	Y	-0-
02	1711 N	NO RPT	-0-	-1711	-0-			Y	NO RPT	-0-	

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 236		RRCID -> 227528		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6410 - 7358			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 233		RRCID -> 227539		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6498 - 8196			
09	T. A.	436	-0-	436	436	55	1	381	3	Y	-0-
10	T. A.	531	-0-	531	967	68	1	463	3	Y	-0-
11	T. A.	579	-0-	579	1546	88	1	491	3	Y	-0-
12	2153 X	607	-0-	-1546	-0-	86	1	521	3	Y	-0-
*01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	91	1	518	3	Y	-0-
02	551 N	NO RPT	-0-	-551	-0-			Y	NO RPT	-0-	

SLICK, T.B. ESTATE "B" 534 DR		WELL #: 235		RRCID -> 228840		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8046 - 8684			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 206		RRCID -> 229590		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6292 - 7500								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 237		RRCID -> 230018		COMPL. DATE 09/13/2013		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6462 - 7408								
09	3030 X	2349	-0-	-681	-0-	294	1	2037	3	Y	16	16	0			3
						18	9									
10	3069 X	2190	-0-	-879	-0-	276	1	1868	3	Y	42	40	0			5
						46	9									
11	2910 X	1973	-0-	-937	-0-	298	1	1661	3	Y	13	14	0			4
						14	9									
12	2852 X	1923	-0-	-929	-0-	269	1	1629	3	Y	23	23	0			4
						25	9									
01	2821 X	1771	-0-	-1050	-0-	262	1	1484	3	Y	23	22	0			5
						25	9									
02	2262 X	NO RPT	-0-	-2262	-0-					Y	NO RPT					5

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 239		RRCID -> 241069		COMPL. DATE 07/03/2009		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6379 - 7314								
09	6900 X	6844	-0-	-56	-0-	840	1	5825	3	Y	163	161	0			11
						179	9									
10	7223 X	6612	-0-	-611	-0-	828	1	5618	3	Y	151	154	0			8
						166	9									
11	7260 X	5004	-0-	-2256	-0-	736	1	4096	3	Y	156	153	0			11
						172	9									
12	7502 X	4063	-0-	-3439	-0-	567	1	3440	3	Y	51	59	0			3
						56	9									
01	7502 X	4233	-0-	-3269	-0-	625	1	3540	3	Y	62	59	0			6
						68	9									
02	6612 X	NO RPT	-0-	-6612	-0-					Y	NO RPT					6

SLICK T.B. ESTATE "B" 528		WELL #: 245		RRCID -> 246611		COMPL. DATE 05/18/2011		TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4898 - 5534								
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T.B. STATE "H" 536		WELL #: 1		RRCID -> 246618		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3673 - 3682								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T.B. ESTATE "B" 536		WELL #: 240		RRCID -> 250568		COMPL. DATE 06/21/2013		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6502 - 8196								
09	2520 X	2428	-0-	-92	-0-	306	1	2122	3	Y	-0-					-0-
10	3503 X	2488	-0-	-1015	-0-	320	1	2168	3	Y	-0-					-0-
11	3390 X	2018	-0-	-1372	-0-	307	1	1711	3	Y	-0-					-0-
12	3503 X	1066	-0-	-2437	-0-	151	1	915	3	Y	-0-					-0-
01	3193 X	1014	-0-	-2179	-0-	152	1	862	3	Y	-0-					-0-
02	2349 X	NO RPT	-0-	-2349	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

RINCON (VICKSBURG CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		//CONT.// 76721 550 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 244 RRCID -> 255770 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6428 - 6800											
09	5730 X	4614	-0-	-1116	-0-	581 1	4033 3	Y	-0-	1 0	-0-
10	5921 X	5201	-0-	-720	-0-	668 1	4533 3	Y	-0-		-0-
11	5730 X	4843	-0-	-887	-0-	737 1	4106 3	Y	-0-		-0-
12	5766 X	4926	-0-	-840	-0-	696 1	4220 3	Y	9	8 0	1
						10 9					
01	5704 X	4926	-0-	-778	-0-	739 1	4187 3	Y	-0-	1 0	-0-
02	4872 X	NO RPT	-0-	-4872	-0-			Y	NO RPT		-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 251 RRCID -> 256190 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 6700 - 7892											
09	7650 X	6587	-0-	-1063	-0-	830 1	5757 3	Y	-0-		-0-
10	7905 X	6283	-0-	-1622	-0-	808 1	5475 3	Y	-0-		-0-
11	7410 X	5860	-0-	-1550	-0-	892 1	4968 3	Y	-0-		-0-
12	6820 X	5248	-0-	-1572	-0-	743 1	4505 3	Y	-0-		-0-
01	6820 X	4934	-0-	-1886	-0-	740 1	4194 3	Y	-0-		-0-
02	6380 X	NO RPT	-0-	-6380	-0-			Y	NO RPT		-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 254 RRCID -> 257419 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7506 - 7528											
09	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	550 1	3815 3	Y	36	36 0	2
						40 9					
10	4247 X	3788	-0-	-459	-0-	482 1	3267 3	Y	35	35 0	2
						39 9					
11	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	553 1	3080 3	Y	10	12 0	-0-
						11 9					
12	4495 X	3787	-0-	-708	-0-	531 1	3222 3	Y	31	31 0	-0-
						34 9					
01	4495 X	3238	-0-	-1257	-0-	482 1	2730 3	Y	24	24 0	-0-
						26 9					
02	4118 X	NO RPT	-0-	-4118	-0-			Y	NO RPT		-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 253 RRCID -> 257580 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6854 - 7030											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 258 RRCID -> 261349 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6628 - 6792											
09	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	149 1	1035 3	Y	2	2 0	-0-
						2 9					
10	743 N	743	-0-	-0-	-0-	96 1	647 3	Y	-0-		-0-
11	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-			Y	-0-		-0-
12	1240 N	354	-0-	-886	-0-	50 1	301 3	Y	3	3 0	-0-
						3 9					
01	744 N	85	-0-	-659	-0-	13 1	72 3	Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 255 RRCID -> 262205 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6722 - 6984											
09	1710 X	897	-0-	-813	-0-	113 1	784 3	Y	-0-		-0-
10	1767 X	1608	-0-	-159	-0-	207 1	1401 3	Y	-0-		-0-
11	1710 X	752	-0-	-958	-0-	114 1	638 3	Y	-0-		-0-
12	1209 X	341	-0-	-868	-0-	48 1	293 3	Y	-0-		-0-
01	1612 X	1380	-0-	-232	-0-	207 1	1173 3	Y	-0-		-0-
02	725 N	NO RPT	-0-	-725	-0-			Y	NO RPT		-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)												//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
HILCORP ENERGY COMPANY												//CONT.// 386310													
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536												WELL #: 260		RRCID -> 263519		COMPL. DATE 10/15/2011		TOTAL DEPTH 7832		PERF. 6973 - 6988					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM							
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE							M	PROD				BALANCE							
09		2190 N	1995	-0-	-195	-0-		251	1	1744	3	N		-0-				-0-							
10		2232 N	1989	-0-	-243	-0-		256	1	1733	3	N		-0-				-0-							
11		2100 N	1836	-0-	-264	-0-		280	1	1556	3	N		-0-				-0-							
12		2077 N	1843	-0-	-234	-0-		261	1	1582	3	N		-0-				-0-							
01		1984 N	1846	-0-	-138	-0-		277	1	1569	3	N		-0-				-0-							
02		1769 N	NO RPT	-0-	-1769	-0-						N	NO RPT					-0-							
SLICK, T. B. ESTATE "A"												WELL #: 261		RRCID -> 264865		COMPL. DATE 12/09/2011		TOTAL DEPTH 7290		PERF. 6655 - 6744					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				-0-							
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				-0-							
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				-0-							
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				-0-							
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536												WELL #: 256		RRCID -> 265232		COMPL. DATE 06/05/2011		TOTAL DEPTH 6657		PERF. 6754 - 6782					
09		3120 X	1427	-0-	-1693	-0-		180	1	1247	3	Y		-0-				-0-							
10		3007 X	1368	-0-	-1639	-0-		176	1	1192	3	Y		-0-				-0-							
11		2580 X	1240	-0-	-1340	-0-		189	1	1051	3	Y		-0-				-0-							
12		1984 X	1196	-0-	-788	-0-		169	1	1027	3	Y		-0-				-0-							
01		1705 X	1085	-0-	-620	-0-		163	1	922	3	Y		-0-				-0-							
02		1189 N	NO RPT	-0-	-1189	-0-						Y	NO RPT					-0-							
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536												WELL #: 264		RRCID -> 265824		COMPL. DATE 04/05/2012		TOTAL DEPTH 7145		PERF. 6796 - 7038					
09		11640 X	8989	-0-	-2651	-0-		1128	1	7838	3	N		21	21	0		1							
10		12028 X	8660	-0-	-3368	-0-		1109	1	7521	3	N		27	27	0		1							
11		11160 X	7838	-0-	-3322	-0-		1192	1	6639	3	N		6	7	0		-0-							
12		10633 X	6763	-0-	-3870	-0-		951	1	5770	3	N		38	36	0		2							
01		10137 X	6489	-0-	-3648	-0-		962	1	5446	3	N		74	70	0		6							
02		8555 X	NO RPT	-0-	-8555	-0-		81	9			N	NO RPT					6							
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536												WELL #: 267		RRCID -> 265825		COMPL. DATE 05/13/2012		TOTAL DEPTH 7230		PERF. 6754 - 7130					
09		736 N	736	-0-	-0-	-0-		93	1	643	3	N		-0-				-0-							
10		620 N	563	-0-	-57	-0-		72	1	491	3	N		-0-				-0-							
11		570 N	449	-0-	-121	-0-		68	1	381	3	N		-0-				-0-							
12		775 N	441	-0-	-334	-0-		62	1	379	3	N		-0-				-0-							
01		558 N	397	-0-	-161	-0-		60	1	337	3	N		-0-				-0-							
02		435 N	NO RPT	-0-	-435	-0-						N	NO RPT					-0-							

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 262 RRCID -> 265827 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6855 - 7126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	5370 X	4360	-0-	-1010	-0-	547 1	3794 3	Y	17	18	0	1
10	5549 X	4046	-0-	-1503	-0-	19 9	516 1	3501 3	Y	26	25	0
11	5190 X	3933	-0-	-1257	-0-	29 9	594 1	3309 3	Y	27	26	0
12	5177 X	3444	-0-	-1733	-0-	30 9	483 1	2929 3	Y	29	30	0
01	4805 X	3793	-0-	-1012	-0-	32 9	552 1	3130 3	Y	101	95	0
02	4205 X	NO RPT	-0-	-4205	-0-	111 9			Y	NO RPT		8

MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
 LA BRISA LAND & CATTLE CO. WELL #: 1 U RRCID -> 012916 COMPL. DATE 01/25/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OXY USA INC. 630591
 URSCHEL, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 035813 COMPL. DATE 09/02/1991 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7320 - 7394

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 1 RRCID -> 133679 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6196 - 6222

09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-			-0-
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-			-0-
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-			-0-
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		N	-0-			-0-
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2		N	-0-			-0-
*02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-			-0-

FINA CONOCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 133900 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 5985 - 6005

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FINA CONOCO FEE WELL #: 12 L RRCID -> 135060 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 7222 - 7430

09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
FINA CONOCO FEE		WELL #: 13		RRCID -> 135624		COMPL. DATE 07/27/1990		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7185 - 7314								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK		WELL #: 5352		RRCID -> 136013		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6950 - 7224								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 3		RRCID -> 137424		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6366 - 6476								
09	210 N	62	-0-	-148	-0-	62	2			N	-0-					7
10	186 N	46	-0-	-140	-0-	46	2			N	-0-					7
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					7
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					7
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

MAYFAIR LA BRISA		WELL #: 3		RRCID -> 138023		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6668 - 6800								
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					50
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 5353		RRCID -> 138162		COMPL. DATE 05/06/1991		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6792 - 7061								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 14 L		RRCID -> 138642		COMPL. DATE 04/16/1991		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7812 - 7876								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 1		RRCID -> 141857		COMPL. DATE 06/25/1992		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6114 - 6198								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591								
URSCHHEL, C.F.		WELL #: 5		RRCID -> 142418		COMPL. DATE 04/27/1993		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 3787 - 3906		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 2		RRCID -> 142605		COMPL. DATE 08/01/1992		TOTAL DEPTH 8014 PERF. 6083 - 6106		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TB SLICK 535		WELL #: 4 A		RRCID -> 143475		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6246 - 6524		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18

FINA CONOCO FEE		WELL #: 11		RRCID -> 146681		COMPL. DATE 09/01/1993		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6103 - 6176		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 3		RRCID -> 146705		COMPL. DATE 02/01/1993		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5740 - 5762		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

URSCHHEL, C.F.		WELL #: 4		RRCID -> 148339		COMPL. DATE 02/13/1994		TOTAL DEPTH 7940 PERF. 6043 - 6060		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 4		RRCID -> 149053		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6734 - 7311		
09	2040 N	1749	-0-	-291	-0-	1749	2			28
10	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			28
11	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			28
12	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			28
01	3100 N	3135	-0-	35	35	3112	2	23	9	29
*02	2495 N	2460	-0-	-35	-0-	2458	2	2	9	31

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
FINA-CONOCO FEE		WELL #: 14		RRCID -> 151463		COMPL. DATE 08/27/1994		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6104 - 6248				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 7		RRCID -> 154171		COMPL. DATE 03/12/1995		TOTAL DEPTH 8998 PERF. 6173 - 6187				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 1		RRCID -> 158151		COMPL. DATE 03/18/1996		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6322 - 6474				
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2	N	-0-		-0-
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2	N	-0-		-0-
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2	N	-0-		-0-
12	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	2	N	-0-		-0-
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2	N	-0-		-0-
*02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2	N	-0-		-0-

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 5		RRCID -> 159136		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6640 - 6708					
09	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3347	2	30	9	N	27	100
10	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2499	2	9	9	N	8	108
11	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2602	2	13	9	N	12	120
12	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2915	2	28	9	N	25	40
01	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2477	2	24	9	N	22	25
*02	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	2887	2	238	9	N	216	37

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 6		RRCID -> 159877		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6570 - 6690					
09	21258	X	21258	-0-	-0-	-0-	21057	2	201	9	N	183	53
10	23790	X	23790	-0-	-0-	-0-	23588	2	202	9	N	184	47
11	19213	X	19213	-0-	-0-	-0-	18953	2	260	9	N	236	283
12	18916	X	18916	-0-	-0-	-0-	18888	2	28	9	N	25	28
01	17525	X	17525	-0-	-0-	-0-	17325	2	200	9	N	182	57
*02	16425	X	16425	-0-	-0-	-0-	16425	2			N	-0-	57

SLICK ESTATE 539		WELL #: 12		RRCID -> 162315		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6275				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 8		RRCID -> 162494		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6032 - 6044				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591								
FINA-CONOCO FEE		WELL #: 4		RRCID -> 162540		COMPL. DATE 02/06/1997		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6172 - 6194		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SLICK ESTATE 539		WELL #: 2		RRCID -> 162648		COMPL. DATE 01/14/1997		TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6414 - 6422		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 7		RRCID -> 162829		COMPL. DATE 03/02/2004		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6442 - 6456		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 10		RRCID -> 172829		COMPL. DATE 06/30/1998		TOTAL DEPTH 7131 PERF. 5832 - 5845		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 15		RRCID -> 173493		COMPL. DATE 06/06/1998		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5946 - 5956		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MAYFAIR LA BRISA		WELL #: 5		RRCID -> 174939		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7214 - 7234						
09	11183 X	11183	-0-	-0-	-0-	11118	2	65	9	N	59			182
10	10048 X	10048	-0-	-0-	-0-	9997	2	51	9	N	46	196	0	32
11	9639 X	9639	-0-	-0-	-0-	9560	2	79	9	N	72			104
12	9547 X	9547	-0-	-0-	-0-	9493	2	54	9	N	49	142	0	11
01	9974 X	9974	-0-	-0-	-0-	9841	2	133	9	N	121			132
*02	8395 X	8395	-0-	-0-	-0-	8348	2	47	9	N	43			175

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 9		RRCID -> 175359		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7169 - 7211						
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	167	2	3	9	N	3			5
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-			5
11	150 N	114	-0-	-36	-0-	114	2			N	-0-			5
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	179	2	1	9	N	1			6
01	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-			6
*02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			6

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 2		RRCID -> 175585		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7798		PERF. 5986 - 6078				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86

SLICK 541		WELL #: 3		RRCID -> 175681		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6252 - 6264				
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-			10
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-			10
11	330 N	327	-0-	-3	-0-	327	2			N	-0-			10
12	403 N	266	-0-	-137	-0-	266	2			N	-0-			10
01	372 N	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-			10
*02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-			10

SLICK 541		WELL #: 5		RRCID -> 181143		COMPL. DATE 09/10/2000		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 6900 - 7034				
09	2550 X	1867	-0-	-683	-0-	1866	2	1	9	N	1			2
10	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			N	-0-			2
11	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-			2
12	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-			2
01	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			N	-0-			2
*02	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-			2

MAYFAIR LA BRISA		WELL #: 7		RRCID -> 181250		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6456 - 6524				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
10	T. A.	61	-0-	61	-0-	61	2			N	-0-			12
11	T. A.	33	-0-	33	-0-	94	33	2		N	-0-			12
12	T. A.	2	-0-	2	-0-	96	2	2		N	-0-			12
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	96				N	-0-			12
*02	96 N	-0-	-0-	-96	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SLICK 539		WELL #: 14		RRCID -> 182343		COMPL. DATE 01/17/2010		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6077 - 6748				
09	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	2			Y	-0-			70
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			70
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-				Y	-0-			70
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-				Y	-0-			70
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-				Y	-0-			70
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			70

SLICK 539		WELL #: 16		RRCID -> 183463		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6494 - 6508				
09	120 N	5	-0-	-115	-0-	5	2			Y	-0-			28
10	93 N	9	-0-	-84	-0-	9	2			Y	-0-			28
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-			28
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-			28
01	9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-				Y	-0-			28
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-	-0-				Y	-0-			28

SLICK, T. B. ESTATE B1		WELL #: 182		RRCID -> 184154		COMPL. DATE 09/19/2000		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 7588 - 7618				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
SLICK, T. B. A-535		WELL #: 165		RRCID -> 185248		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6578 - 6598			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	358	2	23	9	21	68
10	465 N	450	-0-	-15	-0-	422	2	28	9	25	93
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	463	2	22	9	20	113
12	403 N	339	-0-	-64	-0-	313	2	26	9	24	137
01	465 N	262	-0-	-203	-0-	245	2	17	9	15	152
02	435 N	247	-0-	-188	-0-	218	2	29	9	26	178

SLICK 531		WELL #: 2		RRCID -> 185481		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6045 - 6263			
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		N	-0-	6
10	2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2		N	-0-	6
11	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2		N	-0-	6
12	465 N	69	-0-	-396	-0-	69	2		N	-0-	6
01	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-				N	-0-	6
02	1653 N	1640	-0-	-13	-0-	1640	2		N	-0-	6

MAYFAIR LA BRISA		WELL #: 9		RRCID -> 186069		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6580 - 6668			
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-	75
10	155 N	55	-0-	-100	-0-	55	2		N	-0-	75
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-	75
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-	75
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	75
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	75

SLICK 539		WELL #: 19R		RRCID -> 187131		COMPL. DATE 01/17/2002		TOTAL DEPTH 8119 PERF. 6961 - 7030			
09	390 N	326	-0-	-64	-0-	326	2		Y	-0-	56
10	372 N	322	-0-	-50	-0-	322	2		Y	-0-	56
11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		Y	-0-	56
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		Y	-0-	56
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		Y	-0-	56
02	377 N	337	-0-	-40	-0-	337	2		Y	-0-	56

SLICK 539		WELL #: 23		RRCID -> 193316		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6992 - 7122			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	68
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	68
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	68
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	68
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	68
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	68

SLICK 541		WELL #: 6		RRCID -> 196617		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7124 - 8180			
09	4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	4838	2	19	9	17	105
10	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	4804	2	6	9	5	110
11	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	4137	2	13	9	12	122
12	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	4537	2	31	9	28	150
01	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	4957	2	2	9	2	152
*02	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	4422	2	31	9	28	180

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
SHELL CONOCO FEE		WELL #: 16		RRCID -> 246021		COMPL. DATE 01/30/2009			TOTAL DEPTH 7261 PERF. 5900 - 6920			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	1 1	13 2	Y	-0-			-0-
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1 1	22 2	Y	-0-			-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 2	Y	-0-			-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1 1	31 2	Y	1	1 0		-0-
						1 9						
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	1 1	17 2	Y	-0-			-0-
*02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1 1	32 2	Y	-0-			-0-

SLICK		WELL #: 5351		RRCID -> 259449		COMPL. DATE 09/16/1998			TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6186 - 6208			
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	274 2	3 9	N	3			15
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	313 2	9 9	N	8			23
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2		N	-0-			23
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-			23
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		N	-0-			23
02	348 N	323	-0-	-25	-0-	317 2	6 9	N	5			28

PYLE PETROLEUM, INC.		683968		RRCID -> 116495		COMPL. DATE 05/10/1985			TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7113 - 7143			
SLICK		WELL #: 1										
09	960 N	825	-0-	-135	-0-	53 1	764 2	N	7			65
						8 9						
10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	45 1	637 2	N	19			84
						21 9						
11	720 N	305	-0-	-415	-0-	19 1	268 2	N	16			100
						18 9						
12	868 N	822	-0-	-46	-0-	53 1	756 2	N	12			112
						13 9						
*01	926 N	926	-0-	-0-	-0-	59 1	847 2	N	18			130
						20 9						
*02	868 N	868	-0-	-0-	-0-	56 1	803 2	N	8			138
						9 9						

SMITH PRODUCTION INC.		789662		RRCID -> 084911		COMPL. DATE 09/21/1979			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 5729 - 5735			
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 34										
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	16 1	137 2	Y	-0-			1
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	21 1	182 2	Y	-0-			1
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	21 1	231 2	Y	-0-			1
12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	37 1	390 2	Y	-0-			1
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	37 1	438 2	Y	-0-			1
*02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	37 1	451 2	Y	-0-			1

CARDENAS, R.R.		WELL #: 1		RRCID -> 117431		COMPL. DATE 05/08/1985			TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8694 - 8938			
09	15540 X	15389	-0-	-151	-0-	1532 1	13501 2	Y	324	317 1		16
						356 9						
10	16058 X	15374	-0-	-684	-0-	1583 1	13667 2	Y	113	112 1		17
						124 9						
11	15510 X	15109	-0-	-401	-0-	1228 1	13737 2	Y	131	133 1		15
						144 9						
12	15934 X	15597	-0-	-337	-0-	1326 1	14091 2	Y	164	165 1		14
						180 9						
01	15903 X	15553	-0-	-350	-0-	1182 1	14188 2	Y	166	160 1		20
						183 9						
*02	14478 X	14478	-0-	-0-	-0-	1084 1	13264 2	Y	118	120 1		18
						130 9						

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. CARDENAS, R.R.		//CONT.// 76721 550 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

ORIVE, A.		WELL #: 4		RRCID -> 128549		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 10261		PERF. 5634 - 5643		
09	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	164	1	1446 2	Y	33	32 1	2
10	2139 N	1790	-0-	-349	-0-	36	9	1576 2	Y	28	28 1	2
11	1800 N	31	-0-	-1769	-0-	31	9	28 2	Y	-0-		2
12	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-	3	1		Y	-0-		2
01	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-				Y	-0-		2
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-				Y	-0-		2

ORIVE, A.		WELL #: 5		RRCID -> 141840		COMPL. DATE 04/16/2009		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5586 - 5594		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

DE GARCIA, B.G.		WELL #: 44		RRCID -> 149020		COMPL. DATE 03/23/1994		TOTAL DEPTH 8172		PERF. 7138 - 7254		
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ORIVE, A.		WELL #: 6		RRCID -> 151520		COMPL. DATE 12/23/1994		TOTAL DEPTH 9978		PERF. 5534 - 5542		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CARDENAS, R.R.		WELL #: 2		RRCID -> 151880		COMPL. DATE 10/30/1994		TOTAL DEPTH 8217		PERF. 6340 - 6350		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 39		RRCID -> 154183		COMPL. DATE 07/16/2013		TOTAL DEPTH 8852 PERF. 4692 - 5768								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 41		RRCID -> 164147		COMPL. DATE 04/25/2014		TOTAL DEPTH 9090 PERF. 5090 - 5097								
09	1200 N	1069	-0-	-131	-0-	78	1	687	2	Y	276	270	1			14
						304	9									
10	1147 N	1105	-0-	-42	-0-	88	1	755	2	Y	238	237	1			15
						262	9									
11	1170 N	1120	-0-	-50	-0-	67	1	745	2	Y	280	284	1			11
						308	9									
12	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	87	1	922	2	Y	407	410	1			8
						448	9									
01	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	79	1	945	2	Y	412	398	1			22
						453	9									
*02	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	80	1	973	2	Y	364	352	1			34
						400	9									
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 43		RRCID -> 165011		COMPL. DATE 09/21/1997		TOTAL DEPTH 7465 PERF. 5795 - 5809								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 45		RRCID -> 165069		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 10037 PERF. 6150 - 6160								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CARDENAS, R. R.		WELL #: 4		RRCID -> 168071		COMPL. DATE 04/21/1998		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6165 - 6171								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
REILLY HEIRS		WELL #: 30C		RRCID -> 168116		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 7510								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. DE GARCIA, B. G.		//CONT.// 76721 550 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 49 RRCID -> 168549 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7590 - 7900														
09	720 N	670	-0-	-50	-0-	68	1	602	2	Y	-0-			1
10	682 N	664	-0-	-18	-0-	69	1	595	2	Y	-0-			1
11	766 N	766	-0-	-0-	-0-	63	1	703	2	Y	-0-			1
12	774 N	774	-0-	-0-	-0-	67	1	707	2	Y	-0-			1
01	754 N	754	-0-	-0-	-0-	58	1	696	2	Y	-0-			1
*02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	48	1	583	2	Y	-0-			1

REILLY HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 168898 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5498 - 6184														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175587 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 6104 - 6112														
09	953 N	953	-0-	-0-	-0-	97	1	856	2	Y	-0-			8
10	910 N	910	-0-	-0-	-0-	94	1	816	2	Y	-0-			8
11	737 N	737	-0-	-0-	-0-	60	1	677	2	Y	-0-			8
12	868 N	756	-0-	-112	-0-	64	1	683	2	Y	8	8 1		8
01	878 N	878	-0-	-0-	-0-	67	1	802	2	Y	8	8 1		8
02	725 N	539	-0-	-186	-0-	40	1	492	2	Y	6	6 1		8

DE GARCIA, B. G. WELL #: 47-T RRCID -> 180209 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 6376 - 6392														
09	1230 N	1026	-0-	-204	-0-	105	1	921	2	Y	-0-			5
10	1240 N	988	-0-	-252	-0-	103	1	885	2	Y	-0-			5
11	1050 N	848	-0-	-202	-0-	70	1	778	2	Y	-0-			5
12	3100 N	4360	-0-	1260	1260	375	1	3984	2	Y	1	1 1		5
01	3100 N	3330	-0-	230	1490	256	1	3070	2	Y	4	4 1		5
*02	2319 X	829	-0-	-1490	-0-	62	1	764	2	Y	3	3 1		5

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181606 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4700 - 4708														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181928 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 4662 - 4683														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. HERMANN, A.G. GAS UNIT		//CONT.// 76721 550 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
		WELL #: 4		RRCID -> 182669		COMPL. DATE 03/17/2009		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 5550 - 5556					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
09	690	N	633	-0-	-57	-0-	64	1	569	2	Y	-0-			-0-
10	682	N	562	-0-	-120	-0-	58	1	504	2	Y	-0-			-0-
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	45	1	499	2	Y	-0-			-0-
12	651	N	534	-0-	-117	-0-	46	1	488	2	Y	-0-			-0-
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	87	1	1039	2	Y	-0-			-0-
*02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	68	1	833	2	Y	-0-			-0-

GARCIA L&L CO.		WELL #: C 16		RRCID -> 185942		COMPL. DATE 11/22/2013		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 5604 - 6258					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

HERMANN, A. G. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 188092		COMPL. DATE 09/23/2014		TOTAL DEPTH 7819		PERF. 3741 - 3750					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				2

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 191237		COMPL. DATE 04/03/2009		TOTAL DEPTH 9580		PERF. 5996 - 6010					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 206500		COMPL. DATE 06/28/2013		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 4782 - 4786					
09	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	163	1	1441	2	Y	720	704	1	39
							792	9							
10	1178	N	972	-0-	-206	-0-	25	1	211	2	Y	669	666	1	42
							736	9							
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	212	216	1	38
							233	9							
12	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-			38
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-			38
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-			38

HERMANN, A.G. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 211353		COMPL. DATE 03/14/2006		TOTAL DEPTH 7935		PERF. 6076 - 7588					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. DE GARCIA, B.G.		//CONT.// 76721 550 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 52		RRCID -> 211506		COMPL. DATE 10/13/2007			TOTAL DEPTH 7597			PERF. 5773 - 7200						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 53		RRCID -> 212895		COMPL. DATE 03/11/2008			TOTAL DEPTH 7690			PERF. 6818 - 7326						
09	3180 X	2928	-0-	-252	-0-	298	1	2630	2	Y	-0-							5
10	3286 X	2376	-0-	-910	-0-	247	1	2129	2	Y	-0-							5
11	3090 X	2192	-0-	-898	-0-	180	1	2012	2	Y	-0-							5
12	3038 X	2265	-0-	-773	-0-	195	1	2070	2	Y	-0-							5
01	3038 X	2338	-0-	-700	-0-	180	1	2158	2	Y	-0-							5
02	2842 X	2206	-0-	-636	-0-	167	1	2039	2	Y	-0-							5
HERMANN, A.G. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 213179		COMPL. DATE 04/09/2013			TOTAL DEPTH 8200			PERF. 6032 - 7493						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
HERMANN, A.G. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 213316		COMPL. DATE 02/18/2007			TOTAL DEPTH 8500			PERF. 6137 - 7240						
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	6	1	50	2	Y	-0-							-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-							-0-
11	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-							-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-							-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 57		RRCID -> 214756		COMPL. DATE 01/16/2008			TOTAL DEPTH 7783			PERF. 6846 - 7566						
09	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	163	1	1434	2	Y	-0-							1
10	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	175	1	1515	2	Y	-0-							1
11	1590 N	1562	-0-	-28	-0-	128	1	1434	2	Y	-0-							1
12	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	142	1	1511	2	Y	-0-							1
01	1705 N	1621	-0-	-84	-0-	125	1	1496	2	Y	-0-							1
*02	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	114	1	1398	2	Y	-0-							1
DE GARCIA, B.G.		WELL #: 54		RRCID -> 215092		COMPL. DATE 07/15/2008			TOTAL DEPTH 8188			PERF. 5682 - 5689						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 56		RRCID -> 215508		COMPL. DATE 03/11/2008			TOTAL DEPTH 7712			PERF. 6031 - 7650						
09	300 N	256	-0-	-44	-0-	26	1	230	2	Y	-0-							3
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	38	1	328	2	Y	-0-							3
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	32	1	361	2	Y	-0-							3
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	28	1	295	2	Y	-0-							3
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	30	1	365	2	Y	-0-							3
02	377 N	366	-0-	-11	-0-	28	1	338	2	Y	-0-							3

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
CARDENAS, R. R.		WELL #: 8		RRCID -> 217412		COMPL. DATE 12/08/2008		TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7188 - 7830			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	163 1	1440 2	Y	-0-		3
10	503 X	503	-0-	-0-	-0-	52 1	451 2	Y	-0-		3
11	864 N	864	-0-	-0-	-0-	71 1	793 2	Y	-0-		3
12	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	165 1	1756 2	Y	-0-		3
01	803 N	803	-0-	-0-	-0-	62 1	741 2	Y	-0-		3
02	841 N	432	-0-	-409	-0-	33 1	399 2	Y	-0-		3

DE GARCIA, B.G.		WELL #: 61		RRCID -> 217422		COMPL. DATE 05/06/2007		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6138 - 7742			
09	210 N	142	-0-	-68	-0-	14 1	128 2	Y	-0-		-0-
10	186 N	140	-0-	-46	-0-	14 1	126 2	Y	-0-		-0-
11	120 N	97	-0-	-23	-0-	8 1	89 2	Y	-0-		-0-
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	13 1	141 2	Y	-0-		-0-
01	155 N	97	-0-	-58	-0-	7 1	90 2	Y	-0-		-0-
02	87 N	50	-0-	-37	-0-	4 1	46 2	Y	-0-		-0-

CARDENAS, R. R.		WELL #: 7		RRCID -> 217423		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 9391 PERF. 6506 - 6548			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARDENAS, R. R.		WELL #: 9		RRCID -> 220128		COMPL. DATE 08/14/2006		TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6072 - 7180			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3

DE GARCIA, B.G.		WELL #: 64		RRCID -> 220743		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7618 - 7970			
09	3090 X	233	-0-	-2857	-0-	24 1	209 2	Y	-0-		-0-
10	3193 X	13	-0-	-3180	-0-	1 1	12 2	Y	-0-		-0-
11	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-			Y	-0-		-0-
12	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-			Y	-0-		-0-
01	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	27	-0-	27	-0-	2 1	25 2	Y	-0-		-0-

CARDENAS, R. R.		WELL #: 10		RRCID -> 220927		COMPL. DATE 08/30/2013		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6400 - 6519			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 67		RRCID -> 221739		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7528 - 7942			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 66		RRCID -> 221757		COMPL. DATE 06/29/2009		TOTAL DEPTH 8199 PERF. 7306 - 7364								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 68		RRCID -> 222478		COMPL. DATE 02/19/2007		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6746 - 7580								
09	90 N	32	-0-	-58	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					1
10	93 N	18	-0-	-75	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					1
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	109	2	Y	-0-					1
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
01	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	191	1	2287	2	Y	-0-					1
02	T. A.	1505	-0-	1505	1505	114	1	1391	2	Y	-0-					1

GARCIA L&L CO.		WELL #: C 17		RRCID -> 222859		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 9691 PERF. 7230 - 8990								
09	750 N	365	-0-	-385	-0-	34	1	295	2	Y	33	32	1			2
						36	9									
10	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	200	1	1723	2	Y	28	28	1			2
						31	9									
11	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	168	1	1882	2	Y	2	2	1			2
						2	9									
12	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	233	1	2475	2	Y	2	2	1			2
						2	9									
01	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	216	1	2597	2	Y	2	2	1			2
						2	9									
*02	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	195	1	2382	2	Y	-0-					2

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 223356		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH 7733 PERF. 6090 - 6098								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPOTAL LAND CO. -A-		WELL #: 30		RRCID -> 224011		COMPL. DATE 10/29/2006		TOTAL DEPTH 7760 PERF. 6463 - 6496								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 69		RRCID -> 224219		COMPL. DATE 04/16/2013		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 5400 - 5408								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76721 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662											
ALVAREZ-HINOJOSA UNIT (UPPER)		WELL #:		2	RRCID ->	229002	COMPL. DATE	04/10/2009	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	4634 -	4640		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

REILLY HEIRS		WELL #:		33	RRCID ->	229863	COMPL. DATE	08/31/2014	TOTAL DEPTH	8897	PERF.	6150 -	6170	
09	900 X	491	-0-	-409	-0-	46	1	410	2	Y	32	32	1	1
						35	9							
10	899 N	317	-0-	-582	-0-	33	1	284	2	Y	-0-			1
11	660 N	99	-0-	-561	-0-	8	1	91	2	Y	-0-			1
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			1
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			1
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-			1

GARCIA L&L CO.		WELL #:		C 18	RRCID ->	229960	COMPL. DATE	02/23/2013	TOTAL DEPTH	9423	PERF.	5543 -	5735	
09	930 N	880	-0-	-50	-0-	90	1	790	2	Y	-0-			3
10	961 N	891	-0-	-70	-0-	92	1	799	2	Y	-0-			3
11	930 N	744	-0-	-186	-0-	61	1	683	2	Y	-0-			3
12	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	89	1	949	2	Y	-0-			3
01	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	81	1	970	2	Y	-0-			3
*02	829 N	829	-0-	-0-	-0-	63	1	766	2	Y	-0-			3

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	230755	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	7831	PERF.	7400 -	7420	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ORIVE, A.		WELL #:		10	RRCID ->	231180	COMPL. DATE	11/17/2013	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	6406 -	6434	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	231943	COMPL. DATE	03/15/2014	TOTAL DEPTH	9420	PERF.	6474 -	6484	
09	1260 N	646	-0-	-614	-0-	66	1	580	2	Y	-0-			14
10	961 N	557	-0-	-404	-0-	58	1	499	2	Y	-0-			14
11	690 N	442	-0-	-248	-0-	36	1	406	2	Y	-0-			14
12	682 N	417	-0-	-265	-0-	36	1	381	2	Y	-0-			14
01	558 N	501	-0-	-57	-0-	39	1	462	2	Y	-0-			14
*02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	36	1	435	2	Y	-0-			14

OIL AND GAS DIVISION

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. HERMANN, A.G.GAS UNIT		//CONT.// 76721 550 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

HERMANN, A.G.GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238125 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4368 - 4375																
09	3360 X	895	-0-	-2465	-0-	87	1	768	2	Y	36	35	1			2
10	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-	40	9			Y	-0-					2
11	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-					2
12	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					2
01	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

ORIVE, A. WELL #: 9 RRCID -> 242577 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 5642 - 5648																
09	2280 N	2164	-0-	-116	-0-	217	1	1911	2	Y	33	32	1			18
10	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	249	1	2149	2	Y	28	28	1			18
11	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	193	1	2158	2	Y	24	28	1			14
12	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	202	1	2151	2	Y	41	41	1			14
01	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	181	1	2167	2	Y	9	8	1			15
*02	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	165	1	2022	2	Y	3	3	1			15

HERMANN A. G. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 243244 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 5612 - 5620																
09	754 N	754	-0-	-0-	-0-	77	1	677	2	Y	-0-					5
10	775 N	541	-0-	-234	-0-	56	1	485	2	Y	-0-					5
11	810 N	603	-0-	-207	-0-	49	1	554	2	Y	-0-					5
12	775 N	433	-0-	-342	-0-	37	1	396	2	Y	-0-					5
01	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	87	1	1038	2	Y	-0-					5
*02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	49	1	603	2	Y	-0-					5

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243593 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7390 - 7476																
09	12390 X	7057	-0-	-5333	-0-	708	1	6242	2	Y	97	95	1			5
10	12803 X	7134	-0-	-5669	-0-	731	1	6315	2	Y	80	80	1			5
11	11430 X	6809	-0-	-4621	-0-	552	1	6170	2	Y	79	80	1			4
12	9951 X	7134	-0-	-2817	-0-	601	1	6389	2	Y	131	132	1			3
01	8742 X	6855	-0-	-1887	-0-	517	1	6202	2	Y	124	120	1			7
02	6380 X	6185	-0-	-195	-0-	460	1	5627	2	Y	89	86	1			10

REILLY HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 243728 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 8838 - 8850																
09	57 X	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	2	Y	-0-					-0-
10	837 N	270	-0-	-567	-0-	27	1	237	2	Y	5	5	1			-0-
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	31	1	341	2	Y	13	13	1			-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	Y	16	16	1			-0-
01	279 N	92	-0-	-187	-0-	6	1	71	2	Y	14	14	1			-0-
02	377 N	-0-	-0-	-377	-0-	15	9			Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)			//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.			//CONT.// 789662											
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT			WELL #: 12		RRCID -> 246001			COMPL. DATE 04/17/2014			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7732 - 7752			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	2520 X	1756	-0-	-764	-0-	175	1	1546	2	Y	32	32	1	1
						35	9							
10	2573 X	2003	-0-	-570	-0-	205	1	1774	2	Y	22	22	1	1
						24	9							
11	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	188	1	2100	2	Y	26	27	1	-0-
						29	9							
12	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	214	1	2275	2	Y	33	33	1	-0-
						36	9							
01	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	181	1	2172	2	Y	33	32	1	1
						36	9							
02	2146 N	2048	-0-	-98	-0-	153	1	1867	2	Y	25	24	1	2
						28	9							

HERMANN, E.			WELL #: 17		RRCID -> 247000			COMPL. DATE 12/19/2013			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7780 - 7878			
09	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	396	1	3491	2	Y	-0-			-0-
10	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	395	1	3409	2	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
11	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	295	1	3299	2	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
12	3720 X	3321	-0-	-399	-0-	285	1	3028	2	Y	7	7	1	-0-
						8	9							
01	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	290	1	3482	2	Y	7	7	1	-0-
						8	9							
02	3248 X	2155	-0-	-1093	-0-	162	1	1986	2	Y	6	6	1	-0-
						7	9							

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT			WELL #: 13		RRCID -> 247725			COMPL. DATE 02/21/2014			TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6142 - 8040			
09	1560 X	1311	-0-	-249	-0-	133	1	1171	2	Y	6	6	1	3
						7	9							
10	1612 X	1439	-0-	-173	-0-	147	1	1268	2	Y	22	22	1	3
						24	9							
11	1560 X	1040	-0-	-520	-0-	83	1	927	2	Y	27	27	1	3
						30	9							
12	1364 N	1234	-0-	-130	-0-	103	1	1095	2	Y	33	33	1	3
						36	9							
01	1426 N	977	-0-	-449	-0-	72	1	868	2	Y	34	33	1	4
						37	9							
02	1015 N	860	-0-	-155	-0-	63	1	773	2	Y	22	21	1	5
						24	9							

REILLY HEIRS			WELL #: 37		RRCID -> 248791			COMPL. DATE 03/09/2009			TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8851 - 9212			
09	1740 N	1521	-0-	-219	-0-	148	1	1303	2	Y	64	63	1	4
						70	9							
10	1612 N	1564	-0-	-48	-0-	156	1	1346	2	Y	56	56	1	4
						62	9							
11	1770 N	1637	-0-	-133	-0-	129	1	1446	2	Y	56	56	1	4
						62	9							
12	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	138	1	1467	2	Y	81	83	1	2
						89	9							
01	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	132	1	1578	2	Y	83	80	1	5
						91	9							
02	1595 N	1436	-0-	-159	-0-	103	1	1265	2	Y	62	60	1	7
						68	9							

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. HERMANN, E.		//CONT.// 76721 550 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
		WELL #: 18		RRCID -> 249066		COMPL. DATE 08/13/2009			TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8386 - 8434				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	6420 X	5202	-0-	-1218	-0-	526	1	4640	2	Y	33	32 1	2
10	6634 X	6372	-0-	-262	-0-	36	9	5711	2	Y	-0-		2
11	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	661	1	5496	2	Y	-0-		2
12	5673 X	2857	-0-	-2816	-0-	491	1	2611	2	Y	-0-		2
01	6386 X	2425	-0-	-3961	-0-	246	1	2228	2	Y	10	10 1	2
02	5974 X	1810	-0-	-4164	-0-	186	1	1662	2	Y	11	11 1	2
						11	9						
						12	9						
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 79		RRCID -> 249199		COMPL. DATE 08/03/2013			TOTAL DEPTH 9618 PERF. 6200 - 6220				
09	90 N	13	-0-	-77	-0-	1	1	12	2	Y	-0-		4
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	55	1	473	2	Y	-0-		4
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	6	1	72	2	Y	-0-		4
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	38	1	402	2	Y	-0-		4
01	93 N	47	-0-	-46	-0-	4	1	43	2	Y	-0-		4
*02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	27	1	330	2	Y	-0-		4
HERMANN, A. G. GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 249217		COMPL. DATE 04/23/2009			TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8954 - 9024				
09	3210 X	2533	-0-	-677	-0-	258	1	2275	2	Y	-0-		2
10	3255 X	2591	-0-	-664	-0-	266	1	2300	2	Y	23	23 1	2
11	3120 X	2257	-0-	-863	-0-	25	9	2043	2	Y	28	28 1	2
12	3162 X	2107	-0-	-1055	-0-	183	1	1893	2	Y	33	34 1	1
01	3162 X	2613	-0-	-549	-0-	31	9	2378	2	Y	34	32 1	3
02	2436 X	2140	-0-	-296	-0-	178	1	1952	2	Y	25	25 1	3
						36	9						
						198	1						
						37	9						
						28	9						
HERMANN, E.		WELL #: 19		RRCID -> 249565		COMPL. DATE 09/11/2013			TOTAL DEPTH 9520 PERF. 5730 - 5738				
09	3480 X	2993	-0-	-487	-0-	303	1	2672	2	Y	16	16 1	1
10	3503 X	3117	-0-	-386	-0-	18	9	2780	2	Y	14	14 1	1
11	3390 X	2854	-0-	-536	-0-	322	1	2606	2	Y	14	14 1	1
12	3317 X	2984	-0-	-333	-0-	15	9	2727	2	Y	-0-		1
01	3193 X	2935	-0-	-258	-0-	233	1	2709	2	Y	-0-		1
02	2900 X	2719	-0-	-181	-0-	15	9	2514	2	Y	-0-		1
						257	1						
						226	1						
						205	1						
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 82		RRCID -> 250432		COMPL. DATE 07/31/2009			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8790 - 8810				
09	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	546	1	4816	2	Y	-0-		5
10	1457 X	1169	-0-	-288	-0-	121	1	1048	2	Y	-0-		5
11	1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	137	1	1529	2	Y	-0-		5
12	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	196	1	2081	2	Y	36	36 1	5
01	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	40	9	3371	2	Y	47	40 1	12
*02	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	281	1	3504	2	Y	32	31 1	13
						52	9						
						286	1						
						35	9						

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 81		RRCID -> 250558		COMPL. DATE 04/29/2014		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6158 - 6238			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	5700 X	3824	-0-	-1876	-0-	389 1	3432 2	Y	3	3 1	-0-
10	5890 X	3865	-0-	-2025	-0-	401 1	3461 2	Y	3	3 1	-0-
11	4050 X	3617	-0-	-433	-0-	297 1	3317 2	Y	3	3 1	-0-
12	4185 X	3624	-0-	-561	-0-	312 1	3312 2	Y	-0-		-0-
01	4185 X	3443	-0-	-742	-0-	265 1	3178 2	Y	-0-		-0-
02	3480 X	3087	-0-	-393	-0-	233 1	2854 2	Y	-0-		-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 83		RRCID -> 251245		COMPL. DATE 08/02/2013		TOTAL DEPTH 9180 PERF. 5166 - 5172			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 84		RRCID -> 253499		COMPL. DATE 03/22/2014		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7610 - 7692			
09	8580 X	6403	-0-	-2177	-0-	651 1	5742 2	Y	9	9 1	-0-
10	8866 X	6084	-0-	-2782	-0-	631 1	5444 2	Y	8	8 1	-0-
11	8100 X	5833	-0-	-2267	-0-	478 1	5344 2	Y	10	10 1	-0-
12	7750 X	5534	-0-	-2216	-0-	476 1	5058 2	Y	-0-		-0-
01	7192 X	5069	-0-	-2123	-0-	390 1	4679 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	4311	-0-	4311	4311	326 1	3985 2	Y	-0-		-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 86		RRCID -> 254517		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5622 - 5708			
09	660 N	614	-0-	-46	-0-	63 1	551 2	Y	-0-		2
10	620 N	616	-0-	-4	-0-	64 1	552 2	Y	-0-		2
11	660 N	589	-0-	-71	-0-	48 1	541 2	Y	-0-		2
12	620 N	553	-0-	-67	-0-	48 1	505 2	Y	-0-		2
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	48 1	574 2	Y	-0-		2
02	T. A.	585	-0-	585	585	44 1	541 2	Y	-0-		2

GARCIA L&L CO.		WELL #: C 14		RRCID -> 273445		COMPL. DATE 03/06/2014		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4574 - 4580			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. GARCIA L&L CO			//CONT.// 76721 550 //CONT.// 789662 WELL #: C 23			NON-ASSOCIATED RRCID -> 275299			CAPACITY COMPL. DATE 01/22/2015			CNTY: STARR TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4313 - 4316			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	19680 X	8203	-0-	-11477	-0-	829	1	7306	2	Y	62	61	1		3
10	20336 X	8238	-0-	-12098	-0-	68	9	855	1	Y	-0-				3
11	13320 X	7128	-0-	-6192	-0-	585	1	6543	2	Y	-0-				3
12	8463 X	7199	-0-	-1264	-0-	619	1	6580	2	Y	-0-				3
01	8463 X	7063	-0-	-1400	-0-	543	1	6520	2	Y	-0-				3
02	7917 X	6631	-0-	-1286	-0-	501	1	6130	2	Y	-0-				3
TEXAS INJECTION, L.P. YZAGUIRRE, MANUEL			846642 WELL #: 7			RRCID -> 114929			COMPL. DATE 03/19/1999			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 2538 - 2548			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TRAP ROCK OIL, LTD. LA BRISA RANCH / STATE 542			865425 WELL #: 6			RRCID -> 228884			COMPL. DATE 06/28/2007			TOTAL DEPTH 8158 PERF. 7020 - 7027			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
M.M. GARCIA 'D'			WELL #: 29			RRCID -> 240336			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3926 - 6770			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
LA BRISA RANCH / STATE 542			WELL #: 5			RRCID -> 242190			COMPL. DATE 08/26/2008			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3230 - 3238			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
FLORES UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 242271			COMPL. DATE 06/18/2008			TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6360 - 6412			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 TRAP ROCK OIL, LTD. //CONT.// 865425
 LA BRISA RANCH 907 WELL #: 2 RRCID -> 249338 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3102 - 3186

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA BRISA RANCH 907 WELL #: 4 RRCID -> 254522 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6350 PERF. 3156 - 3161

09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	169	1	861	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	992	-0-	-186	-0-	257	1	735	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	976	-0-	-74	-0-	785	1	191	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	966	-0-	-88	-0-	203	1	763	2	N	-0-					-0-
01	992	N	918	-0-	-74	-0-	230	1	688	2	N	-0-					-0-
*02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	246	1	748	2	N	-0-					-0-

SLICK ESTATE WELL #: 1D RRCID -> 262175 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 3393 - 3413

09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	521	1	453	2	N	-0-					-0-
10	2418	N	825	-0-	-1593	-0-	286	1	539	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	836	-0-	-424	-0-	491	1	345	2	N	-0-					-0-
12	992	N	888	-0-	-104	-0-	525	1	363	2	N	-0-					-0-
01	837	N	770	-0-	-67	-0-	515	1	255	2	N	-0-					-0-
02	812	N	383	-0-	-429	-0-	331	1	52	2	N	-0-					-0-

SLICK ESTATE WELL #: 12D RRCID -> 268004 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 3420 - 3450

09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	500	1	435	2	N	-0-					-0-
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	330	1	621	2	N	-0-					-0-
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	584	1	411	2	N	-0-					-0-
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	617	1	426	2	N	-0-					-0-
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	684	1	338	2	N	-0-					-0-
02	957	N	467	-0-	-490	-0-	403	1	64	2	N	-0-					-0-

LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: 9171 RRCID -> 270273 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3507 - 3831

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC ECHOLS WELL #: 916954 4 RRCID -> 257163 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7806 - 7826

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

RINCON (VICKSBURG LOWER 5480)		76721 690		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		789662														
LA BRISA RANCH		WELL #: 1 T		RRCID -> 162586		COMPL. DATE 01/27/2000		TOTAL DEPTH 8404 PERF. 5640 - 5660								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA BRISA RANCH		WELL #: 1AT		RRCID -> 176135		COMPL. DATE 01/22/2000		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5644 - 5672								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

RINCON (VICKSBURG SAND)		76721 693		ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
SLICK, T.B. EST. A-485		WELL #: 183		RRCID -> 195491		COMPL. DATE 05/03/1998		TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4889 - 5538								
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

TRAP ROCK OIL, LTD.		865425		WELL #: 7		RRCID -> 139315		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5383 - 5388						
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

RINCON (VICKSBURG UPPER 5480)		76721 700		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		789662														
LA BRISA RANCH		WELL #: 1 C		RRCID -> 175937		COMPL. DATE 10/27/2012		TOTAL DEPTH 8404 PERF. 5482 - 5570								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

LA BRISA RANCH		WELL #: 1AC		RRCID -> 176138		COMPL. DATE 11/02/2012		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5568 - 5626								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-

RINCON (VICKSBURG UPPER 5480) //CONT.// 76721 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR												
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425												
LA BRISA RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 162587 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5606 - 5666												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RINCON (VICKSBURG 3400) 76721 735 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR												
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425												
LA BRISA RANCH 913 WELL #: 1 RRCID -> 108213 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2984 - 2992												
09	510 #	424	-0-	-86	-0-	70	1	354	2	N	-0-	-0-
10	620 #	413	-0-	-207	-0-	107	1	306	2	N	-0-	-0-
11	570 #	423	-0-	-147	-0-	83	1	340	2	N	-0-	-0-
12	465 #	387	-0-	-78	-0-	81	1	306	2	N	-0-	-0-
01	434 #	366	-0-	-68	-0-	92	1	274	2	N	-0-	-0-
*02	450 R	450	-0-	-0-	-0-	111	1	339	2	N	-0-	-0-

RINCON (80 VICKSBURG) 76721 977 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
SLICK, T.B. ESTATE A 527 WELL #: 182 RRCID -> 244570 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 4756 - 4792												
09	300 N	268	-0-	-32	-0-	31	1	219	3	Y	16	16 0
						18	9					
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	39	1	266	3	Y	36	35 0
						40	9					1
11	270 N	227	-0-	-43	-0-	33	1	184	3	Y	9	10 0
						10	9					-0-
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	40	1	246	3	Y	22	22 0
						24	9					-0-
01	341 N	283	-0-	-58	-0-	39	1	220	3	Y	22	21 0
						24	9					1
02	232 N	NO RPT	-0-	-232	-0-					Y	NO RPT	1

RINCON, E. (DEEP 8550) 76722 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748												
STATE LMB PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 188128 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7532 - 7618												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	109
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SLICK ESTATE '527' WELL #: 1 RRCID -> 192378 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8444 - 9406												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

RINCON, E. (FRIO 4030)		76722 040		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
REA OIL & GAS, INC.		695743								
SLICK, EARL F. ET AL		WELL #: A 1 C		RRCID -> 063232		COMPL. DATE 06/17/1975		TOTAL DEPTH 6173		PERF. N/A
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RINCON, E. (FRIO 4200)		76722 050		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR		
REA OIL & GAS, INC.		695743								
SLICK, EARL F. ET AL		WELL #: A 1 T		RRCID -> 063233		COMPL. DATE 06/17/1975		TOTAL DEPTH 6173		PERF. N/A
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RINCON, NORTH		76723 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
CM TX PRODUCTION, LLC		161403								
D.D. OIL CO. -B-		WELL #: 9		RRCID -> 252712		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3797 - 3805
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
MARTINEZ "B"		WELL #: 29 L		RRCID -> 133856		COMPL. DATE 03/05/1990		TOTAL DEPTH 5671		PERF. 5760 - 5780
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RINCON, NORTH (A)		76723 008		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
NADCF RECOVERY GROUP, INC.		598932								
DAVENPORT, D. STATE		WELL #: 4		RRCID -> 060686		COMPL. DATE 10/10/1979		TOTAL DEPTH 4551		PERF. 3072 - 3084
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RINCON, NORTH (C-1)			76723 032		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR			
CM TX PRODUCTION, LLC			161403									
GARZA-RIVAS UNIT			WELL #: 105		RRCID -> 135799		COMPL. DATE 09/02/1990		TOTAL DEPTH 4397		PERF. 3249 - 3264	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

DYN0 TEXAS, LLC			237962						CNTY: STARR			
LEHR			WELL #: 2		RRCID -> 141573		COMPL. DATE 07/02/1987		TOTAL DEPTH 4950		PERF. N/A	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
			PLUGGED AND ABANDONED 10/28/2015 - PLUGGED 10/28/15									

RINCON, NORTH (COATES -B-)			76723 048		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR			
SCORPION OPERATING, INC.			758492									
HEARD, J.F.B.			WELL #: 17 C		RRCID -> 062140		COMPL. DATE 04/05/1975		TOTAL DEPTH 4406		PERF. N/A	
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

RINCON, NORTH (D- 1)			76723 053		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
CM TX PRODUCTION, LLC			161403									
GARZA - RIVAS UNIT			WELL #: 1010		RRCID -> 135531		COMPL. DATE 07/30/1990		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 3811 - 3819	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

RINCON, NORTH (D- 3)			76723 064		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
CM TX PRODUCTION, LLC			161403									
GARZA, JUAN M.			WELL #: 4		RRCID -> 254217		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5845		PERF. 3972 - 3979	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

RINCON, NORTH (D- 3-G)			76723 072		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
NADCF RECOVERY GROUP, INC.			598932									
DAVENPORT			WELL #: 13 B		RRCID -> 123400		COMPL. DATE 12/08/1986		TOTAL DEPTH 5604		PERF. 3864 - 3870	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	207
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	207
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	207
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	207
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	207
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	207

RINCON, N. (F-2-0)		76723 120		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR						
CM TX PRODUCTION, LLC		161403		WELL #: 0201		RRCID -> 147150		COMPL. DATE 10/18/1993		TOTAL DEPTH 4403		PERF. 4081 - 4093		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR						
HALL, J.F. -STATE-		23		WELL #: 23		RRCID -> 129198		COMPL. DATE 10/13/1988		TOTAL DEPTH 7495		PERF. 4412 - 4428		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAENZ, M. -STATE-		460054		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR						
WELL #: 25		RRCID -> 143246		COMPL. DATE 12/03/1992		TOTAL DEPTH 6511		PERF. 4174 - 4185						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

RINCON, NORTH (FRIO B)		76723 152		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
CM TX PRODUCTION, LLC		161403		WELL #: 2		RRCID -> 033424		COMPL. DATE 05/21/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3313 - 3319		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR						
CAMERON, DON		2		WELL #: 2		RRCID -> 012941		COMPL. DATE 04/19/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
09	1470	X	758	-0-	-712	-0-	95 1	663 3	Y	-0-				-0-
10	1519	X	896	-0-	-623	-0-	115 1	781 3	Y	-0-				-0-
11	1470	X	552	-0-	-918	-0-	84 1	468 3	Y	-0-				-0-
12	992	X	517	-0-	-475	-0-	73 1	444 3	Y	-0-				-0-
01	992	X	755	-0-	-237	-0-	112 1	632 3	Y	10	10	0		-0-
02	522	N	NO RPT	-0-	-522	-0-				Y	NO RPT			-0-

KEBO OIL & GAS, INC.		453170		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR						
KING EDMUNDS		1		WELL #: 1		RRCID -> 065233		COMPL. DATE 01/20/1976		TOTAL DEPTH 3411		PERF. N/A		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (FRIO B)		//CONT.//		76723 152	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR	
SCORPION OPERATING, INC.				758492					
HEARD, J. F. B.		WELL #:		2B	RRCID -> 056590	COMPL. DATE 08/03/1973	TOTAL DEPTH 3297	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO.				794541					
EVELYN CAMERON STATE		WELL #:		1	RRCID -> 159252	COMPL. DATE 03/08/1996	TOTAL DEPTH 3495	PERF. 3154 -	3196
09	1080 X	360	-0-	-720	-0-	360 2	N	-0-	64
10	868 X	-0-	-0-	-868	-0-		N	-0-	64
11	750 X	-0-	-0-	-750	-0-		N	-0-	64
12	372 X	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-	64
01	372 X	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-	64
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	64

RINCON, NORTH (FRIO E)				76723 160	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STARR	
SCORPION OPERATING, INC.				758492					
HEARD, J. F. B.		WELL #:		17 T	RRCID -> 039040	COMPL. DATE 05/26/1957	TOTAL DEPTH 4406	PERF. N/A	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1171		Y	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1171		Y	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1171		Y	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1171		Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1171		Y	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1171		Y	NO RPT	-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO.				794541					
EVELYN CAMERON STATE		WELL #:		2	RRCID -> 159308	COMPL. DATE 03/13/1996	TOTAL DEPTH 4810	PERF. 3248 -	3317
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403		N	NO RPT	-0-

RINCON, N. (FRIO 5300)				76723 184	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR	
OXY USA INC.				630591					
THOMAS, MARY S.		WELL #:		3 U	RRCID -> 124190	COMPL. DATE 07/16/1994	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 3588 -	4920
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

RINCON, N. (G-76)				76723 208	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STARR	
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC				076425					
GARZA STATE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 172472	COMPL. DATE 03/26/1999	TOTAL DEPTH 8171	PERF. 6726 -	6733
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	106
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	106
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	106
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	106
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	106
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	106

RINCON, NORTH (STRAY 3050)		76723 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
MARTINEZ -B-		WELL #:	43R	RRCID ->	229384	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	3052 - 3060		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCORPION OPERATING, INC.		758492		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
HEARD, J. F. B.		1A											
		WELL #:	1A	RRCID ->	168900	COMPL. DATE	07/25/1997	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	3010 - 3015		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, J. F. B.		7A		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
		WELL #:	7A	RRCID ->	199513	COMPL. DATE	01/20/2004	TOTAL DEPTH	6035	PERF.	2980 - 2989		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO.		794541		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
EVELYN CAMERON STATE		3											
		WELL #:	3	RRCID ->	160580	COMPL. DATE	10/24/1996	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	2848 - 2870		
09	1290	N	347	-0-	-943	-0-	347 2		N	-0-			-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3160)		76723 404		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR					
CM TX PRODUCTION, LLC		161403											
GARZA - RIVAS UNIT		WELL #:	0304	RRCID ->	075911	COMPL. DATE	03/08/1978	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	N/A		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KEBO OIL & GAS, INC.		453170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
EDMUNDS, A. K.		3											
		WELL #:	3	RRCID ->	176905	COMPL. DATE	03/27/2000	TOTAL DEPTH	5927	PERF.	3149 - 3159		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3300)		76723 408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
CM TX PRODUCTION, LLC		161403								
GARZA-RIVAS UNIT		WELL #: 0104		RRCID -> 073238		COMPL. DATE 09/12/1977		TOTAL DEPTH 4389 PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO.		794541		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
CAMERON, EVELYN		WELL #: 5		RRCID -> 160582		COMPL. DATE 10/28/1996		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3128 - 3176		
09	2340 X	766	-0-	-1574	-0-	766	2			83
10	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					83
11	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					83
12	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					83
01	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					83
02	754 X	-0-	-0-	-754	-0-					83

CAMERON, EVELYN STATE		WELL #: 2		RRCID -> 165423		COMPL. DATE 11/07/1997		TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3160 - 3202		
09	1800 N	468	-0-	-1332	-0-	468	2			-0-
10	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3800)		76723 416		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
CM TX PRODUCTION, LLC		161403								
GARZA-RIVAS UNIT(D.D.OIL CO.-B-)		WELL #: 108		RRCID -> 135827		COMPL. DATE 09/04/1990		TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3835 - 3840		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

KEBO OIL & GAS, INC.		453170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
EDMUNDS, A. K.		WELL #: 2A		RRCID -> 175271		COMPL. DATE 11/09/1999		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3785 - 3825		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SCORPION OPERATING, INC.		758492		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
HEARD, J. F. B.		WELL #: 1 C		RRCID -> 046591		COMPL. DATE 07/01/1969		TOTAL DEPTH 6405 PERF. N/A		
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3800)		//CONT.// 76723 416		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
SCORPION OPERATING, INC.		//CONT.// 758492								
HEARD, J.F.B.		WELL #: 3A		RRCID -> 142998		COMPL. DATE 11/05/1992		TOTAL DEPTH 5902 PERF. 3740 - 3749		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RINCON, NORTH (STRAY 4000)		76723 424		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
CM TX PRODUCTION, LLC		161403								
GARZA-RIVAS UNIT		WELL #: 0301		RRCID -> 012953		COMPL. DATE 06/22/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3993 - 4002		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

RINCON, NORTH (STRAY 4270)		76723 428		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
OXY USA INC.		630591								
COATES 553		WELL #: 8		RRCID -> 209878		COMPL. DATE 04/28/2005		TOTAL DEPTH 7593 PERF. 4278 - 4294		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25

RINCON, NORTH (STRAY 4620)		76723 429		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
MARTINEZ -B-		WELL #: 49		RRCID -> 179405		COMPL. DATE 09/22/2000		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 4677 - 4684		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SCORPION OPERATING, INC.		758492		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
HEARD, J. F. B.		WELL #: 6A		RRCID -> 167769		COMPL. DATE 08/25/1997		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4610 - 4616		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RINCON, NORTH (STRAY 4960)			76723 431		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR		
KEBO OIL & GAS, INC.			453170									
EDMUNDS, A.K.			WELL #: 1 A		RRCID -> 127162		COMPL. DATE 04/21/1988		TOTAL DEPTH 5110		PERF. 4955 - 4959	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

RINCON, NORTH (STRAY 5000)			76723 436		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STARR		
SCORPION OPERATING, INC.			758492									
HEARD, J.F.B.			WELL #: 2 A		RRCID -> 143454		COMPL. DATE 11/16/1992		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5019 - 5021	
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	N	-0-			-0-	
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	N	-0-			-0-	
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	N	-0-			-0-	
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	N	-0-			-0-	
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	N	-0-			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	N	NO RPT			-0-	

RINCON, NORTH (VICKSBURG)			76723 448		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR		
KILLAM OIL CO., LTD.			460054									
SAENZ, M. -STATE			WELL #: 26		RRCID -> 141950		COMPL. DATE 11/01/1992		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5976 - 6000	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	

SMITH OPERATING AND MGMT CO.			794541									
CAMERON, EVELYN STATE			WELL #: 4		RRCID -> 161394		COMPL. DATE 12/23/1996		TOTAL DEPTH 9000		PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)			76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
MARTINEZ -B-			WELL #: 31		RRCID -> 013017		COMPL. DATE 04/19/2002		TOTAL DEPTH 8866		PERF. 6810 - 6900	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MARTINEZ -B-		WELL #: 48		RRCID -> 164821		COMPL. DATE 10/06/1997		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6974 - 7014				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	3990 X	2024	-0-	-1966	-0-	101 7 9	1916 3	Y	6	9 1		2
10	4123 X	2022	-0-	-2101	-0-	126 7 9	1889 3	Y	6	6 1		2
11	3990 X	1398	-0-	-2592	-0-	101 1 9	1296 3	Y	1	2 1		1
12	2201 X	1341	-0-	-860	-0-	104 1 9	1235 3	Y	2	2 1		1
01	2170 X	1105	-0-	-1065	-0-	68 4 9	1033 3	Y	4	4 1		1
02	1943 X	NO RPT	-0-	-1943	-0-			Y	NO RPT			1

MARTINEZ -B-		WELL #: 54		RRCID -> 177641		COMPL. DATE 01/17/2002		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6168 - 6988				
09	4650 X	2066	-0-	-2584	-0-	102 18 9	1946 3	Y	16	19 1		4
10	4805 X	1453	-0-	-3352	-0-	91 11 9	1351 3	Y	10	9 1		5
11	4650 X	1096	-0-	-3554	-0-	80 1	1016 3	Y	-0-	2 1		3
12	2418 X	1144	-0-	-1274	-0-	88 3 9	1053 3	Y	3	2 1		4
01	2294 X	566	-0-	-1728	-0-	35 1	531 3	Y	-0-	1 1		3
02	2001 X	NO RPT	-0-	-2001	-0-			Y	NO RPT			3

MARTINEZ C		WELL #: 6		RRCID -> 185641		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7052 - 7122				
09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	31 1	580 3	Y	-0-			-0-
10	691 N	691	-0-	-0-	-0-	43 1	648 3	Y	-0-			-0-
11	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	92 1	1176 3	Y	-0-			-0-
12	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	103 1	1228 3	Y	-0-			-0-
*01	3100 N	5805	-0-	2705	2705	359 1	5446 3	Y	-0-			-0-
02	1218 N	NO RPT	-0-	-1218	1487			Y	NO RPT			-0-

MARTINEZ C		WELL #: 8		RRCID -> 189648		COMPL. DATE 05/25/2002		TOTAL DEPTH 7852 PERF. 6888 - 7746				
09	240 X	225	-0-	-15	-0-	11 1	214 3	Y	-0-			1
10	253 X	253	-0-	-0-	-0-	16 1	237 3	Y	-0-			1
11	240 X	229	-0-	-11	-0-	17 1	212 3	Y	-0-			1
12	248 X	224	-0-	-24	-0-	17 1	207 3	Y	-0-			1
*01	248 X	195	-0-	-53	-0-	12 1	183 3	Y	-0-			1
02	232 N	NO RPT	-0-	-232	-0-			Y	NO RPT			1

MARTINEZ B		WELL #: 33U		RRCID -> 211172		COMPL. DATE 09/20/2011		TOTAL DEPTH 9005 PERF. 6198 - 6286				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARTINEZ "B"		WELL #: 42		RRCID -> 211198		COMPL. DATE 04/24/2005		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5920 - 5929				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 MARTINEZ, B WELL #: 57 RRCID -> 212265 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 5184 - 7558

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 SAENZ, M., -STATE WELL #: 18 RRCID -> 013015 COMPL. DATE 05/02/1957 TOTAL DEPTH 8553 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02			-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/21/2016 - PLUGGED 01/21/16

HALL, J. F., STATE WELL #: 24 RRCID -> 156041 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7127 - 7985

09	690	N	680	-0-	-10	-0-	680	2	Y	-0-			-0-
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2	Y	-0-			-0-
11	690	N	682	-0-	-8	-0-	682	2	Y	-0-			-0-
12	713	N	678	-0-	-35	-0-	678	2	Y	-0-			-0-
01	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	2	Y	-0-			-0-
02	667	N	626	-0-	-41	-0-	626	2	Y	-0-			-0-

HALL-STATE, J.F. WELL #: 26 RRCID -> 197917 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 5967 - 6128

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, C.M. WELL #: 16 RRCID -> 223214 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6171 - 6179

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALL, J. F.-STATE WELL #: 29 RRCID -> 228703 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 7256 - 7270

09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2	N	-0-			53
10	1240	N	569	-0-	-671	-0-	569	2	N	-0-			53
11	1380	N	1263	-0-	-117	-0-	1263	2	N	-0-			53
12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1365	2	N	7			60
01	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1171	2	N	6	9		65
*02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1526	2	N	13	9		77

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054								
TCR SPEER-STATE		WELL #: 2		RRCID -> 234649		COMPL. DATE 12/03/2014		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5152 - 5157		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

TCR SPEER-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 242516		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7116 - 7158		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

C. M. HALL		WELL #: 19		RRCID -> 272672		COMPL. DATE 08/06/2014		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7048 - 7081		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OXY USA INC.		630591		GARZA, A. M., STATE		WELL #: 4 U		RRCID -> 013013		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 8948 PERF. 7331 - 7461	
09	9180 X	8191	-0-	-989	-0-	341 1	7694 2	Y	135	132	0		13
						7 4	149 9						
10	9486 X	9452	-0-	-34	-0-	399 1	8860 2	Y	27	39	0		1
						163 4	30 9						
11	9180 X	7314	-0-	-1866	-0-	339 1	6785 2	Y	23	23	0		1
						165 4	25 9						
12	9021 X	7497	-0-	-1524	-0-	372 1	7101 2	Y	22	22	0		1
						24 9							
01	9300 X	6068	-0-	-3232	-0-	289 1	5757 2	Y	20	19	0		2
						22 9							
02	7714 X	5294	-0-	-2420	-0-	263 1	5014 2	Y	15	16	0		1
						17 9							

GARZA, A. M., -STATE-		WELL #: 13		RRCID -> 042818		COMPL. DATE 10/14/1999		TOTAL DEPTH 9293 PERF. 6570 - 7593		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

THOMAS-RIFE G. U.		WELL #: 4 C		RRCID -> 051804		COMPL. DATE 05/18/1960		TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6349 - 6380		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591								
GARZA, A. M., -STATE		WELL #: 3AL		RRCID -> 056429		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7790 - 7800		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		1208 X	1208	-0-	-0-	50 1	1135 2	Y	20 0	2
						1 4	22 9			
10		1395 X	116	-0-	-1279	5 1	109 2	Y	-0- 2 0	-0-
						2 4				
11		1350 X	1	-0-	-1349	1 2		Y	-0-	-0-
12		1395 X	1159	-0-	-236	58 1	1101 2	Y	-0-	-0-
01		1364 X	-0-	-0-	-1364			Y	-0-	-0-
*02		1483 N	1483	-0-	-0-	74 1	1409 2	Y	-0-	-0-

MARTINEZ, F.F.		WELL #: 1		RRCID -> 072144		COMPL. DATE 07/07/1977		TOTAL DEPTH 7542 PERF. N/A		
09		748 N	748	-0-	-0-	748 2		N	-0-	27
10		780 N	780	-0-	-0-	780 2		N	-0-	27
11		1110 N	667	-0-	-443	667 2		N	-0-	27
12		775 N	563	-0-	-212	563 2		N	-0-	27
01		775 N	764	-0-	-11	725 2	39 9	N	35	62
*02		864 N	864	-0-	-0-	864 2		N	-0-	62

THOMAS - RIFE GAS UNIT		WELL #: 4 T		RRCID -> 121634		COMPL. DATE 06/16/1986		TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6638 - 6714		
09		1 N	1	-0-	-0-	1 2		Y	-0-	-0-
10		181 N	181	-0-	-0-	8 1	170 2	Y	-0-	-0-
						3 4				
11		46 N	46	-0-	-0-	2 1	43 2	Y	-0-	-0-
						1 4				
12		1 N	-0-	-0-	-1			Y	-0-	-0-
01		186 N	-0-	-0-	-186			Y	-0-	-0-
02		58 N	52	-0-	-6	3 1	49 2	Y	-0-	-0-

MARTINEZ STATE		WELL #: 7		RRCID -> 125449		COMPL. DATE 07/30/1987		TOTAL DEPTH 9449 PERF. 8922 - 8955		
09		510 N	370	-0-	-140	19 1	344 2	Y	6 6 0	1
						7 9				
10		653 N	653	-0-	-0-	35 1	585 2	Y	30 29 0	2
						33 9				
11		570 N	380	-0-	-190	14 1	355 2	Y	10 11 0	1
						11 9				
12		557 N	557	-0-	-0-	20 1	518 2	Y	17 17 0	1
						19 9				
01		651 N	374	-0-	-277	13 1	347 2	Y	13 13 0	1
						14 9				
02		609 X	558	-0-	-51	20 1	517 2	Y	19 18 0	2
						21 9				

THOMAS - RIFE ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 133222		COMPL. DATE 07/29/2000		TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7630 - 7674		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
GARZA, A.M. - STATE WELL #: 15 RRCID -> 139560 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 7011 - 7856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2430 N	1038	-0-	-1392	-0-	43 1	975 2	Y	17	18 0		2
						1 4	19 9					
10	2511 N	808	-0-	-1703	-0-	34 1	760 2	Y	-0-	2 0		-0-
						14 4						
11	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	98 1	1968 2	Y	-0-			-0-
						48 4						
12	3028 N	3028	-0-	-0-	-0-	151 1	2877 2	Y	-0-			-0-
01	3100 N	3612	-0-	512	512	173 1	3439 2	Y	-0-			-0-
*02	2900 N	3710	-0-	810	1322	185 1	3525 2	Y	-0-			-0-

YZAGUIRRE WELL #: 1 C RRCID -> 139924 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6613 - 7774

09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	46	58 1		15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

COATES 553 WELL #: 1 RRCID -> 141714 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7064 - 7122

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAMERON 487 WELL #: 1 RRCID -> 153680 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 6764 - 6896

09	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			9
10	T. A.	4	-0-	4	4	4 2		N	-0-			9
11	T. A.	12	-0-	12	16	12 2		N	-0-			9
12	T. A.	4	-0-	4	20	4 2		N	-0-			9
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	20			N	-0-			9
*02	20 N	-0-	-0-	-20	-0-			N	-0-			-0-

THOMAS RIFE ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156138 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8126 - 8174

09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	17 1	388 2	Y	-0-			-0-
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	12 1	277 2	Y	7	7 0		-0-
						5 4	8 9					
11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	31 1	629 2	Y	18	17 0		1
						15 4	20 9					
12	434 N	416	-0-	-18	-0-	20 1	385 2	Y	10	10 0		1
						11 9						
01	310 N	290	-0-	-20	-0-	13 1	268 2	Y	8	8 0		1
						9 9						
02	667 X	598	-0-	-69	-0-	29 1	554 2	Y	14	14 0		1
						15 9						

COATES 553 WELL #: 2 RRCID -> 160993 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7411 - 7439

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
MARTINEZ, F. F. 546		WELL #: 1B		RRCID ->	171192	COMPL. DATE	10/28/1998	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7086 - 7156	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	7110 X	4966	-0-	-2144	-0-	4944 2	22 9	N	20		55
10	7192 X	4908	-0-	-2284	-0-	4889 2	19 9	N	17		72
11	5760 X	5411	-0-	-349	-0-	5386 2	25 9	N	23		95
12	5952 X	5023	-0-	-929	-0-	5023 2		N	-0-		95
*01	5952 X	4628	-0-	-1324	-0-	4575 2	53 9	N	48		143
*02	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	4428 2	28 9	N	25		168

GARZA, A. M. -ST		WELL #: 8		RRCID ->	174499	COMPL. DATE	03/15/2000	TOTAL DEPTH	7268	PERF. 6640 - 7234	
09	33117 X	33117	-0-	-0-	-0-	1381 1	31108 2	Y	547	531 0	51
						26 4	602 9				
10	55583 X	27408	-0-	-28175	-0-	1151 1	25539 2	Y	226	265 0	12
						469 4	249 9				
11	53790 X	20733	-0-	-33057	-0-	956 1	19114 2	Y	181	184 0	9
						464 4	199 9				
12	41881 X	15983	-0-	-25898	-0-	787 1	15046 2	Y	136	136 0	9
						150 9					
01	34224 X	12297	-0-	-21927	-0-	582 1	11595 2	Y	109	109 0	9
						120 9					
02	29406 X	8456	-0-	-20950	-0-	417 1	7960 2	Y	72	74 0	7
						79 9					

THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID ->	175381	COMPL. DATE	12/07/1999	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6401 - 7642	
09	4800 X	4562	-0-	-238	-0-	190 1	4284 2	Y	76	74 0	7
						4 4	84 9				
10	4960 X	4492	-0-	-468	-0-	188 1	4166 2	Y	55	59 0	3
						77 4	61 9				
11	4680 X	4448	-0-	-232	-0-	204 1	4082 2	Y	57	57 0	3
						99 4	63 9				
12	4836 X	4424	-0-	-412	-0-	217 1	4146 2	Y	55	55 0	3
						61 9					
01	4836 X	4255	-0-	-581	-0-	200 1	3992 2	Y	57	55 0	5
						63 9					
02	4060 X	3982	-0-	-78	-0-	196 1	3731 2	Y	50	50 0	5
						55 9					

GARZA, A. M. - STATE		WELL #: 9		RRCID ->	175510	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL DEPTH	8738	PERF. 7416 - 7426	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

COATES ESTATE		WELL #: 1		RRCID ->	175837	COMPL. DATE	09/05/1999	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7092 - 7187	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76723 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591							
MARTINEZ, F. F. 546		WELL #:		4B	RRCID ->	181124	COMPL. DATE	12/02/2000	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7041 - 7158
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	140
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	140
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	140
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	140
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	140
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	140

COATES 553		WELL #:		10	RRCID ->	181192	COMPL. DATE	01/03/2001	TOTAL DEPTH	8008	PERF. 7212 - 7242
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ALVARADO 550		WELL #:		2	RRCID ->	181245	COMPL. DATE	11/08/2000	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7623 - 7712
09	992 N	992	-0-	-0-	-0-	984	2	8 9	N	7	57
10	934 N	934	-0-	-0-	-0-	916	2	18 9	N	16	73
11	985 N	985	-0-	-0-	-0-	984	2	1 9	N	1	74
12	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2		N	-0-	74
*01	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2		N	-0-	74
*02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2		N	-0-	-0-

COATES 553		WELL #:		13	RRCID ->	181314	COMPL. DATE	11/23/2000	TOTAL DEPTH	7930	PERF. 6938 - 7081
09	240 N	229	-0-	-11	-0-	229	2		N	-0-	91
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-	91
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-	91
12	248 N	126	-0-	-122	-0-	126	2		N	-0-	91
*01	248 N	44	-0-	-204	-0-	44	2		N	-0-	91
02	319 N	278	-0-	-41	-0-	278	2		N	-0-	77

GARZA, A. M. STATE		WELL #:		17	RRCID ->	181470	COMPL. DATE	08/08/2003	TOTAL DEPTH	8735	PERF. 7405 - 7609
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

ALVARADO, FRANCISCO ET UX		WELL #:		1	RRCID ->	181534	COMPL. DATE	10/27/2000	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8101 - 8422
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28

MARTINEZ, F. F. 546		WELL #:		2B	RRCID ->	182137	COMPL. DATE	02/14/2001	TOTAL DEPTH	7655	PERF. 7588 - 7598
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-	81
10	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2		N	-0-	81
11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2		N	-0-	81
12	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2		N	-0-	81
*01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2		N	-0-	81
*02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2		N	-0-	78

OIL AND GAS DIVISION

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
YZAGUIRRE 227		WELL #: 4		RRCID -> 185475		COMPL. DATE 08/03/2001			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7810 - 7814					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	781 N	781	-0-	-0-	-0-	758	2	23	9	N	21			51
10	806 N	248	-0-	-558	-0-	246	2	2	9	N	2			53
11	780 N	408	-0-	-372	-0-	397	2	11	9	N	10			63
12	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-			63
*01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-			63
*02	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-			19

COATES 553		WELL #: 14		RRCID -> 185477		COMPL. DATE 06/22/2001			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8024 - 8099					
09	1620 X	778	-0-	-842	-0-	776	2	2	9	N	2			77
10	1674 X	975	-0-	-699	-0-	974	2	1	9	N	1			78
11	1620 X	355	-0-	-1265	-0-	346	2	9	9	N	8			86
12	1426 X	1186	-0-	-240	-0-	1186	2			N	-0-			86
*01	3100 N	3445	-0-	345	345	3445	2			N	-0-			86
*02	2900 N	4133	-0-	1233	1578	4044	2	89	9	N	81			223

COATES 553		WELL #: 9		RRCID -> 186065		COMPL. DATE 09/01/2001			TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8096 - 8217					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53

MARTINEZ, F. F. 546		WELL #: 5B		RRCID -> 186876		COMPL. DATE 05/02/2001			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6476 - 7208					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75

THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 187140		COMPL. DATE 03/27/2002			TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7372 - 8165					
09	14190 X	12405	-0-	-1785	-0-	517	1	11652	2	Y	205	200	0	19
						10	4	226	9					
10	14663 X	14507	-0-	-156	-0-	607	1	13475	2	Y	161	172	0	8
						248	4	177	9					
11	14010 X	13817	-0-	-193	-0-	635	1	12695	2	Y	163	163	0	8
						308	4	179	9					
12	13830 X	13830	-0-	-0-	-0-	679	1	12977	2	Y	158	156	0	10
						174	9							
01	14260 X	12925	-0-	-1335	-0-	610	1	12143	2	Y	156	153	0	13
						172	9							
02	13340 X	11426	-0-	-1914	-0-	562	1	10721	2	Y	130	131	0	12
						143	9							

THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 190834		COMPL. DATE 05/01/2006			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7064 - 7232					
09	60 X	4	-0-	-56	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
10	62 X	5	-0-	-57	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
11	30 X	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
12	31 X	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
01	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
COATES 553		WELL #: 6		RRCID -> 191704		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7806 - 7968								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	734 N	734	-0-	-0-	-0-	705	2	29	9	N	26				269	
10	713 N	677	-0-	-36	-0-	646	2	31	9	N	28				297	
11	750 N	669	-0-	-81	-0-	649	2	20	9	N	18				315	
12	744 N	622	-0-	-122	-0-	622	2			N	-0-				315	
*01	703 N	703	-0-	-0-	-0-	671	2	32	9	N	29				344	
02	638 N	595	-0-	-43	-0-	595	2			N	-0-				344	

COATES 553		WELL #: 5		RRCID -> 192642		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8062 - 8295						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				143	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				143	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				143	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				143	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				143	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				135	

SEYFRIEDT 928		WELL #: 2		RRCID -> 192850		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8092 - 9584						
09	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-				18	
10	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-				18	
11	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-				18	
12	992 N	563	-0-	-429	-0-	563	2			N	-0-				18	
01	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1939	2	26	9	N	24				42	
*02	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1880	2	14	9	N	13				55	

SEYFREIDT 928		WELL #: 3		RRCID -> 193079		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8547 - 9100						
09	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-				23	
10	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1719	2	22	9	N	20				43	
11	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1161	2	2	9	N	2				45	
12	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-				45	
01	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-				45	
*02	773 N	773	-0-	-0-	-0-	756	2	17	9	N	15				60	

SLICK 230 " A "		WELL #: 6		RRCID -> 194399		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8665 - 9256						
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-				50	
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-				50	
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-				50	
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-				50	
*01	155 N	61	-0-	-94	-0-	61	2			N	-0-				50	
02	145 N	90	-0-	-55	-0-	90	2			N	-0-				-0-	

THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 195771		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6575 - 7706								
09	T. A.	3772	-0-	3772	6829	157	1	3543	2	Y	63	60	0		6	
						3	4	69	9							
10	T. A.	2526	-0-	2526	9355	107	1	2375	2	Y	-0-	6	0		-0-	
						44	4									
11	T. A.	1542	-0-	1542	10897	72	1	1435	2	Y	-0-				-0-	
						35	4									
12	11257 X	360	-0-	-10897	-0-	18	1	342	2	Y	-0-				-0-	
01	3906 X	2318	-0-	-1588	-0-	111	1	2207	2	Y	-0-				-0-	
02	3654 X	2419	-0-	-1235	-0-	120	1	2299	2	Y	-0-				-0-	

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
SEYFREIDT 928		WELL #: 4		RRCID -> 197018		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8272 - 8850	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2	N	-0-		22
10	2759 N	2721	-0-	-38	-0-	2720	2	N	1	9	23
11	2670 N	2628	-0-	-42	-0-	2628	2	N	-0-		23
12	2759 N	2631	-0-	-128	-0-	2625	2	N	6	9	28
01	2728 N	2561	-0-	-167	-0-	2561	2	N	-0-		28
02	2552 N	2521	-0-	-31	-0-	2482	2	N	39	9	63

SEYFREIDT 928		WELL #: 5		RRCID -> 197916		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8986 - 9388	
09	3300 X	790	-0-	-2510	-0-	787	2	N	3	9	15
10	3410 X	1890	-0-	-1520	-0-	1890	2	N	-0-		15
11	3300 X	2669	-0-	-631	-0-	2666	2	N	3	9	18
12	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2839	2	N	2	9	20
01	1891 X	1680	-0-	-211	-0-	1680	2	N	-0-		20
02	1856 X	1551	-0-	-305	-0-	1551	2	N	-0-		20

GARZA, A. M. -STATE		WELL #: 18		RRCID -> 198110		COMPL. DATE 02/11/2004		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7510 - 7572			
09	15491 X	15491	-0-	-0-	-0-	646	1	Y	256	251	0
						12	4				24
10	16122 X	16122	-0-	-0-	-0-	679	1	Y	87	106	0
						277	4				5
11	15291 X	15291	-0-	-0-	-0-	708	1	Y	87	88	0
						343	4				4
12	15522 X	15522	-0-	-0-	-0-	767	1	Y	86	85	0
						95	9				5
01	15199 X	15199	-0-	-0-	-0-	722	1	Y	89	87	0
						98	9				7
*02	14141 X	14141	-0-	-0-	-0-	700	1	Y	78	78	0
						86	9				7

GARZA, A. M. -STATE		WELL #: 19		RRCID -> 204641		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8879 - 8889			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GARZA, A.M. - STATE		WELL #: 20		RRCID -> 214169		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 8847 PERF. 6280 - 7690			
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	2	2	0
						2	9				-0-
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	-0-		-0-
						2	4				-0-
11	60 N	2	-0-	-58	-0-	2	2	Y	-0-		-0-
12	155 N	74	-0-	-81	-0-	4	1	Y	-0-		-0-
01	93 N	17	-0-	-76	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
*02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	-0-		-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 229295		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 9158 PERF. 7490 - 8452			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	30 X	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	Y	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-
						1	4				
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-

GARZA, A. M.-STATE		WELL #: 22		RRCID -> 230451		COMPL. DATE 10/29/2007		TOTAL DEPTH 8830 PERF. 5363 - 8331			
09	1770 X	782	-0-	-988	-0-	33	1	735	2	Y	12
						1	4	13	9		
10	2883 X	1837	-0-	-1046	-0-	75	1	1660	2	Y	65
						30	4	72	9		
11	2790 X	2675	-0-	-115	-0-	119	1	2388	2	Y	100
						58	4	110	9		
12	2883 X	921	-0-	-1962	-0-	44	1	841	2	Y	33
						36	9				
01	1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	83	1	1645	2	Y	69
						76	9				
02	2523 X	1439	-0-	-1084	-0-	69	1	1313	2	Y	52
						57	9				

GARZA, A. M.-STATE		WELL #: 23		RRCID -> 241065		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 9099 PERF. 6706 - 8654			
09	6240 X	343	-0-	-5897	-0-	14	1	322	2	Y	6
						7	9				
10	6515 X	6515	-0-	-0-	-0-	271	1	6013	2	Y	110
						110	4	121	9		
11	6240 X	2500	-0-	-3740	-0-	114	1	2283	2	Y	44
						55	4	48	9		
12	5084 X	316	-0-	-4768	-0-	15	1	295	2	Y	5
						6	9				
01	6417 X	119	-0-	-6298	-0-	6	1	111	2	Y	2
						2	9				
02	6003 X	119	-0-	-5884	-0-	6	1	111	2	Y	2
						2	9				

GARZA, A. M.-STATE		WELL #: 21		RRCID -> 256548		COMPL. DATE 03/03/2010		TOTAL DEPTH 9284 PERF. 7119 - 9012			
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-
10	53 X	53	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	-0-
						1	4				
11	38 X	38	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-
						1	4				
12	47 X	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-
01	62 X	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	2	Y	-0-
02	58 X	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-

R360 ENV SOLUTIONS OF TX, LLC		687718		RRCID -> 264996		COMPL. DATE 06/06/2012		TOTAL DEPTH 8313 PERF. 5800 - 5830			
YZAGUIRRE		WELL #: 3									
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76723 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.				846548								
CAMERON 554		WELL #:		1	RRCID ->	172453	COMPL. DATE	07/06/2004	TOTAL DEPTH	8213	PERF.	7592 - 7670
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/13/2015 - PLUGGED 11/13/15												

WAGNER OIL COMPANY				891175								
CAMERON, DON ET AL -A-		WELL #:		1	RRCID ->	015329	COMPL. DATE	08/12/1953	TOTAL DEPTH	7035	PERF.	N/A
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NIMMO GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4P	RRCID ->	141203	COMPL. DATE	03/20/1992	TOTAL DEPTH	9796	PERF.	8394 - 8456
09	2790	X	1345	-0-	-1445	-0-	1345	2	N	-0-		204
10	2883	X	1800	-0-	-1083	-0-	1797	2	N	3	9	207
11	2490	X	1947	-0-	-543	-0-	1936	2	N	11	9	217
12	2573	X	2010	-0-	-563	-0-	2004	2	N	6	9	222
01	2170	X	1368	-0-	-802	-0-	1368	2	N	-0-		222
02	1885	N	253	-0-	-1632	-0-	253	2	N	-0-		222

DON CAMERON ETAL UNIT		WELL #:		3A	RRCID ->	142131	COMPL. DATE	11/12/1996	TOTAL DEPTH	9660	PERF.	8066 - 8080
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CAMERON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	191517	COMPL. DATE	09/30/2002	TOTAL DEPTH	10003	PERF.	7240 - 7260
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-		63
10	558	N	71	-0-	-487	-0-	71	2	N	-0-		63
11	480	N	49	-0-	-431	-0-	49	2	N	-0-		63
12	217	N	130	-0-	-87	-0-	130	2	N	-0-		63
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2	N	-0-		63
*02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-		63

CAMERON		WELL #:		B 1	RRCID ->	197104	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL DEPTH	7503	PERF.	6815 - 6825
09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1194	2	N	24	9	157
10	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1385	2	N	11	9	167
11	1710	N	1650	-0-	-60	-0-	1650	2	N	-0-		167
12	1271	N	72	-0-	-1199	-0-	72	2	N	-0-		167
01	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-	-1395		N	-0-		167
02	1595	N	-0-	-0-	-1595	-0-	-1595		N	-0-		167

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6)		76723 466		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
SCORPION OPERATING, INC.		758492								
HEARD, J.F.B.		WELL #: 1 A		RRCID -> 131481		COMPL. DATE 06/15/1989		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5862 - 5868		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 5300)		76723 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
MARTINEZ -B-		WELL #: 53		RRCID -> 224730		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5220 - 5240		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 5500)		76723 488		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
SCORPION OPERATING, INC.		758492								
HEARD, J. F. B.		WELL #: 1 T		RRCID -> 041546		COMPL. DATE 12/22/1966		TOTAL DEPTH 6405 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6700)		76723 563		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
SAENZ, M. - STATE		WELL #: 21		RRCID -> 074915		COMPL. DATE 01/14/2003		TOTAL DEPTH 9373 PERF. 6706 - 6718		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	2040 N	1239	-0-	-801	-0-	1239 2	N	-0-		79
10	2077 N	1628	-0-	-449	-0-	1628 2	N	-0-		79
11	1980 N	1747	-0-	-233	-0-	1747 2	N	-0-		79
12	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715 2	N	-0-		79
01	1643 N	1614	-0-	-29	-0-	1614 2	N	-0-		79
*02	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1644 2	N	109		188

HALL, C. M.		76723 563		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
		460054								
		WELL #: 18		RRCID -> 157340		COMPL. DATE 02/10/1996		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7255 - 7285		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1470 N	1003	-0-	-467	-0-	1001 2	2 9	Y	2	47
10	1333 N	976	-0-	-357	-0-	969 2	7 9	Y	6	53
11	1230 N	1063	-0-	-167	-0-	1057 2	6 9	Y	5	58
12	1023 N	990	-0-	-33	-0-	980 2	10 9	Y	9	67
01	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	998 2	7 9	Y	6	73
*02	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1065 2	12 9	Y	11	84

OIL AND GAS DIVISION

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6700) //CONT.// 76723 563 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR					
L & B OIL AND GAS EQUIPMENT, LLC 479409															
GONZALEZ, OSBELIA SAENZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 164403										COMPL. DATE	04/08/1997	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7389 - 7426
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06		300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-	
07		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-	
08		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-	
*09		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2		N	-0-			4	
*10		2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2		N	-0-			4	
*11		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2		N	-0-			4	
*12		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2		N	-0-			4	
01		2914 N	2208	-0-	-706	-0-	2208	2		N	-0-			4	
*02		2117 N	1975	-0-	-142	-0-	1975	2		N	-0-			4	

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6820) 76723 584 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: STARR					
HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
MARTINEZ B WELL #: 47 RRCID -> 162232										COMPL. DATE	11/01/1998	TOTAL DEPTH	6913	PERF.	6537 - 6737
09		1950	998	-0-	-952	-0-	50	1	944	3	Y	4	5	1	1
							4	9							
10		2015	994	-0-	-1021	-0-	62	1	926	3	Y	5	4	1	2
							6	9							
11		1950	820	-0-	-1130	-0-	59	1	755	3	Y	5	5	1	2
							6	9							
12		1116 #	831	-0-	-285	-0-	64	1	765	3	Y	2	2	1	2
							2	9							
01		1116 #	626	-0-	-490	-0-	38	1	578	3	Y	9	8	1	3
							10	9							
02		957 #	NO RPT	-0-	-957	-0-					Y	NO RPT			3

RINCON, NORTH (VICKSBURG 7250) 76723 624 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR					
HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
MARTINEZ -B- WELL #: 41 RRCID -> 154873										COMPL. DATE	05/10/1995	TOTAL DEPTH	7606	PERF.	7344 - 7376
09		360 N	119	-0-	-241	-0-	6	1	113	3	Y	-0-			-0-
10		155 N	120	-0-	-35	-0-	8	1	112	3	Y	-0-			-0-
11		150 N	102	-0-	-48	-0-	8	1	94	3	Y	-0-			-0-
12		124 N	85	-0-	-39	-0-	7	1	78	3	Y	-0-			-0-
01		124 N	62	-0-	-62	-0-	4	1	58	3	Y	-0-			-0-
02		87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARTINEZ -B- WELL #: 51 RRCID -> 166753										COMPL. DATE 12/05/1997		TOTAL DEPTH 7743		PERF. 7432 - 7447	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917										RRCID -> 157664		COMPL. DATE 02/24/1996		TOTAL DEPTH 8407		PERF. 7258 - 7263	
MARTINEZ, FELIX WELL #: 02/24/2012																	
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17		
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17		
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17		
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17		
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17		
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17		

PLUGGED AND ABANDONED 02/24/2012

RINCON, NORTH (VICKSBURG 8200)			76723 688		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310								
MARTINEZ, B.			WELL #: 33 U		RRCID -> 037623		COMPL. DATE 11/24/1965		TOTAL DEPTH 9005		PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MARTINEZ -B-			WELL #: 32		RRCID -> 176565		COMPL. DATE 03/23/2000		TOTAL DEPTH 8948		PERF. 7898 - 8024
09	3780 X	1968	-0-	-1812	-0-	98 1 3 9	1867 3	Y	3	5 1	3
10	3906 X	1827	-0-	-2079	-0-	114 1 7 9	1706 3	Y	6	5 1	4
11	3780 X	1291	-0-	-2489	-0-	93 1 4 9	1194 3	Y	4	4 1	4
12	2294 X	1260	-0-	-1034	-0-	97 1 4 9	1159 3	Y	4	3 1	5
01	2294 X	707	-0-	-1587	-0-	44 1 1 9	662 3	Y	1	2 1	4
02	1914 X	NO RPT	-0-	-1914	-0-			Y	NO RPT		4

KILLAM OIL CO., LTD.			460054		RRCID -> 070638		COMPL. DATE 05/12/1994		TOTAL DEPTH 8520		PERF. 7878 - 7976
HALL, J. F., -STATE			WELL #: 21								
09	4500 X	3289	-0-	-1211	-0-	3274 2	15 9	Y	14	194 1	39
10	4650 X	4147	-0-	-503	-0-	4126 2	21 9	Y	19		58
11	4200 X	3361	-0-	-839	-0-	3337 2	24 9	Y	22		80
12	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4009 2	37 9	Y	34		114
01	4154 X	3264	-0-	-890	-0-	3236 2	28 9	Y	25		139
*02	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3859 2	36 9	Y	33		172

HALL, J. F., STATE			WELL #: 24		RRCID -> 156040		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 8420		PERF. 7127 - 7985
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RINCON, N (VICKSBURG 8200 SEG B)			76723 696		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310								
MARTINEZ, B.			WELL #: 33 L		RRCID -> 037704		COMPL. DATE 11/24/1965		TOTAL DEPTH 9005		PERF. N/A
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

RINCON, NORTH (VICKSBURG 8500)			76723 714	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR						
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC.			605917									
ALVARADO, FRANCISCO			WELL #: 2	RRCID -> 066568	COMPL. DATE 05/24/1976	TOTAL DEPTH 8789	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	-----	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42	
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42	
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42	
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42	
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42	
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42	
PLUGGED AND ABANDONED 12/15/2014 - P/A 12-15-14												

RINCON, NORTH (3400)			76723 728	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR						
DYN0 TEXAS, LLC			237962									
LEHR			WELL #: 1	RRCID -> 141603	COMPL. DATE 08/19/1986	TOTAL DEPTH 5610	PERF. N/A					
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 10/29/2015 - PLUGGED 10/29/15												

RINCON, NORTH (4050)			76723 740	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
MARTINEZ B			WELL #: 52	RRCID -> 191593	COMPL. DATE 08/09/2002	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 4037 - 5303					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

RINCON, NORTH (4200)			76723 764	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR						
KEBO OIL & GAS, INC.			453170									
EDMUNDS, A. K.			WELL #: 5	RRCID -> 069739	COMPL. DATE 12/05/1976	TOTAL DEPTH 7006	PERF. 4195 - 4201					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

RINCON, NORTH (4500)			76723 789	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR						
NADCF RECOVERY GROUP, INC.			598932									
DAVENPORT, D. - STATE			WELL #: 7	RRCID -> 055120	COMPL. DATE 03/15/1973	TOTAL DEPTH 4532	PERF. N/A					
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SCORPION OPERATING, INC.			758492									
HEARD, J. F. B.			WELL #: 8A	RRCID -> 168488	COMPL. DATE 02/09/1998	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4503 - 4508					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

RINCON, NORTH (5200)		76723 816		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
MARTINEZ -B-		WELL #: 34 U		RRCID -> 052067		COMPL. DATE 01/29/1972		TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RINCON, NORTH (5350)		76723 824		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
MARTINEZ -B-		WELL #: 34 L		RRCID -> 052066		COMPL. DATE 01/29/1972		TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RINCON, N. (5850)		76723 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
NADCF RECOVERY GROUP, INC.		598932								
DAVENPORT "B"		WELL #: 26		RRCID -> 149035		COMPL. DATE 04/13/1994		TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6026 - 6034		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RINCON, NORTH (6690)		76723 882		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
HALL, C.M.		WELL #: 17		RRCID -> 141274		COMPL. DATE 01/30/1992		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 6680 - 6694		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

RINCON, SW. (2800)		76728 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
GREINER ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 165638		COMPL. DATE 11/22/1997		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3150 - 3159		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		115
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		115
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		115
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		115
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		115
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		115
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2011										

RINCON, SW. (2800)		//CONT.//		76728 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
SLICK, T. B. ESTATE "B-222"		WELL #:		229	RRCID ->	223563	COMPL. DATE	11/12/2006	TOTAL DEPTH	3272	PERF.	2777	-	2837
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		71 N	71	-0-	-0-	9	1	62	3	Y	-0-		-0-	
10		647 N	647	-0-	-0-	83	1	564	3	Y	-0-		-0-	
11		777 N	777	-0-	-0-	118	1	659	3	Y	-0-		-0-	
12		62 N	-0-	-0-	-62					Y	-0-		-0-	
01		651 N	-0-	-0-	-651					Y	-0-		-0-	
02		754 X	NO RPT	-0-	-754					Y	NO RPT		-0-	

SLICK, T. B. ESTATE "B-222"		WELL #:		228	RRCID ->	226209	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	2580	-	2823
09		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

TRAP ROCK OIL, LTD.				865425										
SLICK ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	170855	COMPL. DATE	10/14/1998	TOTAL DEPTH	3598	PERF.	2800	-	2832
09		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

RIO BRAVO (L-6)				76810 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313										
WATSON, H.		WELL #:		1	RRCID ->	119705	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6664	-	6674
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

WATSON, H.		WELL #:		2	RRCID ->	150748	COMPL. DATE	07/24/1994	TOTAL DEPTH	6740	PERF.	6424	-	6548
09		1976 N	1976	-0-	-0-	723	1	1253	3	N	-0-		-0-	
10		1771 N	1771	-0-	-0-	686	1	1085	3	N	-0-		-0-	
11		1350 N	1247	-0-	-103	520	1	727	3	N	-0-		-0-	
12		1832 N	1832	-0-	-0-	793	1	1039	3	N	-0-		-0-	
01		2106 N	2106	-0-	-0-	885	1	1221	3	N	-0-		-0-	
02		1218 N	NO RPT	-0-	-1218					N	NO RPT		-0-	

ERVIN		WELL #:		1A	RRCID ->	161697	COMPL. DATE	01/29/1997	TOTAL DEPTH	6825	PERF.	6550	-	6650
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

RIO-SHEERIN (600)
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC.
SHEERIN, IRENE-TEXAS STATE

76856 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
605917
WELL #: 13 RRCID -> 081038 COMPL. DATE 03/05/1979 TOTAL DEPTH 800 PERF. 623 - 628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	1555 2		N	-0-			-0-
10	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	1624 2		N	-0-			-0-
11	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	1575 2		N	-0-			-0-
12	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	1653 2		N	-0-			-0-
01	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	1732 2		N	-0-			-0-
*02	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	1573 2		N	-0-			-0-

RIO - SHEERIN (700)
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC.
SHEERIN, IRENE - TEXAS STATE

76856 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
605917
WELL #: 9 RRCID -> 139522 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 1092 PERF. 700 - 703

09	1200 N	1195	-0-	-5	-0-	1195 2		N	-0-			-0-
10	1240 N	1235	-0-	-5	-0-	1235 2		N	-0-			-0-
11	1200 N	1161	-0-	-39	-0-	1161 2		N	-0-			-0-
12	1240 N	1175	-0-	-65	-0-	1175 2		N	-0-			-0-
01	1240 N	1168	-0-	-72	-0-	1168 2		N	-0-			-0-
02	1131 N	1085	-0-	-46	-0-	1085 2		N	-0-			-0-

SHEERIN, IRENE-TEXAS STATE

WELL #: 10 RRCID -> 156735 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 1092 PERF. 690 - 697

09	720 X	552	-0-	-168	-0-	552 2		N	-0-			-0-
10	771 X	771	-0-	-0-	-0-	771 2		N	-0-			-0-
11	714 X	714	-0-	-0-	-0-	714 2		N	-0-			-0-
12	727 X	727	-0-	-0-	-0-	727 2		N	-0-			-0-
01	775 X	768	-0-	-7	-0-	768 2		N	-0-			-0-
02	725 X	697	-0-	-28	-0-	697 2		N	-0-			-0-

RIO-SHEERIN (950)
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC.
SHEERIN, IRENE, ET AL

76856 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
605917
WELL #: RRCID -> 057564 COMPL. DATE 02/02/1974 TOTAL DEPTH 1213 PERF. N/A

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42

PLUGGED AND ABANDONED 06/21/2011

RIO SHEERIN (1000)
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC.
IRENE SHEERIN - TEXAS STATE

76856 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
605917
WELL #: 7R RRCID -> 203203 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 1406 PERF. 1016 - 1019

09	2420 R	817	-0-	-1603	-0-	817 2		N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	1110 #	-0-	-0-	-1110	-0-			N	-0-			-0-
12	1147 #	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-			-0-
01	1147 #	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-			-0-
*02	1077 R	1077	-0-	-0-	-0-	1077 2		N	-0-			-0-

RITA (CONSOLIDATED)		//CONT.//		76936 990	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KENEDY					
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061										
EAST, S.K., MRS.		WELL #:		72 T	RRCID ->	073884	COMPL. DATE	08/07/1977	TOTAL DEPTH	5175	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT			-0-

EAST, S.K. MRS		WELL #:		26 F	RRCID ->	083811	COMPL. DATE	10/29/1985	TOTAL DEPTH	9110	PERF.	4683 - 4695		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

EAST, MRS S K		WELL #:		45 F	RRCID ->	083957	COMPL. DATE	06/21/1979	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	4620 - 4626		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

EAST, S.K. MRS.		WELL #:		33 H	RRCID ->	104791	COMPL. DATE	01/23/1983	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	5415 - 5423		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

EAST, MRS. S.K.		WELL #:		96 F	RRCID ->	138946	COMPL. DATE	07/16/1991	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	4656 - 4664		
09	3000 N	922	-0-	-2078	73133	28	1	894	3	Y	-0-			-0-
10	73766 X	633	-0-	-73133	-0-	19	1	613	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
11	5760 X	1078	-0-	-4682	-0-	37	1	1041	3	Y	-0-			-0-
12	5270 X	2236	-0-	-3034	-0-	70	1	2164	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
01	6199 X	6199	-0-	-0-	-0-	244	1	5458	3	Y	2	2	1	-0-
						495	4				2	9		
*02	7628 X	7628	-0-	-0-	-0-	257	1	7145	3	Y	2	2	1	-0-
						224	4				2	9		

EAST, S.K. MRS.		WELL #:		33 F	RRCID ->	139398	COMPL. DATE	09/15/1991	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	5092 - 5114		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RITA (CONSOLIDATED) //CONT.// 76936 990 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
EAST, MRS. S.K. WELL #: 58 F RRCID -> 274945 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 5944 - 6066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	9420 X	3393	-0-	-6027	-0-	101	1	3292	3	Y	-0-		-0-
10	11501 X	9882	-0-	-1619	-0-	291	1	9569	3	Y	-0-		-0-
						22	4						
11	11130 X	1525	-0-	-9605	-0-	51	1	1474	3	Y	-0-		-0-
12	10385 X	10034	-0-	-351	-0-	308	1	9717	3	Y	-0-		-0-
						9	4						
01	10292 X	4554	-0-	-5738	-0-	176	1	4021	3	Y	-0-		-0-
						357	4						
02	9251 X	1488	-0-	-7763	-0-	49	1	1396	3	Y	-0-		-0-
						43	4						

RITA, N.E. (H-68,S) 76939 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
MRS. S. K. EAST WELL #: 141 RRCID -> 217442 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7518 - 7525

09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-		-0-
10	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			Y	-0-		-0-
11	752 N	752	-0-	-0-	-0-	735	3	17	9	Y	15	14 1	1
12	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			Y	-0-	1 1	-0-
01	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			Y	-0-		-0-
*02	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			Y	-0-		-0-

RITA, N.E. (I-70) 76939 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, MRS. S. K. WELL #: 124 RRCID -> 093832 COMPL. DATE 04/12/1981 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8682 - 8710

09	1470 X	369	-0-	-1101	-0-	369	3			Y	-0-		-0-
10	172 X	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-		-0-
11	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	2	2 1	-0-
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-		-0-
01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, S. K., MRS. WELL #: 21 RRCID -> 034024 COMPL. DATE 08/12/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	635 N	635	-0-	-0-	-0-	108	1	527	3	Y	-0-		-0-
10	956 N	956	-0-	-0-	-0-	167	1	760	3	Y	26	22 1	4
						29	9						
11	621 N	621	-0-	-0-	-0-	132	1	465	3	Y	22	22 1	4
						24	9						
12	815 N	815	-0-	-0-	-0-	197	1	576	3	Y	38	30 1	12
						42	9						
01	961 N	702	-0-	-259	-0-	149	1	505	3	Y	30	29 1	13
						15	4	33	9				
02	609 N	242	-0-	-367	-0-	56	1	170	3	Y	1	11 1	3
						15	4	1	9				

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
 MRS. EAST, S.K. WELL #: 121 RRCID -> 132829 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11912 - 11976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	7890 X	5805	-0-	-2085	-0-	57	1	45	9	5703	3	Y	41	40	1	4
10	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	27	1	6	4	2791	3	Y	18	21	1	1
11	5753 X	5753	-0-	-0-	-0-	63	1	65	9	5625	3	Y	59	55	1	5
12	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	109	1	5	4	5215	3	Y	40	40	1	5
01	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	95	1	1	4	3612	3	Y	33	37	1	1
*02	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	37	1	18	9	1620	3	Y	16	15	1	2

ARMSTRONG, CHARLES M. (AREA X) WELL #: 60 RRCID -> 136409 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 15040 PERF.11832 - 11879

09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	102	1	10	1	499	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	237	1	11	1	1074	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	269	1	12	1	942	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	287	1	13	1	835	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1085 N	798	-0-	-287	-0-	178	1	18	4	602	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1015 N	532	-0-	-483	-0-	109	1	30	4	329	3	Y	58	45	1	13

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 1 RRCID -> 201255 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 12414 PERF.11908 - 11956

09	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	185	1	9	9	891	3	Y	8	18	1	3
10	2325 X	1859	-0-	-466	-0-	338	1	22	9	1499	3	Y	20	19	1	4
11	2160 X	1914	-0-	-246	-0-	419	1	57	9	1438	3	Y	52	48	1	8
12	1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	477	1	77	9	1361	3	Y	70	56	1	22
01	1860 X	1806	-0-	-54	-0-	396	1	41	4	1327	3	Y	38	41	1	19
02	1856 X	1842	-0-	-14	-0-	425	1	117	4	1268	3	Y	29	37	1	11

EAST, S. K. MRS. WELL #: 206 RRCID -> 242568 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15150 - 16110

09	93000 X	85348	-0-	-7652	-0-	1749	1	1206	9	82393	3	Y	1096	1181	1	109
10	93000 X	81064	-0-	-11936	-0-	1664	1	188	4	77287	3	Y	1750	1779	1	80
11	86430 X	75996	-0-	-10434	-0-	1735	1	1852	9	72409	3	Y	1684	1617	1	147
12	89311 X	78586	-0-	-10725	-0-	1652	1	74	4	74595	3	Y	2059	1949	1	257
01	89311 X	70208	-0-	-19103	-0-	1873	1	19	4	67328	3	Y	898	1115	1	40
02	82505 X	73078	-0-	-9427	-0-	1665	1	9	4	69774	3	Y	1482	1306	1	216

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY													
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061													
EAST, S. K. MRS. WELL #: 204 RRCID -> 243084 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11960 - 12682													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		58050 X	49521	-0-	-8529	-0-	496 1	48731 3	Y	267	264 1		24
							294 9						
10		53010 X	51578	-0-	-1432	-0-	509 1	50691 3	Y	239	252 1		11
							115 4	263 9					
11		51300 X	45335	-0-	-5965	-0-	507 1	44458 3	Y	336	318 1		29
							370 9						
12		53010 X	44374	-0-	-8636	-0-	457 1	43570 3	Y	278	271 1		36
							41 4	306 9					
01		51584 X	2482	-0-	-49102	-0-	64 1	2397 3	Y	19	53 1		2
							21 9						
02		48256 X	4659	-0-	-43597	-0-	103 1	4513 3	Y	39	35 1		6
							43 9						

EAST, S. K., MRS. WELL #: 209 RRCID -> 255756 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 16693 PERF.15292 - 16524													
09		33880 X	33880	-0-	-0-	-0-	668 1	31153 3	Y	1872	1831 1		169
							2059 9						
10		33458 X	33458	-0-	-0-	-0-	677 1	30945 3	Y	1600	1693 1		76
							76 4	1760 9					
11		30000 X	28696	-0-	-1304	-0-	664 1	27601 3	Y	392	429 1		39
							431 9						
12		32337 X	32337	-0-	-0-	-0-	691 1	31064 3	Y	501	477 1		63
							31 4	551 9					
01		31000 X	23996	-0-	-7004	-0-	633 1	22476 3	Y	791	825 1		29
							17 4	870 9					
02		29000 X	28363	-0-	-637	-0-	637 1	26485 3	Y	1122	988 1		163
							7 4	1234 9					

EAST, MRS. S. K. WELL #: 211 RRCID -> 257429 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 14262 PERF.12394 - 13912													
09		26070 X	3851	-0-	-22219	-0-	38 1	3790 3	Y	21	27 1		3
							23 9						
10		23715 X	15036	-0-	-8679	-0-	146 1	14700 3	Y	143	140 1		6
							33 4	157 9					
11		27000 X	13251	-0-	-13749	-0-	146 1	12870 3	Y	214	202 1		18
							235 9						
12		27900 X	15075	-0-	-12825	-0-	150 1	14268 3	Y	585	533 1		70
							13 4	644 9					
01		18693 X	16727	-0-	-1966	-0-	422 1	16023 3	Y	252	311 1		11
							5 4	277 9					
*02		21067 X	21067	-0-	-0-	-0-	459 1	20235 3	Y	337	299 1		49
							2 4	371 9					

EAST, MRS. S.K. WELL #: 214 RRCID -> 265916 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 19211 PERF.15448 - 15928													
09		50010 X	40359	-0-	-9651	-0-	824 1	38723 3	Y	738	728 1		67
							812 9						
10		46455 X	46455	-0-	-0-	-0-	966 1	44846 3	Y	485	528 1		24
							109 4	534 9					
11		39471 X	39471	-0-	-0-	-0-	915 1	38548 3	Y	7	28 1		3
							8 9						
12		40300 X	39742	-0-	-558	-0-	851 1	38789 3	Y	58	54 1		7
							38 4	64 9					
01		40300 X	40203	-0-	-97	-0-	1068 1	38863 3	Y	243	241 1		9
							5 4	267 9					
02		37700 X	34981	-0-	-2719	-0-	799 1	33903 3	Y	252	224 1		37
							2 4	277 9					

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
 EAST, MRS. S.K. WELL #: 220 RRCID -> 273028 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11996 - 12016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	19586 X	19586	-0-	-0-	-0-	384	1	18974	3	Y	207	207	1			19
						228	9									
10	20849 X	20849	-0-	-0-	-0-	399	1	20186	3	Y	199	209	1			9
						45	4	219	9							
11	24180 X	20054	-0-	-4126	-0-	437	1	19278	3	Y	308	291	1			26
						339	9									
12	24986 X	19223	-0-	-5763	-0-	387	1	18581	3	Y	216	214	1			28
						17	4	238	9							
01	24986 X	21259	-0-	-3727	-0-	3	1	20942	3	Y	280	297	1			11
						6	4	308	9							
02	19517 X	18904	-0-	-613	-0-	2	1	18604	3	Y	269	240	1			40
						2	4	296	9							

RITA, S.E. (L-83, III) 76941 292 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
 KMF WELL #: 4 RRCID -> 171964 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 13267 PERF.11718 - 11750

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66

RITA, S. E. (N-10, III) 76941 671 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
 HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
 KMF WELL #: 4 RRCID -> 155804 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 13267 PERF.12862 - 12878

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIVERSIDE (4600) 77047 282 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 PANTERA ENERGY COMPANY 638486
 FISCHER, NELLIE I. WELL #: 4A RRCID -> 140569 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 4649 - 4652

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERSIDE (5150)		77047 423		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES				
KOVAR OPERATING, LLC		448984										
JONES, L.H.		WELL #: 2		RRCID -> 123401		COMPL. DATE 01/29/1987		TOTAL DEPTH 7062 PERF. 5179 - 5184				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2220 #	2816	-0-	596 B	-15812	600 1	2216 2	N	-0-			21
10	2046 #	3054	-0-	1008 B	-14804	620 1	2397 2	N	34			55
						37 9						
11	2730 #	7662	-0-	4932 B	-9872	7625 2	37 9	N	34			89
12	7750	18026	-0-	10276 B	404	17971 2	55 9	N	50			139
*01	7750	18022	-0-	10272 B	10676	17969 2	53 9	N	48			187
02	2871 #	NO RPT	-0-	-2871 B	7805			N	NO RPT			187

SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
THOMPSON, J.A.		WELL #: 30		RRCID -> 147524		COMPL. DATE 10/26/1993		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5093 - 5200				
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

RIVERSIDE (5200)		77047 470		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
PANTERA ENERGY COMPANY		638486										
THOMPSON, J. A.		WELL #: 6		RRCID -> 045556		COMPL. DATE 11/15/1968		TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	9			174
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14	165 1		23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	13			36
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5			41
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7			48

RIVERSIDE (5320)		77047 564		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES				
PANTERA ENERGY COMPANY		638486										
WIGGINS		WELL #: 1		RRCID -> 137133		COMPL. DATE 02/08/1991		TOTAL DEPTH 7055 PERF. 5314 - 5420				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RIVERSIDE (5335)		77047 611		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336										
WILSON, E.C. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 136537		COMPL. DATE 08/24/1990		TOTAL DEPTH 7009 PERF. 5092 - 5108				
09	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	171 1	1747 2	N	3			52
						3 9						
10	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	174 1	1779 2	N	-0-			52
11	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	153 1	1562 2	N	2			54
						2 9						
12	1984 N	1862	-0-	-122	-0-	166 1	1696 2	N	-0-			54
01	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	127 1	1297 2	N	-0-			54
*02	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	167 1	1701 2	N	-0-			54

RIVERSIDE (6560)		77047 893		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES		
PANTERA ENERGY COMPANY		638486								
THOMPSON, J. A.		WELL #:	3	RRCID ->	133748	COMPL. DATE	11/15/1989	TOTAL DEPTH	6608 PERF. 6546 - 6557	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

RIVERSIDE (6900)		77047 940		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352								
THOMPSON, J. A.		WELL #:	41	RRCID ->	171766	COMPL. DATE	10/14/1998	TOTAL DEPTH	7503 PERF. 5844 - 6376	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

RIVERSIDE, EAST (1900)		77048 116		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
TEMA OIL AND GAS COMPANY		841329								
CLARK, GEORGE R.		WELL #:	1	RRCID ->	125978	COMPL. DATE	10/15/1987	TOTAL DEPTH	6980 PERF. 1990 - 1999	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RIVERSIDE, EAST (4600)		77048 377		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES		249867								
MCCRACKEN		WELL #:	2	RRCID ->	261018	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	7250 PERF. 4546 - 4550	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

RIVERSIDE, E. (4700)		77048 390		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352								
THOMPSON, J. A.		WELL #:	31R	RRCID ->	198717	COMPL. DATE	05/31/2003	TOTAL DEPTH	7050 PERF. 4680 - 4698	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RIVERSIDE, EAST (5000 SD.) 77048 493 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
 CLARK, GEORGE R. WELL #: 1 RRCID -> 201286 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5028 - 5043

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RIVERSIDE, EAST (5200) 77048 522 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 PANTERA ENERGY COMPANY 638486
 THOMPSON, J.A. WELL #: 20 RRCID -> 132275 COMPL. DATE 10/06/1989 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5160 - 5170

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23

RIVERSIDE, EAST (5500 FRIO M) 77048 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 PANTERA ENERGY COMPANY 638486
 MILLER "B" WELL #: 3-U RRCID -> 144766 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5571 - 5598

09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SAMURAI OPERATING CO. L.L.C. 745042
 WILSON, E. C. WELL #: 10 RRCID -> 152971 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 5469 - 5480

09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIVERSIDE, EAST (5900) 77048 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 PANTERA ENERGY COMPANY 638486
 THOMPSON WELL #: 22 C RRCID -> 166705 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5946 - 5950

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			293
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			293
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			293
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			293
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			293
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	153	1	140

RIVERSIDE, EAST (6375)		77048 775		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
PANTERA ENERGY COMPANY		638486									
FISCHER, NELLIE I.		WELL #:	3A	RRCID ->	157109	COMPL. DATE	01/06/1996	TOTAL DEPTH	6710 PERF. 6242 - 6244		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RIVERSIDE, EAST (6400 FRIO)		77048 783		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
PANTERA ENERGY COMPANY		638486									
MILLER "B"		WELL #:	3-Q	RRCID ->	144767	COMPL. DATE	12/08/1992	TOTAL DEPTH	7050 PERF. 6388 - 6404		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MILLER UNIT		77048 783		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
		638486									
		WELL #:	4-L	RRCID ->	149231	COMPL. DATE	04/12/1994	TOTAL DEPTH	6925 PERF. 6474 - 6478		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

RIVERSIDE, EAST (7000 FRIO)		77048 957		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
PANTERA ENERGY COMPANY		638486									
MILLER "B"		WELL #:	3-L	RRCID ->	144765	COMPL. DATE	12/02/1992	TOTAL DEPTH	7050 PERF. 6998 - 7003		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ROADRUNNER (BASAL QUEEN CITY)		77106 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
RLU OPERATING, LLC		714217									
GUTIERREZ, J.M. ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	106783	COMPL. DATE	06/24/1983	TOTAL DEPTH	8300 PERF. 8092 - 8106		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		1344 N	1344	-0-	-0-	1327	2	17	9	N	15
10		1943 N	1943	-0-	-0-	1922	2	21	9	N	19
11		2463 N	2463	-0-	-0-	2440	2	23	9	N	21
12		1524 N	1524	-0-	-0-	1503	2	21	9	N	19
*01		479 N	479	-0-	-0-	465	2	14	9	N	13
*02		1301 N	1301	-0-	-0-	1286	2	15	9	N	14

GUTIERREZ, J. M. ESTATE		77106 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
		714217									
		WELL #:	2	RRCID ->	256831	COMPL. DATE	05/30/2010	TOTAL DEPTH	8950 PERF. 8152 - 8219		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		5940 X	-0-	-0-	-5940	-0-		N	-0-		172
10		4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-		N	-0-		172
11		3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-		N	-0-		172
12		2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-		N	-0-		172
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		172
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		172

ROADRUNNER (BASAL QUEEN CITY) //CONT.// 77106 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 RLU OPERATING, LLC //CONT.// 714217
 LOPEZ, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 270772 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9619 PERF. 8190 - 9454

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		6960 X	6679	-0-	-281	-0-		6643 2	36 9	N	33			147
10		7192 X	6561	-0-	-631	-0-		6506 2	55 9	N	50			197
11		6960 X	4526	-0-	-2434	-0-		4491 2	35 9	N	32			229
12		6634 X	5756	-0-	-878	-0-		5712 2	44 9	N	40	178 1		91
01		6913 X	3434	-0-	-3479	-0-		3398 2	36 9	N	33			124
02		6467 X	4296	-0-	-2171	-0-		4260 2	36 9	N	33			157

ROBINSON, N. (HOCKLEY 5) 77410 178 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 HAWK PETROLEUM, L L C 366634
 DAVY, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 141158 COMPL. DATE 03/28/1992 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 4028 - 4032

PLUGGED AND ABANDONED 12/10/2004

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24

ROCKPORT (FRIO M-1) 77724 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
 CREST PETROLEUM, LLC 189894
 T.S.T. 196-197 UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 124164 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 11326 PERF. 9908 - 10288

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROCKPORT, WEST (-I-2) 77731 290 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
 DOMINION OIL USA CORP. 222285
 ZEPH - ROUQUETTE WELL #: 1 RRCID -> 169584 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8756 - 8790

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RODRIGUEZ (LOBO 6) 77850 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 MARIA LAFON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141558 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6614 - 6714

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2404 X	2404	-0-	-0-	-0-		402 1	2002 3	N	-0-			32
10		1085 X	12	-0-	-1073	-0-		2 1	10 3	N	-0-			32
11		1050 X	50	-0-	-1000	-0-		9 1	41 3	N	-0-			32
12		1085 X	96	-0-	-989	-0-		20 1	76 3	N	-0-			32
01		1085 X	8	-0-	-1077	-0-		2 1	6 3	N	-0-			32
02		1015 X	NO RPT	-0-	-1015	-0-				N	NO RPT			32

ROLETA (C-5)		77973 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
SERAPIO VELA E		WELL #: 25		RRCID -> 175506		COMPL. DATE 02/25/2000		TOTAL DEPTH 9752		PERF. 8626 - 9636				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09		7920 X	7512	-0-	-408	-0-	7512 2			Y	-0-			19
10		8463 X	8337	-0-	-126	-0-	8337 2			Y	-0-			19
11		8190 X	7810	-0-	-380	-0-	7810 2			Y	-0-			19
12		8463 X	8096	-0-	-367	-0-	8096 2			Y	-0-			19
*01		8463 X	8115	-0-	-348	-0-	1285 1	6830	2	Y	-0-	19	7	-0-
02		7801 X	NO RPT	-0-	-7801	-0-				Y	NO RPT			-0-

VELA, SERAPIO E		WELL #: 26		RRCID -> 175950		COMPL. DATE 02/27/2000		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8510 - 9142				
09		7320 X	4867	-0-	-2453	-0-	4867 2			Y	-0-			6
10		6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	6407 2			Y	-0-			6
11		7830 X	4729	-0-	-3101	-0-	4729 2			Y	-0-			6
12		8091 X	6582	-0-	-1509	-0-	6582 2			Y	-0-			6
*01		8091 X	5648	-0-	-2443	-0-	894 1	4754	2	Y	-0-	6	7	-0-
02		6003 X	NO RPT	-0-	-6003	-0-				Y	NO RPT			-0-

GARCIA, SALVADOR B		WELL #: 25		RRCID -> 179920		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH 9402		PERF. 8380 - 9086				
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B		WELL #: 23		RRCID -> 180531		COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL DEPTH 9137		PERF. 7927 - 7958				
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368				N	NO RPT			-0-

LOPEZ, J. M.		WELL #: 1		RRCID -> 182648		COMPL. DATE 02/19/2001		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8215 - 8230				
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B		WELL #: 29		RRCID -> 186376		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 11825		PERF. 8775 - 9134				
09		3900 X	3857	-0-	-43	-0-	3857 2			Y	-0-			22
10		3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3969 2			Y	-0-			22
11		3810 X	3804	-0-	-6	-0-	3804 2			Y	-0-			22
12		3937 X	3853	-0-	-84	-0-	3853 2			Y	-0-			22
*01		3937 X	3740	-0-	-197	-0-	592 1	3148	2	Y	-0-	22	7	-0-
02		3683 X	NO RPT	-0-	-3683	-0-				Y	NO RPT			-0-

ROLETA (C-5)		//CONT.// 77973 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
GARCIA, SALVADOR A		WELL #: 26		RRCID -> 187471		COMPL. DATE 10/13/2001		TOTAL DEPTH 12490 PERF. 9020 - 10932								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		11175 X	11175	-0-	-0-	920	1	10244	2	Y	10					70
						11	9									
10		11312 X	11312	-0-	-0-	1084	1	9924	2	Y	276	302	1			44
						304	9									
11		11280 X	10739	-0-	-541	1073	1	9626	2	Y	36					80
						40	9									
12		11656 X	11638	-0-	-18	934	1	10550	2	Y	140	197	1			23
						154	9									
*01		11656 X	10800	-0-	-856	10800	2			Y	-0-	23	7			-0-
02		10817 X	NO RPT	-0-	-10817					Y	NO RPT					-0-

ROLETA (DEEP WILCOX)		77973 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699														
ALEXANDER, M. M.		WELL #: 5		RRCID -> 157995		COMPL. DATE 07/22/2008		TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9184 - 9194								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
GUERRA L		WELL #: 13		RRCID -> 182157		COMPL. DATE 03/08/2001		TOTAL DEPTH 15267 PERF.10421 - 12030								
09	996 N	996	-0-	-0-	-0-	99	1	896	2	Y	1					5
						1	9									
10	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	104	1	937	2	Y	7					12
						8	9									
11	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	99	1	903	2	Y	9	15	1			6
						10	9									
12	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	103	1	933	2	Y	9	12	1			3
						10	9									
*01	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-	3	7			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER		WELL #: 9		RRCID -> 218272		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 12307 PERF. 9286 - 12006								
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA ESTATE		WELL #: 21		RRCID -> 223373		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 11206 PERF.11683 - 11777								
09	180 N	68	-0-	-112	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
12	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	186 N	83	-0-	-103	-0-	83	2			N	-0-					-0-
02	174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-					N	NO RPT					-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

ROLETA (DEEP WILCOX)		//CONT.//		77973 025	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
ALEXANDER		WELL #:		10	RRCID ->	223783	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	12165 PERF. 9056 - 11958
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ALEXANDER		WELL #:		11	RRCID ->	224951	COMPL. DATE	12/03/2006	TOTAL DEPTH	12350 PERF. 9030 - 10432
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ALEXANDER-SAENZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	242875	COMPL. DATE	08/24/2008	TOTAL DEPTH	10701 PERF. 9716 - 10622
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ROLETA (GL SANDS)		77973 037		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
GUERRA L		WELL #:		13	RRCID ->	183174	COMPL. DATE	03/22/2001	TOTAL DEPTH	15267 PERF.11572 - 14046
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B		WELL #:		29	RRCID ->	186058	COMPL. DATE	08/20/2001	TOTAL DEPTH	11825 PERF. 9118 - 9134
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861													
GUTIERREZ, J. M. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 254045		COMPL. DATE 12/12/2009		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8364 - 9148							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	240 N	202	-0-	-38	-0-		24	1	178	2	Y	-0-			9
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-		21	1	154	2	Y	3			12
							3	9							
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-		16	1	104	2	Y	-0-			12
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-		15	1	102	2	Y	9			21
							10	9							
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-		13	1	80	2	Y	-0-			21
*02	101 N	101	-0-	-0-	-0-		14	1	86	2	Y	1			22
							1	9							

ELIZONDO		WELL #: 4		RRCID -> 275403		COMPL. DATE 10/11/2014		TOTAL DEPTH 10625 PERF.10082 - 10098							
09	630 X	537	-0-	-93	-0-		64	1	473	2	N	-0-			-0-
10	527 N	479	-0-	-48	-0-		59	1	420	2	N	-0-			-0-
11	540 N	347	-0-	-193	-0-		46	1	301	2	N	-0-			-0-
12	558 N	402	-0-	-156	-0-		52	1	350	2	N	-0-			-0-
01	465 N	405	-0-	-60	-0-		57	1	348	2	N	-0-			-0-
02	348 N	334	-0-	-14	-0-		47	1	287	2	N	-0-			-0-

CANTERA OPERATING, LLC		129692		RRCID -> 111421		COMPL. DATE 07/05/1984		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8099 - 8236							
GUERRA "L"		WELL #: 4													
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			20
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			20
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			20
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			20
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			20
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			20

GUERRA "L"		WELL #: 5		RRCID -> 113099		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7750 - 7806							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

TREVINO "B"		WELL #: 1T		RRCID -> 118880		COMPL. DATE 10/31/1985		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8239 - 8265							
09	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-		4	1	88	2	Y	-0-			-0-
							2126	3							
10	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-		4	1	35	2	Y	-0-			-0-
							2169	3							
11	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-		4	1	432	2	Y	-0-			-0-
							1625	3							
12	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-		4	1	69	2	Y	-0-			-0-
							2061	3							
01	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-		4	1	35	2	Y	-0-			-0-
							2169	3							
02	1914 N	1898	-0-	-16	-0-		4	1	21	2	Y	-0-			-0-
							1873	3							

VELA-SMITH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 121567		COMPL. DATE 06/16/1986		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8656 - 8703							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			129
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	13	132 1		10
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			10

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 TREVINO "B" WELL #: 2T RRCID -> 123086 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8674 - 9095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	7	1	165	2	Y	-0-		-0-
						3993	3						
10	4185 X	4116	-0-	-69	-0-	7	1	65	2	Y	-0-		-0-
						4044	3						
11	4140 X	3216	-0-	-924	-0-	6	1	674	2	Y	-0-		-0-
						2536	3						
12	4309 X	3377	-0-	-932	-0-	6	1	109	2	Y	-0-		-0-
						3262	3						
01	4309 X	3130	-0-	-1179	-0-	6	1	50	2	Y	-0-		-0-
						3074	3						
02	4031 X	2831	-0-	-1200	-0-	5	1	32	2	Y	-0-		-0-
						2794	3						

GUERRA "M" WELL #: 3 RRCID -> 125835 COMPL. DATE 11/22/1987 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9264 - 9320

09	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	198	1	2026	2	Y	-0-		36
10	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	258	1	1907	2	Y	4	34 1	5
						4	9					1 8	
11	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	161	1	1674	2	Y	-0-		5
12	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	89	1	1681	2	Y	-0-		5
01	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	61	1	1273	2	Y	-0-		5
*02	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	48	1	1061	2	Y	-0-		5

TREVINO "B" WELL #: 3T RRCID -> 134519 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 8484

09	9720 X	8087	-0-	-1633	-0-	14	1	320	2	Y	-0-		10
						7753	3						
10	10292 X	8539	-0-	-1753	-0-	15	1	134	2	Y	1	1 8	10
						8389	3	1	9				
11	9960 X	9364	-0-	-596	-0-	17	1	1963	2	Y	-0-		10
						7384	3						
12	10292 X	8743	-0-	-1549	-0-	16	1	283	2	Y	-0-		10
						8444	3						
01	9517 X	7756	-0-	-1761	-0-	15	1	124	2	Y	-0-		10
						7617	3						
*02	9048 X	8010	-0-	-1038	-0-	15	1	90	2	Y	4	4 8	10
						7901	3	4	9				

VELA-SMITH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 140572 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7708 - 9536

09	1710 N	1648	-0-	-62	-0-	138	1	1510	2	Y	-0-		6
10	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	149	1	1464	2	Y	-0-		6
11	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	155	1	1551	2	Y	-0-		6
12	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	179	1	1327	2	Y	-0-		6
01	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	187	1	1505	2	Y	-0-		6
*02	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	165	1	1562	2	Y	4	4 8	6
						4	9						

VELA-SMITH G. U. WELL #: 6 RRCID -> 144371 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8310 - 8464

09	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	-0-		129
						1747	3						
10	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	Y	13	132 1	10
						2100	3	14	9				
11	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	5	1	563	2	Y	-0-		10
						2118	3						
12	3064 N	3064	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	Y	-0-		10
						2959	3						
01	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	Y	-0-		10
						2626	3						
*02	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	Y	-0-		10
						2385	3						

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA									
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692		WELL #: 4		RRCID -> 146774		COMPL. DATE 06/14/2001		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8724 - 9704					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	46	1			6
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01		14B2 EXT	547	-0-	547	547	25	1	522	2	Y	-0-					6
02		14B2 EXT	969	-0-	969	1516	42	1	927	2	Y	-0-					6

BENAVIDES		WELL #: 1		RRCID -> 186781		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 9575		PERF. 7790 - 7830							
09		2430 X	2290	-0-	-140	-0-	3	1	91	2	Y	-0-					27
							2196	3									
10		2418 N	2348	-0-	-70	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					27
							2308	3									
11		2370 N	2126	-0-	-244	-0-	3	1	446	2	Y	-0-					27
							1677	3									
12		2356 N	2347	-0-	-9	-0-	3	1	76	2	Y	-0-					27
							2268	3									
01		2356 N	2259	-0-	-97	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					27
							2220	3									
*02		2059 N	2025	-0-	-34	-0-	3	1	23	2	Y	4	4	8			27
							1995	3	4	9							

VELA, G. O.		WELL #: 1		RRCID -> 187697		COMPL. DATE 02/07/2002		TOTAL DEPTH 10668		PERF. 8780 - 8985							
09		630 X	566	-0-	-64	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
							543	3									
10		651 N	651	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
							640	3									
11		610 N	610	-0-	-0-	-0-	1	1	128	2	Y	-0-					-0-
							481	3									
12		589 N	578	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
							558	3									
01		651 N	567	-0-	-84	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
							557	3									
*02		602 N	602	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
							594	3									

SMITH, A. H.		WELL #: 6		RRCID -> 198143		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 10026		PERF. 7601 - 9482							
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	111617					Y	-0-					-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	111617					Y	2	2	8			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111617					Y	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111617					Y	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111617					Y	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111617					Y	NO RPT					-0-

GUERRA "M"		WELL #: 5		RRCID -> 198910		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH 10114		PERF. 9895 - 9988							
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 SMITH, A.H. WELL #: 7 RRCID -> 206995 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8668 - 9880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1140 N	978	-0-	-162	-0-	2	1	39	2	Y	-0-			27
10	1271 N	679	-0-	-592	-0-	937	3	11	2	Y	1	16	1	12
11	750 N	724	-0-	-26	-0-	666	3	152	2	Y	-0-			12
12	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	571	3	34	2	Y	-0-			12
01	3100 N	3519	-0-	419	419	1009	3	56	2	Y	-0-			12
*02	2900 N	4537	-0-	1637	2056	7	1	51	2	Y	-0-			12
						3456	3							
						9	1							
						4477	3							

GUERRA "L" WELL #: 6 RRCID -> 210423 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7408 - 7565

09	270 N	249	-0-	-21	-0-	23	1	225	2	Y	1			64
10	T. A.	289	-0-	289	289	1	9	262	2	Y	6	61	1	9
11	T. A.	56	-0-	56	345	7	9	51	2	Y	-0-			9
12	T. A.	51	-0-	51	396	5	1	47	2	Y	-0-			9
01	T. A.	16	-0-	16	412	4	1	15	2	Y	-0-			9
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	412	1	1			Y	-0-			9

VELA B WELL #: 7 RRCID -> 210978 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8896 - 9600

09	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	N	-0-			148
10	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1640	3	30	2	N	2	136	1	14
11	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	3	1	330	2	N	4	4	8	14
12	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1865	3	58	2	N	-0-			14
01	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1240	3	27	2	N	-0-			14
*02	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1716	3	21	2	N	4	4	8	14
						3	1	4	9					
						1653	3							
						4	1							
						1857	3							

GUERRA "L" WELL #: 7 T RRCID -> 212778 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7727 - 8146

09	1590 X	437	-0-	-1153	-0-	41	1	396	2	Y	-0-			-0-
10	1240 N	543	-0-	-697	-0-	39	1	504	2	Y	-0-			-0-
11	840 N	396	-0-	-444	-0-	34	1	362	2	Y	-0-			-0-
12	465 N	358	-0-	-107	-0-	30	1	328	2	Y	-0-			-0-
01	558 N	376	-0-	-182	-0-	33	1	343	2	Y	-0-			-0-
*02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	31	1	354	2	Y	-0-			-0-

SMITH, A.H. WELL #: 8 RRCID -> 215052 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 8580 - 10032

09	2160 N	1742	-0-	-418	-0-	3	1	69	2	Y	-0-			9
10	2170 N	1658	-0-	-512	-0-	1670	3	26	2	Y	-0-	5	1	4
11	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	3	1	339	2	Y	3	3	8	4
12	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	1629	3	74	2	Y	-0-			4
01	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-			4
*02	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	1277	3	25	2	Y	-0-			4
						4	1							
						2212	3							
						5	1							
						2370	3							
						4	1							
						2177	3							

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692										
EL CLARENO		WELL #: 2		RRCID -> 218433		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7490 - 8966				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	4020 X	3971	-0-	-49	-0-	7 1	157 2	Y	2	2 8	-0-	
						3805 3	2 9					
10	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	7 1	63 2	Y	1	1 8	-0-	
						3964 3	1 9					
11	3900 X	3862	-0-	-38	-0-	7 1	809 2	Y	3	3 8	-0-	
						3043 3	3 9					
12	4030 X	3884	-0-	-146	-0-	7 1	126 2	Y	-0-		-0-	
						3751 3						
01	4030 X	3827	-0-	-203	-0-	7 1	61 2	Y	-0-		-0-	
						3759 3						
*02	3770 X	3300	-0-	-470	-0-	6 1	37 2	Y	4	4 8	-0-	
						3253 3	4 9					

EL CLARENO		WELL #: 3		RRCID -> 218795		COMPL. DATE 03/15/2014		TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7832 - 7900				
09	2880 X	2337	-0-	-543	-0-	4 1	87 2	N	116	180 1	5 8	28
						2118 3	128 9					
10	2914 X	2245	-0-	-669	-0-	4 1	34 2	N	100	3 8		125
						2097 3	110 9					
11	2490 X	2112	-0-	-378	-0-	4 1	423 2	N	86	181 1	9 8	21
						1590 3	95 9					
12	2573 X	2119	-0-	-454	-0-	4 1	64 2	N	135			156
						1902 3	149 9					
01	2573 X	1969	-0-	-604	-0-	4 1	29 2	N	127	144 1		139
						1796 3	140 9					
*02	2262 X	1657	-0-	-605	-0-	3 1	18 2	N	74	174 1	11 8	28
						1555 3	81 9					

TREVINO "B"		WELL #: 5		RRCID -> 219410		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8578 - 9200				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

BENAVIDES "A"		WELL #: 5		RRCID -> 219422		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 11290 PERF. 8579 - 8662				
09	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	236 1	121 2	N	-0-			21
						2923 3						
10	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	257 1	52 2	N	-0-			21
						3235 3						
11	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	226 1	616 2	N	-0-			21
						2318 3						
12	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	291 1	101 2	N	-0-			21
						3017 3						
01	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	274 1	50 2	N	-0-			21
						3060 3						
*02	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	238 1	31 2	N	-0-			21
						2738 3						

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 EL CLARENO WELL #: 4 RRCID -> 221267 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12202 PERF. 8766 - 9336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	10680 X	10202	-0-	-478	-0-	18	1	404	2	N	3			27
						9777	3		3	9				
10	11036 X	10331	-0-	-705	-0-	18	1	162	2	N	4	2	8	29
						10147	3		4	9				
11	10440 X	9915	-0-	-525	-0-	18	1	2078	2	N	-0-			29
						7819	3							
12	10757 X	9978	-0-	-779	-0-	18	1	323	2	N	1			30
						9636	3		1	9				
01	10757 X	9827	-0-	-930	-0-	19	1	157	2	N	-0-			30
						9651	3							
02	9860 X	8928	-0-	-932	-0-	17	1	100	2	N	-0-			30
						8811	3							

GUERRA "M" WELL #: 6 RRCID -> 221857 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10310 - 10450

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GONZALEZ ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 223382 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7562 - 7807

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50

BENAVIDES "A" WELL #: 6 RRCID -> 223391 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8120 - 8720

09	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	190	1	97	2	N	2	2	8	8
						2360	3		2	9				
10	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	195	1	39	2	N	-0-			8
						2454	3							
11	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	165	1	450	2	N	-0-			8
						1693	3							
12	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	234	1	81	2	N	-0-			8
						2426	3							
01	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	198	1	36	2	N	-0-			8
						2214	3							
*02	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	156	1	20	2	N	-0-			8
						1792	3							

EL CLARENO WELL #: 5 RRCID -> 223776 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11757 PERF. 9938 - 9958

09	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	811	1	34	2	N	-0-			-0-
						813	3							
10	1364 N	1110	-0-	-254	-0-	837	1	4	2	N	-0-			-0-
						269	3							
11	1590 N	810	-0-	-780	-0-	810	1			N	-0-			-0-
12	1705 N	1125	-0-	-580	-0-	837	1	9	2	N	-0-			-0-
						279	3							
01	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	838	1	6	2	N	-0-			-0-
						394	3							
*02	954 N	954	-0-	-0-	-0-	783	1	2	2	N	-0-			-0-
						169	3							

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 BENAVIDES "A" WELL #: 8 RRCID -> 227547 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7645 - 8724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	3360 X	2746	-0-	-614	-0-	197	1	101	2	N	-0-		15
						2448	3						
10	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	229	1	46	2	N	-0-		15
						2889	3						
11	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	209	1	570	2	N	-0-		15
						2144	3						
12	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	247	1	86	2	N	-0-		15
						2555	3						
01	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	245	1	44	2	N	-0-		15
						2737	3						
*02	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	205	1	27	2	N	-0-		15
						2356	3						

EL CLARENO WELL #: 6 RRCID -> 227979 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7350 - 7868

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		34

GUTIERREZ ET AL WELL #: 3 RRCID -> 228854 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7424 - 8236

09	3600 X	3319	-0-	-281	-0-	4	1	130	2	N	39		73
						3142	3	43	9				
10	3720 X	3290	-0-	-430	-0-	4	1	51	2	N	13	56 1	30
						3221	3	14	9				
11	3450 X	3204	-0-	-246	-0-	4	1	671	2	N	5		35
						2523	3	6	9				
12	3534 X	3143	-0-	-391	-0-	4	1	102	2	N	-0-		35
						3037	3						
01	3503 X	3180	-0-	-323	-0-	4	1	49	2	N	127	136 1	26
						2987	3	140	9				
02	3219 X	2804	-0-	-415	-0-	4	1	31	2	N	-0-		26
						2769	3						

EL CLARENO WELL #: 7 RRCID -> 229265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9620 PERF. 7483 - 8832

09	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	5	1	122	2	Y	-0-		6
						2967	3						
10	3100 N	3230	-0-	130	130	6	1	51	2	Y	-0-		6
						3173	3						
11	2720 N	2590	-0-	-130	-0-	5	1	543	2	Y	-0-		6
						2042	3						
12	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	-0-		6
						2178	3						
01	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	Y	-0-		6
						2334	3						
*02	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	4	1	23	2	Y	-0-		6
						2057	3						

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692										
EL CLARENO		WELL #: 8		RRCID -> 231172		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8831 - 9313				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2220 N	1900	-0-	-320	-0-	3 1	75 2	N	-0-			28
10	2201 N	1861	-0-	-340	-0-	1822 3	29 2	N	-0-			28
11	2100 N	1766	-0-	-334	-0-	1829 3	370 2	N	-0-			28
12	1953 N	1796	-0-	-157	-0-	1393 3	58 2	N	-0-			28
01	1860 N	1752	-0-	-108	-0-	1735 3	28 2	N	-0-			28
*02	1711 N	1631	-0-	-80	-0-	1721 3	18 2	N	4	4 8		28
						1606 3	4 9					

VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #: 4		RRCID -> 231859		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 10564 PERF. 7857 - 9460				
09	3960 X	2344	-0-	-1616	-0-	3 1	93 2	N	-0-			15
10	3844 X	3054	-0-	-790	-0-	2248 3	48 2	N	-0-			15
11	3900 X	3351	-0-	-549	-0-	3002 3	703 2	N	-0-			15
12	4030 X	3456	-0-	-574	-0-	2644 3	112 2	N	-0-			15
01	4030 X	3321	-0-	-709	-0-	3340 3	53 2	N	-0-			15
02	3248 X	3104	-0-	-144	-0-	3264 3	35 2	N	-0-			15
						3065 3						

EL CLARENO		WELL #: 9		RRCID -> 232662		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8780 - 9450				
09	4140 X	3607	-0-	-533	-0-	6 1	143 2	N	1	1 8		13
10	3875 X	3264	-0-	-611	-0-	3457 3	51 2	N	-0-			13
11	3750 X	3122	-0-	-628	-0-	3207 3	654 2	N	3	3 8		13
12	3875 X	3343	-0-	-532	-0-	2459 3	3 9	N	-0-			13
01	3751 X	2988	-0-	-763	-0-	6 1	108 2	N	-0-			13
02	3480 X	2889	-0-	-591	-0-	3229 3	48 2	N	-0-			13
						2934 3	32 2	N	-0-			13
						2851 3						

BENAVIDES "A"		WELL #: 11		RRCID -> 233042		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 11668 PERF. 9751 - 11366				
09	9900 X	9571	-0-	-329	-0-	1227 1	414 2	N	2	2 8		-0-
10	10540 X	8216	-0-	-2324	-0-	7928 3	2 9	N	1	1 8		-0-
11	10200 X	9857	-0-	-343	-0-	1131 1	182 2	N	6	6 8		-0-
12	10540 X	6833	-0-	-3707	-0-	6902 3	1 9	N	-0-			-0-
01	10389 X	10389	-0-	-0-	-0-	1400 1	1859 2	N	-0-			-0-
*02	9541 X	6502	-0-	-3039	-0-	6591 3	7 9	N	4	4 8		-0-
						874 1	253 2	N	-0-			-0-
						5706 3	237 2	N	-0-			-0-
						1242 1	117 2	N	4	4 8		-0-
						8910 3	4 9					
						1007 1						
						5374 3						

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ZAPATA						
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692																
EL CLARENO WELL #: 10 RRCID -> 233164										COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8946 - 8956			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					10
						279	3									
10	248 N	175	-0-	-73	-0-	3	2	172	3	N	-0-					10
11	630 N	175	-0-	-455	-0-	37	2	138	3	N	-0-					10
12	310 N	294	-0-	-16	-0-	1	1	10	2	N	-0-					10
						283	3									
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	4	2	232	3	N	-0-					10
02	174 N	172	-0-	-2	-0-	2	2	170	3	N	-0-					10

BENAVIDES "A" WELL #: 9 RRCID -> 233629										COMPL. DATE 04/03/2008			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8384 - 9576			
09	1770 N	1630	-0-	-140	-0-	2	1	65	2	N	-0-					18
						1563	3									
10	1798 N	1602	-0-	-196	-0-	2	1	25	2	N	1	1	8			18
						1574	3	1	9							
11	1740 N	1512	-0-	-228	-0-	2	1	317	2	N	-0-					18
						1193	3									
12	1674 N	1267	-0-	-407	-0-	2	1	41	2	N	-0-					18
						1224	3									
01	1612 N	1181	-0-	-431	-0-	2	1	19	2	N	-0-					18
						1160	3									
*02	1450 N	1314	-0-	-136	-0-	2	1	15	2	N	5	5	8			18
						1291	3	6	9							

BENAVIDES "A" WELL #: 10 RRCID -> 233680										COMPL. DATE 01/16/2008			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8732 - 8962			
09	2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	3	1	114	2	N	-0-					23
						2763	3									
10	2945 N	2938	-0-	-7	-0-	3	1	46	2	N	-0-					23
						2889	3									
11	2880 N	2841	-0-	-39	-0-	3	1	596	2	N	-0-					23
						2242	3									
12	2976 N	2817	-0-	-159	-0-	4	1	91	2	N	-0-					23
						2722	3									
01	2945 N	2816	-0-	-129	-0-	4	1	45	2	N	-0-					23
						2767	3									
02	2755 N	2547	-0-	-208	-0-	3	1	29	2	N	-0-					23
						2515	3									

BENAVIDES "A" WELL #: 14 RRCID -> 238477										COMPL. DATE 09/09/2008			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8152 - 9366			
09	750 N	417	-0-	-333	-0-	17	2	400	3	N	-0-					28
						1	1	7	2	N	-0-					28
10	465 N	425	-0-	-40	-0-	417	3									
						1	1	88	2	N	-0-					28
11	690 N	421	-0-	-269	-0-	332	3									
						13	2	374	3	N	-0-					28
12	434 N	387	-0-	-47	-0-	1	1	7	2	N	-0-					28
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	427	3									
						4	2	363	3	N	-0-					28

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		77973 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA	
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692								
BENAVIDES "A"		WELL #:		15	RRCID ->	242210	COMPL. DATE	09/13/2008	TOTAL DEPTH	9275	PERF.	8412 - 9040
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	1 1	23 2	N	-0-			-0-
						566 3						
10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	N	-0-			-0-
						561 3						
11	1110 N	576	-0-	-534	-0-	1 1	121 2	N	-0-			-0-
						454 3						
12	620 N	489	-0-	-131	-0-	1 1	16 2	N	-0-			-0-
						472 3						
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	N	-0-			-0-
						550 3						
02	551 N	425	-0-	-126	-0-	1 1	5 2	N	-0-			-0-
						419 3						

VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #:		7	RRCID ->	243092	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8980 - 9468
09	2370 N	2065	-0-	-305	-0-	2 1	82 2	N	-0-			13
						1981 3						
10	2170 N	2001	-0-	-169	-0-	2 1	31 2	N	1	1 8		13
						1967 3						
11	2010 N	1899	-0-	-111	-0-	2 1	398 2	N	-0-			13
						1499 3						
12	2139 N	1775	-0-	-364	-0-	2 1	58 2	N	-0-			13
						1715 3						
01	2015 N	1997	-0-	-18	-0-	3 1	32 2	N	-0-			13
						1962 3						
02	1827 N	1666	-0-	-161	-0-	2 1	19 2	N	-0-			13
						1645 3						

BENAVIDES "A"		WELL #:		07	RRCID ->	243670	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	9080	PERF.	8578 - 8650
09	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	102 1	52 2	N	-0-			15
						1269 3						
10	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	105 1	21 2	N	-0-			15
						1328 3						
11	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	98 1	268 2	N	-0-			15
						1009 3						
12	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	122 1	42 2	N	-0-			15
						1261 3						
01	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	113 1	21 2	N	-0-			15
						1266 3						
02	1247 N	1171	-0-	-76	-0-	93 1	12 2	N	-0-			15
						1066 3						

EL CLARENO		WELL #:		15	RRCID ->	244607	COMPL. DATE	04/25/2009	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9108 - 9572
09	1950 N	1311	-0-	-639	-0-	2 1	52 2	N	2	2 8		15
						1255 3						
10	1457 N	1237	-0-	-220	-0-	1 1	19 2	N	-0-			15
						1217 3						
11	1380 N	1055	-0-	-325	-0-	1 1	221 2	N	-0-			15
						833 3						
12	1364 N	1016	-0-	-348	-0-	1 1	33 2	N	-0-			15
						982 3						
01	1240 N	916	-0-	-324	-0-	1 1	15 2	N	-0-			15
						900 3						
*02	1015 N	841	-0-	-174	-0-	1 1	9 2	N	3	3 8		15
						828 3						
							3 9					

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692									
VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #: 8		RRCID -> 244721		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7652 - 7698			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2070 N	1944	-0-	-126	-0-	140	1 72 2	N	-0-		32
10	2046 N	1830	-0-	-216	-0-	1732	3 27 2	N	-0-		32
11	1830 N	1747	-0-	-83	-0-	133	1 1670 3	N	3	3 8	32
12	2015 N	1841	-0-	-174	-0-	125	1 1279 3	N	-0-		32
01	1829 N	1683	-0-	-146	-0-	157	1 1629 3	N	-0-		32
02	1682 N	1530	-0-	-152	-0-	136	1 1522 3	N	-0-		32
						121	1 1393 3	N	-0-		32

EL CLARENO		WELL #: 12ST		RRCID -> 245802		COMPL. DATE 09/27/2008		TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9070 - 9886			
09	6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	12	1 272 2	N	5	2 8	16
10	11277 X	11277	-0-	-0-	-0-	6594	3 6 9	N	63	56 1	23
11	8303 X	8303	-0-	-0-	-0-	19	1 176 2	N	6	3 8	26
12	9108 X	9108	-0-	-0-	-0-	11013	3 69 9	N	10		36
01	7861 X	7861	-0-	-0-	-0-	15	1 1739 2	N	-0-		36
*02	7480 X	7480	-0-	-0-	-0-	6542	3 7 9	N	4	4 8	36
						17	1 295 2	N			
						8785	3 11 9	N			
						15	1 125 2	N			
						7721	3 84 2	N			
						14	1 4 9	N			
						7378	3				

EL CLARENO		WELL #: 14		RRCID -> 246594		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 8857 PERF. 8393 - 8644			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13

EL CLARENO		WELL #: 13		RRCID -> 247248		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8838 - 9222			
09	2010 X	1932	-0-	-78	-0-	3	1 76 2	N	-0-		15
10	2077 X	1721	-0-	-356	-0-	1853	3 3 1	N	2	2 8	15
11	2010 X	1626	-0-	-384	-0-	1689	3 2 9	N	-0-		15
12	2077 X	1047	-0-	-1030	-0-	3	1 341 2	N	-0-		15
01	2077 X	1230	-0-	-847	-0-	1282	3 2 1	N	-0-		15
02	1856 X	1059	-0-	-797	-0-	1011	3 2 1	N	-0-		15
						1208	3 12 2	N	-0-		15
						2	1 1045 3				

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692										
BENAVIDES "A"		WELL #: 16		RRCID -> 247844		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8552 - 9346				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	4470 X	4057	-0-	-413	-0-	5 1	161 2	N	-0-			20
10	4185 X	3800	-0-	-385	-0-	3891 3	60 2	N	-0-			20
11	4050 X	3822	-0-	-228	-0-	3735 3	801 2	N	3	3 8		20
12	4185 X	3706	-0-	-479	-0-	3013 3	120 2	N	-0-			20
01	4185 X	2535	-0-	-1650	-0-	3581 3	40 2	N	-0-			20
*02	3915 X	3561	-0-	-354	-0-	2492 3	40 2	N	3	3 8		20
						3513 3	3 9					

GUTIERREZ, ROMEO		WELL #: 1		RRCID -> 248012		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9778 - 11202				
09	2010 X	1769	-0-	-241	-0-	555 1	60 2	N	-0-			-0-
10	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	1154 3	46 2	N	-0-			-0-
11	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	555 1	595 2	N	-0-			-0-
12	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	1756 3	93 2	N	-0-			-0-
01	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	708 1	51 2	N	-0-			-0-
*02	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2108 3	49 2	N	-0-			-0-
						665 1						
						2077 3						
						701 1						
						1936 3						
						658 1						
						2291 3						

EL CLARENO		WELL #: 16		RRCID -> 248018		COMPL. DATE 01/08/2014		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7526 - 8350				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2 8		13
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12	2 8		23
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6	6 8		23
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	4 8		23

EL CLARENO		WELL #: 18		RRCID -> 248793		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7818 - 7887				
09	1380 N	1224	-0-	-156	-0-	1 1	48 2	N	8	1 8		32
10	1395 N	1191	-0-	-204	-0-	1166 3	9 9	N	151			183
11	1320 N	1183	-0-	-137	-0-	1 1	16 2	N	19	190 1		12
12	1271 N	1057	-0-	-214	-0-	1008 3	166 9	N	3			15
01	1178 N	996	-0-	-182	-0-	917 3	244 2	N	-0-			15
02	1131 N	873	-0-	-258	-0-	1 1	16 2	N	-0-			15
						979 3						
						1 1						
						862 3	10 2	N	-0-			15

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692															
EL CLARENO WELL #: 24ST RRCID -> 251872 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 8982															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		120 N	10	-0-	-110	-0-	10	3			N	-0-			42
10		279 N	48	-0-	-231	-0-	1	2	47	3	N	-0-			42
11		171 N	171	-0-	-0-	-0-	36	2	135	3	N	-0-			42
12		575 N	575	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-			42
							555	3							
01		62 N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-			42
02		174 N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-			42

ELIZONDO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 255208 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8466 - 9516															
09		3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	251	1	3370	2	N	3	3	8	-0-
							3	9							
10		3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	229	1	3191	2	N	2	2	8	-0-
							2	9							
11		3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	234	1	2949	2	N	3	3	8	-0-
							3	9							
12		3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	267	1	2915	2	N	-0-			-0-
01		3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	367	1	2899	2	N	-0-			-0-
*02		3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	304	1	2734	2	N	8	8	8	-0-
							9	9							

TREVINO "B" WELL #: 9 RRCID -> 256350 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 8318 - 8326															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1211				N	-0-			-0-
10		1211 N	-0-	-0-	-1211	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ELIZONDO WELL #: 6 RRCID -> 256464 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8228 - 8254															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ELIZONDO ET AL WELL #: 8 RRCID -> 257230 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8484 - 8778															
09		3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	221	1	2969	2	N	2	2	8	-0-
							2	9							
10		2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	182	1	2543	2	N	1	1	8	-0-
							1	9							
11		2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	213	1	2675	2	N	7	7	8	-0-
							8	9							
12		2573 X	2480	-0-	-93	-0-	208	1	2272	2	N	-0-			-0-
01		2573 X	2548	-0-	-25	-0-	286	1	2262	2	N	-0-			-0-
02		2407 X	2095	-0-	-312	-0-	209	1	1886	2	N	-0-			-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699															
ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 117567 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8140 - 8328															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
ALEXANDER, M. WELL #: 6 RRCID -> 165826 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12326 PERF. 7735 - 10074														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10

EARTHSTONE OPERATING, LLC 238732														
ACELA SAN CRISTOBAL WELL #: 1ST RRCID -> 250452 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10543 PERF. 9194 - 9382														
09	1710	N	1300	-0-	-410	-0-	1300	2		N	-0-			28
10	1426	N	1170	-0-	-256	-0-	1170	2		N	-0-			28
11	1500	N	942	-0-	-558	-0-	942	2		N	-0-			28
12	1333	N	813	-0-	-520	-0-	813	2		N	-0-			28
01	1178	N	1063	-0-	-115	-0-	1063	2		N	-0-			28
*02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2		N	-0-			28

ELIZONDO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 251994 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8490 - 9582														
09	2790	X	2713	-0-	-77	-0-	2713	2		N	-0-			16
10	2666	X	2449	-0-	-217	-0-	2449	2		N	-0-			16
11	2820	X	2633	-0-	-187	-0-	2633	2		N	-0-			16
12	2914	X	2028	-0-	-886	-0-	2028	2		N	-0-			16
01	2914	X	1827	-0-	-1087	-0-	1827	2		N	-0-			16
02	2610	X	1958	-0-	-652	-0-	1958	2		N	-0-			16

EMBARK ENVIRONMENTAL HLDGS., LTD 250844														
LALAJITA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 133143 COMPL. DATE 10/01/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A														
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ENCINA RESOURCES, LLC 251741														
RASH WELL #: 1 RRCID -> 247007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9789 - 9944														
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162														
RANCHITO TANK GU WELL #: 3 RRCID -> 253867 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 8502 - 8598														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701												
VELA, A. WELL #: 2 RRCID -> 122547 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8026 - 8070												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09	660 X	501	-0-	-159	-0-	70 1	430 2	Y	1			48
						1 9						
10	496 X	58	-0-	-438	-0-	24 1	34 2	Y	-0-			48
11	1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	470 1	1249 2	Y	11	1 8		58
						12 9						
12	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	509 1	1459 2	Y	12			70
						13 9						
01	2286 X	2286	-0-	-0-	-0-	573 1	1693 2	Y	18			88
						20 9						
*02	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	420 1	1341 2	Y	21			109
						23 9						

HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
VELA, ANTONIO WELL #: 1 RRCID -> 095206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8537 PERF. 7630 - 8397												
09	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4200 2		Y	-0-			11
10	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4175 2		Y	-0-			11
11	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3875 2		Y	-0-			11
12	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4152 2		Y	-0-			11
*01	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	654 1	3475 2	Y	-0-	1 1	10 7	-0-
02	3509 X	NO RPT	-0-	-3509	-0-			Y	NO RPT			-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D" WELL #: 3 RRCID -> 099178 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7485 - 7705												
09	750 N	733	-0-	-17	-0-	733 2		Y	-0-			3
10	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 2		Y	-0-			3
11	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2		Y	-0-			3
12	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 2		Y	-0-			3
*01	806 N	709	-0-	-97	-0-	112 1	597 2	Y	-0-	3 7		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARCIA, SALVADOR "D" WELL #: 1 RRCID -> 105506 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8097 - 8136												
09	690 N	663	-0-	-27	-0-	55 1	608 2	Y	-0-			-0-
10	671 N	671	-0-	-0-	-0-	66 1	605 2	Y	-0-			-0-
11	659 N	659	-0-	-0-	-0-	66 1	593 2	Y	-0-			-0-
12	678 N	678	-0-	-0-	-0-	55 1	623 2	Y	-0-			-0-
01	620 N	612	-0-	-8	-0-	612 2		Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARCIA, SALVADOR "C" WELL #: 2 RRCID -> 111397 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7746 - 7775												
09	1110 N	1032	-0-	-78	-0-	85 1	947 2	Y	-0-			-0-
10	1023 N	884	-0-	-139	-0-	87 1	797 2	Y	-0-			-0-
11	990 N	847	-0-	-143	-0-	85 1	762 2	Y	-0-			-0-
12	803 N	803	-0-	-0-	-0-	65 1	738 2	Y	-0-			-0-
*01	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 2		Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VELA ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 111623 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8091 - 8102												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
WHITTIER, L. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 112275		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 9056		PERF. 8604 - 8736		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	5520 X	4433	-0-	-1087	-0-	4433	2	Y	-0-			5
10	5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	5199	2	Y	16	16	1	5
11	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2	Y	-0-			5
12	7138 X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	2	Y	-0-			5
*01	4867 X	4254	-0-	-613	-0-	493	1	Y	30	30	1	-0-
						33	9					
02	4553 X	NO RPT	-0-	-4553	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARCIA, SALVADOR "E"		WELL #: 3		RRCID -> 112962		COMPL. DATE 07/10/1984		TOTAL DEPTH 8939		PERF. 8515 - 8714		
09	12150 X	11472	-0-	-678	-0-	945	1	Y	-0-			-0-
10	11811 X	10797	-0-	-1014	-0-	1063	1	Y	-0-			-0-
11	11760 X	10632	-0-	-1128	-0-	1066	1	Y	-0-			-0-
12	12152 X	11180	-0-	-972	-0-	909	1	Y	-0-			-0-
01	12152 X	10315	-0-	-1837	-0-	10315	2	Y	-0-			-0-
02	11078 X	NO RPT	-0-	-11078	-0-			Y	NO RPT			-0-

VELA, SERAPIO HEIRS "B"		WELL #: 5		RRCID -> 114017		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7705 - 8029		
09	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2	Y	-0-			-0-
10	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2	Y	-0-			-0-
11	1230 N	1167	-0-	-63	-0-	1167	2	Y	-0-			-0-
12	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2	Y	-0-			-0-
01	1271 N	1031	-0-	-240	-0-	163	1	Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VELA ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 114256		COMPL. DATE 11/07/1984		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8464 - 8495		
09	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3725	2	Y	7	4	1	3
10	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2	Y	-0-	3	1	-0-
11	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2	Y	-0-			-0-
12	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2	Y	-0-			-0-
*01	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3800	2	Y	-0-			2
02	29 X	NO RPT	-0-	-29	-0-			Y	NO RPT			2

VELA, EMILIANO		WELL #: 2		RRCID -> 114416		COMPL. DATE 12/21/1984		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8095 - 8153		
09	1530 N	1497	-0-	-33	-0-	1497	2	Y	-0-			25
10	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2	Y	-0-			25
11	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2	Y	-0-			25
12	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2	Y	-0-			25
*01	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	251	1	Y	195	195	1	-0-
						215	9					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GUTIERREZ		WELL #: 1		RRCID -> 114747		COMPL. DATE 01/21/1985		TOTAL DEPTH 9155		PERF. 8792 - 8885		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
GARCIA, SALVADOR "B" WELL #: 5 RRCID -> 115677 COMPL. DATE 03/17/1985										TOTAL DEPTH	8716	PERF. 7699 - 7723		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MENDOZA WELL #: 1 RRCID -> 116345 COMPL. DATE 03/19/2003										TOTAL DEPTH	9511	PERF. 8938 - 8954		
09	6480 X	4062	-0-	-2418	-0-	4062	2			N	-0-	4	1	-0-
10	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	4591	2	6	9	N	5	3	1	2
11	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-	2	1	-0-
12	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-			-0-
*01	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	5506	2	8	9	N	7			7
02	29 X	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT			7

VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 6 RRCID -> 117589 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	8498	PERF. 7662 - 8131		
09	600 N	401	-0-	-199	-0-	401	2			Y	-0-			42
10	496 N	417	-0-	-79	-0-	417	2			Y	-0-			42
11	420 N	391	-0-	-29	-0-	391	2			Y	-0-			42
12	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-			42
*01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	78	1	415	2	Y	-0-	42	7	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

EMILIANO VELA WELL #: 3 RRCID -> 117751 COMPL. DATE 01/31/1991										TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7822 - 7846		
09	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	2			Y	-0-			-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-			-0-
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-			-0-
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-			-0-
*01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	22	1	118	2	Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VELA ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 117933 COMPL. DATE 04/05/2006										TOTAL DEPTH	9555	PERF. 7457 - 8506		
09	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1979	2	9	9	Y	8	8	1	6
10	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			Y	-0-	6	1	-0-
11	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			Y	-0-			-0-
12	2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	2814	2	31	9	Y	28	19	1	9
*01	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	2725	2	14	9	Y	13	9	1	13
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-					Y	NO RPT			13

GUERRA "L" WELL #: 1 RRCID -> 118188 COMPL. DATE 07/21/1985										TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8010 - 8208		
09	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	199	1	1800	2	Y	2			9
						2	9							
10	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	214	1	1932	2	Y	15			24
						17	9							
11	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	192	1	1760	2	Y	16	29	1	11
						18	9							
12	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	193	1	1742	2	Y	16	21	1	6
						18	9							
*01	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-	6	7	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VELA, EMILIANO		WELL #: 1		RRCID -> 118881		COMPL. DATE 11/03/1985		TOTAL DEPTH 8495 PERF. 7643 - 7670		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		Y	-0-	18
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		Y	-0-	18
11	120 N	86	-0-	-34	-0-	86 2		Y	-0-	18
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		Y	-0-	18
*01	93 N	84	-0-	-9	-0-	13 1	71 2	Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

RAMIREZ, L.O.		WELL #: 1		RRCID -> 119002		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9961 - 10162		
09	270 N	264	-0-	-6	-0-	264 2		N	-0-	-0-
10	248 N	203	-0-	-45	-0-	203 2		N	-0-	-0-
11	270 N	250	-0-	-20	-0-	250 2		N	-0-	-0-
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		N	-0-	-0-
01	217 N	147	-0-	-70	-0-	147 2		N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VELA, ADRIAN		WELL #: 2		RRCID -> 119783		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8655 - 8691		
09	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 2		Y	-0-	27
10	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272 2		Y	-0-	27
11	1170 N	1152	-0-	-18	-0-	1146 2	6 9	Y	5	4
12	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 2		Y	-0-	4
*01	1209 N	1124	-0-	-85	-0-	1124 2		Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ANDREWS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 120591		COMPL. DATE 03/01/1986		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9010 - 9052		
09	4950 X	4646	-0-	-304	-0-	4646 2		N	-0-	-0-
10	5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	5507 2	6 9	N	5	2
11	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	4692 2		N	-0-	-0-
12	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4314 2		N	-0-	-0-
*01	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	4760 2	8 9	N	7	7
02	29 X	NO RPT	-0-	-29	-0-			N	NO RPT	7

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D"		WELL #: 8		RRCID -> 121048		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7552 - 8178		
09	2820 X	2574	-0-	-246	-0-	2574 2		Y	-0-	3
10	2914 X	2771	-0-	-143	-0-	2771 2		Y	-0-	3
11	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2911 2		Y	-0-	3
12	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2872 2		Y	-0-	3
*01	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	488 1	2596 2	Y	-0-	-0-
02	2581 X	NO RPT	-0-	-2581	-0-			Y	NO RPT	-0-

VELA, SERAPIO HEIRS "B"		WELL #: 10		RRCID -> 121548		COMPL. DATE 06/16/1986		TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8851 - 8879		
09	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	4619 2		Y	-0-	-0-
10	4464 X	4447	-0-	-17	-0-	4447 2		Y	-0-	-0-
11	4320 X	4021	-0-	-299	-0-	4021 2		Y	-0-	-0-
12	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	4207 2		Y	-0-	-0-
01	4774 X	4129	-0-	-645	-0-	654 1	3475 2	Y	-0-	-0-
02	4466 X	NO RPT	-0-	-4466	-0-			Y	NO RPT	-0-

GARCIA, SALVADOR "C"		WELL #: 10		RRCID -> 121611		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7846 - 8649		
09	2460 N	2436	-0-	-24	-0-	201 1	2235 2	Y	-0-	-0-
10	2480 N	2444	-0-	-36	-0-	241 1	2203 2	Y	-0-	-0-
11	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	247 1	2220 2	Y	-0-	-0-
12	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	207 1	2336 2	Y	-0-	-0-
01	2449 N	2198	-0-	-251	-0-	2198 2		Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VELA, ANTONIO		WELL #: 5		RRCID -> 122045		COMPL. DATE 08/27/1986		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8176 - 8222		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		Y	-0-		-0-
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		Y	-0-		-0-
11	150 N	101	-0-	-49	-0-	101	2		Y	-0-		-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		Y	-0-		-0-
01	124 N	79	-0-	-45	-0-	13	1	66 2	Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

VELA, ANTONIO		WELL #: 4		RRCID -> 122548		COMPL. DATE 09/25/1986		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 7948 - 8116		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

VELA, SERAPIO HEIRS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 122549		COMPL. DATE 10/06/1986		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8915 - 8952		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU "C"		WELL #: 14		RRCID -> 122677		COMPL. DATE 11/16/1986		TOTAL DEPTH 8890		PERF. 7815 - 8350		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D"		WELL #: 16		RRCID -> 122828		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8228 - 8410		
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		Y	-0-		3
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		Y	-0-		3
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		Y	-0-		3
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		Y	-0-		3
*01	279 N	252	-0-	-27	-0-	40	1	212 2	Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	3 7	-0-

MENDOZA, E.G. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 122934		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10247		PERF. 9120 - 10008		
09	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2		Y	-0-		2
10	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2		Y	-0-		2
11	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2		Y	-0-		2
12	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2		Y	-0-		2
*01	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2		Y	-0-	2 7	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

VELA, EMILIANO		WELL #: 4		RRCID -> 123008		COMPL. DATE 12/28/1986		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8726 - 8832		
09	930 N	725	-0-	-205	-0-	725	2		Y	-0-		14
10	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2		Y	-0-		14
11	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2		Y	-0-		14
12	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2		Y	-0-		14
*01	823 N	823	-0-	-0-	-0-	130	1	693 2	Y	-0-	14 7	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
VELA, SERAPIO HEIRS "B"		WELL #: 18		RRCID -> 123146		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7946 - 8796	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566 2		Y	-0-
10	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593 2		Y	-0-
11	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489 2		Y	-0-
12	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590 2		Y	-0-
*01	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	249 1	1323 2	Y	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

GARCIA, SALVADOR "A"		WELL #: 15		RRCID -> 123447		COMPL. DATE 09/15/1998		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8840 - 8850	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

VELA, SERAPIO HEIRS "A"		WELL #: 20		RRCID -> 123750		COMPL. DATE 03/27/1987		TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8288 - 8317	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

WHITTIER, HELEN COMPANY		WELL #: 5		RRCID -> 124016		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7599 - 7611	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

VELA - GUERRA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 124064		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7754 - 7780	
09	390 N	338	-0-	-52	-0-	338 2		N	-0-
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2		N	-0-
11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2		N	-0-
12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2		N	-0-
*01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	624 2	8 9	N	7
02	580 N	NO RPT	-0-	-580	-0-			N	NO RPT

BENAVIDES, J.G. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 124073		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 9555 PERF. 7845 - 8445	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

GARCIA, SALVADOR "A"		WELL #: 12		RRCID -> 124547		COMPL. DATE 06/25/1987		TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8667 - 8821	
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	25 1	276 2	Y	-0-
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	39 1	361 2	Y	-0-
11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	41 1	369 2	Y	-0-
12	798 N	798	-0-	-0-	-0-	65 1	733 2	Y	-0-
*01	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 2		Y	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																	
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
MENDOZA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125909 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8790 - 8954																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

BENAVIDES, C.Y. WELL #: 1 T RRCID -> 126834 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8506 - 8608																	

09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

BENAVIDES, C.Y. WELL #: 1 C RRCID -> 127139 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8088 - 8115																	

09		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2		N	-0-						-0-
10		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2		N	-0-						-0-
11		2190 N	1000	-0-	-1190	-0-	1000	2		N	-0-						-0-
12		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2		N	-0-						-0-
01		1054 N	1016	-0-	-38	-0-	119	1	897	2	N	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

AMOCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 127140 COMPL. DATE 04/23/1988 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8912 - 9207																	

09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 127631 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 7252 - 7582																	

09		294 N	294	-0-	-0-	-0-	272	2	22	9	Y	20	12	1			8
10		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-	8	1			-0-
11		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
12		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
*01		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
02		116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITTIER, HELEN COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 127776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7876 - 8668																	

09		630 N	600	-0-	-30	-0-	600	2			Y	-0-					5
10		787 N	787	-0-	-0-	-0-	764	2	23	9	Y	21	19	1			7
11		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					7
12		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-					7
*01		600 N	600	-0-	-0-	-0-	70	1	530	2	Y	-0-	4	1	3	7	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 GUERRA "L" WELL #: 4 RRCID -> 128260 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8256 - 9191

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3360 X	2159	-0-	-1201	-0-	215	1	1944	2	Y	-0-		2
10	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	246	1	2225	2	Y	5		7
11	2370 X	2208	-0-	-162	-0-	216	1	1983	2	Y	8	11 1	4
12	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	231	1	2083	2	Y	6	9 1	1
*01	2449 N	2109	-0-	-340	-0-	2109	2			Y	-0-	1 7	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

WHITTIER, L. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 128443 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7890 - 8632

09	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-		5
10	941 N	941	-0-	-0-	-0-	923	2	18	9	Y	16	16 1	5
11	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-		5
12	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			Y	-0-		5
*01	899 N	808	-0-	-91	-0-	94	1	713	2	Y	1	6 1	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

GUERRA "L" WELL #: 5 RRCID -> 128899 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 8494 - 8534

09	2460 N	2447	-0-	-13	-0-	245	1	2202	2	Y	-0-		3
10	2573 N	2513	-0-	-60	-0-	250	1	2257	2	Y	5		8
11	2460 N	2404	-0-	-56	-0-	236	1	2160	2	Y	7	11 1	4
12	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	246	1	2218	2	Y	6	9 1	1
*01	2511 N	2411	-0-	-100	-0-	2411	2			Y	-0-	1 7	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

VELA ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 129418 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8386 - 8400

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

GUERRA "L" WELL #: 3 RRCID -> 129952 COMPL. DATE 02/15/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8668 - 8694

09	30 N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	2	Y	-0-		3
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	5		8
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	Y	7	11 1	4
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	6	9 1	1
*01	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-	1 7	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

VELA, ADRIAN WELL #: 3 RRCID -> 130401 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8879 - 9030

09	2790 X	2535	-0-	-255	-0-	2535	2			Y	-0-		2
10	2449 X	2432	-0-	-17	-0-	2432	2			Y	-0-		2
11	2370 X	2243	-0-	-127	-0-	2237	2	6	9	Y	5	3 1	4
12	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			Y	-0-		4
*01	2418 N	2163	-0-	-255	-0-	2163	2			Y	-0-	4 7	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

 ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 GARCIA, SALVADOR "D" WELL #: 19 RRCID -> 130701 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8045 - 8085

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	845 N	845	-0-	-0-	-0-	70	1	775	2	Y	-0-			-0-
10	899 N	821	-0-	-78	-0-	81	1	740	2	Y	-0-			-0-
11	840 N	809	-0-	-31	-0-	81	1	728	2	Y	-0-			-0-
12	834 N	834	-0-	-0-	-0-	68	1	766	2	Y	-0-			-0-
01	806 N	757	-0-	-49	-0-	757	2			Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

 GUERRA "L" WELL #: 7 RRCID -> 130769 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8728 - 9701

09	90 N	77	-0-	-13	-0-	8	1	69	2	Y	-0-			3
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	7	1	61	2	Y	3			6
						3	9							
11	90 N	68	-0-	-22	-0-	6	1	56	2	Y	5	9	1	2
						6	9							
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	Y	5	6	1	1
						6	9							
*01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-	1	7	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

 GUERRA "L" WELL #: 6 RRCID -> 130770 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 10012

09	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	261	1	2356	2	Y	-0-			3
10	2728 N	2663	-0-	-65	-0-	265	1	2392	2	Y	5			8
						6	9							
11	2640 N	2330	-0-	-310	-0-	229	1	2093	2	Y	7	11	1	4
						8	9							
12	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	258	1	2328	2	Y	6	9	1	1
						7	9							
*01	2666 N	2449	-0-	-217	-0-	2449	2			Y	-0-	1	7	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

 DE BARBERIO WELL #: 1T RRCID -> 131435 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8873 - 8926

*03	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	142	1	1031	2	Y	-0-			2
*04	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	143	1	1103	2	Y	-0-			2
*05	1240 N	1089	-0-	-151	-0-	124	1	965	2	Y	-0-			2
*06	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	283	1	1958	2	Y	-0-			2
*07	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	227	1	1187	2	Y	-0-			2
*08	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	229	1	987	2	Y	-0-			2
*09	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	282	1	1547	2	Y	-0-			2
*10	1147 N	1081	-0-	-66	-0-	147	1	934	2	Y	-0-			2
*11	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	148	1	1035	2	Y	-0-			2
*12	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	138	1	1121	2	Y	-0-			2
*01	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			Y	-0-	20	7	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

 GUERRA "L" WELL #: 8 RRCID -> 131451 COMPL. DATE 07/26/1989 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8910 - 8940

09	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	151	1	1369	2	Y	-0-			3
10	1643 N	1561	-0-	-82	-0-	155	1	1402	2	Y	4			7
						4	9							
11	1530 N	1503	-0-	-27	-0-	147	1	1350	2	Y	5	9	1	3
						6	9							
12	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	152	1	1375	2	Y	5	6	1	2
						6	9							
*01	1550 N	1432	-0-	-118	-0-	1432	2			Y	-0-	2	7	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 GUERRA "L" WELL #: 10 RRCID -> 132510 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8956 - 8983

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VELA ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 133353 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7690 - 8560

09	660 N	630	-0-	-30	-0-	630	2	Y	-0-			-0-
10	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2	Y	-0-			-0-
11	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2	Y	-0-			-0-
12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2	Y	-0-			-0-
*01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	547	2	8 9	Y	7		7
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-			Y	NO RPT			7

WHITTIER, L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 134363 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8535 - 8619

09	1350 N	1267	-0-	-83	-0-	1267	2	Y	-0-			5
10	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1455	2	18 9	Y	16	16 1	5
11	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2	Y	-0-			5
12	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2	Y	-0-			5
*01	1271 N	1186	-0-	-85	-0-	138	1	1045 2	Y	3	8 1	-0-
						3	9					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VELA ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 135892 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7820 - 8242

09	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2	Y	-0-			-0-
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2	Y	-0-			-0-
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2	Y	-0-			-0-
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2	Y	-0-			-0-
*01	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2	Y	-0-			-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-			Y	NO RPT			-0-

J. G. BENAVIDES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 9794

09	5100 X	4705	-0-	-395	-0-	4696	2	9 9	Y	8		20
10	5270 X	4805	-0-	-465	-0-	4805	2	Y	-0-			20
11	5130 X	4796	-0-	-334	-0-	4796	2	Y	-0-			20
12	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	2	Y	-0-			20
*01	5301 X	4462	-0-	-839	-0-	4462	2	Y	-0-	20 7		-0-
02	4553 X	NO RPT	-0-	-4553	-0-			Y	NO RPT			-0-

GUTIERREZ WELL #: 2 RRCID -> 136377 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 8888 - 8994

09	3300 X	3016	-0-	-284	-0-	3016	2	N	-0-			-0-
10	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2	N	-0-			-0-
11	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2	N	-0-			-0-
12	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2	N	-0-			-0-
*01	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2	N	-0-			-0-
02	29 X	NO RPT	-0-	-29	-0-			N	NO RPT			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)			//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310														
GUERRA "L"			WELL #: 12		RRCID -> 137360		COMPL. DATE 02/27/1991		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8852 - 8910						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	369	1	3327	2	Y	-0-					3
10		3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	379	1	3423	2	Y	5					8
							6	9									
11		3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	359	1	3289	2	Y	7	11	1			4
							8	9									
12		3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	374	1	3377	2	Y	6	9	1			1
							7	9									
*01		3503 X	3409	-0-	-94	-0-	3409	2			Y	-0-	1	7			-0-
02		3277 X	NO RPT	-0-	-3277	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, J. G. GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 137468		COMPL. DATE 02/13/1992		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8678 - 9339						

09		450 N	448	-0-	-2	-0-	439	2		9	9	Y	8				20
10		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					20
11		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					20
12		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					20
*01		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-	20	7			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, SALVADOR D			WELL #: 8		RRCID -> 137963		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 7896 - 8588						

09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B			WELL #: 1		RRCID -> 138217		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8352		PERF. 7614 - 8288						

09		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
10		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-					-0-
11		1050 N	763	-0-	-287	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
12		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
01		868 N	63	-0-	-805	-0-	10	1	53	2	Y	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA, ANTONIO			WELL #: 2		RRCID -> 138233		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8620		PERF. 7859 - 8279						

09		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					15
10		217 N	189	-0-	-28	-0-	189	2			Y	-0-					15
11		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					15
12		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					15
*01		461 N	461	-0-	-0-	-0-	73	1	388	2	Y	-0-	15	7			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS A			WELL #: 12		RRCID -> 138798		COMPL. DATE 06/24/1991		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8404 - 8434						

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VELA, ADRIAN		WELL #: 1		RRCID -> 138821		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8373 - 9272				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	6030 X	6003	-0-	-27	-0-	6003	2		-0-			2
10	6510 X	6407	-0-	-103	-0-	6407	2		-0-			2
11	6300 X	5899	-0-	-401	-0-	5893	2	6 9	5	3	1	4
12	6510 X	5985	-0-	-525	-0-	5985	2		-0-			4
*01	6494 X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	2		-0-	4	7	-0-
02	6003 X	NO RPT	-0-	-6003	-0-				NO RPT			-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B		WELL #: 22		RRCID -> 139318		COMPL. DATE 08/12/1991		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8171 - 8294				
09	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	2		-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				-0-			-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT			-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU C LSE		WELL #: 13		RRCID -> 139456		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9332 PERF. 7598 - 7834				
09	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2		-0-			4
10	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2		-0-			4
11	930 N	507	-0-	-423	-0-	507	2		-0-			4
12	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2		-0-			4
*01	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	179	1	950 2	-0-	4	7	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT			-0-

VELA, ADRIAN		WELL #: 5		RRCID -> 139839		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8428 - 8998				
09	790 X	790	-0-	-0-	-0-	790	2		-0-			18
10	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2		-0-			18
11	715 N	715	-0-	-0-	-0-	692	2	23 9	21	23	1	16
12	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2		-0-			16
*01	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2		-0-	16	7	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT			-0-

VERA, SERAPIO HEIRS G.U. D.		WELL #: 7		RRCID -> 140140		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7354 - 7948				
09	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2		-0-			3
10	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2		-0-			3
11	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2		-0-			3
12	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2		-0-			3
*01	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	199	1	1060 2	-0-	3	7	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT			-0-

GUTIERREZ		WELL #: 3		RRCID -> 140871		COMPL. DATE 07/10/1990		TOTAL DEPTH 9576 PERF. 9150 - 9512				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT			-0-

VELA, CONSUELO G.		WELL #: 1		RRCID -> 141415		COMPL. DATE 06/06/1995		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7532 - 8741				
09	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2		-0-			28
10	1984 N	1972	-0-	-12	-0-	1972	2		-0-			28
11	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1950	2	23 9	21	32	1	17
12	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2		-0-			17
*01	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	318	1	1688 2	-0-	17	7	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
MENDOZA, E. G. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 141563		COMPL. DATE 06/03/1992		TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9604 - 9750							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 7		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARCIA, SALVADOR B		WELL #: 22		RRCID -> 144220		COMPL. DATE 01/28/1993		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7710 - 8119							
09	420 N	209	-0-	-211	-0-	17	1	192	2	Y	-0-				-0-
10	403 N	186	-0-	-217	-0-	18	1	168	2	Y	-0-				-0-
11	420 N	159	-0-	-261	-0-	16	1	143	2	Y	-0-				-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	18	1	201	2	Y	-0-				-0-
01	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	2			Y	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU C		WELL #: 2		RRCID -> 145377		COMPL. DATE 09/12/1992		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7452 - 7464							
09	1860 N	1813	-0-	-47	-0-	1813	2			Y	-0-				3
10	1922 N	1821	-0-	-101	-0-	1821	2			Y	-0-				3
11	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			Y	-0-				3
12	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			Y	-0-				3
*01	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	297	1	1581	2	Y	-0-	3 7			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

VELA, ANTONIO		WELL #: 3		RRCID -> 145379		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7903 - 8105							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RAMIREZ, L. O.		WELL #: 3		RRCID -> 146882		COMPL. DATE 10/01/1993		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9734 - 10828							
09	6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	2			N	-0-				-0-
10	7161 X	6597	-0-	-564	-0-	6597	2			N	-0-				-0-
11	7800 X	6237	-0-	-1563	-0-	6237	2			N	-0-				-0-
12	8060 X	6508	-0-	-1552	-0-	6508	2			N	-0-				-0-
01	8060 X	5340	-0-	-2720	-0-	5340	2			N	-0-				-0-
02	6206 X	NO RPT	-0-	-6206	-0-					N	NO RPT				-0-

GUERRA "L"		WELL #: 11		RRCID -> 147100		COMPL. DATE 12/05/1989		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9414 - 9752							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

VELA ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 148956		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7685 - 7704							
09	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	2			Y	-0-				-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-				-0-
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-				-0-
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-				-0-
*01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-				-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-					Y	NO RPT				-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
GUERRA "L"		WELL #: 9		RRCID -> 151699		COMPL. DATE 10/19/1994		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8494 - 8678								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

CUELLAR, JUAN		WELL #: 2		RRCID -> 159775		COMPL. DATE 07/18/1996		TOTAL DEPTH 13179 PERF. 9108 - 9698								
09	300	N	250	-0-	-50	-0-	250	2		N	-0-					-0-
10	310	N	216	-0-	-94	-0-	216	2		N	-0-					-0-
11	300	N	189	-0-	-111	-0-	189	2		N	-0-					-0-
12	248	N	150	-0-	-98	-0-	150	2		N	-0-					-0-
01	217	N	59	-0-	-158	-0-	59	2		N	-0-					-0-
02	174	N	NO RPT	-0-	-174	-0-				N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L.O. A		WELL #: 5		RRCID -> 161597		COMPL. DATE 12/04/1996		TOTAL DEPTH 10904 PERF. 9893 - 10083								
09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2		Y	-0-					-0-
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2		Y	-0-					-0-
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	655	2	48	9	Y	44				44
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		Y	-0-					44
*01	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2		Y	-0-	44	7			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

VELA ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 161676		COMPL. DATE 04/23/1996		TOTAL DEPTH 12857 PERF. 8429 - 8435								
09	4140	X	2743	-0-	-1397	-0-	2743	2		N	-0-					-0-
10	4495	X	3497	-0-	-998	-0-	3497	2		N	-0-					-0-
11	4320	X	2177	-0-	-2143	-0-	2177	2		N	-0-					-0-
12	4154	X	1339	-0-	-2815	-0-	1339	2		N	-0-					-0-
01	4092	X	739	-0-	-3353	-0-	739	2		N	-0-					-0-
02	3277	X	NO RPT	-0-	-3277	-0-				N	NO RPT					-0-

GUERRA, JTS		WELL #: 1		RRCID -> 161933		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 11309 PERF. 7854 - 8818								
09	1440	X	702	-0-	-738	-0-	702	2		N	-0-					-0-
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2		N	-0-					-0-
11	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2		N	-0-					-0-
12	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1685	2	12	9	N	11	7	1		4
*01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1785	2	8	9	N	7	4	1		7
02	1392	N	NO RPT	-0-	-1392	-0-				N	NO RPT					7

VELA ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 162066		COMPL. DATE 10/16/1996		TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9568 - 9640								
09	1380	N	1285	-0-	-95	-0-	1285	2		N	-0-					9
10	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	1311	2		N	-0-					9
11	1320	N	1286	-0-	-34	-0-	1286	2		N	-0-					9
12	1333	N	1263	-0-	-70	-0-	1263	2		N	-0-					9
*01	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2		N	-0-					9
02	1247	N	NO RPT	-0-	-1247	-0-				N	NO RPT					9

AMOCO FEE		WELL #: 4		RRCID -> 163657		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8944 - 10002						
09	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	8131	2		N	-0-					-0-
10	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	8135	2	9	9	N	8	5	1		3
11	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	7451	2		N	-0-		3	1		-0-
12	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	7253	2		N	-0-					-0-
*01	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5907	2		N	-0-					-0-
02	464	X	NO RPT	-0-	-464	-0-				N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
MENDOZA		WELL #: 3		RRCID -> 164103		COMPL. DATE 07/28/1997		TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8718 - 10074						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				

MENDOZA		WELL #: 4		RRCID -> 164379		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9343 - 9462						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				

MENDOZA		WELL #: 5		RRCID -> 164381		COMPL. DATE 03/18/2007		TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8905 - 10116						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				

VELA ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 164382		COMPL. DATE 01/03/1997		TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8136 - 10514						
09	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2173	2	138	9	N	125	100	1	68
10	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2084	2	80	9	N	73	83	1	58
11	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	1847	2	204	9	N	185	205	1	38
12	2108 N	2055	-0-	-53	-0-	1943	2	112	9	N	102	94	1	46
*01	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2033	2	155	9	N	141	114	1	73
02	1972 N	NO RPT	-0-	-1972	-0-					N	NO RPT			73

VELA ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 164488		COMPL. DATE 02/03/1997		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8334 - 9655						
09	2040 N	1189	-0-	-851	-0-	1177	2	12	9	N	11	6	1	5
10	1364 N	1190	-0-	-174	-0-	1190	2			N	-0-	5	1	-0-
11	1230 N	1143	-0-	-87	-0-	1143	2			N	-0-			-0-
12	1240 N	1212	-0-	-28	-0-	1212	2			N	-0-			-0-
*01	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1224	2	8	9	N	7			7
02	1102 N	NO RPT	-0-	-1102	-0-					N	NO RPT			7

AMOCO FEE		WELL #: 3		RRCID -> 164754		COMPL. DATE 07/24/1998		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8852 - 9837						
09	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-	5	1	-0-
10	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-			-0-
11	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-			-0-
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
01	465 N	65	-0-	-400	-0-	65	2			N	-0-			-0-
02	435 N	NO RPT	-0-	-435	-0-					N	NO RPT			-0-

AMOCO FEE		WELL #: 5		RRCID -> 165017		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8996 - 9428						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
AMOCO FEE		WELL #: 6		RRCID -> 165319		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 10386 PERF. 8890 - 9410				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2		N	-0-		-0-
10	1550 N	1534	-0-	-16	-0-	1534	2		N	-0-		-0-
11	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2		N	-0-		-0-
12	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2		N	-0-		-0-
*01	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2		N	-0-		-0-
02	1479 N	NO RPT	-0-	-1479	-0-				N	NO RPT		-0-

ANDREWS		WELL #: 2		RRCID -> 165850		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8762 - 8777				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GUERRA-RAYMOND		WELL #: 2		RRCID -> 165873		COMPL. DATE 08/05/1997		TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8914 - 9330				
09	4140 X	3889	-0-	-251	-0-	3872	2	17 9	N	15	13 1	7
10	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2		N	-0-	7 1	-0-
11	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3268	2	22 9	N	20	17 1	3
12	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	4814	2	13 9	N	12	10 1	5
*01	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2		N	-0-	5 1	-0-
02	29 X	NO RPT	-0-	-29	-0-				N	NO RPT		-0-

VELA ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 165921		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 9337 PERF. 8367 - 8860				
09	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2		N	-0-		-0-
10	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2		N	-0-		-0-
11	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2		N	-0-		-0-
12	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2		N	-0-		-0-
*01	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2		N	-0-		-0-
02	29 X	NO RPT	-0-	-29	-0-				N	NO RPT		-0-

GUERRA, M.		WELL #: 3		RRCID -> 166580		COMPL. DATE 12/26/1996		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8738 - 9018				
09	8640 X	8006	-0-	-634	-0-	7960	2	46 9	N	42	25 1	17
10	7618 X	7618	-0-	-0-	-0-	7601	2	17 9	N	15	17 1	15
11	10286 X	10286	-0-	-0-	-0-	10220	2	66 9	N	60	63 1	12
12	11878 X	11878	-0-	-0-	-0-	11846	2	32 9	N	29	28 1	13
*01	11601 X	11601	-0-	-0-	-0-	11567	2	34 9	N	31	28 1	16
02	29 X	NO RPT	-0-	-29	-0-				N	NO RPT		16

VELA		WELL #: 16		RRCID -> 166711		COMPL. DATE 08/05/1997		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8160 - 10370				
09	20130 X	19714	-0-	-416	-0-	19487	2	227 9	N	206	186 1	20
10	19993 X	19993	-0-	-0-	-0-	19973	2	20 9	N	18	23 1	15
11	19923 X	19923	-0-	-0-	-0-	19838	2	85 9	N	77	78 1	14
12	20961 X	20961	-0-	-0-	-0-	20926	2	35 9	N	32	31 1	15
*01	20942 X	20942	-0-	-0-	-0-	20889	2	53 9	N	48	37 1	26
02	29 X	NO RPT	-0-	-29	-0-				N	NO RPT		26

VELA ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 166712		COMPL. DATE 10/20/1997		TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8160 - 9138				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
MENDOZA		WELL #: 6		RRCID -> 167076		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 10588		PERF. 8782 - 9908					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

09	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-				-0-
10	806 N	799	-0-	-7	-0-	799	2			N	-0-				-0-
11	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-				-0-
12	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-				-0-
*01	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-				-0-
02	783 N	NO RPT	-0-	-783	-0-					N	NO RPT				-0-

ALEXANDER, M. M.		WELL #: 3		RRCID -> 167759		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9639 - 9680					
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-				-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-				-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-				-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-				-0-
*01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GUERRA L		WELL #: 14		RRCID -> 167827		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8866 - 9418					
09	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	536	1	4836	2	Y	1				6
						1	9								
10	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	497	1	4491	2	Y	7				13
						8	9								
11	5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	504	1	4614	2	Y	12	17	1		8
						13	9								
12	5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	522	1	4706	2	Y	11	15	1		4
						12	9								
*01	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2			Y	-0-	4	7		-0-
02	3161 X	NO RPT	-0-	-3161	-0-					Y	NO RPT				-0-

GUERRA-RAYMOND GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 167991		COMPL. DATE 08/27/1997		TOTAL DEPTH 10368		PERF. 9268 - 10152					
09	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-				-0-
10	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-				-0-
11	955 N	955	-0-	-0-	-0-	944	2	11	9	N	10	9	1		1
12	868 N	598	-0-	-270	-0-	598	2			N	-0-	1	1		-0-
01	868 N	526	-0-	-342	-0-	515	2	11	9	N	10				10
02	812 N	NO RPT	-0-	-812	-0-					N	NO RPT				10

CUELLAR		WELL #: 3		RRCID -> 168754		COMPL. DATE 10/29/1997		TOTAL DEPTH 10169		PERF. 9260 - 9606					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRAVO		WELL #: 2		RRCID -> 168940		COMPL. DATE 10/21/1999		TOTAL DEPTH 10768		PERF. 8780 - 9744					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
GUERRA		WELL #: 4		RRCID -> 168978		COMPL. DATE 03/27/2006		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7834 - 9174		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3759	2	6	9	2
10	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			-0-
11	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			-0-
12	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			-0-
*01	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2969	2	14	9	13
02	29 X	NO RPT	-0-	-29	-0-					13

ALEXANDER		WELL #: 8		RRCID -> 169028		COMPL. DATE 04/08/1998		TOTAL DEPTH 10433 PERF.10134 - 10162		
09	1710 N	111	-0-	-1599	-0-	111	2			-0-
10	2015 N	167	-0-	-1848	-0-	167	2			-0-
11	1350 N	173	-0-	-1177	-0-	173	2			-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			-0-
*01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			-0-
02	174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-					-0-

JMV UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 169552		COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH 11605 PERF.10780 - 7720		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BRAVO, J. E.		WELL #: 4		RRCID -> 169562		COMPL. DATE 07/18/1998		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8096 - 8108		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

JMV UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169600		COMPL. DATE 06/05/1998		TOTAL DEPTH 10731 PERF. 9630 - 10340		
09	780 N	717	-0-	-63	-0-	717	2			-0-
10	806 N	792	-0-	-14	-0-	792	2			-0-
11	720 N	692	-0-	-28	-0-	692	2			-0-
12	744 N	433	-0-	-311	-0-	433	2			-0-
01	806 N	670	-0-	-136	-0-	670	2			-0-
02	667 N	NO RPT	-0-	-667	-0-					-0-

RAMIREZ, L. O.		WELL #: 8		RRCID -> 171015		COMPL. DATE 12/05/1998		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10251 - 10298		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GUERRA		WELL #: 5		RRCID -> 171981		COMPL. DATE 02/09/1998		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8466 - 8514		
09	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			-0-
10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			-0-
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			-0-
12	589 N	583	-0-	-6	-0-	583	2			-0-
01	589 N	566	-0-	-23	-0-	566	2			-0-
02	551 N	NO RPT	-0-	-551	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GUERRA L		WELL #: 16		RRCID -> 172965		COMPL. DATE 02/17/1999		TOTAL DEPTH 9903		PERF. 9110 - 9558	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3120 X	3076	-0-	-44	-0-	306 1	2769 2	Y	1		4
10	3348 X	2994	-0-	-354	-0-	298 1	2690 2	Y	5		9
11	3240 X	3092	-0-	-148	-0-	304 1	2780 2	Y	7	11 1	5
12	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	337 1	3041 2	Y	6	9 1	2
*01	3224 X	3057	-0-	-167	-0-	3057 2		Y	-0-	2 7	-0-
02	2987 X	NO RPT	-0-	-2987	-0-			Y	NO RPT		-0-

RAMIREZ, L. O. A		WELL #: 11		RRCID -> 173298		COMPL. DATE 04/21/1999		TOTAL DEPTH 10944		PERF.10118 - 11218	
09	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646 2		Y	-0-		28
10	3813 X	3789	-0-	-24	-0-	3789 2		Y	-0-		28
11	3630 X	3605	-0-	-25	-0-	3605 2		Y	-0-		28
12	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3436 2		Y	-0-		28
*01	3782 X	3086	-0-	-696	-0-	3086 2		Y	-0-	28 7	-0-
02	3538 X	NO RPT	-0-	-3538	-0-			Y	NO RPT		-0-

RAMIREZ, J. S.		WELL #: 3		RRCID -> 173325		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 11122		PERF.10674 - 10845	
09	600 N	537	-0-	-63	-0-	537 2		N	-0-		-0-
10	558 N	549	-0-	-9	-0-	549 2		N	-0-		-0-
11	540 N	524	-0-	-16	-0-	524 2		N	-0-		-0-
12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2		N	-0-		-0-
01	558 N	484	-0-	-74	-0-	484 2		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VELA, SERAPIO B		WELL #: 27		RRCID -> 173977		COMPL. DATE 07/08/1999		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7660 - 8348	
09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2		Y	-0-		-0-
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2		Y	-0-		-0-
11	450 N	447	-0-	-3	-0-	447 2		Y	-0-		-0-
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2		Y	-0-		-0-
01	434 N	402	-0-	-32	-0-	64 1	338 2	Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SERAPIO VELA E		WELL #: 25		RRCID -> 175682		COMPL. DATE 02/25/2000		TOTAL DEPTH 9752		PERF. 8626 - 9636	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VELA, SERAPIO E		WELL #: 26		RRCID -> 178055		COMPL. DATE 01/13/2000		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8510 - 8668	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 GARCIA, SALVADOR B WELL #: 25 RRCID -> 179792 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7990 - 9086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	167	1	1857	2	Y	-0-					-0-
10	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	203	1	1854	2	Y	-0-					-0-
11	1950 N	1923	-0-	-27	-0-	193	1	1730	2	Y	-0-					-0-
12	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	181	1	2040	2	Y	-0-					-0-
*01	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			Y	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 23 RRCID -> 180943 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8222 - 9137

09	420 N	275	-0-	-145	-0-	275	2			Y	-0-					15
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					15
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					15
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					15
*01	465 N	381	-0-	-84	-0-	60	1	321	2	Y	-0-	15	7			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 182700 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7503 - 8230

09	1260 N	1007	-0-	-253	-0-	1007	2			N	-0-					25
10	1209 N	1075	-0-	-134	-0-	1075	2			N	-0-					25
11	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					25
12	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					25
*01	1085 N	1074	-0-	-11	-0-	125	1	949	2	N	-0-	25	7			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 183138 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8188 - 8397

09	840 N	752	-0-	-88	-0-	752	2			N	-0-					61
10	806 N	766	-0-	-40	-0-	766	2			N	-0-					61
11	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					61
12	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					61
*01	963 N	963	-0-	-0-	-0-	107	1	808	2	N	44	105	1			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	48	9			N	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO B WELL #: 24 RRCID -> 194921 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9770 - 10112

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 202187 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8564 - 8588

09	1920 N	1206	-0-	-714	-0-	1206	2			N	-0-					3
10	1426 N	1265	-0-	-161	-0-	1265	2			N	-0-					3
11	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					3
12	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					3
*01	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1474	2	6	9	N	5					8
02	1305 N	NO RPT	-0-	-1305	-0-					N	NO RPT					8

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)			//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310										
VELA ESTATE UNIT			WELL #: 18		RRCID -> 202511		COMPL. DATE 08/22/2008			TOTAL DEPTH 10870 PERF. 8863 - 10138			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	2787 2	10 9	N	9	12 1		8
10		3100 N	3201	-0-	101	101	3201 2		N	-0-	8 1		-0-
11		3000 N	3174	-0-	174	275	3170 2	4 9	N	4	3 1		1
12		3100 N	3026	-0-	-74	201	3026 2		N	-0-	1 1		-0-
*01		3345 X	3144	-0-	-201	-0-	3136 2	8 9	N	7			7
02		2639 X	NO RPT	-0-	-2639	-0-			N	NO RPT			7

DOMINGUEZ			WELL #: 1		RRCID -> 212705		COMPL. DATE 07/19/2005			TOTAL DEPTH 12652 PERF. 8206 - 8222			
09		1260 N	1213	-0-	-47	-0-	187 1	1026 2	Y	-0-			-0-
10		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	190 1	1385 2	Y	-0-			-0-
11		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	170 1	1867 2	Y	-0-			-0-
12		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	186 1	1805 2	Y	-0-			-0-
*01		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	199 1	2047 2	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
02		1972 N	NO RPT	-0-	-1972	-0-			Y	NO RPT			-0-

RED CREST TRUST			WELL #: 2		RRCID -> 213498		COMPL. DATE 07/19/2005			TOTAL DEPTH 8858 PERF. 8495 - 8578			
09		5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	781 1	4281 2	Y	80	93 1		5
							88 9						
10		7178 X	7178	-0-	-0-	-0-	853 1	6233 2	Y	84			89
							92 9						
11		10221 X	10221	-0-	-0-	-0-	832 1	9119 2	Y	245	205 1		129
							270 9						
12		10079 X	10079	-0-	-0-	-0-	941 1	9138 2	Y	-0-			129
*01		7926 X	7926	-0-	-0-	-0-	691 1	7104 2	Y	119	144 1		104
							131 9						
02		5655 X	NO RPT	-0-	-5655	-0-			Y	NO RPT			104

DOMINGUEZ			WELL #: 3		RRCID -> 214177		COMPL. DATE 10/19/2005			TOTAL DEPTH 9031 PERF. 8280 - 8426			
09		2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	444 1	2436 2	Y	-0-			-0-
10		3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	480 1	3506 2	Y	1			1
							1 9						
11		4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	351 1	3841 2	Y	1	1 1		1
							1 9						
12		4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	410 1	3981 2	Y	-0-			1
*01		4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	406 1	4172 2	Y	1	1 1		1
							1 9						
02		4060 X	NO RPT	-0-	-4060	-0-			Y	NO RPT			1

DOMINGUEZ			WELL #: 2		RRCID -> 214700		COMPL. DATE 09/23/2005			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7462 - 7498			
09		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-			-0-
10		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-			-0-
11		107 N	107	-0-	-0-	-0-	9 1	98 2	Y	-0-			-0-
12		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-			Y	NO RPT			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
SALINAS, G. G.		WELL #: 1		RRCID -> 215451		COMPL. DATE 02/23/2009		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 5464 - 8592				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
09	930 N	896	-0-	-34	-0-	137	1	750	2	Y	8	10	1	-0-
10	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	152	1	1114	2	Y	15			15
11	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	141	1	1547	2	Y	32	29	1	18
12	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	171	1	1663	2	Y	-0-			18
*01	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	177	1	1816	2	Y	24	21	1	21
02	841 N	NO RPT	-0-	-841	-0-	26	9			Y	NO RPT			21

RATHMELL LAND AND CATTLE CO.		WELL #: 2		RRCID -> 216330		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 9180		PERF. 8482 - 8630				
09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	97	1	530	2	Y	6	6	1	-0-
10	943 N	943	-0-	-0-	-0-	112	1	819	2	Y	11			11
11	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	103	1	1127	2	Y	23	21	1	13
12	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	136	1	1320	2	Y	-0-			13
*01	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	138	1	1421	2	Y	19	17	1	15
02	580 N	NO RPT	-0-	-580	-0-	21	9			Y	NO RPT			15

DOMINGUEZ		WELL #: 5		RRCID -> 217009		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8391 - 8634				
09	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	176	1	965	2	Y	-0-			-0-
10	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	191	1	1400	2	Y	-0-			-0-
11	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	182	1	1991	2	Y	-0-			-0-
12	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	217	1	2101	2	Y	-0-			-0-
*01	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	205	1	2110	2	Y	1	1	1	-0-
02	1711 N	NO RPT	-0-	-1711	-0-	1	9			Y	NO RPT			-0-

ALEXANDER		WELL #: 9		RRCID -> 218270		COMPL. DATE 03/28/2006		TOTAL DEPTH 12307		PERF. 9286 - 12006				
09	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-			-0-
10	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-			-0-
11	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-			-0-
12	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-			-0-
*01	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-			-0-
02	2088 N	NO RPT	-0-	-2088	-0-					N	NO RPT			-0-

DOMINGUEZ		WELL #: 4		RRCID -> 218747		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8140 - 8462				
09	1950 N	1558	-0-	-392	-0-	240	1	1318	2	Y	-0-			-0-
10	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	319	1	2330	2	Y	-0-			-0-
11	3000 N	3700	-0-	700	700	309	1	3391	2	Y	-0-			-0-
12	3100 N	3952	-0-	852	1552	369	1	3583	2	Y	-0-			-0-
*01	3100 N	4620	-0-	1520	3072	409	1	4210	2	Y	1	1	1	-0-
02	2726 X	NO RPT	-0-	-2726	346	1	9			Y	NO RPT			-0-

3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219652		COMPL. DATE 11/06/2005		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 8174 - 8208				
09	1050 N	688	-0-	-362	-0-	34	1	654	2	N	-0-			-0-
10	713 N	609	-0-	-104	-0-	61	1	548	2	N	-0-			-0-
11	990 N	492	-0-	-498	-0-	21	1	471	2	N	-0-			-0-
12	713 N	429	-0-	-284	-0-	21	1	408	2	N	-0-			-0-
01	620 N	503	-0-	-117	-0-	108	1	395	2	N	-0-			-0-
02	464 N	NO RPT	-0-	-464	-0-					N	NO RPT			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VILLARREAL		WELL #: 1		RRCID -> 221210		COMPL. DATE 06/04/2006		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9828 - 9894				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3510 X	3371	-0-	-139	-0-	3371	2	N	-0-			-0-
10	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2	N	-0-			-0-
11	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2	N	-0-			-0-
12	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2	N	-0-			-0-
*01	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2	N	-0-			-0-
02	29 X	NO RPT	-0-	-29	-0-			N	NO RPT			-0-

ALEXANDER		WELL #: 10		RRCID -> 223501		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 12165 PERF. 9056 - 11958				
09	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2	N	-0-			-0-
10	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2	N	-0-			-0-
11	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2	N	-0-			-0-
12	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2	N	-0-			-0-
*01	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2	N	-0-			-0-
02	2436 X	NO RPT	-0-	-2436	-0-			N	NO RPT			-0-

DE BARBERIO		WELL #: 5		RRCID -> 223504		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8802 - 9554				
*03	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	574	1	4154	2	Y	-0-	16
*04	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	465	1	3582	2	Y	-0-	16
*05	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	528	1	4120	2	Y	-0-	16
*06	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	539	1	3727	2	Y	-0-	16
*07	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	622	1	3252	2	Y	-0-	16
*08	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	676	1	2929	2	Y	-0-	16
*09	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	490	1	2696	2	Y	-0-	16
*10	3255 X	3082	-0-	-173	-0-	419	1	2663	2	Y	-0-	16
*11	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	417	1	2913	2	Y	-0-	16
*12	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	469	1	3805	2	Y	-0-	16
*01	6320 X	6320	-0-	-0-	-0-	6320	2			Y	-0-	-0-
02	3045 X	NO RPT	-0-	-3045	-0-			Y	NO RPT	7	7	-0-

DOMINGUEZ		WELL #: 6		RRCID -> 224045		COMPL. DATE 12/14/2006		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8320 - 8436				
09	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	170	1	929	2	Y	-0-	-0-
10	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	193	1	1413	2	Y	-0-	-0-
11	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	174	1	1902	2	Y	-0-	-0-
12	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	209	1	2033	2	Y	-0-	-0-
*01	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	213	1	2188	2	Y	1	1
02	1537 N	NO RPT	-0-	-1537	-0-	1	9			Y	NO RPT	-0-

ALEXANDER		WELL #: 11		RRCID -> 224750		COMPL. DATE 12/03/2006		TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9030 - 10432				
09	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-	-0-
10	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-	-0-
11	2130 N	1610	-0-	-520	-0-	1610	2			N	-0-	-0-
12	1922 N	1496	-0-	-426	-0-	1496	2			N	-0-	-0-
01	1550 N	1483	-0-	-67	-0-	1483	2			N	-0-	-0-
02	1566 N	NO RPT	-0-	-1566	-0-					N	NO RPT	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
SALINAS, G. G.		WELL #: 1		RRCID -> 224967		COMPL. DATE 01/07/2007			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8445 - 8477		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	2730 X	1560	-0-	-1170	-0-	77 1	1477 2	N	5	4 1	1
10	2821 X	1749	-0-	-1072	-0-	174 1	1575 2	N	-0-		1
11	2670 X	1277	-0-	-1393	-0-	55 1	1222 2	N	-0-	1 1	-0-
12	1612 N	1478	-0-	-134	-0-	72 1	1406 2	N	-0-		-0-
01	1736 N	1626	-0-	-110	-0-	349 1	1277 2	N	-0-		-0-
02	1247 N	NO RPT	-0-	-1247	-0-			N	NO RPT		-0-

DOMINGUEZ		WELL #: 7		RRCID -> 225392		COMPL. DATE 01/05/2007			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8497 - 8536		
09	870 N	793	-0-	-77	-0-	122 1	671 2	Y	-0-		-0-
10	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	139 1	1016 2	Y	1		1
11	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	213 1	2336 2	Y	1	1 1	1
12	3085 N	3085	-0-	-0-	-0-	288 1	2797 2	Y	-0-		1
*01	3100 N	3858	-0-	758	758	342 1	3515 2	Y	1	1 1	1
02	1827 N	NO RPT	-0-	-1827	-0-			Y	NO RPT		1

DE BARBERIO		WELL #: 6		RRCID -> 225633		COMPL. DATE 04/03/2007			TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8927 - 9726		
09	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	644 1	3541 2	Y	-0-		-0-
10	4185 X	3768	-0-	-417	-0-	512 1	3256 2	Y	-0-		-0-
11	4020 X	3966	-0-	-54	-0-	496 1	3470 2	Y	-0-		-0-
12	4495 X	4085	-0-	-410	-0-	448 1	3637 2	Y	-0-		-0-
*01	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-			Y	-0-		-0-
02	4031 X	NO RPT	-0-	-4031	-0-			Y	NO RPT		-0-

SALINAS, G. G.		WELL #: 2		RRCID -> 229337		COMPL. DATE 06/30/2007			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7451 - 7570		
09	2670 X	1372	-0-	-1298	-0-	68 1	1304 2	N	-0-		3
10	2604 X	1588	-0-	-1016	-0-	158 1	1430 2	N	-0-		3
11	2190 N	1707	-0-	-483	-0-	74 1	1633 2	N	-0-		3
12	1426 N	1332	-0-	-94	-0-	65 1	1267 2	N	-0-		3
*01	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	349 1	1277 2	N	-0-	3 1	-0-
02	1653 N	NO RPT	-0-	-1653	-0-			N	NO RPT		-0-

MENDOZA, E. G. GU		WELL #: 4		RRCID -> 232293		COMPL. DATE 09/01/2008			TOTAL DEPTH 10241 PERF. 8736 - 9295		
09	5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	5611 2		Y	-0-		7
10	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	5772 2		Y	-0-		7
11	5700 X	5589	-0-	-111	-0-	5589 2		Y	-0-		7
12	5890 X	5844	-0-	-46	-0-	5844 2		Y	-0-		7
*01	5890 X	5504	-0-	-386	-0-	5504 2		Y	-0-	7 7	-0-
02	5423 X	NO RPT	-0-	-5423	-0-			Y	NO RPT		-0-

SALINAS, G. G.		WELL #: 3		RRCID -> 233142		COMPL. DATE 08/21/2007			TOTAL DEPTH 803 PERF. 8184 - 8384		
09	11010 X	7140	-0-	-3870	-0-	354 1	6786 2	N	-0-		-0-
10	11191 X	6876	-0-	-4315	-0-	685 1	6191 2	N	-0-		-0-
11	10800 X	5188	-0-	-5612	-0-	224 1	4964 2	N	-0-		-0-
12	10571 X	4313	-0-	-6258	-0-	209 1	4104 2	N	-0-		-0-
01	10571 X	7799	-0-	-2772	-0-	1675 1	6124 2	N	-0-		-0-
02	6902 X	NO RPT	-0-	-6902	-0-			N	NO RPT		-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
TEPOZAN		WELL #: 1		RRCID -> 233225		COMPL. DATE 12/07/2007		TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8050 - 8438			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
09	270	N	188	-0-	-82	-0-	9 1	179 2	N	-0-	-0-
10	217	N	129	-0-	-88	-0-	13 1	116 2	N	-0-	-0-
11	240	N	69	-0-	-171	-0-	3 1	66 2	N	-0-	-0-
12	186	N	5	-0-	-181	-0-	5 2		N	-0-	-0-
01	124	N	56	-0-	-68	-0-	12 1	44 2	N	-0-	-0-
02	58	N	NO RPT	-0-	-58	-0-			N	NO RPT	-0-

SALINAS, G.G.		WELL #: 4		RRCID -> 235029		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7478 - 8260			
09	2970	X	1970	-0-	-1000	-0-	98 1	1870 2	N	2	2 1
							2 9				
10	3069	X	1884	-0-	-1185	-0-	188 1	1696 2	N	-0-	-0-
11	2970	X	1597	-0-	-1373	-0-	69 1	1528 2	N	-0-	-0-
12	3038	X	1534	-0-	-1504	-0-	75 1	1459 2	N	-0-	-0-
01	3038	X	1921	-0-	-1117	-0-	413 1	1508 2	N	-0-	-0-
02	1537	N	NO RPT	-0-	-1537	-0-			N	NO RPT	-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 1		RRCID -> 235852		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7716 - 8110			
09	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5375 2		Y	-0-	-0-
10	4960	X	4833	-0-	-127	-0-	4833 2		Y	-0-	-0-
11	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382 2		Y	-0-	-0-
12	4371	X	4331	-0-	-40	-0-	4331 2		Y	-0-	-0-
01	4960	X	3464	-0-	-1496	-0-	3464 2		Y	-0-	-0-
02	4640	X	NO RPT	-0-	-4640	-0-			Y	NO RPT	-0-

WHITTIER, L ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 235951		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7307 - 8970			
09	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528 2		Y	-0-	7
10	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3613 2	23 9	Y	21	21 1
11	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638 2		Y	-0-	7
12	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276 2		Y	-0-	7
*01	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	388 1	2936 2	Y	17	24 1
							19 9				
02	2117	X	NO RPT	-0-	-2117	-0-			Y	NO RPT	-0-

SALINAS G.G.		WELL #: 5		RRCID -> 236533		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8865 - 9500			
09	2460	N	1604	-0-	-856	-0-	77 1	1484 2	N	39	39 1
							43 9				
10	1643	N	1420	-0-	-223	-0-	141 1	1279 2	N	-0-	5
11	2220	N	1226	-0-	-994	-0-	53 1	1173 2	N	-0-	5 1
12	1643	N	1202	-0-	-441	-0-	58 1	1144 2	N	-0-	-0-
*01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	308 1	1124 2	N	-0-	-0-
02	1189	N	NO RPT	-0-	-1189	-0-			N	NO RPT	-0-

BENAVIDES, C. Y.		WELL #: 2		RRCID -> 237406		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8580 - 8715			
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509 2		N	-0-	-0-
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539 2		N	-0-	-0-
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534 2		N	-0-	-0-
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566 2		N	-0-	-0-
*01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	65 1	489 2	N	-0-	-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		77973 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ALEXANDER-SAENZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	239656	COMPL. DATE	08/24/2008	TOTAL DEPTH	10701	PERF.	9716 - 10622	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	2464 2		N	-0-			-0-
10		2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	2255 2		N	-0-			-0-
11		2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126 2		N	-0-			-0-
12		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352 2		N	-0-			-0-
*01		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2045 2	8 9	N	7			7
02		1421 N	NO RPT	-0-	-1421	-0-			N	NO RPT			7

URIBE, ROGELIO "A"		WELL #:		A 1	RRCID ->	240306	COMPL. DATE	04/06/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9091 - 9181	
09		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	304 1	1668 2	Y	19	24 1		2
							21 9						
10		2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	307 1	2245 2	Y	30			32
							33 9						
11		3000 N	3451	-0-	451	451	283 1	3098 2	Y	64	58 1		38
							70 9						
12		3100 N	3534	-0-	434	885	330 1	3204 2	Y	-0-			38
*01		3100 N	3838	-0-	738	1623	336 1	3451 2	Y	46	41 1		43
							51 9						
02		1479 X	NO RPT	-0-	-1479	144			Y	NO RPT			43

TEPOZAN		WELL #:		2	RRCID ->	241031	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8176 - 8646	
09		364 N	364	-0-	-0-	-0-	18 1	346 2	N	-0-			-0-
10		288 N	288	-0-	-0-	-0-	29 1	259 2	N	-0-			-0-
11		270 N	170	-0-	-100	-0-	7 1	163 2	N	-0-			-0-
12		372 N	105	-0-	-267	-0-	5 1	100 2	N	-0-			-0-
01		279 N	249	-0-	-30	-0-	53 1	196 2	N	-0-			-0-
02		174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-			N	NO RPT			-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #:		5	RRCID ->	241661	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	7770 - 8638	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILARIO, DON "A"		WELL #:		1	RRCID ->	241759	COMPL. DATE	10/12/2010	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8234 - 8743	
09		4590 X	3444	-0-	-1146	-0-	107 1	3337 2	N	-0-			-0-
10		4774 X	3409	-0-	-1365	-0-	340 1	3069 2	N	-0-			-0-
11		4620 X	2735	-0-	-1885	-0-	118 1	2617 2	N	-0-			-0-
12		4774 X	2498	-0-	-2276	-0-	121 1	2377 2	N	-0-			-0-
01		4774 X	2642	-0-	-2132	-0-	567 1	2075 2	N	-0-			-0-
02		3335 X	NO RPT	-0-	-3335	-0-			N	NO RPT			-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #:		4	RRCID ->	242174	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	8148 - 9276	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476			N	NO RPT			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 12		RRCID -> 242220		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7838 - 8415								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 6		RRCID -> 243079		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7727 - 7950								
09	5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	2			Y	-0-					-0-
10	5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	2			Y	-0-					-0-
11	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2			Y	-0-					-0-
12	5239 X	5075	-0-	-164	-0-	5075	2			Y	-0-					-0-
01	5239 X	4195	-0-	-1044	-0-	4195	2			Y	-0-					-0-
02	4901 X	NO RPT	-0-	-4901	-0-					Y	NO RPT					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 7		RRCID -> 243080		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7845 - 7939								
09	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			Y	-0-					-0-
10	3131 X	2795	-0-	-336	-0-	2795	2			Y	-0-					-0-
11	2880 X	2517	-0-	-363	-0-	2517	2			Y	-0-					-0-
12	2976 X	2368	-0-	-608	-0-	2368	2			Y	-0-					-0-
01	2976 X	2304	-0-	-672	-0-	2304	2			Y	-0-					-0-
02	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 8		RRCID -> 243081		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7766 - 8640								
09	6270 X	5580	-0-	-690	-0-	5580	2			Y	-0-					-0-
10	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	5662	2			Y	-0-					-0-
11	5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	2			Y	-0-					-0-
12	5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	5561	2			Y	-0-					-0-
01	5394 X	4770	-0-	-624	-0-	4770	2			Y	-0-					-0-
02	5046 X	NO RPT	-0-	-5046	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA L		WELL #: 18		RRCID -> 243248		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9091 - 10134								
09	16620 X	15831	-0-	-789	-0-	15831	2			Y	-0-					3
10	16867 X	16867	-0-	-0-	-0-	16867	2	6	9	Y	5					8
11	16739 X	16739	-0-	-0-	-0-	16731	2	8	9	Y	7	11	1			4
12	16647 X	16577	-0-	-70	-0-	16570	2	7	9	Y	6	9	1			1
*01	16647 X	14780	-0-	-1867	-0-	14780	2			Y	-0-	1	7			-0-
02	15573 X	NO RPT	-0-	-15573	-0-					Y	NO RPT					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 11		RRCID -> 244500		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7540 - 8485								
09	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			Y	-0-					-0-
10	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2			Y	-0-					-0-
11	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2			Y	-0-					-0-
12	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			Y	-0-					-0-
01	3906 X	3273	-0-	-633	-0-	3273	2			Y	-0-					-0-
02	3654 X	NO RPT	-0-	-3654	-0-					Y	NO RPT					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 13		RRCID -> 244501		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 8919 PERF. 8176 - 8498								
09	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
10	899 N	894	-0-	-5	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
11	840 N	767	-0-	-73	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
12	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
01	899 N	727	-0-	-172	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 244624		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 9348		PERF. 8405 - 8645						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-			132	1	2473	2	N	39	42	1	4
								43	9							
10	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-			249	1	2246	2	N	-0-			4
11	2490 N	2209	-0-	-281	-0-			95	1	2114	2	N	-0-	4	1	-0-
12	2573 N	2095	-0-	-478	-0-			102	1	1993	2	N	-0-			-0-
01	2480 N	2272	-0-	-208	-0-			488	1	1784	2	N	-0-			-0-
02	2146 N	NO RPT	-0-	-2146	-0-							N	NO RPT			-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 10		RRCID -> 245559		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 10222		PERF. 8366 - 8542						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-

GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 246975		COMPL. DATE 12/30/2008		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 8525 - 8554						
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-			14	1	260	2	N	-0-			-0-
10	248 N	219	-0-	-29	-0-			22	1	197	2	N	-0-			-0-
11	240 N	157	-0-	-83	-0-			7	1	150	2	N	-0-			-0-
12	248 N	152	-0-	-96	-0-			7	1	145	2	N	-0-			-0-
01	217 N	190	-0-	-27	-0-			41	1	149	2	N	-0-			-0-
02	145 N	NO RPT	-0-	-145	-0-							N	NO RPT			-0-

MEZA		WELL #: 1		RRCID -> 248005		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 8625		PERF. 7734 - 8425						
09	2820 X	1554	-0-	-1266	-0-			77	1	1477	2	N	-0-	2	1	-0-
10	2573 X	1444	-0-	-1129	-0-			144	1	1300	2	N	-0-			-0-
11	2100 N	1306	-0-	-794	-0-			55	1	1220	2	N	28	17	1	11
								31	9							
12	1612 N	1165	-0-	-447	-0-			57	1	1108	2	N	-0-			11
*01	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-			315	1	1150	2	N	-0-	4	1	7
02	1276 N	NO RPT	-0-	-1276	-0-							N	NO RPT			7

DON HILARIO "A"		WELL #: 2		RRCID -> 248033		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 8242 - 8270						
09	300 N	258	-0-	-42	-0-			8	1	250	2	N	-0-			-0-
10	465 N	343	-0-	-122	-0-			34	1	309	2	N	-0-			-0-
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-			19	1	419	2	N	-0-			-0-
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-			26	1	506	2	N	-0-			-0-
*01	439 N	439	-0-	-0-	-0-			94	1	345	2	N	-0-			-0-
02	435 N	NO RPT	-0-	-435	-0-							N	NO RPT			-0-

GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 248035		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8437 - 8637						
09	4710 X	4628	-0-	-82	-0-			234	1	4391	2	N	3	2	1	1
								3	9							
10	4898 X	4633	-0-	-265	-0-			462	1	4171	2	N	-0-			1
11	4740 X	4148	-0-	-592	-0-			179	1	3969	2	N	-0-	1	1	-0-
12	4898 X	4025	-0-	-873	-0-			195	1	3830	2	N	-0-			-0-
01	4898 X	4677	-0-	-221	-0-			1004	1	3673	2	N	-0-			-0-
02	4466 X	NO RPT	-0-	-4466	-0-							N	NO RPT			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
MARTINEZ, IMELDA		WELL #: 1		RRCID -> 249486		COMPL. DATE 03/30/2010		TOTAL DEPTH 11028 PERF. 7380 - 8716								
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1650 N	1626	-0-	-24	-0-	1626	2			N	-0-					24
10	1705 N	1675	-0-	-30	-0-	1675	2			N	-0-					24
11	1620 N	1577	-0-	-43	-0-	1577	2			N	-0-					24
12	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					24
*01	1674 N	1287	-0-	-387	-0-	133	1	1009	2	N	132	156	1			-0-
						145	9									
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DON HILARIO "A"		WELL #: 5		RRCID -> 250565		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8030 - 8678								
09	4410 X	3357	-0-	-1053	-0-	104	1	3247	2	N	5	5	1			-0-
						6	9									
10	5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	581	1	5249	2	N	-0-					-0-
11	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	224	1	4957	2	N	-0-					-0-
12	4247 X	3770	-0-	-477	-0-	183	1	3587	2	N	-0-					-0-
*01	6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	1322	1	4835	2	N	-0-					-0-
02	3973 X	NO RPT	-0-	-3973	-0-					N	NO RPT					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 9		RRCID -> 250598		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7855 - 8304								
09	5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	2			Y	-0-					-0-
10	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	2			Y	-0-					-0-
11	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	2			Y	-0-					-0-
12	5084 X	4759	-0-	-325	-0-	4759	2			Y	-0-					-0-
01	5084 X	3848	-0-	-1236	-0-	3848	2			Y	-0-					-0-
02	4756 X	NO RPT	-0-	-4756	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, C. Y.		WELL #: 3		RRCID -> 250856		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 12005 PERF. 7842 - 8726								
09	2970 X	2914	-0-	-56	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
10	3069 X	1628	-0-	-1441	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
11	2970 X	2132	-0-	-838	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
12	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
01	3007 X	2292	-0-	-715	-0-	268	1	2024	2	N	-0-					-0-
02	2813 X	NO RPT	-0-	-2813	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA L		WELL #: 17		RRCID -> 251536		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8205 - 8456								
09	6810 X	5233	-0-	-1577	-0-	522	1	4711	2	Y	-0-					3
10	6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	610	1	5504	2	Y	5					8
						6	9									
11	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	591	1	5418	2	Y	7	11	1			4
						8	9									
12	5952 X	5873	-0-	-79	-0-	585	1	5281	2	Y	6	9	1			1
						7	9									
*01	5952 X	5023	-0-	-929	-0-	5023	2			Y	-0-	1	7			-0-
02	5568 X	NO RPT	-0-	-5568	-0-					Y	NO RPT					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 3		RRCID -> 251540		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7682 - 7990								
09	2340 N	2023	-0-	-317	-0-	2023	2			Y	-0-					-0-
10	2170 N	2156	-0-	-14	-0-	2156	2			Y	-0-					-0-
11	2100 N	1843	-0-	-257	-0-	1843	2			Y	-0-					-0-
12	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			Y	-0-					-0-
01	2170 N	1677	-0-	-493	-0-	1677	2			Y	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 2		RRCID -> 251547		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 9040		PERF. 7644 - 8118	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1080 N	921	-0-	-159	-0-	921	2				-0-
10	1116 N	883	-0-	-233	-0-	883	2				-0-
11	990 N	801	-0-	-189	-0-	801	2				-0-
12	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2				-0-
*01	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ALEXANDER-MANDEL		WELL #: 2		RRCID -> 251896		COMPL. DATE 07/15/2009		TOTAL DEPTH 11576		PERF. 9212 - 10012	
09	7020 X	6550	-0-	-470	-0-	6550	2				-0-
10	6426 X	6426	-0-	-0-	-0-	6413	2	13	9	12	-0-
11	6383 X	6383	-0-	-0-	-0-	6383	2				-0-
12	6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	6466	2				-0-
*01	6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	6054	2	11	9	10	10
02	29 X	NO RPT	-0-	-29	-0-					NO RPT	10

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 16		RRCID -> 253221		COMPL. DATE 05/17/2009		TOTAL DEPTH 9545		PERF. 8562 - 9017	
09	5670 X	5499	-0-	-171	-0-	5499	2				-0-
10	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	2				-0-
11	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	2				-0-
12	5456 X	5451	-0-	-5	-0-	5451	2				-0-
01	5456 X	4609	-0-	-847	-0-	4609	2				-0-
02	5104 X	NO RPT	-0-	-5104	-0-			Y	NO RPT		-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 17		RRCID -> 253365		COMPL. DATE 04/07/2009		TOTAL DEPTH 9230		PERF. 8705 - 8917	
09	420 N	333	-0-	-87	-0-	333	2				-0-
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2				-0-
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2				-0-
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2				-0-
*01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 21		RRCID -> 254145		COMPL. DATE 08/02/2010		TOTAL DEPTH 9182		PERF. 8354 - 9090	
09	630 N	546	-0-	-84	-0-	545	2	1	9	1	2
10	620 N	527	-0-	-93	-0-	523	2	4	9	4	2
11	570 N	430	-0-	-140	-0-	430	2				2
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	381	2	2	9	2	1
*01	527 N	319	-0-	-208	-0-	317	2	2	9	2	2
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	2

DON HILARIO "A"		WELL #: 4		RRCID -> 254646		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 10410		PERF. 8070 - 10294	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DON JOSE LAND AND CATTLE CO. LTD		WELL #: 24		RRCID -> 255566		COMPL. DATE 10/15/2010		TOTAL DEPTH 9022		PERF. 8259 - 8581	
09	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2				-0-
10	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2				-0-
11	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2				-0-
12	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2				-0-
*01	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2				-0-
02	1131 X	NO RPT	-0-	-1131	-0-			Y	NO RPT		-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 20		RRCID -> 256852		COMPL. DATE 10/17/2010		TOTAL DEPTH 9210		PERF. 8153 - 8881		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	4590 X	4029	-0-	-561	-0-	4029	2	Y	-0-			-0-
10	4340 X	4139	-0-	-201	-0-	4139	2	Y	-0-			-0-
11	4200 X	3991	-0-	-209	-0-	3991	2	Y	-0-			-0-
12	4340 X	4032	-0-	-308	-0-	4032	2	Y	-0-			-0-
01	4278 X	3490	-0-	-788	-0-	3490	2	Y	-0-			-0-
02	3886 X	NO RPT	-0-	-3886	-0-			Y	NO RPT			-0-

GUERRA L		WELL #: 20		RRCID -> 256917		COMPL. DATE 10/27/2010		TOTAL DEPTH 10305		PERF. 8474 - 8887		
09	3390 X	3260	-0-	-130	-0-	3259	2	1 9 Y	1			4
10	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3337	2	6 9 Y	5			9
11	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3177	2	8 9 Y	7	11 1		5
12	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3255	2	7 9 Y	6	9 1		2
*01	3100 X	2969	-0-	-131	-0-	2969	2	Y	-0-	2 7		-0-
02	2900 X	NO RPT	-0-	-2900	-0-			Y	NO RPT			-0-

DON HILARIO "A"		WELL #: 6		RRCID -> 257035		COMPL. DATE 04/19/2010		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8400 - 8430		
09	240 N	209	-0-	-31	-0-	6	1	203 2 N	-0-	2 1		-0-
10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	34	1	303 2 N	-0-			-0-
11	240 N	122	-0-	-118	-0-	5	1	117 2 N	-0-			-0-
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244 2 N	-0-			-0-
*01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	121	1	441 2 N	-0-			-0-
02	116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-			N	NO RPT			-0-

ALEXANDER-MANDEL		WELL #: 3		RRCID -> 257039		COMPL. DATE 03/27/2010		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9694 - 10416		
09	7380 X	6170	-0-	-1210	-0-	6170	2	N	-0-			-0-
10	7725 X	7725	-0-	-0-	-0-	7717	2	8 9 N	7	7 1		-0-
11	7002 X	7002	-0-	-0-	-0-	7002	2	N	-0-			-0-
12	6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	6765	2	N	-0-			-0-
*01	5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	2	N	-0-			-0-
02	29 X	NO RPT	-0-	-29	-0-			N	NO RPT			-0-

DODIER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 258748		COMPL. DATE 10/26/2010		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8397 - 9346		
09	6150 X	5138	-0-	-1012	-0-	158	1	4965 2 N	14	17 1		1
						15	9					
10	7678 X	7678	-0-	-0-	-0-	765	1	6913 2 N	-0-			1
11	6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	274	1	6080 2 N	-0-	1 1		-0-
12	6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	297	1	5829 2 N	21			21
						23	9					
*01	7241 X	7241	-0-	-0-	-0-	1517	1	5546 2 N	162	169 1		14
						178	9					
02	5626 X	NO RPT	-0-	-5626	-0-			N	NO RPT			14

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 19		RRCID -> 258997		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 9427		PERF. 8303 - 9360		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
DODIER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 259756		COMPL. DATE 01/03/2011		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8932 - 9121			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	7184 X	7184	-0-	-0-	-0-	221 1	6916 2	N	43	41 1	7
10	7858 X	7858	-0-	-0-	-0-	47 9	7075 2	N	-0-		7
11	6764 X	6764	-0-	-0-	-0-	292 1	6472 2	N	-0-	3 1	4
12	6328 X	6328	-0-	-0-	-0-	307 1	6021 2	N	-0-		4
*01	7957 X	7957	-0-	-0-	-0-	1709 1	6248 2	N	-0-	4 1	-0-
02	5046 X	NO RPT	-0-	-5046	-0-			N	NO RPT		-0-

GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 259782		COMPL. DATE 12/01/2010		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8558 - 8594			
09	5520 X	4796	-0-	-724	-0-	242 1	4545 2	N	8	7 1	1
10	5456 X	4931	-0-	-525	-0-	9 9	4440 2	N	-0-		1
11	5280 X	4037	-0-	-1243	-0-	491 1	3863 2	N	-0-	1 1	-0-
12	5053 X	3826	-0-	-1227	-0-	174 1	3640 2	N	-0-		-0-
01	5053 X	4748	-0-	-305	-0-	186 1	3728 2	N	-0-		-0-
02	4640 X	NO RPT	-0-	-4640	-0-	1020 1		N	NO RPT		-0-

GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #: 5		RRCID -> 260905		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8302 - 9511			
09	14010 X	12435	-0-	-1575	-0-	629 1	11789 2	N	15	14 1	1
10	13671 X	12422	-0-	-1249	-0-	17 9	11184 2	N	-0-		1
11	12840 X	8709	-0-	-4131	-0-	1238 1	8333 2	N	-0-	1 1	-0-
12	13268 X	10093	-0-	-3175	-0-	376 1	9583 2	N	-0-	16 1	3
01	13268 X	10105	-0-	-3163	-0-	489 1	7935 2	N	-0-		3
02	12035 X	NO RPT	-0-	-12035	-0-	21 9		N	NO RPT		3

DODIER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 261150		COMPL. DATE 03/08/2011		TOTAL DEPTH 9407 PERF. 8408 - 9180			
09	9900 X	9119	-0-	-781	-0-	282 1	8827 2	N	9	8 1	1
10	10428 X	10428	-0-	-0-	-0-	10 9	9389 2	N	-0-		1
11	9990 X	7442	-0-	-2548	-0-	1039 1	7121 2	N	-0-	1 1	-0-
12	10323 X	4506	-0-	-5817	-0-	321 1	4287 2	N	-0-		-0-
01	10323 X	5715	-0-	-4608	-0-	219 1	4488 2	N	-0-		-0-
02	9657 X	NO RPT	-0-	-9657	-0-	1227 1		N	NO RPT		-0-

GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #: 6		RRCID -> 261893		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8194 - 8444			
09	31320 X	28203	-0-	-3117	-0-	1428 1	26757 2	N	16	16 1	-0-
10	32054 X	29023	-0-	-3031	-0-	18 9	26131 2	N	-0-		-0-
11	31020 X	21722	-0-	-9298	-0-	2892 1	20785 2	N	-0-		-0-
12	29419 X	21090	-0-	-8329	-0-	937 1	20066 2	N	-0-		-0-
01	29140 X	25235	-0-	-3905	-0-	1024 1	19778 2	N	43		43
02	27260 X	NO RPT	-0-	-27260	-0-	5410 1		N	NO RPT		43
						47 9					

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
DODIER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 262470		COMPL. DATE 06/22/2011		TOTAL DEPTH 9877 PERF. 8512 - 8552			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
09	7380 X	7142	-0-	-238	-0-	221 1	6910 2	N	10	10 1	-0-
10	10124 X	10124	-0-	-0-	-0-	11 9	9115 2	N	-0-		-0-
11	8424 X	8424	-0-	-0-	-0-	1009 1	8061 2	N	-0-		-0-
12	8135 X	8135	-0-	-0-	-0-	363 1	7740 2	N	-0-		-0-
*01	9721 X	9721	-0-	-0-	-0-	395 1	7633 2	N	-0-		-0-
02	7163 X	NO RPT	-0-	-7163	-0-	2088 1		N	NO RPT		-0-

GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #: 7		RRCID -> 267179		COMPL. DATE 02/15/2012		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9652 - 9680			
09	37380 X	34167	-0-	-3213	-0-	1729 1	32412 2	N	24	22 1	2
10	37696 X	34187	-0-	-3509	-0-	26 9	30780 2	N	-0-		2
11	36480 X	28508	-0-	-7972	-0-	3407 1	27278 2	N	-0-	2 1	-0-
12	36146 X	29124	-0-	-7022	-0-	1230 1	27605 2	N	100	85 1	15
01	36022 X	34678	-0-	-1344	-0-	1409 1		N			15
02	33031 X	NO RPT	-0-	-33031	-0-	110 9	27230 2	N	NO RPT		15

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617		RRCID -> 211299		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 11715 PERF. 8946 - 9186			
GALO		WELL #: 1									
09	2160 X	2056	-0-	-104	-0-	229 1	1815 2	N	11	10 1	29
10	2232 X	1888	-0-	-344	-0-	12 9	1667 2	N	2		31
11	2160 X	1795	-0-	-365	-0-	219 1	1569 2	N	7	11 1	27
12	2139 X	1690	-0-	-449	-0-	2 9	1479 2	N	9	11 1	25
01	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	218 1	1958 2	N	3		28
02	2001 X	1655	-0-	-346	-0-	8 9	1441 2	N	9	11 1	26

LOPEZ		WELL #: 2		RRCID -> 211548		COMPL. DATE 07/17/2005		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7840 - 8370			
09	810 N	685	-0-	-125	-0-	204 1	613 2	Y	-0-		86
10	930 N	741	-0-	-189	-0-	12 9	659 2	Y	-0-		86
11	840 N	716	-0-	-124	-0-	82 1	638 2	Y	-0-		86
12	713 N	699	-0-	-14	-0-	78 1	619 2	Y	-0-		86
01	744 N	730	-0-	-14	-0-	80 1	644 2	Y	-0-		86
02	696 N	679	-0-	-17	-0-	86 1	595 2	Y	-0-		86

SALINAS		WELL #: 1		RRCID -> 215049		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8070 - 8310			
09	116 X	116	-0-	-0-	-0-	12 1	104 2	Y	-0-		25
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	14 1	110 2	Y	-0-		25
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	16 1	134 2	Y	-0-		25
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	12 1	93 2	Y	-0-		25
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	18 1	135 2	Y	-0-		25
02	145 N	83	-0-	-62	-0-	10 1	73 2	Y	-0-		25

SALINAS		WELL #: 2		RRCID -> 216131		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8090 - 8515			
09	1170 N	926	-0-	-244	-0-	97 1	829 2	Y	-0-		-0-
10	971 N	971	-0-	-0-	-0-	108 1	863 2	Y	-0-		-0-
11	840 N	796	-0-	-44	-0-	87 1	709 2	Y	-0-		-0-
12	961 N	454	-0-	-507	-0-	52 1	402 2	Y	-0-		-0-
01	961 N	752	-0-	-209	-0-	89 1	663 2	Y	-0-		-0-
02	783 N	556	-0-	-227	-0-	69 1	487 2	Y	-0-		-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 606617												
WHITTIER		WELL #: 1		RRCID -> 221851		COMPL. DATE 08/08/2006			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8530 - 8548					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
09	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	136	1	1078	2	N	6	5	1	26
10	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	131	1	1001	2	N	1			27
11	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	155	1	1114	2	N	4	6	1	25
12	1271 N	1094	-0-	-177	-0-	130	1	957	2	N	6	7	1	24
01	1147 N	1039	-0-	-108	-0-	120	1	917	2	N	2			26
02	1218 N	995	-0-	-223	-0-	123	1	866	2	N	5	6	1	25

WHITTIER		WELL #: 2		RRCID -> 224786		COMPL. DATE 12/02/2006			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7737 - 8710					
09	6750 X	6442	-0-	-308	-0-	719	1	5688	2	N	32	33	1	163
10	6975 X	6391	-0-	-584	-0-	741	1	5643	2	N	6			169
11	6600 X	5774	-0-	-826	-0-	700	1	5050	2	N	22	34	1	157
12	6789 X	6541	-0-	-248	-0-	770	1	5671	2	N	91	169	1	79
01	6665 X	6069	-0-	-596	-0-	701	1	5358	2	N	9			88
02	6235 X	6117	-0-	-118	-0-	754	1	5327	2	N	33	37	1	84

GALO		WELL #: 2		RRCID -> 225605		COMPL. DATE 12/27/2006			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8220 - 8658					
09	20160 X	14476	-0-	-5684	-0-	1615	1	12783	2	N	71	99	1	165
10	21018 X	15655	-0-	-5363	-0-	1815	1	13822	2	N	16			181
11	20340 X	14079	-0-	-6261	-0-	1708	1	12313	2	N	53	80	1	154
12	21018 X	15734	-0-	-5284	-0-	1871	1	13775	2	N	80	90	1	144
01	20057 X	16253	-0-	-3804	-0-	1877	1	14350	2	N	24			168
02	14645 X	13346	-0-	-1299	-0-	1645	1	11623	2	N	71	91	1	148

GALO		WELL #: 3		RRCID -> 226135		COMPL. DATE 02/19/2007			TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9796 - 9808					
09	2040 X	1818	-0-	-222	-0-	203	1	1606	2	N	8	9	1	98
10	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	235	1	1786	2	N	3			101
11	1950 X	1938	-0-	-12	-0-	235	1	1695	2	N	7	10	1	98
12	2015 X	1969	-0-	-46	-0-	234	1	1724	2	N	10	11	1	97
01	2015 X	1885	-0-	-130	-0-	218	1	1664	2	N	3			100
02	1885 X	1711	-0-	-174	-0-	211	1	1491	2	N	8	11	1	97

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
 LOPEZ WELL #: 5 RRCID -> 226383 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7817 - 8428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	12	1	100	2	Y	-0-					1
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	14	1	110	2	Y	-0-					1
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	13	1	106	2	Y	-0-					1
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	14	1	111	2	Y	-0-					1
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	14	1	107	2	Y	-0-					1
02	116 N	96	-0-	-20	-0-	12	1	84	2	Y	-0-					1

WHITTIER WELL #: 3 RRCID -> 227511 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8176 - 8726

09	2580 X	2542	-0-	-38	-0-	284	1	2244	2	N	13	13	1			131
10	2666 X	2432	-0-	-234	-0-	282	1	2148	2	N	2					133
11	2580 X	2352	-0-	-228	-0-	285	1	2057	2	N	9	13	1			129
12	2635 N	2379	-0-	-256	-0-	283	1	2083	2	N	12	14	1			127
01	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	292	1	2235	2	N	3					130
02	2262 N	2250	-0-	-12	-0-	277	1	1960	2	N	12	14	1			128

GALO WELL #: 4 RRCID -> 230371 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8508 - 8652

09	2550 X	1839	-0-	-711	-0-	205	1	1624	2	N	9	11	1			54
10	2635 X	1756	-0-	-879	-0-	204	1	1550	2	N	2					56
11	2550 X	1794	-0-	-756	-0-	218	1	1569	2	N	6	10	1			52
12	2449 X	1797	-0-	-652	-0-	214	1	1572	2	N	10	11	1			51
01	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	268	1	2046	2	N	3					54
*02	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	257	1	1818	2	N	11	12	1			53

GALO WELL #: 5 RRCID -> 242082 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8489 - 8756

09	2040 N	2036	-0-	-4	-0-	227	1	1798	2	N	10	9	1			157
10	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	220	1	1672	2	N	2					159
11	1830 N	1658	-0-	-172	-0-	201	1	1450	2	N	6	10	1			155
12	2108 N	1682	-0-	-426	-0-	200	1	1472	2	N	9	11	1			153
01	1891 N	1700	-0-	-191	-0-	196	1	1502	2	N	2					155
*02	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	202	1	1429	2	N	9	10	1			154

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		77973 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC				870311									
WHITTIER				WELL #: 2	RRCID -> 222308	COMPL. DATE 07/16/2006	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 8908 - 9308					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		5250 X	3839	-0-	-1411	-0-	494 1	3333 2	N	11			200
							12 9						
10		4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	631 1	4006 2	N	32			232
							35 9						
11		5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	539 1	4485 2	N	10			242
							11 9						
12		5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	529 1	4896 2	N	21			263
							23 9						
*01		6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	905 1	6094 2	N	-0-			263
*02		5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	570 1	4697 2	N	12			281
							13 9						

WHITTIER				WELL #: 3	RRCID -> 226714	COMPL. DATE 04/04/2007	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 8766 - 9106					
09		2310 N	1577	-0-	-733	-0-	172 1	1403 2	N	2			102
							2 9						
10		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	157 1	1421 2	N	-0-			102
11		1620 N	1277	-0-	-343	-0-	158 1	1119 2	N	-0-			102
12		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	183 1	1754 2	N	-0-			102
*01		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	273 1	1841 2	N	-0-			102
02		1247 N	1172	-0-	-75	-0-	127 1	1045 2	N	-0-			103

WHITTIER				WELL #: 5	RRCID -> 226801	COMPL. DATE 03/15/2007	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9186 - 9192					
09		6480 X	5105	-0-	-1375	-0-	532 1	4573 2	N	-0-			22
10		6696 X	4867	-0-	-1829	-0-	505 1	4362 2	N	-0-			22
11		6480 X	4072	-0-	-2408	-0-	552 1	3520 2	N	-0-			22
12		6732 X	6732	-0-	-0-	-0-	638 1	6094 2	N	-0-			22
*01		7120 X	7120	-0-	-0-	-0-	920 1	6200 2	N	-0-			22
02		4930 X	4072	-0-	-858	-0-	440 1	3632 2	N	-0-			-0-

LA SOLEDAD				WELL #: 5	RRCID -> 229039	COMPL. DATE 06/10/2007	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9216 - 9222					
09		570 N	442	-0-	-128	-0-	28 1	414 2	N	-0-			108
10		527 N	235	-0-	-292	-0-	8 1	227 2	N	-0-			108
11		480 N	87	-0-	-393	-0-	41 1	46 2	N	-0-			108
12		465 N	458	-0-	-7	-0-	44 1	414 2	N	-0-			108
*01		564 N	564	-0-	-0-	-0-	73 1	491 2	N	-0-			108
*02		491 N	491	-0-	-0-	-0-	53 1	438 2	N	-0-			92

TX ENERGY SERVICES, LLC				875192									
CHIHUAHUA DISPOSAL SYSTEM				WELL #: 1	RRCID -> 091311	COMPL. DATE 07/13/1995	TOTAL DEPTH 9716	PERF. 2760 - 3300					
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROLETA (6800)		77973 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
CANTERA OPERATING, LLC		129692										
VELA B		WELL #: 8		RRCID -> 222266		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7238 - 7406				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH A. H.		77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
		129692										
		WELL #: 6		RRCID -> 273108		COMPL. DATE 03/23/2014		TOTAL DEPTH 10026 PERF. 6531 - 6548				
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	21	1	15
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
12	28 X	28	-0-	-0-	-0-	1	2	27	3	Y	-0-	15
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15

ROLETA (7483)		77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CANTERA OPERATING, LLC		129692										
GUERRA "L"		WELL #: 1		RRCID -> 097235		COMPL. DATE 10/29/1981		TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7570 - 7596				
09	390 N	274	-0-	-116	-0-	26	1	247	2	Y	1	65
						1	9					
10	434 N	224	-0-	-210	-0-	15	1	199	2	Y	9	9
						10	9					
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	30	1	316	2	Y	3	9
						3	9					
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	28	1	305	2	Y	-0-	9
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	20	1	207	2	Y	-0-	9
*02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	30	1	340	2	Y	9	9
						10	9					

GUERRA "L"		77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
		129692										
		WELL #: 3		RRCID -> 109429		COMPL. DATE 02/24/1984		TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7510 - 7605				
09	1230 N	274	-0-	-956	-0-	26	1	247	2	Y	1	65
						1	9					
10	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	73	1	952	2	Y	6	9
						7	9					
11	951 N	951	-0-	-0-	-0-	81	1	862	2	Y	7	9
						8	9					
12	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	93	1	1026	2	Y	-0-	9
01	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	93	1	964	2	Y	-0-	9
*02	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	101	1	1145	2	Y	-0-	9

SMITH "AH"		77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
		129692										
		WELL #: 1		RRCID -> 114029		COMPL. DATE 12/12/1984		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7422 - 7515				
09	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	86	1	944	2	N	-0-	-0-
10	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	103	1	1013	2	N	-0-	-0-
11	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	109	1	1089	2	N	4	-0-
						4	9					
12	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	142	1	1052	2	N	-0-	-0-
01	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	149	1	1198	2	N	-0-	-0-
*02	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	122	1	1155	2	N	-0-	-0-

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692		WELL #: 2		RRCID -> 117752	COMPL. DATE 08/01/1985	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7363	- 7404		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	990 N	922	-0-	-68	-0-	2 1	36 2	Y	2	2 8		-0-
						882 3	2 9					
10	998 N	998	-0-	-0-	-0-	2 1	16 2	Y	1	1 8		-0-
						979 3	1 9					
11	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	2 1	253 2	Y	-0-			-0-
						952 3						
12	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	2 1	40 2	Y	-0-			-0-
						1178 3						
01	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	2 1	19 2	Y	-0-			-0-
						1156 3						
*02	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	2 1	12 2	Y	9	9 8		-0-
						1072 3	10 9					

VELA "B"		WELL #: 5		RRCID -> 142113		COMPL. DATE 08/12/1992		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 7653		- 7694
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	3 8		1

VELA "B"		WELL #: 4		RRCID -> 142898		COMPL. DATE 10/11/1992		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7561		- 7596
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22

VELA "B"		WELL #: 3		RRCID -> 144655		COMPL. DATE 03/16/1993		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 7394		- 7496
09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	42 1	459 2	Y	-0-			-0-
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	53 1	522 2	Y	2	2 8		-0-
						2 9						
11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	54 1	535 2	Y	3	3 8		-0-
						3 9						
12	527 N	504	-0-	-23	-0-	60 1	444 2	Y	-0-			-0-
01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	67 1	540 2	Y	-0-			-0-
*02	580 N	579	-0-	-1	-0-	55 1	521 2	Y	3	3 8		-0-
						3 9						

SMITH, A.H.		WELL #: 4		RRCID -> 165488		COMPL. DATE 11/12/1997		TOTAL DEPTH 9990		PERF. 7406		- 7503
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 VELA "C" WELL #: 1 RRCID -> 175460 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 7576 - 7608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	5	4	8			7
						472	3	6	9							
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	6	6	1	2	8	5
						401	3	7	9							
11	300 N	241	-0-	-59	-0-	50	2	188	3	Y	3	3	8			5
						3	9									
12	310 N	236	-0-	-74	-0-	8	2	228	3	Y	-0-					5
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	1					6
						307	3	1	9							
*02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	8	8	8			6
						437	3	9	9							

GUERRA "L" WELL #: 7 C RRCID -> 212780 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7492 - 7605

09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	20	1	196	2	Y	-0-					-0-
10	186 N	136	-0-	-50	-0-	10	1	126	2	Y	-0-					-0-
11	210 N	128	-0-	-82	-0-	11	1	117	2	Y	-0-					-0-
12	217 N	95	-0-	-122	-0-	8	1	87	2	Y	-0-					-0-
01	124 N	100	-0-	-24	-0-	9	1	91	2	Y	-0-					-0-
*02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	2	Y	-0-					-0-

CARMEN VELA "C" WELL #: 2 RRCID -> 212847 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7558 - 7602

09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	9	2	228	3	Y	-0-					12
10	124 N	78	-0-	-46	-0-	1	2	65	3	Y	11	13	1			10
						12	9									
11	270 N	87	-0-	-183	-0-	18	2	69	3	Y	-0-					10
12	248 N	119	-0-	-129	-0-	4	2	115	3	Y	-0-					10
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	1	2	81	3	Y	-0-					10
*02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	1	2	97	3	Y	-0-					10
						3	9									

GUERRA "M" WELL #: 5 RRCID -> 221824 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8087 - 8136

09	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	130	1	1335	2	Y	-0-					2
10	1240 N	1125	-0-	-115	-0-	134	1	991	2	Y	-0-					2
11	1230 N	1071	-0-	-159	-0-	93	1	970	2	Y	7	7	8			2
						8	9									
12	1333 N	543	-0-	-790	-0-	27	1	516	2	Y	-0-					2
01	1116 N	952	-0-	-164	-0-	43	1	909	2	Y	-0-					2
*02	1044 N	891	-0-	-153	-0-	38	1	850	2	Y	3	3	8			2
						3	9									

GUERRA "M" WELL #: 2 RRCID -> 223053 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8006 - 8044

09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	26	1	262	2	Y	-0-					49
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	17	1	129	2	Y	4	46	1	1	8	6
						4	9									
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	36	1	378	2	Y	-0-					6
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					6
01	124 N	94	-0-	-30	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					6
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					6

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692											
TREVINO "B"		WELL #: 3C		RRCID -> 224411		COMPL. DATE 11/29/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7550 - 7617					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	Y	-0-		20
						1367	3						
10	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-		20
						996	3						
11	875 N	875	-0-	-0-	-0-	2	1	183	2	Y	-0-		20
						690	3						
12	1054 N	790	-0-	-264	-0-	1	1	26	2	Y	-0-		20
						763	3						
01	1023 N	662	-0-	-361	-0-	1	1	11	2	Y	-0-		20
						650	3						
02	841 N	673	-0-	-168	-0-	1	1	8	2	Y	-0-		20
						664	3						
TREVINO "B"		WELL #: 2C		RRCID -> 224413		COMPL. DATE 12/14/2006		TOTAL DEPTH 9807 PERF. 7520 - 7558					
09	360 N	3	-0-	-357	-0-	3	3			Y	-0-		-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-		-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	3	Y	-0-		-0-
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
*02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-		-0-
TREVINO "B"		WELL #: 1C		RRCID -> 224414		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7454 - 7484					
09	750 N	669	-0-	-81	-0-	1	1	26	2	Y	-0-		20
						642	3						
10	638 N	638	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-		20
						627	3						
11	672 N	672	-0-	-0-	-0-	1	1	141	2	Y	-0-		20
						530	3						
12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-		20
						605	3						
01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-		20
						593	3						
*02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-		20
						559	3						
TREVINO "B"		WELL #: 4		RRCID -> 234643		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7818 - 7870					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
EL CLARENO		WELL #: 11		RRCID -> 235489		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7694 - 7780					
09	1200 N	1134	-0-	-66	-0-	2	1	45	2	N	1	1 8	11
						1086	3	1	9				
10	1209 N	1164	-0-	-45	-0-	2	1	18	2	N	-0-		11
						1144	3						
11	1200 N	1152	-0-	-48	-0-	2	1	241	2	N	3	3 8	11
						906	3	3	9				
12	1178 N	1174	-0-	-4	-0-	2	1	38	2	N	-0-		11
						1134	3						
01	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-		11
						1166	3						
02	1102 N	1090	-0-	-12	-0-	2	1	12	2	N	20		31
						1054	3	22	9				

ROLETA (7483)			//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.// 129692										
EL CLARENO			WELL #: 7		RRCID -> 238175		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9620 PERF. 7483 - 7618		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GUERRA "M"			WELL #: 6		RRCID -> 242265		COMPL. DATE 08/05/2008		TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8226 - 8356				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	1868	-0-	1868	1868	164	1	1704	2	Y	-0-		-0-
12	T. A.	6312	-0-	6312	8180	317	1	5995	2	Y	-0-		-0-
01	T. A.	7012	-0-	7012	15192	320	1	6692	2	Y	-0-		-0-
02	T. A.	6286	-0-	6286	21478	270	1	6016	2	Y	-0-		-0-

VELA, CARMEN "C"			WELL #: 3		RRCID -> 242266		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7750 - 7788				
09	4740 X	3703	-0-	-1037	-0-	6	1	147	2	Y	-0-		24
						3550	3						
10	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	Y	20	25 1	19
						3924	3	22	9				
11	3840 X	3760	-0-	-80	-0-	7	1	788	2	Y	-0-		19
						2965	3						
12	3813 X	2365	-0-	-1448	-0-	4	1	77	2	Y	-0-		19
						2284	3						
01	3968 X	1938	-0-	-2030	-0-	4	1	31	2	Y	-0-		19
						1903	3						
02	3712 X	1764	-0-	-1948	-0-	3	1	20	2	Y	-0-		19
						1741	3						

EL CLARENO			WELL #: 2		RRCID -> 243302		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7470 - 7496				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TREVINO "B"			WELL #: 5		RRCID -> 243554		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7552 - 7588				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SMITH, A. H.			WELL #: 6		RRCID -> 243753		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7601 - 7727				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692		WELL #: 16		RRCID -> 272455	COMPL. DATE 01/08/2014	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 7526	- 8350					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	SWR 10	10062	-0-	10062	10062			160	2	N	-0-				-0-
*02	SWR 10	8817	-0-	8817	18879		9883 3	99	2	N	-0-				-0-
							17 1								
							8701 3								
SMITH A.H.		WELL #: 9		RRCID -> 274918		COMPL. DATE 03/19/2014			TOTAL DEPTH 10300			PERF. 7170 - 7368			
09	720 N	551	-0-	-169	-0-	1	1	22	2	Y	-0-				9
						528	3								
10	DLQ G-10	548	-0-	548	548	1	1	9	2	Y	1	5	1	1	8
						537	3	1	9						
11	DLQ G-10	546	-0-	546	1094	1	1	114	2	Y	3	3	8		4
						428	3	3	9						
12	T. A.	529	-0-	529	1623	1	1	17	2	Y	-0-				4
						511	3								
01	T. A.	422	-0-	422	2045	1	1	7	2	Y	-0-				4
						414	3								
02	T. A.	468	-0-	468	2513	1	1	5	2	Y	-0-				4
						462	3								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		WELL #: 3		RRCID -> 146454		COMPL. DATE 07/23/1993			TOTAL DEPTH 10524			PERF. 8224 - 8260			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
FAULCONER, VERNON E., INC.		WELL #: 1		RRCID -> 105009		COMPL. DATE 03/03/1983			TOTAL DEPTH 8510			PERF. 7670 - 7692			
09	360 X	359	-0-	-1	-0-	50	1	309	2	Y	-0-				10
10	372 X	161	-0-	-211	-0-	66	1	95	2	Y	-0-				10
11	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	430	1	1144	2	Y	7				17
						8	9								
12	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	331	1	951	2	Y	5				22
						6	9								
01	1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	357	1	1054	2	Y	8				30
						9	9								
02	1537 X	1286	-0-	-251	-0-	305	1	973	2	Y	7	1	8		36
						8	9								
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #: 4		RRCID -> 100837		COMPL. DATE 08/21/1982			TOTAL DEPTH 9590			PERF. 7262 - 7283			
09	1020 N	747	-0-	-273	-0-	747	2			Y	-0-				-0-
10	837 N	650	-0-	-187	-0-	650	2			Y	-0-				-0-
11	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-				-0-
12	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-				-0-
*01	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	162	1	862	2	Y	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 GARCIA, SALVADOR "E" WELL #: 7 RRCID -> 118724 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7798 - 7828

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09		840 N	751	-0-	-89	-0-		62 1	689 2	Y	-0-			-0-
10		752 N	752	-0-	-0-	-0-		74 1	678 2	Y	-0-			-0-
11		784 N	784	-0-	-0-	-0-		79 1	705 2	Y	-0-			-0-
12		854 N	854	-0-	-0-	-0-		69 1	785 2	Y	-0-			-0-
*01		770 N	770	-0-	-0-	-0-		770 2		Y	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

VELA, ADRIAN WELL #: 4 RRCID -> 139541 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7357 - 7390

09		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-		1238 2		Y	-0-			2
10		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-		1299 2		Y	-0-			2
11		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-		1227 2	7 9	Y	6	4 1		4
12		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-		1251 2		Y	-0-			4
*01		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-		1258 2		Y	-0-	4 7		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ALEXANDER, M. M. WELL #: 2 RRCID -> 142777 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8146 - 8168

09		531 N	531	-0-	-0-	-0-		531 2		Y	-0-			-0-
10		403 N	355	-0-	-48	-0-		355 2		Y	-0-			-0-
11		480 N	167	-0-	-313	-0-		167 2		Y	-0-			-0-
12		97 N	97	-0-	-0-	-0-		97 2		Y	-0-			-0-
*01		686 N	686	-0-	-0-	-0-		686 2		Y	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GARCIA, SALVADOR E WELL #: 6 RRCID -> 143073 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 7250 - 7258

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ADRIAN, VELA WELL #: 2 RRCID -> 145381 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7470 - 7530

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 4 RRCID -> 162605 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 10040 - 10080

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRAVO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164619 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7720 - 8841

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
RAMIREZ, L. O. A		WELL #: 7		RRCID -> 164941		COMPL. DATE 08/12/1997		TOTAL DEPTH 10335 PERF.10062 - 10140								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L. O. A		WELL #: 9		RRCID -> 170414		COMPL. DATE 08/13/1998		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10840 - 11200								
09	7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	7228	2		Y	-0-						28
10	8274 X	8274	-0-	-0-	-0-	8274	2		Y	-0-						28
11	7721 X	7721	-0-	-0-	-0-	7721	2		Y	-0-						28
12	7774 X	7774	-0-	-0-	-0-	7774	2		Y	-0-						28
*01	7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	7228	2		Y	-0-	28	7				-0-
02	6351 X	NO RPT	-0-	-6351	-0-				Y	NO RPT						-0-

RAMIREZ, L. O. A		WELL #: 10		RRCID -> 171423		COMPL. DATE 11/20/1998		TOTAL DEPTH 11133 PERF.10602 - 10695								
09	1410 N	1363	-0-	-47	-0-	1363	2		Y	-0-						25
10	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2		Y	-0-						25
11	1380 N	1335	-0-	-45	-0-	1335	2		Y	-0-						25
12	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2		Y	-0-						25
*01	1395 N	1246	-0-	-149	-0-	1246	2		Y	-0-	25	7				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

3J ZAPATA MEZA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 208803		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8140 - 8280								
09	10050 X	7012	-0-	-3038	-0-	345	1	6621	2	N	42	42	1			4
						46	9									
10	7843 X	6259	-0-	-1584	-0-	620	1	5598	2	N	37					41
						41	9									
11	7590 X	4762	-0-	-2828	-0-	205	1	4557	2	N	-0-	4	1			37
12	7843 X	4679	-0-	-3164	-0-	225	1	4412	2	N	38	62	1			13
						42	9									
01	7843 X	5357	-0-	-2486	-0-	1138	1	4161	2	N	53					66
						58	9									
02	6786 X	NO RPT	-0-	-6786	-0-					N	NO RPT					66

3J ZAPATA MEZA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 210387		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8140 - 8280								
09	1500 N	1010	-0-	-490	-0-	50	1	960	2	N	-0-					-0-
10	1023 N	927	-0-	-96	-0-	92	1	835	2	N	-0-					-0-
11	1380 N	805	-0-	-575	-0-	35	1	770	2	N	-0-					-0-
12	1054 N	796	-0-	-258	-0-	39	1	757	2	N	-0-					-0-
*01	954 N	954	-0-	-0-	-0-	205	1	749	2	N	-0-					-0-
02	783 N	NO RPT	-0-	-783	-0-					N	NO RPT					-0-

3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 216086		COMPL. DATE 01/16/2006		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8136 - 8348								
09	1650 N	1115	-0-	-535	-0-	55	1	1060	2	N	-0-					-0-
10	1333 N	1155	-0-	-178	-0-	115	1	1040	2	N	-0-					-0-
11	1740 N	971	-0-	-769	-0-	42	1	929	2	N	-0-					-0-
12	1147 N	1105	-0-	-42	-0-	51	1	1008	2	N	42	35	1			7
						46	9									
01	1147 N	992	-0-	-155	-0-	213	1	779	2	N	-0-					7
02	928 N	NO RPT	-0-	-928	-0-					N	NO RPT					7

ROLETA (7483)			//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310											
DE BARBERIO			WELL #: 6		RRCID -> 226012		COMPL. DATE 01/26/2007			TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8927 - 8937				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITTIER, L ESTATE			WELL #: 4		RRCID -> 236363		COMPL. DATE 03/01/2008			TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7307 - 7429				

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VILLARREAL			WELL #: 2		RRCID -> 237531		COMPL. DATE 01/03/2008			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7678 - 8091				

09	30 X	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-			-0-
10	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
11	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	58 X	NO RPT	-0-	-58	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, L.O. A			WELL #: 6		RRCID -> 253340		COMPL. DATE 04/23/2008			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10470 - 10605				

09	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-			-0-
10	713 N	614	-0-	-99	-0-	614	2			Y	-0-			-0-
11	720 N	617	-0-	-103	-0-	585	2	32	9	Y	29			29
12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-			29
*01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-	29	7	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SALVADOR GARCIA D			WELL #: 8		RRCID -> 254393		COMPL. DATE 06/05/2008			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7184 - 7218				

09	690 N	340	-0-	-350	-0-	28	1	312	2	Y	-0-			-0-
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	29	1	264	2	Y	-0-			-0-
11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	26	1	238	2	Y	-0-			-0-
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	24	1	274	2	Y	-0-			-0-
*01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARCIA, SALVADOR E			WELL #: 28		RRCID -> 254722		COMPL. DATE 12/08/2009			TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7967 - 9520				

09	510 N	402	-0-	-108	-0-	33	1	369	2	Y	-0-			-0-
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	41	1	378	2	Y	-0-			-0-
11	540 N	433	-0-	-107	-0-	43	1	390	2	Y	-0-			-0-
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	28	1	320	2	Y	-0-			-0-
01	434 N	241	-0-	-193	-0-	241	2			Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GUERRA "L"			WELL #: 22H		RRCID -> 256999		COMPL. DATE 10/20/2010			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8020 - 11264				

09	4710 X	4039	-0-	-671	-0-	4039	2			Y	-0-			3
10	4588 X	4349	-0-	-239	-0-	4343	2	6	9	Y	5			8
11	4440 X	4234	-0-	-206	-0-	4226	2	8	9	Y	7	11	1	4
12	4588 X	4391	-0-	-197	-0-	4384	2	7	9	Y	6	9	1	1
*01	4557 X	4444	-0-	-113	-0-	4444	2			Y	-0-	1	7	-0-
02	4060 X	NO RPT	-0-	-4060	-0-					Y	NO RPT			-0-

ROMA																
MORTIMER PRODUCTION COMPANY																
TEXACO FEE GUERRA "G"																
78015 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR																
589954																
WELL #: 1 T RRCID -> 176285 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4081 - 4207																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09		390 #	353	-0-	-37	-0-	56	1	297	2	N	-0-				-0-
10		403 #	295	-0-	-108	-0-	48	1	247	2	N	-0-				-0-
11		390 #	302	-0-	-88	-0-	51	1	251	2	N	-0-				-0-
12		393 R	393	-0-	-0-	-0-	70	1	323	2	N	-0-				-0-
01		372 #	277	-0-	-95	-0-	49	1	228	2	N	-0-				-0-
02		348 #	328	-0-	-20	-0-	55	1	273	2	N	-0-				-0-

REMCO OIL & GAS PRODUCTION, INC.																
GUERRA SHARE 331-C																
701520																
WELL #: 13 RRCID -> 087797 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 2462 - 2479																
09		360 #	340	-0-	-20	-0-	56	1	284	2	N	-0-				-0-
10		372 #	346	-0-	-26	-0-	58	1	288	2	N	-0-				-0-
11		372 R	372	-0-	-0-	-0-	65	1	307	2	N	-0-				-0-
12		402 R	402	-0-	-0-	-0-	74	1	328	2	N	-0-				-0-
01		344 R	344	-0-	-0-	-0-	63	1	281	2	N	-0-				-0-
02		348 #	315	-0-	-33	-0-	55	1	260	2	N	-0-				-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC																
GUERRA SHARE 8D																
870311																
WELL #: 22 RRCID -> 180376 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3708 - 3785																
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SHARE 180A																
WELL #: 1 C RRCID -> 181097 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 3716 - 3721																
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GUERRA G																
WELL #: 4 RRCID -> 181382 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3578 - 3678																
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROMA (CROCKETT)																
REMCO OIL & GAS PRODUCTION, INC.																
GUERRA SHARE 305-C																
78015 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR																
701520																
WELL #: 26 RRCID -> 114277 COMPL. DATE 09/23/1984 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 2422 - 2434																
09	6	N	4	-0-	-2	-0-	1	1	3	2	N	-0-				-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-				-0-
11	7	N	5	-0-	-2	-0-	1	1	4	2	N	-0-				-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				-0-
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROMA (QUEEN CITY A)		78015 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		870311								
SHARE 180A		WELL #: 1 T		RRCID -> 181098		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 5698 PERF. 5216 - 5322		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TEXACO FEE GUERRA SHARE 22		78015 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
WELL #: 1		RRCID -> 199758		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6122 - 6548				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ROMA (YEGUA)		78015 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR		
KEBO OIL & GAS, INC.		453170								
PISTOL HILL		WELL #: 1		RRCID -> 244695		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 2011 PERF. 1334 - 1337		
09	1950 #	1652	-0-	-298	-0-	1652	2	N	-0-	-0-
10	2015 #	1644	-0-	-371	-0-	1644	2	N	-0-	-0-
11	1950 #	1862	-0-	-88	-0-	756	1	N	-0-	-0-
12	1988 R	1988	-0-	-0-	-0-	868	1	N	-0-	-0-
01	1705 #	1665	-0-	-40	-0-	754	1	N	-0-	-0-
02	1798 #	756	-0-	-1042	-0-	290	1	N	-0-	-0-

ROMA, EAST (5650)		78016 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861										
MCCLURE		WELL #: 1		RRCID -> 218549		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 12345 PERF. 6510 - 6640				
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	35	1	478	2	Y	-0-	5
10	527 N	499	-0-	-28	-0-	36	1	463	2	Y	-0-	5
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	37	1	445	2	Y	-0-	5
12	527 N	492	-0-	-35	-0-	37	1	452	2	Y	3	8
						3	9					
01	496 N	488	-0-	-8	-0-	35	1	450	2	Y	3	6
						3	9					
*02	464 N	433	-0-	-31	-0-	32	1	401	2	Y	-0-	6

MCCLURE		78016 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
WELL #: 2		RRCID -> 218550		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5841 - 6766						
09	638 N	638	-0-	-0-	-0-	44	1	594	2	Y	-0-	9
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	44	1	554	2	Y	-0-	9
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	44	1	530	2	Y	-0-	9
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	46	1	573	2	Y	4	13
						4	9					
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	43	1	563	2	Y	3	10
						3	9					
*02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	41	1	517	2	Y	-0-	10

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
MCCLURE WELL #: 3 RRCID -> 222669 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5912 - 6746												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
09		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	142	1	1930	2	Y	29
10		2201 N	1863	-0-	-338	-0-	136	1	1727	2	Y	29
11		2100 N	1949	-0-	-151	-0-	149	1	1800	2	Y	29
12		2139 N	1882	-0-	-257	-0-	140	1	1727	2	Y	43
							15	9				
01		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	154	1	1997	2	Y	31
							12	9				
*02		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	153	1	1945	2	Y	32
							1	9				

MCCLURE WELL #: 4 RRCID -> 223027 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6020 - 6910												
09		737 N	737	-0-	-0-	-0-	51	1	686	2	Y	6
10		752 N	752	-0-	-0-	-0-	55	1	697	2	Y	6
11		629 N	629	-0-	-0-	-0-	48	1	581	2	Y	6
12		689 N	689	-0-	-0-	-0-	51	1	632	2	Y	11
							6	9				
01		716 N	716	-0-	-0-	-0-	51	1	661	2	Y	7
							4	9				
*02		698 N	698	-0-	-0-	-0-	51	1	646	2	Y	8
							1	9				

MCCLURE NORTH WELL #: 1 RRCID -> 223291 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6528 - 6609												
09		2940 X	1161	-0-	-1779	-0-	341	1	820	2	N	92
10		3038 X	2894	-0-	-144	-0-	395	1	2497	2	N	94
							2	9				
11		2670 X	2048	-0-	-622	-0-	353	1	1695	2	N	94
12		15020 X	15020	-0-	-0-	-0-	182	1	14780	2	N	147
							58	9				
01		2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-
*02		13671 X	13671	-0-	-0-	-0-	13607	2	64	9	N	58

BILLUPS WELL #: 3 RRCID -> 223334 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6210 - 7064												
09		810 N	792	-0-	-18	-0-	49	1	743	2	Y	17
10		837 N	575	-0-	-262	-0-	37	1	538	2	Y	17
11		810 N	532	-0-	-278	-0-	36	1	496	2	Y	17
12		806 N	520	-0-	-286	-0-	36	1	484	2	Y	17
01		589 N	557	-0-	-32	-0-	39	1	514	2	Y	21
							4	9				
*02		522 N	470	-0-	-52	-0-	35	1	433	2	Y	23
							2	9				

BILLUPS WELL #: 1 RRCID -> 223408 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6200 - 6640												
09		584 N	584	-0-	-0-	-0-	36	1	548	2	Y	11
10		634 N	634	-0-	-0-	-0-	40	1	594	2	Y	11
11		895 N	895	-0-	-0-	-0-	61	1	834	2	Y	11
12		589 N	528	-0-	-61	-0-	36	1	492	2	Y	11
01		620 N	403	-0-	-217	-0-	28	1	372	2	Y	14
							3	9				
*02		468 N	468	-0-	-0-	-0-	35	1	432	2	Y	15
							1	9				

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																
MCCLURE WELL #: 6 RRCID -> 227775 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5920 - 6783																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2610 N	2574	-0-	-36	-0-	177	1	2397	2	Y	-0-					5
10	2728 N	2270	-0-	-458	-0-	165	1	2105	2	Y	-0-					5
11	2490 N	2382	-0-	-108	-0-	182	1	2200	2	Y	-0-					5
12	2666 N	2348	-0-	-318	-0-	174	1	2154	2	Y	18					23
						20	9									
01	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	179	1	2327	2	Y	13	27	1			9
						14	9									
*02	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	158	1	2004	2	Y	1					10
						1	9									

GARZA, ROMEO WELL #: 3 RRCID -> 228830 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6358 - 6528																
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	Y	-0-					46
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	2	Y	-0-					46
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	Y	-0-					46
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	Y	-0-					46
01	62 N	19	-0-	-43	-0-	1	1	16	2	Y	2					48
						2	9									
*02	116 N	109	-0-	-7	-0-	8	1	101	2	Y	-0-	46	1			2

MCCLURE WELL #: 7 RRCID -> 229049 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5874 - 6972																
09	6060 X	5852	-0-	-208	-0-	401	1	5451	2	Y	-0-					64
10	6665 X	6394	-0-	-271	-0-	465	1	5929	2	Y	-0-					64
11	6450 X	5718	-0-	-732	-0-	438	1	5280	2	Y	-0-					64
12	6665 X	6166	-0-	-499	-0-	458	1	5656	2	Y	47					111
						52	9									
01	6386 X	6374	-0-	-12	-0-	452	1	5886	2	Y	33	68	1			76
						36	9									
*02	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	411	1	5222	2	Y	3					79
						3	9									

MCCLURE WELL #: 8 RRCID -> 230377 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5969 - 6851																
09	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	156	1	2112	2	Y	-0-					6
10	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	159	1	2031	2	Y	-0-					6
11	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	155	1	1872	2	Y	-0-					6
12	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	163	1	2008	2	Y	17					23
						19	9									
01	1829 N	1751	-0-	-78	-0-	124	1	1617	2	Y	9	19	1			13
						10	9									
*02	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	152	1	1929	2	Y	1					14
						1	9									

JONES FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 233182 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5718 - 7068																
09	3690 X	3635	-0-	-55	-0-	249	1	3386	2	Y	-0-					84
10	4092 X	3446	-0-	-646	-0-	251	1	3195	2	Y	-0-					84
11	3960 X	2911	-0-	-1049	-0-	223	1	2688	2	Y	-0-					84
12	4092 X	3039	-0-	-1053	-0-	227	1	2804	2	Y	7					91
						8	9									
01	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	285	1	3709	2	Y	-0-					91
*02	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	265	1	3360	2	Y	-0-					91

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
BILLUPS WELL #: 4 RRCID -> 233215 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6224 - 6966													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	99 1	1505 2	Y	-0-			26
10		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	109 1	1603 2	Y	-0-			26
11		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	106 1	1458 2	Y	-0-			26
12		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	110 1	1487 2	Y	-0-			26
01		1519 N	1363	-0-	-156	-0-	96 1	1255 2	Y	11			37
							12 9						
02		1392 N	928	-0-	-464	-0-	69 1	856 2	Y	3			40
							3 9						

JONES FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 235496 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5778 - 7116													
09		591 N	591	-0-	-0-	-0-	41 1	550 2	Y	-0-			4
10		643 N	643	-0-	-0-	-0-	47 1	596 2	Y	-0-			4
11		613 N	613	-0-	-0-	-0-	47 1	566 2	Y	-0-			4
12		671 N	671	-0-	-0-	-0-	50 1	618 2	Y	3			7
							3 9						
01		661 N	661	-0-	-0-	-0-	47 1	614 2	Y	-0-			7
*02		594 N	594	-0-	-0-	-0-	43 1	551 2	Y	-0-			7

JONES FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 236597 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 5796 - 7108													
09		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	81 1	1106 2	Y	-0-			20
10		1178 N	1140	-0-	-38	-0-	83 1	1057 2	Y	-0-			20
11		1140 N	1131	-0-	-9	-0-	87 1	1044 2	Y	-0-			20
12		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	91 1	1129 2	Y	3			23
							3 9						
01		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	87 1	1134 2	Y	-0-			23
*02		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	80 1	1017 2	Y	-0-			23

BILLUPS WELL #: 2H RRCID -> 237457 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7150 - 9938													
09		4530 X	4471	-0-	-59	-0-	275 1	4196 2	Y	-0-			67
10		4681 X	4399	-0-	-282	-0-	281 1	4118 2	Y	-0-			67
11		4530 X	4358	-0-	-172	-0-	295 1	4063 2	Y	-0-			67
12		4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	323 1	4377 2	Y	-0-			67
01		4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	341 1	4485 2	Y	38			105
							42 9						
*02		4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	332 1	4089 2	Y	14			119
							15 9						

CANALES, E. G. -GARZA GU WELL #: 3H RRCID -> 248009 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7645 - 10725													
09		774 N	774	-0-	-0-	-0-	53 1	721 2	N	-0-			38
10		868 N	747	-0-	-121	-0-	54 1	693 2	N	-0-			38
11		780 N	570	-0-	-210	-0-	44 1	526 2	N	-0-			38
12		813 N	813	-0-	-0-	-0-	61 1	752 2	N	-0-			38
01		826 N	826	-0-	-0-	-0-	59 1	767 2	N	-0-			38
*02		812 N	812	-0-	-0-	-0-	52 1	666 2	N	85	84 1		39
							94 9						

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
JONES FAMILY WELL #: 6 RRCID -> 274136 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6060 - 6925													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		4470 X	3403	-0-	-1067	-0-	233 1	3170 2	N	-0-			87
10		4340 X	3172	-0-	-1168	-0-	231 1	2941 2	N	-0-			87
11		3900 X	3065	-0-	-835	-0-	235 1	2830 2	N	-0-			87
12		3844 X	3209	-0-	-635	-0-	240 1	2969 2	N	-0-			87
01		3503 X	3255	-0-	-248	-0-	230 1	2989 2	N	33			120
							36 9						
*02		3277 X	2811	-0-	-466	-0-	204 1	2588 2	N	17			137
							19 9						

JONES FAMILY WELL #: 5 RRCID -> 274232 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5880 - 6778													
09		3000 X	2126	-0-	-874	-0-	146 1	1980 2	N	-0-			212
10		2480 X	2001	-0-	-479	-0-	146 1	1855 2	N	-0-			212
11		2400 X	1873	-0-	-527	-0-	143 1	1730 2	N	-0-			212
12		2480 X	1962	-0-	-518	-0-	147 1	1815 2	N	-0-			212
01		2232 X	2045	-0-	-187	-0-	143 1	1859 2	N	39	183 1		68
							43 9						
*02		2059 X	1735	-0-	-324	-0-	126 1	1601 2	N	7			75
							8 9						

RLU OPERATING, LLC 714217													
GARZA WELL #: 1 RRCID -> 247278 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6445 - 6643													
09		1470 X	1174	-0-	-296	-0-	29 1	1145 2	N	-0-			403
10		1395 X	1179	-0-	-216	-0-	29 1	1150 2	N	-0-			403
11		1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	29 1	1406 2	N	-0-			403
12		1302 X	1288	-0-	-14	-0-	29 1	1258 2	N	1			404
							1 9						
01		1302 X	1186	-0-	-116	-0-	29 1	1157 2	N	-0-			404
02		1131 X	939	-0-	-192	-0-	29 1	910 2	N	-0-			404

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311													
GARCIA - GONZALES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150128 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 5659 - 5817													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			151
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			151
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			151
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			151
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			151

VISION OIL AND GAS LLC 886198													
HASTINGS-LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 248300 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 14611 PERF. 7082 - 7090													
09		1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	1234 2	12 9	N	11			125
10		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1076 2	10 9	N	9			134
*11		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2		N	-0-			134
*12		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 2		N	-0-			134
*01		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1023 2	22 9	N	20			154
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			154

ROMA, N. (WILCOX)		78017 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085									
GONZALES, LUCIO		WELL #: 1		RRCID -> 197022		COMPL. DATE 03/14/2003		TOTAL DEPTH 13318 PERF. 10140 - 11508			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ROMA, W. (QUEEN CITY 5700)		78020 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085									
GUERRA, H.P. JR ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 125458		COMPL. DATE 10/07/1987		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 5716 - 5730			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1200	N	1014	-0-	-186	-0-	1012 2	2 9	N	2	137
10	1209	N	955	-0-	-254	-0-	952 2	3 9	N	3	140
11	840	N	623	-0-	-217	-0-	621 2	2 9	N	2	142
12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1182 2	6 9	N	5	147
01	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1554 2	11 9	N	10	157
*02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	979 2	6 9	N	5	162

ROMA, W. (QUEEN CITY 6200)		78020 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		589954									
TEXACO-FEE GUERRA G		WELL #: 2		RRCID -> 179314		COMPL. DATE 08/14/2000		TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5214 - 5418			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	132 1	699 2	N	-0-	-0-
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	149 1	763 2	N	-0-	-0-
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	124 1	610 2	N	-0-	-0-
12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	136 1	626 2	N	-0-	-0-
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	133 1	613 2	N	-0-	-0-
*02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	108 1	534 2	N	-0-	-0-

ROMA, W. (REKLAW)		78020 690		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861									
MINITA SHALLOW B GU		WELL #: 2		RRCID -> 152934		COMPL. DATE 01/26/1995		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5622 - 5640			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	125 1	755 2	Y	-0-	5
10	992	N	868	-0-	-124	-0-	124 1	744 2	Y	-0-	5
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	133 1	770 2	Y	-0-	5
12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	139 1	790 2	Y	-0-	5
01	884	N	884	-0-	-0-	-0-	134 1	749 2	Y	1	6
02	870	N	843	-0-	-27	-0-	128 1	715 2	Y	-0-	-0-

NILO SHALLOW A GU		78020 690		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
		076861									
		WELL #: 2		RRCID -> 153722		COMPL. DATE 03/31/1995		TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5650 - 5674			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	3300	X	3191	-0-	-109	-0-	455 1	2736 2	Y	-0-	19
10	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	485 1	2904 2	Y	-0-	19
11	3060	X	3031	-0-	-29	-0-	447 1	2584 2	Y	-0-	19
12	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	491 1	2800 2	Y	-0-	19
01	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	545 1	3059 2	Y	5	24
*02	3161	X	3103	-0-	-58	-0-	471 1	2632 2	Y	-0-	2

ROMA, W. (REKLAW)		//CONT.//		78020 690	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861									
MINITA SHALLOW GU		WELL #:		2	RRCID ->	153756	COMPL. DATE	04/18/1995	TOTAL DEPTH	5804	PERF.	5603 - 5614	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	35	1	212	2	Y	-0-		2
10	217 N	201	-0-	-16	-0-	29	1	172	2	Y	-0-		2
11	210 N	128	-0-	-82	-0-	19	1	109	2	Y	-0-		2
12	248 N	134	-0-	-114	-0-	20	1	114	2	Y	-0-		2
01	186 N	122	-0-	-64	-0-	18	1	103	2	Y	1		3
						1	9						
02	116 N	79	-0-	-37	-0-	12	1	67	2	Y	-0-	1 1	2

GONZALEZ, L.		WELL #:		3	RRCID ->	154065	COMPL. DATE	04/27/1995	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5644 - 5656	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GONZALEZ, L.		WELL #:		4	RRCID ->	240353	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5632 - 5712	
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	2	Y	-0-		-0-
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	12	1	72	2	Y	-0-		-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	2	Y	-0-		-0-
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	2	Y	-0-		-0-
01	93 N	8	-0-	-85	-0-	1	1	7	2	Y	-0-		-0-
02	29 N	24	-0-	-5	-0-	4	1	20	2	Y	-0-		-0-

ROMA, W. (WILCOX 6400)		78020 705		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861											
NILO SHALLOW A GU		WELL #:		7	RRCID ->	159540	COMPL. DATE	07/22/1996	TOTAL DEPTH	7255	PERF.	6584 - 7160	
09	708 N	708	-0-	-0-	-0-	101	1	607	2	Y	-0-		3
10	803 N	803	-0-	-0-	-0-	115	1	688	2	Y	-0-		3
11	684 N	684	-0-	-0-	-0-	101	1	583	2	Y	-0-		3
12	741 N	741	-0-	-0-	-0-	111	1	630	2	Y	-0-		3
01	719 N	719	-0-	-0-	-0-	109	1	609	2	Y	1		4
						1	9						
*02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	90	1	504	2	Y	-0-	4 1	-0-

ROMA, W. (WILCOX 7100)		78020 716		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861											
NILO SHALLOW A GU		WELL #:		7	RRCID ->	158631	COMPL. DATE	07/22/1996	TOTAL DEPTH	7255	PERF.	7159 - 7160	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROMA, W. (WILCOX 7100) //CONT.// 78020 716 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
NILO SHALLOW A GU WELL #: 4 RRCID -> 222159 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7136 - 7155													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
09	210 N	188	-0-	-22	-0-	27	1	161	2	Y	-0-	1	
10	217 N	159	-0-	-58	-0-	23	1	136	2	Y	-0-	1	
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	36	1	206	2	Y	-0-	1	
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	47	1	267	2	Y	-0-	1	
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	49	1	277	2	Y	1	2	
						1	9						
*02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	44	1	244	2	Y	-0-	2 1	-0-

ROMA, W. (WILCOX-10100) 78020 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861													
GONZALEZ, L. WELL #: 1 RRCID -> 149384 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9862 - 9942													
09	5040 X	4098	-0-	-942	-0-	584	1	3514	2	Y	-0-	25	
10	5208 X	4170	-0-	-1038	-0-	597	1	3573	2	Y	-0-	25	
11	5040 X	4198	-0-	-842	-0-	619	1	3579	2	Y	-0-	25	
12	4743 X	4269	-0-	-474	-0-	637	1	3632	2	Y	-0-	25	
01	4619 X	4019	-0-	-600	-0-	607	1	3405	2	Y	6	31	
						7	9						
*02	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	628	1	3510	2	Y	-0-	27 1	4

MINITA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151692 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9946 - 10028													
09	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	328	1	1971	2	Y	-0-	9	
10	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	292	1	1748	2	Y	-0-	9	
11	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	277	1	1602	2	Y	-0-	9	
12	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	308	1	1756	2	Y	-0-	9	
01	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	267	1	1496	2	Y	3	12	
						3	9						
*02	1827 N	1698	-0-	-129	-0-	258	1	1440	2	Y	-0-	11 1	1

NILO GU WELL #: 3 RRCID -> 152565 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 10063													
09	3000 N	1856	-0-	-1144	181	264	1	1592	2	Y	-0-	10	
10	2185 N	2004	-0-	-181	-0-	287	1	1717	2	Y	-0-	10	
11	1980 N	1792	-0-	-188	-0-	264	1	1528	2	Y	-0-	10	
12	1922 N	1824	-0-	-98	-0-	272	1	1552	2	Y	-0-	10	
01	2015 N	1787	-0-	-228	-0-	270	1	1514	2	Y	3	13	
						3	9						
02	1740 N	1597	-0-	-143	-0-	242	1	1355	2	Y	-0-	11 1	2

NILO GU WELL #: 4 RRCID -> 157709 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9936 - 10021													
09	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	551	1	3314	2	N	-0-	21	
10	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	566	1	3385	2	N	-0-	21	
11	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	579	1	3352	2	N	-0-	21	
12	3999 X	3993	-0-	-6	-0-	596	1	3397	2	N	-0-	21	
01	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	616	1	3454	2	N	6	27	
						7	9						
*02	3799 X	3592	-0-	-207	-0-	545	1	3047	2	N	-0-	25 1	2

NILO GU WELL #: 5 H RRCID -> 238735 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10150 - 11120													
09	3000 N	2113	-0-	-887	1893	301	1	1812	2	Y	-0-	-0-	
10	3100 N	2160	-0-	-940	953	309	1	1851	2	Y	-0-	-0-	
11	3000 N	2050	-0-	-950	3	302	1	1748	2	Y	-0-	-0-	
12	2046 N	1958	-0-	-88	-0-	292	1	1666	2	Y	-0-	-0-	
01	2046 N	1955	-0-	-91	-0-	296	1	1659	2	Y	-0-	-0-	
*02	1972 N	1777	-0-	-195	-0-	270	1	1507	2	Y	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

ROMA, W. (WILCOX-10100) //CONT.// 78020 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 NILO GU WELL #: 6H RRCID -> 242244 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10054 - 11030

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		6120 X	5954	-0-	-166	-0-	848 1	5106 2	Y	-0-			-0-
10		6324 X	5681	-0-	-643	-0-	813 1	4868 2	Y	-0-			-0-
11		6120 X	5572	-0-	-548	-0-	821 1	4751 2	Y	-0-			-0-
12		6324 X	5491	-0-	-833	-0-	820 1	4671 2	Y	-0-			-0-
01		6324 X	5520	-0-	-804	-0-	835 1	4685 2	Y	-0-			-0-
*02		5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	761 1	4252 2	Y	-0-			-0-

NILO GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249519 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10363 - 11952

09		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	146 1	881 2	Y	-0-			-0-
10		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	153 1	913 2	Y	-0-			-0-
11		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	149 1	863 2	Y	-0-			-0-
12		974 N	974	-0-	-0-	-0-	145 1	829 2	Y	-0-			-0-
01		997 N	997	-0-	-0-	-0-	151 1	846 2	Y	-0-			-0-
02		928 N	907	-0-	-21	-0-	138 1	769 2	Y	-0-			-0-

ROMEO, N. (2620) 78045 708 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 MARTINEZ, H. T. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 138917 COMPL. DATE 06/28/1991 TOTAL DEPTH 3799 PERF. 2628 - 2650

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/21/2016 - PLUGGED 01/21/16

ROMEO, S. (GOVT WELLS) 78048 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
 HELLEN, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 062761 COMPL. DATE 05/14/1975 TOTAL DEPTH 4010 PERF. N/A

09		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
10		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			-0-
11		30 N	6	-0-	-24	-0-	6 2		N	-0-			-0-
12		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
01		12 N	11	-0-	-1	-0-	11 2		N	-0-			-0-
*02		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-			-0-

ROMEO, S. (2660) 78048 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
 HELLEN, C.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071768 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 2855 PERF. N/A

09		60 N	3	-0-	-57	-0-	3 2		N	-0-			-0-
10		124 N	122	-0-	-2	-0-	20 1	102 2	N	-0-			-0-
11		270 N	62	-0-	-208	-0-	10 1	52 2	N	-0-			-0-
12		75 N	75	-0-	-0-	-0-	10 1	65 2	N	-0-			-0-
01		124 N	112	-0-	-12	-0-	10 1	102 2	N	-0-			-0-
*02		444 N	444	-0-	-0-	-0-	20 1	424 2	N	-0-			-0-

ROMERO TRAP (PETTUS) 78073 426 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 POCO LLC 668802
 SHAEFFER RANCH WELL #: E 7 RRCID -> 275535 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 4867 - 4950

09		510 N	134	-0-	-376	-0-	134 2		N	-0-			11
10		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			11
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			11
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			11
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			11
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11

ROMERO TRAP (R)		78073 710		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS							
POCO LLC		668802													
SHAEFFER RANCH		WELL #: E 7		RRCID -> 270044		COMPL. DATE 01/04/2013		TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5038 - 5075							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/13/2014 - W/O TO 04-275535															

SHAEFFER RANCH		WELL #: E 7		RRCID -> 278658		COMPL. DATE 09/25/2015		TOTAL DEPTH 6262 PERF. 4867 - 5075							
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	61	-0-	61	61	61	2			N	-0-				-0-
*11	1855	1855	-0-	-0-	61	1849	2	6	9	N	5				5
*12	2976	2508	-0-	-468	-0-	2489	2	19	9	N	17				22
*01	2976	3001	-0-	25	25	2969	2	32	9	N	29				51
*02	2784	2467	-0-	-317	-0-	2445	1	22	9	N	20				71

ROMUR (HOUGHTON,LO.)		78080 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO							
BELLOWS OPERATING CO., L. C.		063857													
ROOTS, MAYO		WELL #: 1		RRCID -> 075660		COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL DEPTH 9333 PERF. 4430 - 4450							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROOKE (7100)		78123 886		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO							
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836													
WELDER, E. H. -E-		WELL #: 31		RRCID -> 168954		COMPL. DATE 06/13/1998		TOTAL DEPTH 8791 PERF. 7214 - 7222							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WELDER, E.H. "C"		WELL #: 171		RRCID -> 174578		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7061 - 7121							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20

ROOKE, N. (6300)		78125 303		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO							
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836													
WELDER, E. H. "E"		WELL #: 19		RRCID -> 146121		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 8505 PERF. 5434 - 5935							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROOKE, N. (6900)		78125 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836									
WELDER, E.H. -E-		WELL #: 29		RRCID -> 129406		COMPL. DATE 12/14/1988		TOTAL DEPTH 8148 PERF. 6843 - 6850			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ROSA MARIA (L. QUEEN CITY 7770)		78186 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
RLU OPERATING, LLC		714217								
GARZA		WELL #: 1		RRCID -> 148775		COMPL. DATE 11/12/1993		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7772 - 7777		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
MUNOZ, IMELDA		714217										
		WELL #: 1		RRCID -> 189882		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7184 - 8171				
09	4230 #	4133	-0-	-97	-0-	4085	3	48	9	N	44	187
10	4278 #	4119	-0-	-159	-0-	4095	3	24	9	N	22	25
11	4140 #	3808	-0-	-332	-0-	3802	3	6	9	N	5	30
12	4278 #	4079	-0-	-199	-0-	4059	3	20	9	N	18	48
01	4278 #	3894	-0-	-384	-0-	3859	3	35	9	N	32	80
02	4002 #	3663	-0-	-339	-0-	3635	3	28	9	N	25	105

ROSITA (WILCOX A-3)		78335 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861										
GREEN, O. W.		WELL #: 1		RRCID -> 252611		COMPL. DATE 07/14/2009		TOTAL DEPTH 13813 PERF. 10080 - 10130				
09	14B2 EXT	745	-0-	745	745	737	2	8	9	N	7	7
10	14B2 EXT	970	-0-	970	1715	961	2	9	9	N	8	15
11	354	354	-0-	-0-	1715	346	2	8	9	N	7	22
12	775	398	-0-	-377	1338	395	2	3	9	N	3	25
01	1643 N	305	-0-	-1338	-0-	303	2	2	9	N	2	27
*02	348 N	331	-0-	-17	-0-	328	2	3	9	N	3	30

ROSITA (WILCOX P)		78335 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861										
GREENE, O.W.		WELL #: 5H		RRCID -> 247214		COMPL. DATE 05/29/2008		TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9588 - 10984				
09	360 N	208	-0-	-152	-0-	201	2	7	9	Y	6	63
10	248 N	224	-0-	-24	-0-	217	2	7	9	Y	6	69
11	240 N	151	-0-	-89	-0-	136	2	15	9	Y	14	83
12	217 N	132	-0-	-85	-0-	132	2			Y	-0-	83
01	217 N	127	-0-	-90	-0-	120	2	7	9	Y	6	89
*02	145 N	124	-0-	-21	-0-	120	2	4	9	Y	4	93

ROSITA (WILCOX P) COMSTOCK OIL & GAS, LP WEATHERBY-WERNECKE "P" SAND G.U.		//CONT.// 78335 500 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	870 X	477	-0-	-393	-0-	25	1	452	2	Y	-0-					99
10	907 X	907	-0-	-0-	-0-	37	1	741	2	Y	26					125
						100	3	29	9							
11	870 X	498	-0-	-372	-0-	20	1	404	2	Y	5					130
						68	3	6	9							
12	959 X	959	-0-	-0-	-0-	41	1	775	2	Y	4					134
						139	3	4	9							
*01	899 X	617	-0-	-282	-0-	19	1	495	2	Y	4					138
						99	3	4	9							
*02	1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	34	1	932	2	Y	220	334	1			24
						168	3	242	9							

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 1ST		RRCID -> 154319	COMPL. DATE 05/01/1995	TOTAL DEPTH 9681	PERF. 9458 - 9681
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-

WERNECKE, E. D.		WELL #: 3		RRCID -> 165277	COMPL. DATE 09/30/1997	TOTAL DEPTH 15212	PERF. 10026 - 10031
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	Y	-0-
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
						7	3
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3	2
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	Y	-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	Y	-0-
							41
							1

FROST NATIONAL BANK 65		WELL #: 1		RRCID -> 168279	COMPL. DATE 04/27/1998	TOTAL DEPTH 10015	PERF. 9335 - 9364
09	2280 X	1468	-0-	-812	-0-	76	1
10	2356 X	1363	-0-	-993	-0-	58	1
						152	3
11	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	187	1
						617	3
12	1519 X	1294	-0-	-225	-0-	56	1
						187	3
*01	1519 X	563	-0-	-956	-0-	18	1
						90	3
02	2146 X	392	-0-	-1754	-0-	5	1
						22	3
							1392
							2
							Y
							-0-
							12
							13
							9
							3705
							2
							Y
							3
							3
							9
							1045
							2
							Y
							5
							6
							9
							452
							2
							Y
							3
							9
							123
							2
							Y
							220
							273
							1
							242
							9

WEATHERBY-WERNECKE P SAND GU		WELL #: 2		RRCID -> 169942	COMPL. DATE 07/23/1998	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9454 - 9465
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-

ROSITA (WILCOX P)		//CONT.//		78335 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		170040							
HUBBERD, A. R. 1		WELL #:		1	RRCID ->	170343	COMPL. DATE	09/20/1998	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9830 - 9846
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		0 X	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-						-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-						-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		2	RRCID ->	194663	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13960	PERF. 9796 - 9806
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WAGNER OIL COMPANY		891175		2	RRCID ->	210521	COMPL. DATE	06/17/2005	TOTAL DEPTH	10325	PERF. 9770 - 9805
WERNECKE "B"		WELL #:		2	RRCID ->	210521	COMPL. DATE	06/17/2005	TOTAL DEPTH	10325	PERF. 9770 - 9805
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ROSITA (10,250)		78335 800		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
RODESSA OPERATING COMPANY		723592									
READY, ROBERTS		WELL #:		1	RRCID ->	182193	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	10817	PERF.10238 - 10354
09	0 A		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2015 - P/A 09/15/15											

ROSITA, E. (WILCOX CONS.)		78336 700		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
COMSTOCK OIL & GAS, LP		170040									
KILGORE-WERNECKE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	167253	COMPL. DATE	12/31/1997	TOTAL DEPTH	17000	PERF.16340 - 16360
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEATHERBY, L.C. EAST GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	168923	COMPL. DATE	04/30/2010	TOTAL DEPTH	17130	PERF.15920 - 15940
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ROBITA, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 78336 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
 KILGORE-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173788 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 16850 PERF.16073 - 16093

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L. C. WEATHERBY EAST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185835 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 16355 PERF.15900 - 15920

09	2670 X	2648	-0-	-22	-0-	138	1	2510	2	N	-0-					-0-
10	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	141	1	2781	2	N	-0-					-0-
						372	3									
11	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	137	1	2716	2	N	-0-					-0-
						453	3									
12	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	139	1	2603	2	N	-0-					-0-
						467	3									
01	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	105	1	2717	2	N	-0-					-0-
						543	3									
*02	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	93	1	2554	2	N	-0-					-0-
						462	3									

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 198220 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 16382 PERF.16254 - 16286

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 CASAS WELL #: 2 RRCID -> 195786 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 16297 PERF.14156 - 14971

09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	390 N	314	-0-	-76	-0-	314	2			N	-0-					-0-
12	341 N	202	-0-	-139	-0-	202	2			N	-0-					-0-
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
*02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-

ROBITA, NW (WILCOX CONS.) 78336 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
 LLOYD, F. B. WELL #: 7 RRCID -> 153635 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11780 - 11795

09	2970 X	2118	-0-	-852	-0-	271	1	1847	2	Y	-0-					1
10	2046 N	1999	-0-	-47	-0-	186	1	1813	2	Y	-0-					1
11	2310 N	2149	-0-	-161	-0-	329	1	1820	2	Y	-0-					1
12	2201 N	476	-0-	-1725	-0-	155	1	321	2	Y	-0-					1
01	1984 N	27	-0-	-1957	-0-	15	1	12	2	Y	-0-					1
02	2088 N	12	-0-	-2076	-0-	12	2			Y	-0-					1

GREENE, O. W. WELL #: 4 RRCID -> 237120 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 12995 PERF.11864 - 11884

09	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-					-0-
10	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
11	1560 N	1407	-0-	-153	-0-	1407	2			Y	-0-					-0-
12	1426 N	1325	-0-	-101	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-
01	1488 N	1379	-0-	-109	-0-	1379	2			Y	-0-					-0-
*02	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-					-0-

ROSAITA, NW (WILCOX CONS.) COMSTOCK OIL & GAS, LP HUBBERD, A.R. G.U.		//CONT.//	78338 500 170040	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

ROSAITA, NW (WILCOX CONS.) COMSTOCK OIL & GAS, LP HUBBERD, A.R. G.U.		//CONT.//	78338 500 170040	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL					
		WELL #:	1	RRCID ->	067945	COMPL. DATE	08/31/1994	TOTAL DEPTH	12973	PERF.	11494	-	11526	
09	7620 X	5172	-0-	-2448	-0-	269	1	4903	2	Y	-0-			-0-
10	7471 X	6639	-0-	-832	-0-	284	1	5606	2	Y	-0-			-0-
11	8190 X	7665	-0-	-525	-0-	749	3							
12	7719 X	6094	-0-	-1625	-0-	318	1	6298	2	Y	-0-			-0-
01	7763 X	7763	-0-	-0-	-0-	1049	3							
02	7424 X	6976	-0-	-448	-0-	263	1	4943	2	Y	-0-			-0-
						888	3							
						241	1	6268	2	Y	-0-			-0-
						1254	3							
						209	1	5731	2	Y	-0-			-0-
						1036	3							

WEATHERBY-WERNECKE GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	074899	COMPL. DATE	11/07/1977	TOTAL DEPTH	14676	PERF.	N/A			
09	1740 X	1566	-0-	-174	-0-	81	1	1485	2	Y	-0-			-0-
10	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	112	1	2223	2	Y	-0-			-0-
11	1740 X	1350	-0-	-390	-0-	298	3							
12	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	56	1	1109	2	Y	-0-			-0-
01	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	185	3							
*02	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	141	1	2638	2	Y	-0-			-0-
						473	3							
						107	1	2790	2	Y	-0-			-0-
						558	3							
						112	1	3090	2	Y	-0-			-0-
						559	3							

HUBBERD - FROST NAT'L. BANK G.U.		WELL #:	1	RRCID ->	075912	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13593	PERF.	13369	-	13488	
09	42330 X	37177	-0-	-5153	-0-	1934	1	35243	2	Y	-0-			-0-
10	47681 X	47681	-0-	-0-	-0-	2037	1	40259	2	Y	-0-			-0-
11	46878 X	46878	-0-	-0-	-0-	5385	3							
12	44258 X	44258	-0-	-0-	-0-	1942	1	38516	2	Y	-0-			-0-
01	48999 X	48999	-0-	-0-	-0-	6420	3							
*02	44214 X	44214	-0-	-0-	-0-	1914	1	35900	2	Y	-0-			-0-
						6444	3							
						1524	1	39565	2	Y	-0-			-0-
						7910	3							
						1321	1	36323	2	Y	-0-			-0-
						6570	3							

WEATHERBY-WERNECKE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	081828	COMPL. DATE	03/09/1978	TOTAL DEPTH	15534	PERF.	13633	-	13753	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	086087	COMPL. DATE	10/25/1979	TOTAL DEPTH	15100	PERF.	14339	-	14381	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040 HUBBERD-FROST NAT'L BANK G.U. WELL #: 2 RRCID -> 094044 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11660 - 12004									
09	14B2 EXT	16425	-0-	16425	33179	854 1	15571 2	Y	-0-
10	14B2 EXT	14235	-0-	14235	47414	608 1	12019 2	Y	-0-
						1608 3			
11	57137 X	9723	-0-	-47414	-0-	403 1	7989 2	Y	-0-
						1331 3			
12	22717 X	22717	-0-	-0-	-0-	982 1	18427 2	Y	-0-
						3308 3			
01	9864 X	9028	-0-	-836	-0-	281 1	7290 2	Y	-0-
						1457 3			
02	T. A.	39	-0-	39	39	1 1	32 2	Y	-0-
						6 3			

WEATHERBY, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096324 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 14795 PERF. 9599 - 9609									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 125661 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 14702 PERF.13745 - 14413									
09	32760 X	29767	-0-	-2993	-0-	1548 1	28219 2	N	-0-
10	38353 X	38353	-0-	-0-	-0-	1639 1	32383 2	N	-0-
						4331 3			
11	37316 X	37316	-0-	-0-	-0-	1546 1	30660 2	N	-0-
						5110 3			
12	36614 X	36614	-0-	-0-	-0-	1583 1	29700 2	N	-0-
						5331 3			
01	37388 X	37388	-0-	-0-	-0-	1163 1	30189 2	N	-0-
						6036 3			
*02	33550 X	33550	-0-	-0-	-0-	1003 1	27562 2	N	-0-
						4985 3			

WEATHERBY - WERNECKE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 127252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14750 PERF.13931 - 13987									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

HUBBERD - FROST NAT'L BANK G.U. WELL #: 8 RRCID -> 127594 COMPL. DATE 05/29/2000 TOTAL DEPTH 14892 PERF.13334 - 13452									
09	2580 X	444	-0-	-2136	-0-	23 1	421 2	Y	-0-
10	2666 X	2498	-0-	-168	-0-	107 1	2109 2	Y	-0-
						282 3			
11	1410 X	382	-0-	-1028	-0-	16 1	314 2	Y	-0-
						52 3			
12	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	109 1	2047 2	Y	-0-
						367 3			
01	2511 X	77	-0-	-2434	-0-	2 1	62 2	Y	-0-
						13 3			
02	2349 X	798	-0-	-1551	-0-	24 1	656 2	Y	-0-
						118 3			

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

09 810 X		535	-0-	-275	-0-	28	1	507	2	Y	-0-			
10 690 X		690	-0-	-0-	-0-	30	1	583	2	Y	-0-			
11 630 X		345	-0-	-285	-0-	77	3							
12 620 X		584	-0-	-36	-0-	14	1	283	2	Y	-0-			
01 682 X		319	-0-	-363	-0-	48	3							
02 638 X		514	-0-	-124	-0-	25	1	474	2	Y	-0-			
						85	3							
						10	1	258	2	Y	-0-			
						51	3							
						15	1	422	2	Y	-0-			
						77	3							

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	299	2	Y	-0-			
10 14B2 EXT		354	-0-	354	-0-	40	3							
11 14B2 EXT		250	-0-	250	604	10	1	205	2	Y	-0-			
12 14B2 EXT		88	-0-	88	692	35	3							
01 14B2 EXT		43	-0-	43	735	4	1	71	2	Y	-0-			
02 14B2 EXT		45	-0-	45	780	13	3							
						1	1	35	2	Y	-0-			
						7	3							
						1	1	37	2	Y	-0-			
						7	3							

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

09 10170 X		7145	-0-	-3025	-0-	372	1	6773	2	Y	-0-			
10 10509 X		9018	-0-	-1491	-0-	385	1	7614	2	Y	-0-			
11 11550 X		9307	-0-	-2243	-0-	1019	3							
12 10881 X		8461	-0-	-2420	-0-	386	1	7647	2	Y	-0-			
01 11071 X		11071	-0-	-0-	-0-	1274	3							
02 8990 X		8505	-0-	-485	-0-	366	1	6863	2	Y	-0-			
						1232	3							
						344	1	8939	2	Y	-0-			
						1788	3							
						254	1	6987	2	Y	-0-			
						1264	3							

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

09 3038 X		3038	-0-	-0-	-0-	158	1	2880	2	N	-0-			
10 2697 X		2023	-0-	-674	-0-	86	1	1708	2	N	-0-			
11 2610 X		1082	-0-	-1528	-0-	229	3							
12 4534 X		4534	-0-	-0-	-0-	45	1	889	2	N	-0-			
01 2697 X		2581	-0-	-116	-0-	148	3							
02 2523 X		1782	-0-	-741	-0-	196	1	3678	2	N	-0-			
						660	3							
						80	1	2084	2	N	-0-			
						417	3							
						53	1	1464	2	N	-0-			
						265	3							

OIL AND GAS DIVISION

ROSITA, NW (WILCOX CONS.)			//CONT.//	78338 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL			
COMSTOCK OIL & GAS, LP			//CONT.//	170040										
WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	137188	COMPL. DATE	01/14/1991	TOTAL DEPTH	17320	PERF.	14830 - 15180		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
09		26760 X	19231	-0-	-7529	-0-	1000	1	18231	2	N	-0-		-0-
10		27249 X	22990	-0-	-4259	-0-	982	1	19411	2	N	-0-		-0-
							2597	3						
11		25770 X	22124	-0-	-3646	-0-	917	1	18178	2	N	-0-		-0-
							3029	3						
12		24366 X	18734	-0-	-5632	-0-	810	1	15196	2	N	-0-		-0-
							2728	3						
01		22837 X	12094	-0-	-10743	-0-	376	1	9765	2	N	-0-		-0-
							1953	3						
02		14645 X	3068	-0-	-11577	-0-	92	1	2520	2	N	-0-		-0-
							456	3						

WEATHERBY - WEATHERBY GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	138674	COMPL. DATE	02/14/2001	TOTAL DEPTH	16200	PERF.	14024 - 14159		
09		1920 X	1440	-0-	-480	-0-	75	1	1365	2	Y	-0-		-0-
10		1984 X	1146	-0-	-838	-0-	49	1	968	2	Y	-0-		-0-
							129	3						
11		1920 X	1056	-0-	-864	-0-	44	1	868	2	Y	-0-		-0-
							144	3						
12		1984 X	1053	-0-	-931	-0-	45	1	854	2	Y	-0-		-0-
							154	3						
01		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	37	1	965	2	Y	-0-		-0-
							193	3						
*02		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	33	1	897	2	Y	-0-		-0-
							162	3						

WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	139577	COMPL. DATE	02/06/1996	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	13761 - 14122		
09		4620 X	3644	-0-	-976	-0-	190	1	3454	2	Y	-0-		-0-
10		4774 X	4180	-0-	-594	-0-	179	1	3529	2	Y	-0-		-0-
							472	3						
11		4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	196	1	3893	2	Y	-0-		-0-
							649	3						
12		6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	260	1	4875	2	Y	-0-		-0-
							875	3						
01		4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	146	1	3793	2	Y	-0-		-0-
							758	3						
02		4466 X	3366	-0-	-1100	-0-	101	1	2765	2	Y	-0-		-0-
							500	3						

WEATHERBY - WERNECKE GAS UNIT			WELL #:	7	RRCID ->	141315	COMPL. DATE	04/20/1992	TOTAL DEPTH	12055	PERF.	11586 - 11622		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

ROSIITA, NW (WILCOX CONS.)		//CONT.// 78338 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL			
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040										
HUBBERD-FROST NAT'L BANK G/U		WELL #: 6		RRCID -> 153324		COMPL. DATE 02/16/1995			TOTAL DEPTH 11780 PERF.11694 - 11710			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	245 1	4472 2	Y	-0-			-0-
10	7471 X	5299	-0-	-2172	-0-	226 1	4474 2	Y	-0-			-0-
						599 3						
11	7230 X	2176	-0-	-5054	-0-	90 1	1788 2	Y	-0-			-0-
						298 3						
12	7471 X	-0-	-0-	-7471	-0-			Y	-0-			-0-
01	7567 X	7567	-0-	-0-	-0-	235 1	6110 2	Y	-0-			-0-
						1222 3						
02	4959 X	1246	-0-	-3713	-0-	37 1	1024 2	Y	-0-			-0-
						185 3						

HUBBERD-FROST NAT'L BANK G/U		WELL #: 7		RRCID -> 156291		COMPL. DATE 06/23/1995			TOTAL DEPTH 12184 PERF.11750 - 12050			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KILGORE-WERNECKE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 161390		COMPL. DATE 12/06/1999			TOTAL DEPTH 16250 PERF.14907 - 15182			
09	6960 X	6383	-0-	-577	-0-	332 1	6051 2	N	-0-			-0-
10	7804 X	7804	-0-	-0-	-0-	333 1	6589 2	N	-0-			-0-
						882 3						
11	7604 X	7604	-0-	-0-	-0-	315 1	6248 2	N	-0-			-0-
						1041 3						
12	7336 X	7336	-0-	-0-	-0-	317 1	5951 2	N	-0-			-0-
						1068 3						
01	7192 X	6548	-0-	-644	-0-	204 1	5287 2	N	-0-			-0-
						1057 3						
*02	7465 X	7465	-0-	-0-	-0-	223 1	6133 2	N	-0-			-0-
						1109 3						

WEATHERBY - WEATHERBY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 161940		COMPL. DATE 02/07/1997			TOTAL DEPTH 16120 PERF.13985 - 15915			
09	9930 X	8026	-0-	-1904	-0-	417 1	7609 2	N	-0-			-0-
10	10664 X	9903	-0-	-761	-0-	423 1	8362 2	N	-0-			-0-
						1118 3						
11	10620 X	9770	-0-	-850	-0-	405 1	8027 2	N	-0-			-0-
						1338 3						
12	10664 X	9613	-0-	-1051	-0-	416 1	7798 2	N	-0-			-0-
						1399 3						
01	10077 X	9654	-0-	-423	-0-	300 1	7795 2	N	-0-			-0-
						1559 3						
*02	9308 X	9308	-0-	-0-	-0-	278 1	7647 2	N	-0-			-0-
						1383 3						

L.C. WEATHERBY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 170309		COMPL. DATE 12/05/2000			TOTAL DEPTH 14937 PERF.13590 - 14408			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.)		//CONT.// 78338 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040												
WEATHERBY-WEATHERBY GU		WELL #: 6		RRCID -> 180574		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 15848		PERF.14723 - 15315		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GU		WELL #: 7		RRCID -> 188051		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 16000		PERF.13467 - 15442		
09	6510 X	4774	-0-	-1736	-0-	248	1	4526	2	Y	-0-			-0-
10	6727 X	5230	-0-	-1497	-0-	223	1	4416	2	Y	-0-			-0-
						591	3							
11	6510 X	5920	-0-	-590	-0-	245	1	4864	2	Y	-0-			-0-
						811	3							
12	10072 X	10072	-0-	-0-	-0-	436	1	8170	2	Y	-0-			-0-
						1466	3							
01	5580 X	5539	-0-	-41	-0-	172	1	4473	2	Y	-0-			-0-
						894	3							
02	5713 X	5260	-0-	-453	-0-	157	1	4321	2	Y	-0-			-0-
						782	3							

WEATHERBY-WEATHERBY GU		WELL #: 8		RRCID -> 190030		COMPL. DATE 07/27/2002		TOTAL DEPTH 16315		PERF.13584 - 14480				
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	-0-			-0-
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-			-0-
						13	3							
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	4	1	87	2	Y	-0-			-0-
						15	3							
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	Y	-0-			-0-
						20	3							
01	124 N	86	-0-	-38	-0-	3	1	69	2	Y	-0-			-0-
						14	3							
*02	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	36	1	983	2	Y	-0-			-0-
						178	3							

WEATHERBY-WERNECKE GU		WELL #: 9		RRCID -> 190659		COMPL. DATE 08/10/2002		TOTAL DEPTH 15880		PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		RRCID -> 226100		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 14233		PERF.13676 - 13903				
HOFFMAN 116		WELL #: 5												
09	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	72	1	1606	2	N	-0-			-0-
10	2046 N	1683	-0-	-363	-0-	72	1	1611	2	N	-0-			-0-
11	1770 N	1438	-0-	-332	-0-	1438	2			N	-0-			-0-
12	1736 N	1655	-0-	-81	-0-	1655	2			N	-0-			-0-
01	1674 N	1420	-0-	-254	-0-	1420	2			N	-0-			-0-
*02	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-			-0-

ROSAITA, NW (WILCOX CONS.)		//CONT.//		78338 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL			
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.//		521516									
HOFFMAN 116		WELL #:		3	RRCID -> 233961		COMPL. DATE 08/13/2006			TOTAL DEPTH 15500 PERF.13372 - 13887			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	6360 X	5091	-0-	-1269	-0-	5091	2		N	-0-			-0-
10	6200 X	5489	-0-	-711	-0-	5489	2		N	-0-			-0-
11	6000 X	4670	-0-	-1330	-0-	4670	2		N	-0-			-0-
12	6200 X	5922	-0-	-278	-0-	5922	2		N	-0-			-0-
01	5487 X	4955	-0-	-532	-0-	4955	2		N	-0-			-0-
*02	5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	5639	2		N	-0-			-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION				712336									
BISHOP CATTLE CO.		WELL #:		1	RRCID -> 255455		COMPL. DATE 02/19/2010			TOTAL DEPTH 13100 PERF.12408 - 12632			
09	4710 X	3789	-0-	-921	-0-	3789	2		N	-0-			-0-
10	4867 X	3244	-0-	-1623	-0-	3244	2		N	-0-			-0-
11	4170 X	1199	-0-	-2971	-0-	1199	2		N	-0-			-0-
12	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	2		N	-0-			-0-
01	7082 X	7082	-0-	-0-	-0-	7082	2		N	-0-			-0-
*02	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2		N	-0-			-0-

VT VISTATEX ENERGY LLC				887723									
PIEDRA NEGRA		WELL #:		01	RRCID -> 254437		COMPL. DATE 02/17/2009			TOTAL DEPTH 14200 PERF.12892 - 12910			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WAGNER OIL COMPANY				891175									
WERNECKE, E. D. -A		WELL #:		1	RRCID -> 171982		COMPL. DATE 04/20/2000			TOTAL DEPTH 15387 PERF.13551 - 13638			
09	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	62	1	1157	3	N	-0-		-0-
10	992 N	937	-0-	-55	-0-	53	1	884	3	N	-0-		-0-
11	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	45	1	978	3	N	-0-		-0-
12	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	71	1	1463	3	N	-0-		-0-
01	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	79	1	1702	3	N	-0-		-0-
*02	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	50	1	1086	3	N	-0-		-0-

E.D. WERNECKE G.U.		WELL #:		1	RRCID -> 171990		COMPL. DATE 03/12/1998			TOTAL DEPTH 15492 PERF.13626 - 13646			
09	9240 X	8374	-0-	-866	-0-	427	1	7947	3	N	-0-		-0-
10	DLQ G-10	8124	-0-	8124	-0-	462	1	7662	3	N	-0-		-0-
11	DLQ G-10	9104	-0-	9104	-0-	400	1	8704	3	N	-0-		-0-
12	27018 X	9790	-0-	-17228	-0-	451	1	9339	3	N	-0-		-0-
01	10813 X	10813	-0-	-0-	-0-	481	1	10332	3	N	-0-		-0-
*02	10789 X	10789	-0-	-0-	-0-	479	1	10310	3	N	-0-		-0-

WERNECKE "B"		WELL #:		1	RRCID -> 210402		COMPL. DATE 05/26/2005			TOTAL DEPTH 15500 PERF.13095 - 14247			
09	6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	318	1	5905	3	N	-0-		-0-
10	DLQ G-10	5887	-0-	5887	-0-	335	1	5552	3	N	-0-		-0-
11	DLQ G-10	4918	-0-	4918	-0-	216	1	4699	3	N	3	3 8	-0-
12	18308 X	7503	-0-	-10805	-0-	346	1	7151	3	N	5	5 8	-0-
01	6928 X	6928	-0-	-0-	-0-	308	1	6620	3	N	-0-		-0-
*02	6385 X	6385	-0-	-0-	-0-	283	1	6102	3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROSA, W. (WILCOX)		78341 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
COMSTOCK OIL & GAS, LP		170040										
WERNECKE, ERNEST D. EAST		WELL #: 1		RRCID -> 178013		COMPL. DATE 06/01/2000		TOTAL DEPTH 18020 PERF.10622 - 10642				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	480 N	186	-0-	-294	-0-	10 1	176 2	N	-0-			93
10	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	69 1	1363 2	N	-0-			93
						182 3						
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	21 1	412 2	N	-0-			93
						69 3						
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	12 1	221 2	N	-0-			93
						39 3						
01	1054 N	753	-0-	-301	-0-	23 1	608 2	N	-0-			93
						122 3						
*02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	20 1	550 2	N	-0-			93
						100 3						

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
HOFFMAN, ET AL		1		RRCID -> 032172		COMPL. DATE 11/24/1963		TOTAL DEPTH 10538 PERF. N/A				
09	6750 X	4314	-0-	-2436	-0-	380 1	3894 2	N	36			266
						40 9						
10	6975 X	3434	-0-	-3541	-0-	327 1	3078 2	N	26			292
						29 9						
11	6720 X	4073	-0-	-2647	-0-	372 1	3655 2	N	42			334
						46 9						
12	6448 X	4825	-0-	-1623	-0-	376 1	4388 2	N	55	190 1		199
						61 9						
01	6448 X	5060	-0-	-1388	-0-	449 1	4566 2	N	41			240
						45 9						
02	4176 X	3471	-0-	-705	-0-	302 1	3101 2	N	62			302
						68 9						

ROSS (2400)		78369 850		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR				
LANITA OIL, LLC		485320										
LANITA		WELL #: 1		RRCID -> 277124		COMPL. DATE 04/08/2014		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2067 - 2465				
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROSS, N. (1580)		78374 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
REMCO OIL & GAS PRODUCTION, INC.		701520										
BROCK		WELL #: 1		RRCID -> 279535		COMPL. DATE 02/05/2016		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1414 - 1422				
02	806	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT			-0-

ROSS, NORTH (2400)		78374 300		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: STARR				
REMCO OIL & GAS PRODUCTION, INC.		701520										
BROCK, J. D., -H-		WELL #: 1		RRCID -> 013151		COMPL. DATE 02/05/1959		TOTAL DEPTH 2729 PERF. N/A				
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2		N	-0-			-0-
10	527 N	441	-0-	-86	-0-	441 2		N	-0-			-0-
11	510 N	461	-0-	-49	-0-	461 2		N	-0-			-0-
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-
02	435 N	284	-0-	-151	-0-	284 2		N	-0-			-0-

ROSS, NORTH (2400) //CONT.// 78374 300 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: STARR
 REMCO OIL & GAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 701520
 BROCK, J.D. "H" WELL #: 1 A RRCID -> 149317 COMPL. DATE 04/00/1991 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2221 - 2240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	29 N	21	-0-	-8	-0-	21	2		N	-0-			-0-

ROSS, W. (1900) 78388 265 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
 REMCO OIL & GAS PRODUCTION, INC. 701520
 BROCK WELL #: G 1 RRCID -> 094449 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 2861 PERF. 1894 - 1898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	29 N	21	-0-	-8	-0-	21	2		N	-0-			-0-

ROTTERSMAN (LOBO) 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 SUMMERS, BRUNI WELL #: 8 RRCID -> 168392 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9516 - 9536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUMMERS, BRUNI WELL #: 11 RRCID -> 178531 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 9710 - 9730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	81	1	1139	2	Y	-0-		-0-
10	1364 N	1053	-0-	-311	-0-	78	1	958	2	Y	15	9 1	6
11	720 N	695	-0-	-25	-0-	40	1	642	2	Y	12		18
12	1271 N	671	-0-	-600	-0-	38	1	621	2	Y	11	16 1	13
01	1054 N	776	-0-	-278	-0-	17	1	744	2	Y	14		27
*02	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	5	1	1109	2	Y	15	24 1	18
						17	9						

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
 GILL, F. J. WELL #: 5 RRCID -> 199501 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 5100 - 5598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROTTERSMAN (LOBO)		//CONT.//		78485 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954							
ROTTERSMAN		WELL #:		1	RRCID ->	086047	COMPL. DATE	10/12/1979	TOTAL DEPTH	9852	PERF. 9402 - 9562
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

ROTTERSMAN		WELL #:		2	RRCID ->	087798	COMPL. DATE	03/29/1980	TOTAL DEPTH	9970	PERF. 9538 - 9624				
09	780	N	756	-0-	-24	-0-	51	1	698	2	Y	6	4	1	4
							7	9							
10	806	N	724	-0-	-82	-0-	52	1	669	2	Y	3	4	1	3
							3	9							
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	53	1	647	2	Y	4			7
							4	9							
12	775	N	676	-0-	-99	-0-	55	1	618	2	Y	3	4	1	6
							3	9							
01	713	N	643	-0-	-70	-0-	48	1	593	2	Y	2	4	1	4
							2	9							
*02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	47	1	584	2	Y	4	3	1	5
							4	9							

ROTTERSMAN		WELL #:		16	RRCID ->	143901	COMPL. DATE	02/06/2003	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 8644 - 9878				
09	690	N	670	-0-	-20	-0-	45	1	619	2	Y	5	4	1	3
							6	9							
10	775	N	703	-0-	-72	-0-	51	1	649	2	Y	3	3	1	3
							3	9							
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	48	1	591	2	Y	3			6
							3	9							
12	682	N	587	-0-	-95	-0-	48	1	535	2	Y	4	4	1	6
							4	9							
01	713	N	574	-0-	-139	-0-	43	1	530	2	Y	1	3	1	4
							1	9							
02	609	N	573	-0-	-36	-0-	42	1	528	2	Y	3	3	1	4
							3	9							

MAYERS		WELL #:		4	RRCID ->	164369	COMPL. DATE	07/27/1997	TOTAL DEPTH	9885	PERF. 9226 - 9260
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BRUNI-SUMMERS		WELL #:		9	RRCID ->	164969	COMPL. DATE	09/14/1997	TOTAL DEPTH	9597	PERF. 9216 - 9246				
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	28	1	748	2	Y	6	4	1	45
							7	9							
10	930	N	13	-0-	-917	-0-	1	1	12	2	Y	-0-	3	1	42
11	1050	N	917	-0-	-133	-0-	34	1	881	2	Y	2	1	1	43
							2	9							
12	806	N	742	-0-	-64	-0-	30	1	710	2	Y	2			45
							2	9							
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	34	1	751	2	Y	1	3	1	43
							1	9							
02	899	N	875	-0-	-24	-0-	28	1	845	2	Y	2			45
							2	9							

ROTTERSMAN (LOBO)		//CONT.// 78485 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 916954														
MAYERS		WELL #: 5		RRCID -> 166273		COMPL. DATE 11/28/1997		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9252 - 9342								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	2	1	45	2	Y	-0-				-0-	
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	2	Y	-0-				-0-	
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	3	1	67	2	Y	-0-				-0-	
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	2	Y	-0-				-0-	
01	93 N	36	-0-	-57	-0-	2	1	34	2	Y	-0-				-0-	
*02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	Y	-0-				-0-	

ROTTERSMAN		WELL #: 22		RRCID -> 166649		COMPL. DATE 01/21/1998		TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9454 - 9476							
09	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	98	1	1346	2	Y	12	9	1		7
10	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	121	1	1540	2	Y	6	7	1		6
11	1320 N	954	-0-	-366	-0-	71	1	876	2	Y	6				12
12	1519 N	328	-0-	-1191	-0-	27	1	300	2	Y	1	7	1		6
01	1674 N	917	-0-	-757	-0-	68	1	843	2	Y	5	5	1		6
*02	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	79	1	988	2	Y	7	5	1		8

ROTTERSMAN		WELL #: 19		RRCID -> 167151		COMPL. DATE 02/28/1998		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8790 - 8820							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ROTTERSMAN		WELL #: 26		RRCID -> 169617		COMPL. DATE 07/17/1998		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9362 - 9388							
09	915 N	915	-0-	-0-	-0-	62	1	844	2	Y	8	5	1		5
10	930 N	852	-0-	-78	-0-	62	1	787	2	Y	3	5	1		3
11	780 N	746	-0-	-34	-0-	56	1	686	2	Y	4				7
12	961 N	649	-0-	-312	-0-	53	1	593	2	Y	3	4	1		6
01	891 N	891	-0-	-0-	-0-	66	1	819	2	Y	5	5	1		6
*02	823 N	823	-0-	-0-	-0-	60	1	757	2	Y	5	5	1		6

ROTTERSMAN		WELL #: 28		RRCID -> 169634		COMPL. DATE 07/25/1998		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8528 - 8552							
09	2250 X	2071	-0-	-179	-0-	140	1	1913	2	Y	16	12	1		10
10	2325 N	1755	-0-	-570	-0-	127	1	1620	2	Y	7	10	1		7
11	1920 N	1457	-0-	-463	-0-	109	1	1339	2	Y	8				15
12	2139 N	1068	-0-	-1071	-0-	87	1	975	2	Y	5	9	1		11
01	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	141	1	1745	2	Y	12	10	1		13
*02	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	160	1	2006	2	Y	14	10	1		17

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 ROTTERSMAN WELL #: 18 RRCID -> 170218 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7698 - 7702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	43 1	585 2	Y	5	3 1	3
10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	6 9	459 2	Y	2	3 1	2
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	2 9	267 2	Y	2		4
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	2 9	229 2	Y	1	2 1	3
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	1 9	177 2	Y	-0-	2 1	1
*02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	14 1	261 2	Y	2	1 1	2
						21 1					
						2 9					

BRUNI-SUMMERS WELL #: 13 RRCID -> 171067 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 7740 - 7804

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GILL, F. J. WELL #: 6 RRCID -> 171077 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8426 - 8454

09	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	148 1	2028 2	Y	-0-		19
10	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	162 1	2071 2	Y	1		20
11	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	1 9	1959 2	Y	4		24
12	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	160 1	1710 2	Y	6		30
01	1736 N	1731	-0-	-5	-0-	4 9	1600 2	Y	1		31
*02	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	153 1	2086 2	Y	-0-		31
						7 9					
						130 1					
						1 9					
						167 1					

BRUNI-SUMMERS WELL #: 12 RRCID -> 171101 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9194 - 9258

09	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	70 1	1901 2	N	12	8 1	9
10	2046 X	1585	-0-	-461	-0-	13 9	1515 2	N	5	8 1	6
11	1980 X	1934	-0-	-46	-0-	64 1	1859 2	N	4	8 1	2
12	2046 X	1814	-0-	-232	-0-	6 9	1734 2	N	5		7
01	2046 X	1936	-0-	-110	-0-	71 1	1848 2	N	4	8 1	3
02	1914 X	1665	-0-	-249	-0-	4 9	1608 2	N	4		7
						74 1					
						84 1					
						4 9					
						53 1					
						4 9					

ROTTERSMAN (LOBO)		//CONT.// 78485 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 916954									
ROTTERSMAN		WELL #: 25		RRCID -> 173312		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8553 - 8562			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	450 X	265	-0-	-185	-0-	18	1	245	2	Y	2
10	651 N	120	-0-	-531	-0-	2	9	111	2	Y	-0-
11	300 N	192	-0-	-108	-0-	14	1	176	2	Y	-0-
12	279 N	151	-0-	-128	-0-	2	9	139	2	Y	1
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	119	2	Y	1
02	174 N	106	-0-	-68	-0-	10	1	97	2	Y	1
						1	9				
						8	1				
						1	9				

ROTTERSMAN		WELL #: 29		RRCID -> 173313		COMPL. DATE 05/24/1999		TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8818 - 8860			
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	Y	-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	Y	-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	Y	1
12	93 N	74	-0-	-19	-0-	1	9	67	2	Y	1
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	6	1	81	2	Y	1
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	81	2	Y	1
						6	1				

ROTTERSMAN		WELL #: 20		RRCID -> 173497		COMPL. DATE 06/16/1999		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8671 - 9498			
09	6120 X	6084	-0-	-36	-0-	410	1	5620	2	Y	49
10	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	54	9	4376	2	Y	17
11	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	343	1	5461	2	Y	33
12	6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	19	9	5643	2	Y	31
01	6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	445	1	6061	2	Y	28
*02	6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	36	9	5707	2	Y	37
						505	1				
						34	9				
						491	1				
						31	9				
						456	1				
						41	9				

ROTTERSMAN		WELL #: 30		RRCID -> 173859		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9674 - 9745			
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	Y	1
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	1	9	76	2	Y	-0-
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	6	1	80	2	Y	-0-
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	7	1	80	2	Y	1
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	7	1	81	2	Y	1
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	6	1				-0-

ROTTERSMAN		WELL #: 23		RRCID -> 174052		COMPL. DATE 07/10/1999		TOTAL DEPTH 9106 PERF. 8498 - 8652			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

ROTTERSMAN (LOBO)		//CONT.// 78485 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 916954		ROTTERSMAN		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	9422 - 9454	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	20	1	273	2	Y	2	1
						2	9					1
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	23	1	294	2	Y	1	1
						1	9					1
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	17	1	207	2	Y	1	2
						1	9					
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	16	1	183	2	Y	1	1
						1	9					2
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	26	1	319	2	Y	2	2
						2	9					2
*02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	179	2	Y	1	2
						1	9					1

ROTTERSMAN		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF. 8687 - 8776	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

GILL, F. J.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF. 8246 - 9303	
09	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	73	1	1000	2	Y	21	63	
						23	9						
10	868 N	841	-0-	-27	-0-	60	1	766	2	Y	14	77	
						15	9						
11	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	83	1	1015	2	Y	19	96	
						21	9						
12	868 N	621	-0-	-247	-0-	51	1	569	2	Y	1	97	
						1	9						
01	879 N	879	-0-	-0-	-0-	64	1	796	2	Y	17	114	
						19	9						
*02	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	78	1	971	2	Y	23	137	
						25	9						

ROTTERSMAN		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF. 8783 - 9583	
09	2130 X	1216	-0-	-914	-0-	82	1	1123	2	Y	10	7	
						11	9					1	
10	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	145	1	1851	2	Y	8	6	
						9	9					1	
11	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	129	1	1589	2	Y	9	17	
						10	9						
12	1271 N	957	-0-	-314	-0-	78	1	873	2	Y	5	10	
						6	9					1	
01	2015 N	839	-0-	-1176	-0-	63	1	776	2	Y	-0-	6	
						36	1	446	2	Y	2	4	
02	864 N	484	-0-	-380	-0-	2	9					1	

ROTTERSMAN (LOBO)		//CONT.// 78485 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 916954									
ROTTERSMAN		WELL #: 38		RRCID -> 182800		COMPL. DATE 03/23/2001			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8649 - 8680		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	1110 N	1095	-0-	-15	-0-	74 1	1011 2	Y	9	6 1	6
						10 9					
10	1116 N	994	-0-	-122	-0-	72 1	919 2	Y	3	5 1	4
						3 9					
11	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	76 1	933 2	Y	5		9
						6 9					
12	1147 N	939	-0-	-208	-0-	77 1	855 2	Y	6	6 1	9
						7 9					
01	992 N	960	-0-	-32	-0-	72 1	886 2	Y	2	5 1	6
						2 9					
*02	954 N	954	-0-	-0-	-0-	70 1	877 2	Y	6	5 1	7
						7 9					

GILL, F. J.		WELL #: 11		RRCID -> 183952		COMPL. DATE 06/08/2001			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9237 - 9250		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2016 - PLUGGED 01/26/16											

MAYERS		WELL #: 9		RRCID -> 184944		COMPL. DATE 09/02/2001			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8740 - 9622		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ROTTERSMAN		WELL #: 32		RRCID -> 186066		COMPL. DATE 09/29/2001			TOTAL DEPTH 10133 PERF. 8786 - 8927		
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	15 1	205 2	Y	1	1 1	1
						1 9					
10	217 N	205	-0-	-12	-0-	15 1	189 2	Y	1	1 1	1
						1 9					
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	16 1	199 2	Y	1		2
						1 9					
12	217 N	200	-0-	-17	-0-	16 1	183 2	Y	1	1 1	2
						1 9					
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	17 1	209 2	Y	1	1 1	2
						1 9					
02	184 N	172	-0-	-12	-0-	13 1	159 2	Y	-0-	1 1	1

GJM GAS UNIT I		WELL #: 1		RRCID -> 186071		COMPL. DATE 10/27/2001			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9708 - 9800		
09	3750 X	1405	-0-	-2345	-0-	50 1	1345 2	N	9	8 1	47
						10 9					
10	3875 X	1345	-0-	-2530	-0-	54 1	1285 2	N	5	6 1	46
						6 9					
11	3750 X	853	-0-	-2897	-0-	31 1	820 2	N	2	6 1	42
						2 9					
12	2728 X	1808	-0-	-920	-0-	73 1	1728 2	N	6		48
						7 9					
01	1922 X	1141	-0-	-781	-0-	50 1	1089 2	N	2	8 1	42
						2 9					
*02	2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	68 1	2061 2	N	6		48
						7 9					

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954												
MAYERS WELL #: 8 RRCID -> 186073 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8002 - 9610												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2580 X	2393	-0-	-187	-0-	85	1	2291	2	N	15	90
						17	9					
10	2511 X	2076	-0-	-435	-0-	83	1	1965	2	N	25	105
						28	9					
11	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	94	1	2458	2	N	14	109
						15	9					
12	2480 X	2329	-0-	-151	-0-	95	1	2226	2	N	7	116
						8	9					
01	2480 X	2309	-0-	-171	-0-	101	1	2204	2	N	4	110
						4	9					
02	2494 X	2221	-0-	-273	-0-	71	1	2143	2	N	6	116
						7	9					
MAYERS WELL #: 13 RRCID -> 186736 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8625 - 8668												
09	120 N	86	-0-	-34	-0-	3	1	83	2	N	-0-	1
						4	1	103	2	N	-0-	1
10	124 N	107	-0-	-17	-0-	5	1	141	2	N	1	1
						1	9					1
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	5	1	129	2	N	-0-	1
						6	1	122	2	N	-0-	1
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	173	2	N	1	-0-
						6	1					1
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	1	9					
*02	180 N	180	-0-	-0-	-0-							
MAYERS WELL #: 7 RRCID -> 188875 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8038 - 9326												
09	971 N	971	-0-	-0-	-0-	34	1	930	2	Y	6	88
						7	9					
10	837 N	815	-0-	-22	-0-	33	1	779	2	Y	3	87
						3	9					
11	878 N	878	-0-	-0-	-0-	32	1	845	2	Y	1	84
						1	9					
12	992 N	854	-0-	-138	-0-	35	1	816	2	Y	3	87
						3	9					
01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	37	1	806	2	Y	2	85
						2	9					
02	841 N	816	-0-	-25	-0-	26	1	788	2	Y	2	87
						2	9					
GJM GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 189383 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9488 - 9512												
09	390 X	319	-0-	-71	-0-	11	1	306	2	N	2	78
						2	9					
10	449 X	449	-0-	-0-	-0-	18	1	430	2	N	1	78
						1	9					
11	750 X	369	-0-	-381	-0-	14	1	354	2	N	1	77
						1	9					
12	806 X	335	-0-	-471	-0-	14	1	320	2	N	1	78
						1	9					
01	806 X	399	-0-	-407	-0-	17	1	382	2	N	-0-	77
						9	1	279	2	N	1	78
02	406 X	289	-0-	-117	-0-	1	9					

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 GILL, F. J. WELL #: 17 RRCID -> 190597 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 8395 - 8514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1050 N	532	-0-	-518	-0-	36	1	496	2	Y	-0-			7
10	1271 N	833	-0-	-438	-0-	61	1	772	2	Y	-0-			7
11	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	123	1	1508	2	Y	4			11
12	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	180	1	2014	2	Y	7			18
01	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	173	1	2140	2	Y	2			20
*02	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	131	1	1636	2	Y	-0-			20

MAYERS WELL #: 10 RRCID -> 190617 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 8640 - 8728

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MAYERS WELL #: 14 RRCID -> 190932 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10147 PERF. 8665 - 9332

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GILL, F. J. WELL #: 18 RRCID -> 191685 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8486 - 8506

09	616 N	616	-0-	-0-	-0-	42	1	574	2	Y	-0-			7
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	43	1	550	2	Y	-0-			7
11	762 N	762	-0-	-0-	-0-	57	1	704	2	Y	1			8
12	835 N	835	-0-	-0-	-0-	68	1	764	2	Y	3			11
01	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	78	1	961	2	Y	1			12
*02	771 N	771	-0-	-0-	-0-	57	1	714	2	Y	-0-			12

ROTTERSMAN (8500) 78485 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
 ROTTERSMAN WELL #: 12 RRCID -> 122263 COMPL. DATE 09/28/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8598 - 8768

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120

ROTTERSMAN (8500)		//CONT.//		78485 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
SUMMERS, BRUNI				WELL #: 8	RRCID -> 178557	COMPL. DATE 12/13/1999	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 8505	-		8528	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	43 1	609 2	Y	-0-	-0-		
10	868 N	450	-0-	-418	-0-	34 1	416 2	Y	-0-	-0-		
11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	36 1	581 2	Y	-0-	-0-		
12	682 N	579	-0-	-103	-0-	33 1	539 2	Y	6	3 1	3	
						7 9						
01	465 N	366	-0-	-99	-0-	8 1	354 2	Y	4		7	
						4 9						
02	609 N	-0-	-0-	-609	-0-			Y	-0-	4 1	3	

BRUNI SUMMERS				WELL #: 9	RRCID -> 179106	COMPL. DATE 09/14/2000	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 8378	-		8384	
09	3810 X	3699	-0-	-111	-0-	245 1	3454 2	Y	-0-	-0-		
10	4619 X	2011	-0-	-2608	-0-	149 1	1838 2	Y	22	13 1	9	
						24 9						
11	4710 X	391	-0-	-4319	-0-	23 1	364 2	Y	4		13	
						4 9						
12	4867 X	163	-0-	-4704	-0-	9 1	152 2	Y	2	8 1	7	
						2 9						
01	4867 X	309	-0-	-4558	-0-	7 1	299 2	Y	3		10	
						3 9						
02	3567 X	349	-0-	-3218	-0-	1 1	345 2	Y	3	7 1	6	
						3 9						

SUMMERS, BRUNI				WELL #: 15	RRCID -> 192345	COMPL. DATE 11/19/2002	TOTAL DEPTH 8735	PERF. 8332	-		8408	
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	30 1	426 2	Y	-0-	-0-		
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	14 1	175 2	Y	-0-	-0-		
11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	29 1	462 2	Y	-0-	-0-		
12	465 N	213	-0-	-252	-0-	12 1	201 2	Y	-0-	-0-		
01	186 N	81	-0-	-105	-0-	2 1	79 2	Y	-0-	-0-		
02	464 N	-0-	-0-	-464	-0-			Y	-0-	-0-		

SUMMERS, BRUNI TR. 5				WELL #: 18	RRCID -> 200035	COMPL. DATE 01/13/2004	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 8462	-		8733	
09	600 N	519	-0-	-81	-0-	34 1	485 2	Y	-0-	-0-		
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	43 1	533 2	Y	-0-	-0-		
11	900 N	836	-0-	-64	-0-	49 1	787 2	Y	-0-	-0-		
12	938 N	938	-0-	-0-	-0-	54 1	872 2	Y	11	6 1	5	
						12 9						
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	14 1	577 2	Y	8		13	
						9 9						
02	812 N	-0-	-0-	-812	-0-			Y	-0-	7 1	6	

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954								
ROTTERSMAN				WELL #: 13	RRCID -> 129807	COMPL. DATE 01/17/1989	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 8638	-		8664	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		

ROTTERSMAN				WELL #: 1	RRCID -> 143721	COMPL. DATE 05/07/1993	TOTAL DEPTH 9852	PERF. 8530	-		8585	
09	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	73 1	999 2	Y	-0-	-0-		
10	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	81 1	1035 2	Y	-0-	-0-		
11	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	80 1	978 2	Y	-0-	-0-		
12	1116 N	881	-0-	-235	-0-	72 1	809 2	Y	-0-	-0-		
01	1116 N	776	-0-	-340	-0-	58 1	718 2	Y	-0-	-0-		
02	960 N	820	-0-	-140	-0-	61 1	759 2	Y	-0-	-0-		

ROTTERSMAN (8500)		//CONT.//		78485 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954											
ROTTERSMAN		WELL #:		21R	RRCID ->	171860	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 8116 - 8190				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GILL, F. J.		WELL #:		15	RRCID ->	186644	COMPL. DATE	11/03/2001	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 8384 - 8396
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	8 1	110 2	Y	-0-		1
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	9 1	111 2	Y	-0-		1
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	9 1	106 2	Y	-0-		1
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	12 1	130 2	Y	1		2
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	1 9	9 1	111 2	Y	-0-	2
02	116 N	98	-0-	-18	-0-	7 1	91 2	Y	-0-		2

SUMMERS, BRUNI		WELL #:		22	RRCID ->	196636	COMPL. DATE	08/07/2003	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 8446 - 8460
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1 1	34 2	N	-0-		52
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	1 1	27 2	N	-0-		52
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	1 1	38 2	N	-0-		52
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1 1	32 2	N	-0-		52
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	1 1	26 2	N	-0-		52
*02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1 1	31 2	N	-0-		52

ROTTERSMAN (9020)		78485 700		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085									
MAYERS, BERTA		WELL #:		1	RRCID ->	167562	COMPL. DATE	02/19/1998	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 9054 - 9080
09	1620 X	682	-0-	-938	-0-	682 2		N	-0-		200
10	1674 X	1008	-0-	-666	-0-	1008 2		N	-0-		200
11	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	2024 2		N	-0-		200
12	2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	2048 2		N	-0-		200
01	1178 X	1116	-0-	-62	-0-	1116 2		N	-0-	146 1	54
02	1943 X	-0-	-0-	-1943	-0-			N	-0-		54

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
ROTTERSMAN		WELL #:		3	RRCID ->	098029	COMPL. DATE	12/03/1981	TOTAL DEPTH	9282	PERF. 9020 - 9106
09	955 N	955	-0-	-0-	-0-	64 1	882 2	Y	8	5 1	5
10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	58 1	745 2	Y	3	5 1	3
11	720 N	644	-0-	-76	-0-	48 1	592 2	Y	4		7
12	992 N	664	-0-	-328	-0-	54 1	607 2	Y	3	4 1	6
01	806 N	526	-0-	-280	-0-	39 1	486 2	Y	1	3 1	4
*02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	42 1	524 2	Y	3	3 1	4

ROTTERSMAN		WELL #:		4	RRCID ->	104206	COMPL. DATE	01/14/1983	TOTAL DEPTH	11117	PERF. 9224 - 9377
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ROTTERSMAN (9020)		//CONT.//		78485 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
GILL, F.J.		WELL #:		2	RRCID ->	109027	COMPL. DATE	12/28/1983	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9244 - 9407	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CONVERTED TO FRESH WATER.. 02/05/2016 - PLUGGED 02/05/16													

ROTTERSMAN (9700)				78485 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954									
ROTTERSMAN		WELL #:		8	RRCID ->	127657	COMPL. DATE	04/26/1988	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9663 - 9788	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	169	2	Y	-0-		-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	2	Y	-0-		-0-
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	163	2	Y	-0-		-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	12	1	135	2	Y	-0-		-0-
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	178	2	Y	-0-		-0-
02	116 N	94	-0-	-22	-0-	7	1	87	2	Y	-0-		-0-

ROWE (3300)				78666 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: JIM WELLS			
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION				236631									
JONES, R.C.		WELL #:		1	RRCID ->	103010	COMPL. DATE	11/16/1982	TOTAL DEPTH	3390	PERF.	3322 - 3330	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	114	-0-	114 B	-2426	114	4		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	111	-0-	111 B	-2315	111	4		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	110	-0-	110 B	-2205	110	4		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2205				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2205				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2205				N	NO RPT			-0-

ROWENA (HOCKLEY)				78714 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM WELLS			
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC				787180									
SHAEFFER RANCH -A-		WELL #:		10	RRCID ->	013173	COMPL. DATE	06/05/1958	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	DLQ G-10	5312	-0-	5312	23165	1308	1	3997	2	N	6		146
10	28771 X	5606	-0-	-23165	-0-	622	1	4978	2	N	5		151
11	6210 X	4403	-0-	-1807	-0-	758	1	3642	2	N	3		154
12	6076 X	5202	-0-	-874	-0-	424	1	4776	2	N	2		156
01	5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	595	1	5030	2	N	3		159
*02	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	1060	1	4370	2	N	1		160

ROWENA (2370)				78714 570	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM WELLS			
CLICK ENERGY COMPANY				160556									
FREEBORN, SIDNEY ET. AL.		WELL #:		6	RRCID ->	061059	COMPL. DATE	08/07/1973	TOTAL DEPTH	2431	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			-0-
10	372 N	328	-0-	-44	-0-	328	2		N	-0-			-0-
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-			-0-
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-			-0-
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RUCIAS, N. (FB B) NEWFIELD EXPLORATION COMPANY LA RUCIA RANCH				78831 300 606617	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS						
				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL	DEPTH	PERF.	10157 - 10191						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND M	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LA RUCIA RANCH				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL	DEPTH	PERF.	10360 - 10380						
09	1320	N	696	-0-	-624	-0-	660	3	36	9	Y	33	29	1		22
10	1240	N	607	-0-	-633	-0-	573	3	34	9	Y	31	33	1		20
11	870	N	526	-0-	-344	-0-	490	3	36	9	Y	33	36	1		17
12	713	N	472	-0-	-241	-0-	437	3	35	9	Y	32	31	1		18
01	620	N	443	-0-	-177	-0-	408	3	35	9	Y	32	31	1		19
02	522	N	292	-0-	-230	-0-	269	3	23	9	Y	21	15	1		25

LA RUCIA RANCH				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL	DEPTH	PERF.	10210 - 10716						
09	4140	X	4139	-0-	-1	-0-	4106	3	33	9	Y	30	26	1		20
10	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4776	3	30	9	Y	27	30	1		17
11	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4481	3	33	9	Y	30	32	1		15
12	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4322	3	32	9	Y	29	28	1		16
01	4805	X	4192	-0-	-613	-0-	4161	3	31	9	Y	28	27	1		17
02	4495	X	3784	-0-	-711	-0-	3764	3	20	9	Y	18	13	1		22

LA RUCIA RANCH				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL	DEPTH	PERF.	10234 - 10578						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

RUCIAS, N. (FB B V-17) NEWFIELD EXPLORATION COMPANY LA RUCIA RANCH				78831 325 606617	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS						
				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL	DEPTH	PERF.	10101 - 10161						
09	5160	X	4656	-0-	-504	-0-	539	1	4021	3	Y	87	76	1		59
10	5332	X	5011	-0-	-321	-0-	597	1	4315	3	Y	90	91	1		58
11	5010	X	4665	-0-	-345	-0-	546	1	4019	3	Y	91	103	1		46
12	5146	X	4540	-0-	-606	-0-	538	1	3908	3	Y	85	84	1		47
01	5022	X	4306	-0-	-716	-0-	548	1	3666	3	Y	84	80	1		51
02	4698	X	3795	-0-	-903	-0-	488	1	3248	3	Y	54	39	1		66

LA RUCIA RANCH				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL	DEPTH	PERF.	9998 - 10380						
09	1350	N	606	-0-	-744	-0-	589	3	17	9	Y	15	20	1		10
10	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-	10	1		-0-
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1324	3	31	9	Y	28	14	1		14
12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1384	3	31	9	Y	28	27	1		15
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1265	3	31	9	Y	28	26	1		17
02	1305	N	1187	-0-	-118	-0-	1167	3	20	9	Y	18	13	1		22

RUCIAS, N. (FB B V-17)		//CONT.//		78831 325	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS					
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617										
LA RUCIA RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	195620	COMPL. DATE	04/18/2001	TOTAL DEPTH	10615	PERF.	9596 - 9614		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LA RUCIA RANCH		WELL #:		17	RRCID ->	201480	COMPL. DATE	03/29/2004	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9771 - 9855		
09	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			-0-
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	215	3	11	9	Y	10	4	1	6
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	274	3	29	9	Y	26	19	1	13
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	293	3	29	9	Y	26	25	1	14
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	254	3	28	9	Y	25	24	1	15
02	261 N	243	-0-	-18	-0-	224	3	19	9	Y	17	12	1	20

RUCIAS, N. (FB C V-17)		78831 375		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS						
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617												
LA RUCIA RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	125167	COMPL. DATE	08/22/1987	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9932 - 10011		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RUCIAS, N. (FB E)		78831 425		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
LOPEZ, GLORIA G.		WELL #:		1	RRCID ->	084078	COMPL. DATE	08/13/1979	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9872 - 10004		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #:		5	RRCID ->	194940	COMPL. DATE	04/23/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9566 - 10694		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B"		WELL #:		1	RRCID ->	195624	COMPL. DATE	06/02/2003	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10210 - 10435		
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RUCIAS, N. (FB E)		//CONT.// 78831 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #: 8		RRCID -> 196842		COMPL. DATE 08/24/2003		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10580 - 10660								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #: 1R		RRCID -> 198113		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9790 - 10303								
09	7432 X	7432	-0-	-0-	-0-	323 1	6759 3	Y	318	391 1						55
						350 9										
10	T. A.	7886	-0-	7886	7886	349 1	7178 3	Y	326	279 1						102
						359 9										
11	T. A.	7345	-0-	7345	15231	339 1	6749 3	Y	234	288 1						48
						257 9										
12	T. A.	7462	-0-	7462	22693	351 1	6829 3	Y	256	219 1						85
						282 9										
01	T. A.	7168	-0-	7168	29861	365 1	6542 3	Y	237	218 1						104
						261 9										
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	29861			Y	NO RPT							104

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B"		WELL #: 15		RRCID -> 199677		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9564 - 9762								
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

MARCELO DELUNA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 200690		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 11606 PERF.10560 - 11515								
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B"		WELL #: 2		RRCID -> 200847		COMPL. DATE 08/09/2005		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9975 - 10254								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B"		WELL #: 16		RRCID -> 201430		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 12040 PERF. 9567 - 9651								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

RUCIAS, N. (FB E)		//CONT.//		78831 425	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROOKS			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617										
LA RUCIA RANCH		WELL #:		10	RRCID -> 167147			COMPL. DATE 02/20/1998			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9867 - 10532			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	5340 X	4910	-0-	-430	-0-	574	1	4279	3	Y	52	46	1	35
10	5518 X	5335	-0-	-183	-0-	57	9	641	1	Y	54	54	1	35
11	5190 X	4932	-0-	-258	-0-	59	9	583	1	Y	55	62	1	28
12	5363 X	4884	-0-	-479	-0-	61	9	584	1	Y	51	51	1	28
01	5332 X	4792	-0-	-540	-0-	56	9	616	1	Y	50	48	1	30
02	4988 X	4231	-0-	-757	-0-	55	9	548	1	Y	33	24	1	39
						36	9							

LA RUCIA RANCH		WELL #:		16	RRCID -> 199297			COMPL. DATE 12/16/2003			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9022 - 9615			

09	4980 X	2966	-0-	-2014	-0-	348	1	2592	3	Y	24	21	1	16
10	5146 X	3507	-0-	-1639	-0-	26	9	423	1	Y	25	25	1	16
11	3270 X	2808	-0-	-462	-0-	28	9	333	1	Y	24	28	1	12
12	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	26	9	405	1	Y	24	23	1	13
01	3503 X	3499	-0-	-4	-0-	26	9	451	1	Y	27	24	1	16
02	3277 X	3143	-0-	-134	-0-	30	9	409	1	Y	15	12	1	19
						17	9							

LA RUCIA RANCH		WELL #:		18	RRCID -> 201949			COMPL. DATE 05/05/2004			TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9089 - 9902			

09	931 N	931	-0-	-0-	-0-	99	1	740	3	Y	84	68	1	57
10	1023 X	1007	-0-	-16	-0-	92	9	110	1	Y	90	89	1	58
11	917 X	917	-0-	-0-	-0-	99	9	98	1	Y	92	103	1	47
12	961 X	779	-0-	-182	-0-	101	9	83	1	Y	87	86	1	48
01	992 X	696	-0-	-296	-0-	96	9	81	1	Y	68	75	1	41
02	928 X	917	-0-	-11	-0-	75	9	110	1	Y	69	32	1	78
						76	9							

LA RUCIA RANCH		WELL #:		19	RRCID -> 203844			COMPL. DATE 07/26/2004			TOTAL DEPTH 12493 PERF. 8992 - 11110			

09	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	494	1	3686	3	Y	67	59	1	45
10	4836 X	3680	-0-	-1156	-0-	74	9	439	1	Y	60	66	1	39
11	5700 X	2983	-0-	-2717	-0-	66	9	348	1	Y	64	71	1	32
12	5890 X	2875	-0-	-3015	-0-	70	9	339	1	Y	66	62	1	36
01	5890 X	3025	-0-	-2865	-0-	73	9	384	1	Y	66	63	1	39
02	4118 X	2599	-0-	-1519	-0-	73	9	334	1	Y	42	31	1	50
						46	9							

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
 LA RUCIA RANCH WELL #: 22 RRCID -> 206121 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9154 - 9716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	968 N	968	-0-	-0-	-0-	113	1	841	3	Y	13	12	1			9
						14	9									
10	1085 N	1018	-0-	-67	-0-	122	1	881	3	Y	14	14	1			9
						15	9									
11	1050 N	994	-0-	-56	-0-	117	1	859	3	Y	16	17	1			8
						18	9									
12	992 N	853	-0-	-139	-0-	101	1	734	3	Y	16	15	1			9
						18	9									
01	1023 N	898	-0-	-125	-0-	114	1	766	3	Y	16	15	1			10
						18	9									
02	957 N	808	-0-	-149	-0-	104	1	692	3	Y	11	8	1			13
						12	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 21 RRCID -> 206125 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10629 - 11326

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 23 RRCID -> 207309 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10086 - 11216

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 24 RRCID -> 209130 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9086 - 10510

09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	35	1	255	3	Y	12	4	1			8
						13	9									
11	876 N	876	-0-	-0-	-0-	100	1	737	3	Y	35	25	1			18
						39	9									
12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	108	1	781	3	Y	32	32	1			18
						35	9									
01	857 N	857	-0-	-0-	-0-	107	1	715	3	Y	32	31	1			19
						35	9									
02	841 N	742	-0-	-99	-0-	94	1	625	3	Y	21	15	1			25
						23	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 26 RRCID -> 213836 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 11696 PERF. 7196 - 7259

09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB E)		//CONT.//		78831 425	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: BROOKS		
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617										
LA RUCIA RANCH		WELL #:		27	RRCID ->	218805	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	10217	PERF.	9236 - 10032		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	4500 X	3986	-0-	-514	-0-	466	1	3477	3	Y	39	34	1	26
						43	9							
10	4650 X	4217	-0-	-433	-0-	507	1	3667	3	Y	39	40	1	25
						43	9							
11	4500 X	4061	-0-	-439	-0-	480	1	3537	3	Y	40	45	1	20
						44	9							
12	4619 X	4280	-0-	-339	-0-	513	1	3725	3	Y	38	37	1	21
						42	9							
01	4619 X	4129	-0-	-490	-0-	532	1	3557	3	Y	36	35	1	22
						40	9							
02	3944 X	3379	-0-	-565	-0-	438	1	2915	3	Y	24	17	1	29
						26	9							

LA RUCIA RANCH		WELL #:		28	RRCID ->	220503	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9764 - 10096		
09	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	507	1	3781	3	Y	36	31	1	24
						40	9							
10	4123 X	4021	-0-	-102	-0-	484	1	3498	3	Y	35	36	1	23
						39	9							
11	3990 X	3759	-0-	-231	-0-	445	1	3273	3	Y	37	41	1	19
						41	9							
12	4464 X	3836	-0-	-628	-0-	460	1	3339	3	Y	34	34	1	19
						37	9							
01	4464 X	3611	-0-	-853	-0-	465	1	3110	3	Y	33	32	1	20
						36	9							
02	4176 X	3327	-0-	-849	-0-	432	1	2871	3	Y	22	16	1	26
						24	9							

LA RUCIA RANCH		WELL #:		29	RRCID ->	222936	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	10245	PERF.	9149 - 9766		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LA RUCIA RANCH		WELL #:		30	RRCID ->	235674	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10050 - 10192		
09	13650 X	12428	-0-	-1222	-0-	1410	1	10515	3	Y	457	398	1	309
						503	9							
10	14105 X	12919	-0-	-1186	-0-	1507	1	10899	3	Y	466	474	1	301
						513	9							
11	13350 X	12279	-0-	-1071	-0-	1406	1	10350	3	Y	475	535	1	241
						523	9							
12	13795 X	12040	-0-	-1755	-0-	1399	1	10158	3	Y	439	438	1	242
						483	9							
01	13113 X	11200	-0-	-1913	-0-	1393	1	9324	3	Y	439	418	1	263
						483	9							
02	12093 X	8954	-0-	-3139	-0-	1140	1	7582	3	Y	211	204	1	270
						232	9							

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
 LA RUCIA WELL #: K 5 RRCID -> 271575 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9329 - 9902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14220 X	11254	-0-	-2966	-0-	345	1	10853	2	Y	51	129	1		85
10	14539 X	10856	-0-	-3683	-0-	56	9	10401	2	Y	100	87	1		98
11	12900 X	9086	-0-	-3814	-0-	110	9	8635	2	Y	96	89	1		105
12	12183 X	10924	-0-	-1259	-0-	106	9	10510	2	Y	104	136	1		73
01	11780 X	9248	-0-	-2532	-0-	300	1	8827	2	Y	110	84	1		99
02	10875 X	6695	-0-	-4180	-0-	114	9	6265	2	Y	118	205	1		12
						300	1								
						121	9								
						130	9								

RUCIAS, N. (FB E V-17) 78831 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 3 RRCID -> 093171 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9284 - 9364

09	16200 X	12796	-0-	-3404	-0-	577	1	12095	3	Y	113	99	1		14
10	16616 X	14801	-0-	-1815	-0-	124	9	13945	3	Y	163	130	1		47
11	16827 X	16827	-0-	-0-	-0-	677	1	15838	3	Y	175	190	1		32
12	16616 X	16410	-0-	-206	-0-	179	9	15529	3	Y	75	77	1		30
01	16151 X	11875	-0-	-4276	-0-	796	1	11150	3	Y	95	85	1		40
02	15573 X	NO RPT	-0-	-15573	-0-	193	9			Y	NO RPT				40
						798	1								
						83	9								
						620	1								
						105	9								

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 095617 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9339 - 9520

09	12116 X	12116	-0-	-0-	-0-	549	1	11492	3	Y	68	80	1		10
10	14351 X	14351	-0-	-0-	-0-	75	9	13535	3	Y	145	114	1		41
11	13728 X	13728	-0-	-0-	-0-	656	1	12960	3	Y	105	125	1		21
12	13892 X	13892	-0-	-0-	-0-	160	9	13122	3	Y	87	78	1		30
*01	14000 X	14000	-0-	-0-	-0-	652	1	13073	3	Y	181	143	1		68
02	10875 X	NO RPT	-0-	-10875	-0-	116	9			Y	NO RPT				68
						674	1								
						96	9								
						728	1								
						199	9								

HUERTA WELL #: 1 RRCID -> 101367 COMPL. DATE 06/17/1982 TOTAL DEPTH 10554 PERF. 9851 - 9865

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 8 RRCID -> 173946 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 5084 - 5158

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

RUCIAS, N. (FB E V-17)		//CONT.// 78831 427		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #: 5		RRCID -> 195753		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9566 - 10694								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LOPEZ SWD		WELL #: 1		RRCID -> 197821		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5633 - 5659								
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #: 9		RRCID -> 201338		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9690 - 9735								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

HUERTA		WELL #: 2		RRCID -> 216144		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9791 - 9814								
09	2400	N	2097	-0-	-303	-0-	620 1	1469	3	N	7					191
10	2170	N	2169	-0-	-1	-0-	8 9 632 1	1531	3	N	5	168	1			28
11	2160	N	2037	-0-	-123	-0-	6 9 559 1	1468	3	N	9					37
12	2170	N	2054	-0-	-116	-0-	10 9 601 1	1445	3	N	7					44
01	2170	N	2080	-0-	-90	-0-	8 9 615 1	1456	3	N	8					52
02	1972	N	NO RPT	-0-	-1972	-0-	9 9			N	NO RPT					52

LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #: 1B		RRCID -> 263509		COMPL. DATE 08/20/2011		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9411 - 9461								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					1

RUCIAS, N. (FB E V-17)		//CONT.//		78831 427	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MARCEL DELUNA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	265632	COMPL. DATE	01/15/2012	TOTAL DEPTH	11606	PERF.	9753 - 9852
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

TRINITY ENVIRONMENTAL SWD,L.L.C		870002		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROOKS		
MARTINEZ GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	246004	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	2810 - 2842
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

RUCIAS, N. (FB E V-19 STRAY)		78831 429		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BROOKS		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
DELUNA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	151418	COMPL. DATE	09/07/1994	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	10931 - 10942
09	5160 #	4952	-0-	-208	-0-	1462	1	3460	3	Y	27	117
						30	9					
10	5270 #	5154	-0-	-116	-0-	1494	1	3613	3	Y	43	160
						47	9					
11	5310 #	4914	-0-	-396	-0-	1344	1	3525	3	Y	41	201
						45	9					
12	5487 #	5118	-0-	-369	-0-	1492	1	3585	3	Y	37	189 1 49
						41	9					
01	5487 #	5187	-0-	-300	-0-	1529	1	3615	3	Y	39	88
						43	9					
02	4814 #	NO RPT	-0-	-4814	-0-					Y	NO RPT	88

RUCIAS, N. (FB F V-17)		78831 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BROOKS		
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617										
LA RUCIA RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	106858	COMPL. DATE	06/30/1983	TOTAL DEPTH	11349	PERF.	10101 - 10156
09	1710 N	1688	-0-	-22	-0-	1648	3	40	9	Y	36	31 1 24
10	1798 N	1660	-0-	-138	-0-	1625	3	35	9	Y	32	35 1 21
11	1770 N	1611	-0-	-159	-0-	1572	3	39	9	Y	35	38 1 18
12	1736 N	1596	-0-	-140	-0-	1559	3	37	9	Y	34	33 1 19
01	1674 N	1145	-0-	-529	-0-	1109	3	36	9	Y	33	32 1 20
02	1566 N	717	-0-	-849	-0-	693	3	24	9	Y	22	16 1 26

RUCIAS, N. (FB L)		78831 675		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROOKS		
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		945581										
LOPEZ		WELL #:		5	RRCID ->	199594	COMPL. DATE	11/21/2003	TOTAL DEPTH	12208	PERF.	11813 - 11865
09	990 N	696	-0-	-294	-0-	191	1	505	2	Y	-0-	-0-
10	1178 N	651	-0-	-527	-0-	175	1	476	2	Y	-0-	-0-
11	900 N	605	-0-	-295	-0-	182	1	423	2	Y	-0-	-0-
12	713 N	431	-0-	-282	-0-	159	1	272	2	Y	-0-	-0-
01	651 N	487	-0-	-164	-0-	100	1	387	2	Y	-0-	-0-
02	580 N	429	-0-	-151	-0-	69	1	360	2	Y	-0-	-0-

RUCIAS, N. (FB L)		//CONT.//		78831 675	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS					
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		//CONT.//		945581										
LOPEZ		WELL #:		4A	RRCID ->	204133	COMPL. DATE	07/14/2004	TOTAL DEPTH	12109	PERF.	11622 - 11679		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

RUCIAS, N. (V-15)				78832 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #:		10	RRCID ->	201323	COMPL. DATE	01/08/2004	TOTAL DEPTH	10825	PERF.	9430 - 10456	
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #:		9	RRCID ->	204736	COMPL. DATE	10/21/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9126 - 9735	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HUERTA		WELL #:		1	RRCID ->	215124	COMPL. DATE	11/11/2005	TOTAL DEPTH	10554	PERF.	9153 - 9498	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #:		4	RRCID ->	265634	COMPL. DATE	11/20/2011	TOTAL DEPTH	11765	PERF.	9140 - 9160	
09	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	162	1	3389	3	N	-0-	-0-
10	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	159	1	3278	3	N	24	17 1 7
							26	9					
11	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	161	1	3220	3	N	62	58 1 11
							68	9					
12	3410	X	3404	-0-	-6	-0-	162	1	3172	3	N	64	53 1 22
							70	9					
01	3410	X	3386	-0-	-24	-0-	175	1	3147	3	N	58	53 1 27
							64	9					
02	3190	X	NO RPT	-0-	-3190	-0-					N	NO RPT	27

RUFFLE (LOBO)				78869 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861									
FROST, P.M.		WELL #:		3	RRCID ->	108135	COMPL. DATE	11/02/1983	TOTAL DEPTH	11108	PERF.	9712 - 9733	
09	2935		2935	-0-	-0-	-0-	2890	2	45	9	Y	41	161
10	3224	#	2432	-0-	-792	-0-	2384	2	48	9	Y	44	205
11	3120	#	2307	-0-	-813	-0-	2284	2	23	9	Y	21	226
12	3038	#	1780	-0-	-1258	-0-	1748	2	32	9	Y	29	255
01	3038	#	2709	-0-	-329	-0-	2662	2	47	9	Y	43	177 1 121
*02	2842	#	2359	-0-	-483	-0-	2339	2	20	9	Y	18	139

RUTHIE H. (WILCOX) LINN OPERATING, INC. DCR 82		79058 475 501545		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DUVAL			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	570 N	252	-0-	-318	-0-	95	1	157	2	N	-0-		-0-
10	372 N	216	-0-	-156	-0-	77	1	139	2	N	-0-		-0-
11	240 N	50	-0-	-190	-0-	14	1	36	2	N	-0-		-0-
12	248 N	185	-0-	-63	-0-	65	1	120	2	N	-0-		-0-
01	217 N	26	-0-	-191	-0-	12	1	14	2	N	-0-		-0-
02	58 N	27	-0-	-31	-0-	11	1	16	2	N	-0-		-0-

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER) HILCORP ENERGY COMPANY ST CHARLES CO.		79609 375 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ARANSAS									
09	10	11	12	*01	02	ALLOW CODE	PROD	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
391 N	437 N	583 N	579 N	616 N	0 N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	7	1	373	3	Y	10	9	1	1					
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	11	9	420	3	Y	9	9	1	1					
11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	10	9	564	3	Y	10	10	1	1					
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	8	1	558	3	Y	12	12	1	1					
*01	616 N	616	-0-	-0-	-0-	11	9	580	3	Y	25	24	1	2					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8	1	580	3	Y	25	24	1	2					
						28	9			Y	NO RPT			2					

ST. CHARLES CO.		79609 375 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ARANSAS									
09	10	11	12	01	02	ALLOW CODE	PROD	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
8070 X	8339 X	8070 X	8339 X	8215 X	0 X	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT
09	8070 X	7958	-0-	-112	-0-	104	1	7645	3	Y	190	192	1	12					
10	8339 X	8075	-0-	-264	-0-	209	9	7755	3	Y	196	191	1	17					
11	8070 X	7791	-0-	-279	-0-	104	1	7467	3	Y	193	193	1	17					
12	8339 X	7793	-0-	-546	-0-	216	9	7446	3	Y	213	214	1	16					
01	8215 X	7836	-0-	-379	-0-	112	1	7516	3	Y	193	192	1	17					
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	112	9			Y	NO RPT			17					

ST. CHARLES CO.		79609 375 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ARANSAS									
09	10	11	12	01	02	ALLOW CODE	PROD	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
216990 X	212009 X	187470 X	174313 X	159650 X	0 X	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT
09	216990 X	143999	-0-	-72991	-0-	1910	1	140730	3	N	1235	1255	1	48					
10	212009 X	138562	-0-	-73447	-0-	1359	9	135830	3	N	814	810	1	52					
11	187470 X	126604	-0-	-60866	-0-	1837	1	123795	3	N	872	868	1	56					
12	174313 X	125201	-0-	-49112	-0-	895	9	122237	3	N	1024	1024	1	56					
01	159650 X	118939	-0-	-40711	-0-	1850	1	116070	3	N	1097	1079	1	74					
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	959	9			N	NO RPT			74					

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER) //CONT.// 79609 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
ST. CHARLES CO. WELL #: 92 RRCID -> 275311 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10272 - 10738													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	160860 X	60694	-0-	-100166	-0-	796	1	58663	3	N	1123	1251	49
						1235	9						
10	166222 X	56206	-0-	-110016	-0-	732	1	54085	3	N	1263	1230	82
						1389	9						
11	150030 X	37360	-0-	-112670	-0-	535	1	35807	3	N	925	945	62
						1018	9						
12	151745 X	28958	-0-	-122787	-0-	413	1	27519	3	N	933	943	52
						1026	9						
01	110050 X	23157	-0-	-86893	-0-	307	1	21425	3	N	1295	1260	87
						1425	9						
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		87
ST. CHARLES CO. WELL #: 94 RRCID -> 275441 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 13878 PERF.12307 - 12404													
09	461820 X	73760	-0-	-388060	-0-	962	1	70878	3	N	1745	1908	76
						1920	9						
10	477214 X	66083	-0-	-411131	-0-	867	1	64048	3	N	1062	1066	72
						1168	9						
11	163500 X	161384	-0-	-2116	-0-	2322	1	155401	3	N	3328	3186	214
						3661	9						
12	168950 X	160547	-0-	-8403	-0-	2334	1	155148	3	N	2786	2839	161
						3065	9						
01	168950 X	127211	-0-	-41739	-0-	1758	1	122700	3	N	2503	2489	175
						2753	9						
02	155991 X	NO RPT	-0-	-155991	-0-					N	NO RPT		175
ST. CHARLES CO. WELL #: 104 RRCID -> 277603 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12156 - 12162													
09	463500 X	443690	-0-	-19810	-0-	5844	1	430588	3	N	6598	6688	271
						7258	9						
10	478950 X	433433	-0-	-45517	-0-	5694	1	420953	3	N	6169	6031	409
						6786	9						
11	463500 X	381541	-0-	-81959	-0-	5535	1	370266	3	N	5218	5272	355
						5740	9						
12	478950 X	353501	-0-	-125449	-0-	5156	1	343043	3	N	4820	4896	279
						5302	9						
01	459544 X	311709	-0-	-147835	-0-	4341	1	303109	3	N	3872	3877	274
						4259	9						
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		274
ST. CHARLES CO. WELL #: 99 RRCID -> 278180 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10416 - 10572													
09	375790 X	338503	-0-	-37287	-0-	4327	1	318900	3	N	13887	13435	541
						15276	9						
10	458025 X	427076	-0-	-30949	-0-	5437	1	401912	3	N	17934	17305	1170
						19727	9						
11	443250 X	282390	-0-	-160860	-0-	3983	1	266422	3	N	10895	11306	759
						11985	9						
12	458025 X	196095	-0-	-261930	-0-	2760	1	183558	3	N	8888	9129	518
						9777	9						
01	458025 X	186436	-0-	-271589	-0-	2511	1	175343	3	N	7802	7772	548
						8582	9						
02	399533 X	NO RPT	-0-	-399533	-0-					N	NO RPT		548

ST. CHARLES (FRIO CONS., UPPER)		79609 378		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ARANSAS					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
ST. CHARLES CO.		WELL #: 33		RRCID -> 149503		COMPL. DATE 04/26/1994		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7480 - 7550					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		8810 X	8810	-0-	-0-	117	1	8665	3	Y	25	25 1	1
						28	9						
10		8894 X	8894	-0-	-0-	118	1	8742	3	Y	31	30 1	2
						34	9						
11		8280 X	7768	-0-	-512	115	1	7622	3	Y	28	28 1	2
						31	9						
12		8556 X	7255	-0-	-1301	108	1	7112	3	Y	32	32 1	2
						35	9						
01		8556 X	7784	-0-	-772	109	1	7641	3	Y	31	30 1	3
						34	9						
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		3

ST. CHARLES CO.		WELL #: 79		RRCID -> 157177		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12591 PERF. 7778 - 7789			
09		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

ST. CHARLES CO.		WELL #: 86		RRCID -> 274788		COMPL. DATE 05/19/2014		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8490 - 8508					
09		3960 X	-0-	-0-	-3960					N	-0-	-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

SALADO CREEK (3100)		79737 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
SMITH PRODUCTION INC.		789662											
GARCIA L&L CO		WELL #: C 27		RRCID -> 275675		COMPL. DATE 02/25/2015		TOTAL DEPTH 4108 PERF. 1659 - 1669					
09		0 #	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10		0 #	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11		0 #	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12		0 #	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01		0 #	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02		0 #	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

SAM FORDYCE		80038 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
SALONA, LLC		744269											
FLORES SEABURY		WELL #: 1		RRCID -> 271329		COMPL. DATE 11/05/2013		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2520 - 2530					
09		4176	2142	-0-	-2034	276	2142	3		N	-0-	-0-	
10		2511 #	2162	-0-	-349	-0-	2162	3		N	-0-	-0-	
11		2400 #	1685	-0-	-715	-0-	1685	3		N	-0-	-0-	
12		2325 #	1807	-0-	-518	-0-	1807	3		N	-0-	-0-	
01		2325 #	2021	-0-	-304	-0-	2021	3		N	-0-	-0-	
02		2059 #	NO RPT	-0-	-2059	-0-				N	NO RPT	-0-	

SAM FORDYCE (WHEELER)
FORDYCE OIL & GAS
FLORES

80038 125 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
275677

WELL #: 1 C RRCID -> 031248 COMPL. DATE 03/30/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2		N	-0-			117
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		N	-0-			117
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		N	-0-			117
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117

SAM FORDYCE (2200)
RESS PRODUCTION CO.
TAYLOR, E. C.

80038 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
703465

WELL #: 2 C RRCID -> 031079 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 1637 - 1646

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAM FORDYCE (2300)
FORDYCE OIL & GAS
WOOD, CONAN T

80038 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
275677

WELL #: 2C RRCID -> 240345 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2314 - 2324

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350		N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350		N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350		N	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-28350		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-28350		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-28350		N	NO RPT			-0-

NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC.
YTURRIA-GARCIA UNIT

605917
WELL #: 2 RRCID -> 089360 COMPL. DATE 07/07/1980 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2334 - 2343

09	1853 N	1853	-0-	-0-	B	-0-	1853 2	N	-0-			-0-
10	1946 N	1946	-0-	-0-	B	-0-	1946 2	N	-0-			-0-
11	1906 N	1906	-0-	-0-	B	-0-	1906 2	N	-0-			-0-
12	2000 N	2000	-0-	-0-	B	-0-	2000 2	N	-0-			-0-
01	1953 N	1912	-0-	-41	B	-0-	1912 2	N	-0-			-0-
02	1856 N	1749	-0-	-107	B	-0-	1749 2	N	-0-			-0-

SAM FORDYCE (2500)
FORDYCE OIL & GAS
WOOD, CONAN T.

80038 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
275677

WELL #: 1 RRCID -> 038568 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		927		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		927		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		927		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		927		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		927		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		927		N	NO RPT			-0-

GUERRA, F.B. "M"

WELL #: 1 RRCID -> 050683 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH 3362 PERF. N/A

09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2		N	-0-			-0-
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		N	-0-			-0-
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAM FORDYCE (2500)		//CONT.//		80038 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO				
RESS PRODUCTION CO.				703465							
TAYLOR, E. C.				WELL #:	2 T	RRCID -> 031078	COMPL. DATE 01/11/1962	TOTAL DEPTH 3436	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAM FORDYCE (2640 SULLIVAN)				80038 625	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO				
FORDYCE OIL & GAS				275677							
WOOD, CONAN T				WELL #:	2T	RRCID -> 247842	COMPL. DATE 04/25/2008	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 2630 - 2644		
09	1690 R	1690	-0-	-0-	-0-	1690 2		N	-0-		-0-
10	1736 #	1683	-0-	-53	-0-	1683 2		N	-0-		-0-
11	1637 R	1637	-0-	-0-	-0-	1637 2		N	-0-		-0-
12	1705 #	NO RPT	-0-	-1705	-0-			N	NO RPT		-0-
01	1705 #	NO RPT	-0-	-1705	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAM FORDYCE (3050)				80038 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO				
RESS PRODUCTION CO.				703465							
FLORES				WELL #:	1 T	RRCID -> 013877	COMPL. DATE 03/30/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAMANO (1ST RINCON)				80086 460	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC				870311							
SAMANO, M. "C"				WELL #:	2	RRCID -> 173757	COMPL. DATE 03/21/2004	TOTAL DEPTH 8257	PERF. 6390 - 6678		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAMANO				WELL #:	32	RRCID -> 191340	COMPL. DATE 07/04/2002	TOTAL DEPTH 10622	PERF. 7052 - 7166		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAMANO				WELL #:	28	RRCID -> 192578	COMPL. DATE 07/05/2002	TOTAL DEPTH 9879	PERF. 7032 - 7062		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAMANO (1ST RINCON) //CONT.// 80086 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 193066 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7150 - 7290															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 193764 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 6768 - 7458															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

SAMANO WELL #: 38 RRCID -> 195230 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7243 - 8436															
09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	126	1	832	2	Y	11	10	1	12
							12	9							
10	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	145	1	1355	2	Y	15	22	1	5
							17	9							
11	930	N	495	-0-	-435	-0-	2	1	487	2	Y	5	8	1	2
							6	9							
12	992	N	489	-0-	-503	-0-	71	1	409	2	Y	8	8	1	2
							9	9							
01	1054	N	62	-0-	-992	-0-	12	1	50	2	Y	-0-			2
02	493	N	37	-0-	-456	-0-	7	1	30	2	Y	-0-	10	1	-0-

RICHMOND WELL #: 3 RRCID -> 195236 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7502 - 7602															
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			12
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	50	1	211	2	Y	3			15
							3	9							
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	241	2		2	9	Y			17
12	T. A.		688	-0-	688	688	161	1	527	2	Y	-0-			17
01	T. A.		883	-0-	883	1571	292	1	578	2	Y	12	17	1	12
							13	9							
02	T. A.		526	-0-	526	2097	180	1	342	2	Y	4	4	1	8
							4	9							

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197005 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6247 - 10038															
09	7350	X	5708	-0-	-1642	-0-	875	1	4801	2	Y	29			213
							32	9							
10	7595	X	7525	-0-	-70	-0-	756	1	6719	2	Y	45			258
							50	9							
11	6870	X	6832	-0-	-38	-0-	621	1	6155	2	Y	51	192	1	117
							56	9							
12	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	977	1	6075	2	Y	51	51	1	117
							56	9							
01	6200	X	6078	-0-	-122	-0-	923	1	5155	2	Y	-0-			117
02	5800	X	5408	-0-	-392	-0-	613	1	4733	2	Y	56	9	1	278
							62	9							

SAMANO (1ST RINCON)		//CONT.//		80086 460	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR							
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311												
DE FLORES, M. S.		WELL #:		1	RRCID ->	197459	COMPL. DATE	07/31/2003	TOTAL DEPTH	10980	PERF.	6994 - 7000				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SAMANO		WELL #:		48	RRCID ->	198883	COMPL. DATE	12/13/2003	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	7150 - 9274
09	2820 X	2530	-0-	-290	-0-	332	1	2195	2	N	3	215
						3	9					
10	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	435	1	4045	2	N	3	218
						3	9					
11	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	16	1	3999	2	N	7	225
						8	9					
12	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	554	1	3212	2	N	7	225
						8	9					
01	4495 X	3675	-0-	-820	-0-	729	1	2946	2	N	-0-	225
02	4205 X	3389	-0-	-816	-0-	612	1	2752	2	N	23	82
						25	9					

SAMANO (2ND RINCON)		80086 470		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		789662										
RICHMOND		WELL #:		11	RRCID ->	199211	COMPL. DATE	10/30/2003	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	7684 - 7694
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		870311		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
SAMANO		789662										
SAMANO		WELL #:		25	RRCID ->	187498	COMPL. DATE	11/28/2001	TOTAL DEPTH	8640	PERF.	6896 - 8190
09	8820 X	7477	-0-	-1343	-0-	982	1	6495	2	Y	-0-	19
10	9114 X	8925	-0-	-189	-0-	861	1	8014	2	Y	45	64
						50	9					
11	8820 X	7954	-0-	-866	-0-	32	1	7922	2	Y	-0-	64
12	9021 X	9021	-0-	-0-	-0-	1328	1	7693	2	Y	-0-	64
*01	9496 X	9496	-0-	-0-	-0-	824	1	8672	2	Y	-0-	64
*02	8972 X	8972	-0-	-0-	-0-	753	1	8172	2	Y	43	81
						47	9					

SAMANO		WELL #:		31	RRCID ->	190201	COMPL. DATE	06/03/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7398 - 9708
09	1590 N	1447	-0-	-143	-0-	188	1	1241	2	Y	16	17
						18	9					
10	1488 N	993	-0-	-495	-0-	95	1	886	2	Y	11	3
						12	9					
11	1410 N	891	-0-	-519	-0-	4	1	876	2	Y	10	4
						11	9					
12	1395 N	968	-0-	-427	-0-	141	1	817	2	Y	9	4
						10	9					
*01	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	109	1	1152	2	Y	24	4
						26	9					
*02	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	92	1	1001	2	Y	9	3
						10	9					

SAMANO (2ND RINCON)		//CONT.//		80086 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR						
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311										
SAMANO		WELL #:		32	RRCID ->	191339	COMPL. DATE	05/15/2006	TOTAL DEPTH	10622	PERF.	7052 - 9190		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

SAMANO		WELL #:		34	RRCID ->	192503	COMPL. DATE	09/05/2002	TOTAL DEPTH	10013	PERF.	7624 - 8242		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

SAMANO		WELL #:		28	RRCID ->	192577	COMPL. DATE	07/01/2002	TOTAL DEPTH	9879	PERF.	7463 - 7614		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

COATES		WELL #:		3	RRCID ->	192586	COMPL. DATE	10/31/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7580 - 7775		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

SAMANO		WELL #:		35	RRCID ->	192977	COMPL. DATE	10/04/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7150 - 9226		
09	6930 X	3625	-0-	-3305	-0-	470	1	3111	2	Y	40	37	1	44
						44	9							
10	7161 X	4318	-0-	-2843	-0-	414	1	3856	2	Y	44	75	1	13
						48	9							
11	5430 X	3873	-0-	-1557	-0-	16	1	3811	2	Y	42	38	1	17
						46	9							
12	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	661	1	3830	2	Y	38	38	1	17
						42	9							
*01	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	835	1	3381	2	Y	85	89	1	13
						94	9							
*02	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	867	1	3897	2	Y	120	89	1	74
						132	9							

SAMANO		WELL #:		39	RRCID ->	194499	COMPL. DATE	12/23/2002	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	7526 - 7594		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

SAMANO (2ND RINCON)		//CONT.// 80086 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.// 870311										
SAMANO		WELL #: 40		RRCID -> 194532		COMPL. DATE 01/21/2003		TOTAL DEPTH 10698 PERF. 7536 - 7948				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO		WELL #: 42		RRCID -> 195233		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 7320 - 7256				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO		WELL #: 41		RRCID -> 195235		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 10129 PERF. 6974 - 7024				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO		WELL #: 38		RRCID -> 195615		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7687 - 7758				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHMOND		WELL #: 2		RRCID -> 195693		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7822 - 8035				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHMOND		WELL #: 3		RRCID -> 195772		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7996 - 8078				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLISS		WELL #: 2		RRCID -> 196644		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7574 - 7596				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 197461 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7348 - 7362																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197546 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8164 - 8210																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

SAMANO WELL #: 43 RRCID -> 197748 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7738 - 8428																	
09	570 X		489	-0-	-81	-0-	64	1	425	2	N	-0-					134
10	1031 X		1031	-0-	-0-	-0-	100	1	931	2	N	-0-					134
11	786 X		786	-0-	-0-	-0-	3	1	772	2	N	10					144
							11	9									
12	1715 X		1715	-0-	-0-	-0-	252	1	1463	2	N	-0-					144
01	1023 X		514	-0-	-509	-0-	96	1	390	2	N	25					169
							28	9									
*02	1546 X		1546	-0-	-0-	-0-	274	1	1229	2	N	39	3	1			222
							43	9									

SAMANO WELL #: 47 RRCID -> 198373 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7562 - 8472																	
09	6090 X		3649	-0-	-2441	-0-	472	1	3120	2	N	52					104
							57	9									
10	6293 X		5831	-0-	-462	-0-	558	1	5196	2	N	70					174
							77	9									
11	6090 X		5553	-0-	-537	-0-	22	1	5463	2	N	62	194	1			42
							68	9									
12	6955 X		6955	-0-	-0-	-0-	1014	1	5873	2	N	62	194	1			42
							68	9									
01	5828 X		3364	-0-	-2464	-0-	791	1	2573	2	N	-0-					42
*02	5525 X		5525	-0-	-0-	-0-	1097	1	4273	2	N	141	212	1			63
							155	9									

SAMANO WELL #: 49 RRCID -> 198917 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 7230 - 7338																	
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMANO WELL #: 48 RRCID -> 199158 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7500 - 7510																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (2ND RINCON)		//CONT.//		80086 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311									
ACEVEDO		WELL #:		1	RRCID ->	199564	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7882 -	7910
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1980 X	1530	-0-	-450	-0-	246 1	1283 2	N	1				145
10	2046 X	254	-0-	-1792	-0-	48 1	204 2	N	2				147
11	1980 X	198	-0-	-1782	-0-	198 2		N	-0-				147
12	1829 X	317	-0-	-1512	-0-	74 1	243 2	N	-0-				147
01	1581 X	1124	-0-	-457	-0-	371 1	736 2	N	15				162
02	1479 X	916	-0-	-563	-0-	312 1	591 2	N	12	6	1		173
						13 9							

RICHMOND		WELL #:		12	RRCID ->	200994	COMPL. DATE	04/10/2004	TOTAL DEPTH	8349	PERF.	8194 -	8228
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

KENT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	202265	COMPL. DATE	02/12/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7504 -	7918
09	2940 X	2533	-0-	-407	-0-	394 1	2054 2	N	77				194
10	3038 X	1123	-0-	-1915	-0-	203 1	867 2	N	48				242
11	2940 X	1011	-0-	-1929	-0-	954 2	57 9	N	52	194	1		100
12	2821 X	2301	-0-	-520	-0-	526 1	1718 2	N	52	194	1		100
01	2604 X	2590	-0-	-14	-0-	832 1	1649 2	N	99				199
02	2436 X	2155	-0-	-281	-0-	721 1	1367 2	N	61	14	1		271
						67 9							

COATES		WELL #:		2	RRCID ->	203056	COMPL. DATE	11/26/2003	TOTAL DEPTH	9405	PERF.	6546 -	6566
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	203061	COMPL. DATE	10/28/2003	TOTAL DEPTH	9506	PERF.	6262 -	6303
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #:		10	RRCID ->	203062	COMPL. DATE	01/16/2003	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6206 -	6778
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

SAMANO (FIFTH MASSIVE) FAULCONER, VERNON E., INC. MURCH, B. L.		//CONT.// 80088 250 //CONT.// 263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
MURCH, B. L.		WELL #: 17		RRCID -> 198867		COMPL. DATE 01/15/2005				TOTAL DEPTH 11200			PERF. 8514 - 10385			
09	7423 X	7423	-0-	-0-	-0-	298 151	1 9	6974	2	Y	137	134	1			42
10	8091 X	7758	-0-	-333	-0-	309 205	1 9	7244	2	Y	186	203	1			25
11	8190 X	7315	-0-	-875	-0-	296 129	1 9	6890	2	Y	117	103	1			39
12	8463 X	5517	-0-	-2946	-0-	229 96	1 9	5192	2	Y	87	93	1			33
01	8463 X	7664	-0-	-799	-0-	328 128	1 9	7208	2	Y	116	108	1			41
02	7250 X	6340	-0-	-910	-0-	247 127	1 9	5966	2	Y	115	121	1			35
MURCH, B.L.		WELL #: 20		RRCID -> 199293		COMPL. DATE 11/19/2003				TOTAL DEPTH 11250			PERF. 9682 - 10603			
09	3570 X	3139	-0-	-431	-0-	124 103	1 9	2912	2	Y	94	92	1			28
10	3689 X	2979	-0-	-710	-0-	116 129	1 9	2734	2	Y	117	129	1			16
11	3450 X	3065	-0-	-385	-0-	123 87	1 9	2855	2	Y	79	69	1			26
12	3565 X	2768	-0-	-797	-0-	113 79	1 9	2576	2	Y	72	72	1			26
01	3441 X	3077	-0-	-364	-0-	130 84	1 9	2863	2	Y	76	74	1			28
*02	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	125 68	1 9	3027	2	Y	62	70	1			20
MURCH, B.L.		WELL #: 21		RRCID -> 200291		COMPL. DATE 01/06/2004				TOTAL DEPTH 12311			PERF. 8282 - 10546			
09	2430 X	1810	-0-	-620	-0-	71 72	1 9	1667	2	Y	65	64	1			20
10	2511 X	1139	-0-	-1372	-0-	44 58	1 9	1037	2	Y	53	65	1			8
11	2430 X	1106	-0-	-1324	-0-	44 39	1 9	1023	2	Y	35	31	1			12
12	2108 X	1008	-0-	-1100	-0-	41 36	1 9	931	2	Y	33	32	1	2	8	11
01	2108 X	409	-0-	-1699	-0-	17 13	1 9	379	2	Y	12	17	1			6
02	1740 X	473	-0-	-1267	-0-	18 13	1 9	442	2	Y	12	14	1			4
MURCH, B. L.		WELL #: 22		RRCID -> 200993		COMPL. DATE 03/06/2004				TOTAL DEPTH 10855			PERF. 8530 - 10418			
09	1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	55 17	1 9	1291	2	Y	15	16	1			5
10	1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	70 28	1 9	1641	2	Y	25	27	1			3
11	1890 X	1185	-0-	-705	-0-	48 13	1 9	1124	2	Y	12	11	1			4
12	1953 X	1340	-0-	-613	-0-	56 13	1 9	1271	2	Y	12	12	1			4
01	1953 X	1371	-0-	-582	-0-	59 14	1 9	1298	2	Y	13	12	1			5
02	1624 X	1173	-0-	-451	-0-	46 19	1 9	1108	2	Y	17	17	1			5

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
 MURCH, B. L. WELL #: 23 RRCID -> 201250 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8372 - 10656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	1440 X	1159	-0-	-281	-0-	47	1	1103	2	Y	8	8 1	2
						9	9						
10	1488 X	822	-0-	-666	-0-	33	1	780	2	Y	8	9 1	1
						9	9						
11	1440 X	472	-0-	-968	-0-	19	1	450	2	Y	3	3 1	1
						3	9						
12	1271 X	352	-0-	-919	-0-	15	1	335	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
01	1271 X	161	-0-	-1110	-0-	7	1	154	2	Y	-0-	1 1	-0-
02	1131 X	342	-0-	-789	-0-	13	1	325	2	Y	4	3 1	1
						4	9						

W. R. JACKSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 217481 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 11849 PERF.10436 - 11620

09	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			Y	-0-		57
10	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	1930	2	2	9	Y	2	2 8	57
11	1830 X	788	-0-	-1042	-0-	788	2			Y	-0-		57
12	1891 X	1251	-0-	-640	-0-	1251	2			Y	-0-		57
01	1922 X	1256	-0-	-666	-0-	1256	2			Y	-0-		57
02	1798 X	739	-0-	-1059	-0-	32	1	707	2	Y	-0-		57

JACKSON, W.R. RANCH WELL #: 2 RRCID -> 219544 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9616 - 11022

09	7950 X	2626	-0-	-5324	-0-	2619	2	7	9	Y	6		73
10	7254 X	4069	-0-	-3185	-0-	4047	2	22	9	Y	20	60 1 11 8	22
11	5130 X	2802	-0-	-2328	-0-	2793	2	9	9	Y	8		30
12	5301 X	5041	-0-	-260	-0-	5033	2	8	9	Y	7		37
01	5239 X	3935	-0-	-1304	-0-	3934	2	1	9	Y	1		38
*02	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	191	1	4201	2	Y	19		57
						21	9						

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 MORSE WELL #: 4 RRCID -> 201249 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9558 - 10164

09	7470 X	7199	-0-	-271	-0-	299	1	6762	2	Y	125	181 1	97
						138	9						
10	7544 X	7544	-0-	-0-	-0-	321	1	7036	2	Y	170	114 1	153
						187	9						
11	7140 X	6219	-0-	-921	-0-	312	1	5719	2	Y	171	263 1	61
						188	9						
12	7378 X	7161	-0-	-217	-0-	413	1	6602	2	Y	133	152 1	42
						146	9						
01	7378 X	7055	-0-	-323	-0-	396	1	6501	2	Y	144	109 1	77
						158	9						
02	6902 X	NO RPT	-0-	-6902	-0-					Y	NO RPT		77

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
 GARCIA "A" WELL #: 1 RRCID -> 200286 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9562 - 9964

09	600 N	487	-0-	-113	-0-	64	1	423	2	Y	-0-	42 1	47
10	558 N	501	-0-	-57	-0-	49	1	452	2	Y	-0-		47
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	2	1	520	2	Y	-0-		47
12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	74	1	429	2	Y	-0-		47
01	496 N	453	-0-	-43	-0-	39	1	414	2	Y	-0-		47
02	493 N	445	-0-	-48	-0-	37	1	397	2	Y	10	45 1	16
						11	9						

SAMANO (FIFTH MASSIVE)														
//CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
COATES WELL #: 3 RRCID -> 200290 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10012 - 10222														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	221	1	1459	2	Y	17			78
						19	9							
10	1860 N	1833	-0-	-27	-0-	176	1	1638	2	Y	17	45	1	50
						19	9							
11	1680 N	1658	-0-	-22	-0-	7	1	1619	2	Y	29			79
						32	9							
12	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	266	1	1543	2	Y	29			79
						32	9							
01	1829 N	1020	-0-	-809	-0-	85	1	891	2	Y	40	88	1	31
						44	9							
02	1595 N	1293	-0-	-302	-0-	106	1	1148	2	Y	35	11	1	111
						39	9							

GARCIA "B"														
WELL #: 2 RRCID -> 200373 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9754 - 10284														
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARCIA "C"														
WELL #: 3 RRCID -> 201431 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9814 - 10014														
09	780 N	654	-0-	-126	-0-	86	1	568	2	Y	-0-	49	1	53
10	713 N	713	-0-	-0-	-0-	69	1	644	2	Y	-0-			53
11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	3	1	632	2	Y	-0-			53
12	724 N	724	-0-	-0-	-0-	107	1	617	2	Y	-0-			53
*01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	64	1	672	2	Y	1			54
						1	9							
*02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	53	1	572	2	Y	23	56	1	30
						25	9							

GARCIA "D"														
WELL #: 4 RRCID -> 202197 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9408 - 9638														
09	798 N	798	-0-	-0-	-0-	105	1	693	2	Y	-0-	55	1	61
10	855 N	855	-0-	-0-	-0-	83	1	772	2	Y	-0-			61
11	762 N	762	-0-	-0-	-0-	3	1	759	2	Y	-0-			61
12	844 N	844	-0-	-0-	-0-	124	1	720	2	Y	-0-			61
*01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	62	1	655	2	Y	-0-			61
*02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	63	1	683	2	Y	17	50	1	23
						19	9							

SAMANO (FOURTH MASSIVE)														
80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701														
MURCH, B. L. WELL #: 10 RRCID -> 191484 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7540 - 8772														
09	1290 N	965	-0-	-325	-0-	38	1	896	2	Y	28	33	1	10
						31	9							
10	2015 N	1326	-0-	-689	-0-	52	1	1218	2	Y	51	54	1	7
						56	9							
11	1260 N	936	-0-	-324	-0-	38	1	873	2	Y	23	22	1	8
						25	9							
12	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	43	1	982	2	Y	16	18	1	6
						18	9							
01	1333 N	912	-0-	-421	-0-	39	1	859	2	Y	13	14	1	5
						14	9							
02	1247 X	1069	-0-	-178	-0-	42	1	1009	2	Y	16	16	1	5
						18	9							

SAMANO (FOURTH MASSIVE)														
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MURCH, B.L. //CONT.// 263701														
WELL #: 18 RRCID -> 197720 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6514 - 8386														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
09		3210 X	3065	-0-	-145	-0-	123 1	2877 2		Y	59	62 1		19
							65 9							
10		3503 X	3081	-0-	-422	-0-	122 1	2873 2		Y	78	86 1		11
							86 9							
11		3390 X	3039	-0-	-351	-0-	123 1	2860 2		Y	51	45 1		17
							56 9							
12		3503 X	2821	-0-	-682	-0-	116 1	2629 2		Y	69	63 1		23
							76 9							
01		3162 X	3103	-0-	-59	-0-	131 1	2893 2		Y	72	69 1		26
							79 9							
02		2958 X	2931	-0-	-27	-0-	114 1	2743 2		Y	67	72 1		21
							74 9							
SIMPSON														
WELL #: 1 RRCID -> 222290 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9190 - 10004														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			135
10		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2			Y	-0-	105 1		30
11		15 N	-0-	-0-	-15	-0-				Y	-0-			30
12		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2			Y	-0-			30
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			30
*02		203 N	203	-0-	-0-	-0-	9 1	194 2		Y	-0-			30
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.														
MORSE-FORSTER UNIT 411736														
WELL #: 2 RRCID -> 190333 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 8696 - 8964														
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MORSE														
WELL #: 3 RRCID -> 195630 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8830 - 9776														
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC														
SAMANO 870311														
WELL #: 19 RRCID -> 181984 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8556 - 9466														
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

 SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 SAMANO WELL #: 23 RRCID -> 185551 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7280 - 8516

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		6450 X	5808	-0-	-642	-0-	763	1	5045	2	Y	-0-		14
10		6665 X	6007	-0-	-658	-0-	579	1	5394	2	Y	31		45
							34	9						
11		6450 X	5353	-0-	-1097	-0-	22	1	5331	2	Y	-0-		45
12		6293 X	5855	-0-	-438	-0-	862	1	4993	2	Y	-0-		45
*01		7349 X	7349	-0-	-0-	-0-	638	1	6711	2	Y	-0-		45
*02		7498 X	7498	-0-	-0-	-0-	626	1	6787	2	Y	77	22 1	100
							85	9						

 SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 185918 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6973 - 7357

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 SAMANO WELL #: 24 RRCID -> 186423 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7326 - 9220

09	3060 X	2883	-0-	-177	-0-	379	1	2504	2	Y	-0-			7
10	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	321	1	2986	2	Y	17			24
						19	9							
11	3060 X	2964	-0-	-96	-0-	12	1	2952	2	Y	-0-			24
12	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	479	1	2777	2	Y	-0-			24
*01	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	421	1	4430	2	Y	-0-			24
*02	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	432	1	4684	2	Y	99	17 1		106
						109	9							

 SAMANO WELL #: 26 RRCID -> 187150 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7097 - 9157

09	9150 X	9150	-0-	-0-	-0-	1197	1	7953	2	Y	-0-			23
10	9207 X	810	-0-	-8397	-0-	80	1	726	2	Y	4			27
						4	9							
11	8910 X	116	-0-	-8794	-0-	116	2			Y	-0-			27
12	9207 X	19	-0-	-9188	-0-	3	1	16	2	Y	-0-			27
01	9207 X	11	-0-	-9196	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			27
*02	754 X	63	-0-	-691	-0-	5	1	58	2	Y	-0-			27

 SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 188311 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7888 - 8190

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAMANO (FOURTH MASSIVE)														
//CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
COATES WELL #: 1 RRCID -> 199584 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7406 - 8540														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	166	1	1096	2	Y	13			69
						14	9							
10	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	186	1	1735	2	Y	19	40	1	48
						21	9							
11	1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	7	1	1715	2	Y	29			77
						32	9							
12	1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	287	1	1661	2	Y	29			77
						32	9							
*01	1830 X	1830	-0-	-0-	-0-	153	1	1609	2	Y	62	88	1	51
						68	9							
02	1682 X	961	-0-	-721	-0-	79	1	854	2	Y	25	8	1	95
						28	9							
HART ET AL WELL #: 3 RRCID -> 201231 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 7578 - 8868														
09	660 N	565	-0-	-95	-0-	70	1	466	2	Y	26			72
						29	9							
10	620 N	480	-0-	-140	-0-	44	1	411	2	Y	23			95
						25	9							
11	540 N	447	-0-	-93	-0-	2	1	417	2	Y	25	71	1	49
						28	9							
12	589 N	527	-0-	-62	-0-	73	1	426	2	Y	25	71	1	49
						28	9							
*01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	41	1	432	2	Y	45	68	1	26
						50	9							
*02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	40	1	429	2	Y	28	1	1	57
						31	9							
SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 203059 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9258 - 9274														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GARCIA "E" WELL #: 5 RRCID -> 207077 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 11045 PERF. 10345 - 10660														
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 225689 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8060 - 10284														
09	810 N	673	-0-	-137	-0-	88	1	585	2	Y	-0-	41	1	45
10	775 N	709	-0-	-66	-0-	69	1	640	2	Y	-0-			45
11	758 N	758	-0-	-0-	-0-	3	1	755	2	Y	-0-			45
12	682 N	517	-0-	-165	-0-	76	1	441	2	Y	-0-			45
*01	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	94	1	995	2	Y	25			70
						28	9							
*02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	67	1	730	2	Y	10	48	1	17
						11	9							

SAMANO (FOURTH MASSIVE)		//CONT.//		80088 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311									
RICHMOND		WELL #:		13	RRCID ->	247717	COMPL. DATE	11/10/2009	TOTAL DEPTH	10008	PERF.	9830 - 9870	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10		19

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035		CAPACITY			CNTY: STARR			
SLICK STATE "B"		WELL #:		3	RRCID ->	218386	COMPL. DATE	03/18/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8732 - 8880
09	990 N	825	-0-	-165	-0-	70 1	665 3	Y	82	54 1	11 8	20
						90 9						
10	847 N	847	-0-	-0-	-0-	75 1	678 3	Y	85	87 1		18
						94 9						
11	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	100 1	871 3	Y	91	87 1		22
						100 9						
12	878 N	878	-0-	-0-	-0-	85 1	702 3	Y	83	77 1		28
						91 9						
01	837 N	613	-0-	-224	-0-	55 1	466 3	Y	84	103 1		9
						92 9						
02	1044 N	981	-0-	-63	-0-	99 1	823 3	Y	54	39 1		24
						59 9						

SAMANO (K SAND)				80088 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		WELL #:		870311								
SAMANO		34		RRCID ->	193921	COMPL. DATE	09/18/2002	TOTAL DEPTH	10013	PERF.	6768 - 6804	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO		WELL #:		20	RRCID ->	194462	COMPL. DATE	01/01/2003	TOTAL DEPTH	9220	PERF.	5552 - 6055
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO "C"		WELL #:		2	RRCID ->	194571	COMPL. DATE	09/18/2002	TOTAL DEPTH	8257	PERF.	6390 - 6408
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 SAMANO (K SAND) //CONT.// 80088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 195228 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 5770 - 7914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2987 N	2987	-0-	-0-	-0-	392	1	2595	2	Y	-0-					7
10	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	242	1	2258	2	Y	13					20
						14	9									
11	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	9	1	2231	2	Y	-0-					20
12	3036 N	3036	-0-	-0-	-0-	447	1	2589	2	Y	-0-					20
*01	3100 N	4711	-0-	1611	1611	408	1	4303	2	Y	-0-					20
*02	2900 N	4760	-0-	1860	3471	396	1	4295	2	Y	63	14	1			176
						69	9									

 DE FLORES, M. S. WELL #: 4 RRCID -> 212242 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6424 - 6572

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

 DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 215467 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6247 - 6584

09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 242296 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 5970 - 6010

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					273
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					273
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					273
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					273
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					273
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					273

 FAUSTO SALINAS ET AL WELL #: 11 RRCID -> 245510 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 5409 - 5437

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 SAMANO (MASSIVE 7200) 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 CANTERA OPERATING, LLC 129692
 YTURRIA L & L WELL #: 1 RRCID -> 192443 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6970 - 7110

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

SAMANO (MASSIVE 7200)		//CONT.//		80088 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR		
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701								
MURCH, B. L.				WELL #: 7	RRCID -> 194829	COMPL. DATE 01/17/2003	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 7560	- 8556			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	8975 X	8975	-0-	-0-	-0-	362 1	8468 2	Y	132	136 1		42
10	8711 X	7974	-0-	-737	-0-	145 9	7487 2	Y	153	174 1		21
11	9060 X	7192	-0-	-1868	-0-	319 1	6799 2	Y	92	82 1		31
12	9362 X	7524	-0-	-1838	-0-	168 9	7063 2	Y	136	123 1		44
01	9362 X	7749	-0-	-1613	-0-	292 1	7272 2	Y	134	129 1		49
02	8671 X	7270	-0-	-1401	-0-	101 9	6850 2	Y	124	134 1		39
						311 1						
						150 9						
						330 1						
						147 9						
						284 1						
						136 9						

MURCH, B. L.				WELL #: 12	RRCID -> 194832	COMPL. DATE 01/08/2003	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 7564	- 8526			
09	5880 X	1198	-0-	-4682	-0-	48 1	1124 2	Y	24	31 1		10
10	6076 X	2876	-0-	-3200	-0-	26 9	2679 2	Y	75	76 1		9
11	2850 X	2772	-0-	-78	-0-	114 1	2606 2	Y	49	42 1		16
12	2449 X	1881	-0-	-568	-0-	83 9	1759 2	Y	41	42 1		15
01	2883 X	2726	-0-	-157	-0-	112 1	2547 2	Y	57	52 1		20
02	2697 X	1963	-0-	-734	-0-	54 9	1842 2	Y	41	47 1		14
						77 1						
						45 9						

MURCH, B. L.				WELL #: 15	RRCID -> 197406	COMPL. DATE 05/06/2003	TOTAL DEPTH 8806	PERF. 7642	- 8567			
09	1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	52 1	1225 2	Y	28	25 1		8
10	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	31 9	1282 2	Y	37	40 1		5
11	1806 X	1806	-0-	-0-	-0-	55 1	1698 2	Y	32	27 1		10
12	1364 X	822	-0-	-542	-0-	41 9	773 2	Y	14	18 1		6
01	1364 X	389	-0-	-975	-0-	73 1	365 2	Y	6	9 1		3
02	1740 N	462	-0-	-1278	-0-	35 9	436 2	Y	7	8 1		2
						34 1						
						15 9						
						17 1						
						7 9						
						18 1						
						8 9						

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC				870311	RRCID -> 182085	COMPL. DATE 12/10/2005	TOTAL DEPTH 10320	PERF. 7354	- 9466			
SAMANO				WELL #: 19								
09	1782 N	1395	-0-	-387	-0-	183 1	1212 2	Y	-0-			6
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			6
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-			6
12	248 N	7	-0-	-241	-0-	1 1	6 2	Y	-0-			6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
*02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3 1	29 2	Y	-0-			6

SAMANO (MASSIVE 7200)		//CONT.//		80088 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311									
SAMANO		WELL #:		20	RRCID ->	183268	COMPL. DATE	04/11/2004	TOTAL DEPTH	9220	PERF.	5552 - 8467	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	420 X	75	-0-	-345	-0-	10	1	65	2	N	-0-		225
10	701 X	701	-0-	-0-	-0-	68	1	633	2	N	-0-		225
11	679 X	679	-0-	-0-	-0-	3	1	669	2	N	6	194 1	37
12	1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	170	1	984	2	N	6	6 1	37
*01	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	451	1	4738	2	N	2		39
*02	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	426	1	4618	2	N	47	13 1	73
						52	9						
SAMANO		WELL #:		21	RRCID ->	184524	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	2708 - 3190	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	185100	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	9562	PERF.	7462 - 7540	
09	6060 X	5422	-0-	-638	-0-	706	1	4668	2	N	44	194 1	55
10	6262 X	6127	-0-	-135	-0-	589	1	5483	2	N	50		105
11	6060 X	5483	-0-	-577	-0-	22	1	5419	2	N	38		143
12	6076 X	6005	-0-	-71	-0-	884	1	5121	2	N	-0-		143
*01	6471 X	6471	-0-	-0-	-0-	551	1	5803	2	N	106	191 1	58
*02	5742 X	5687	-0-	-55	-0-	470	1	5100	2	N	106	18 1	146
						117	9						
SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	185840	COMPL. DATE	08/15/2001	TOTAL DEPTH	9717	PERF.	7553 - 7614	
09	2430 X	2170	-0-	-260	-0-	870	1	1291	2	N	8		155
10	2511 X	2413	-0-	-98	-0-	930	1	1470	2	N	12		167
11	2430 X	2266	-0-	-164	-0-	900	1	1342	2	N	22		189
12	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	450	1	1971	2	N	-0-		189
*01	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	665	1	2103	2	N	38		227
*02	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	619	1	1972	2	N	35	198 1	64
						39	9						
SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	185899	COMPL. DATE	10/28/2003	TOTAL DEPTH	9506	PERF.	6262 - 7730	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		3

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 SALINAS, FAUSTO WELL #: RRCID -> 186054 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 7640 - 7714

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2008

SAMANO WELL #: 23 RRCID -> 186382 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7280 - 7474

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 24 RRCID -> 187379 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7326 - 7561

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS WELL #: 8 RRCID -> 187691 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 6412 - 7716

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					79
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
*02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					79

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 187880 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6536 - 7590

09	990	N	800	-0-	-190	-0-	-0-	100	1	659	2	N	37					192
								41	9									
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	828	2	N	-0-					192
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	819	2	N	-0-					192
12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	-0-	172	1	994	2	N	-0-					192
*01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	1315	2	N	-0-					192
*02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	975	2	N	10	3	1			199
								11	9									

SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 188314 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7182 - 7355

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (MASSIVE 7200)										CNTY: STARR				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC														
//CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 870311														
SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 189367 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7014 - 7539														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	C	COND	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
								CODE	CODE			CODE	CODE	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 29 RRCID -> 189988 COMPL. DATE 02/24/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6854 - 6978														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 26 RRCID -> 190607 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8162 - 8168														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191342 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7930 - 8180														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 37 RRCID -> 193948 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6724														
09	1470	N	1200	-0-	-270	-0-	158	1	1042	2	Y	-0-		3
10	1364	N	1352	-0-	-12	-0-	130	1	1214	2	Y	7		10
							8	9						
11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	5	1	1199	2	Y	-0-		10
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	206	1	1193	2	Y	-0-		10
*01	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	121	1	1267	2	Y	-0-		10
*02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	111	1	1199	2	Y	45	6 1	151
							50	9						

DIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 201032 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 7566 - 7600														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 HART ET AL WELL #: 1 RRCID -> 201054 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7494 - 7616

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COATES WELL #: 1 RRCID -> 202006 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7406 - 7449

09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COATES WELL #: 2 RRCID -> 203055 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7258 - 7362

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HART ET AL WELL #: 2 RRCID -> 205948 COMPL. DATE 07/14/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7686 - 7742

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 MORSE WELL #: 3 RRCID -> 191141 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6912 - 9776

09	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	133	1	3004	2	Y	106	159	1	81
							117	9							
10	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	155	1	3386	2	Y	161	106	1	136
							177	9							
11	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	181	1	3328	2	Y	209	285	1	60
							230	9							
12	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	201	1	3217	2	Y	146	166	1	40
							161	9							
01	3255	X	3148	-0-	-107	-0-	171	1	2817	2	Y	145	111	1	74
							160	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			74

SAMANO (1ST MASSIVE)		//CONT.// 80088 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		//CONT.// 411736									
MORSE-FORSTER UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 195194		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 8585 PERF. 6805 - 6814			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	132 1	1797 2	Y	9	9 1	13
10	899 N	825	-0-	-74	-0-	10 9	740 2	Y	12	12 1	13
11	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	72 1	1258 2	Y	8		21
12	899 N	813	-0-	-86	-0-	13 9	721 2	Y	6	11 1	16
01	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	122 1	1181 2	Y	8	12 1	12
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9 9		Y	NO RPT		12

SMITH PRODUCTION INC.		789662		RICHMOND		WELL #: 11		RRCID -> 198865		COMPL. DATE 10/30/2003		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7684 - 8924	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		870311		SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 187883		COMPL. DATE 02/05/2002		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6892 - 6988	
09	3420 X	2846	-0-	-574	-0-	373 1	2470 2	N	3				85
10	3534 X	2837	-0-	-697	-0-	3 9	2560 2	N	2				87
11	3420 X	2543	-0-	-877	-0-	275 1	2531 2	N	2				89
12	3193 X	2324	-0-	-869	-0-	2 9	1982 2	N	-0-				89
01	2945 X	2668	-0-	-277	-0-	10 1	2423 2	N	13				102
*02	2755 X	2145	-0-	-610	-0-	2 9	1938 2	N	25	7 1			120

SAMANO		WELL #: 27		RRCID -> 189368		COMPL. DATE 01/16/2002		TOTAL DEPTH 9030 PERF. 6102 - 6285					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

SAMANO		WELL #: 26		RRCID -> 190606		COMPL. DATE 12/23/2001		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7097 - 7212					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

SAMANO (1ST MASSIVE)										//CONT.// 80088 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC										//CONT.// 870311							
SAMANO										WELL #: 33		RRCID -> 191518		COMPL. DATE 08/18/2002		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7212 - 7330	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM			
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

SAMANO										WELL #: 36		RRCID -> 192867		COMPL. DATE 10/24/2002		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8084 - 8728	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

SAMANO										WELL #: 39		RRCID -> 194498		COMPL. DATE 12/15/2002		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7897 - 8303	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

RICHMOND										WELL #: 1		RRCID -> 194845		COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8322 - 8606	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

BLISS										WELL #: 1		RRCID -> 195019		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9076 - 9166	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

SAMANO										WELL #: 42		RRCID -> 195231		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8940 - 9422	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

SAMANO										WELL #: 41		RRCID -> 195234		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 10129 PERF. 7726 - 7938	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

SAMANO (1ST MASSIVE)												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
SAMANO //CONT.// 870311												
WELL #: 38 RRCID -> 195616 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8102 - 8436												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
RICHMOND												
WELL #: 2 RRCID -> 195696 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8247 - 8439												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
RICHMOND												
WELL #: 3 RRCID -> 195704 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8300 - 8556												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
RICHMOND												
WELL #: 5 RRCID -> 196976 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11375 PERF. 8372 - 9434												
09	1590 N	1370	-0-	-220	-0-	217	1	1132	2	Y	19	136
						21	9					
10	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	325	1	1386	2	Y	21	157
						23	9					
11	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1527	2	11	9	Y	10	167
12	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	391	1	1275	2	Y	-0-	167
01	1736 N	1624	-0-	-112	-0-	535	1	1061	2	Y	25	48
						28	9					
02	1479 N	1430	-0-	-49	-0-	484	1	918	2	Y	25	79
						28	9				9 1	
RICHMOND												
WELL #: 4 RRCID -> 196983 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8386 - 10004												
09	3510 X	3236	-0-	-274	-0-	515	1	2688	2	Y	30	58
						33	9				89 1	
10	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	690	1	2948	2	Y	33	91
						36	9					
11	3510 X	3279	-0-	-231	-0-	3245	2	34	9	Y	31	122
12	3596 X	3522	-0-	-74	-0-	826	1	2696	2	Y	-0-	122
01	3627 X	3298	-0-	-329	-0-	1106	1	2192	2	Y	-0-	122
*02	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	1006	1	1909	2	Y	60	159
						66	9				19 1	
DE FLORES, M. S.												
WELL #: 2 RRCID -> 197055 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7582 - 7598												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197098 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8164 - 9814														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	247	1	1292	2	Y	10	17	1	13
10	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	414	1	1766	2	Y	27			40
11	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1945	2	37	9	Y	34	26	1	48
12	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	402	1	1314	2	Y	26	26	1	48
01	2108 N	1328	-0-	-780	-0-	442	1	877	2	Y	8	33	1	23
02	1508 N	1169	-0-	-339	-0-	390	1	740	2	Y	35	7	1	44

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 197408 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 6994 - 10554														
09	1380 N	1152	-0-	-228	-0-	175	1	963	2	N	13			278
10	3100 N	4710	-0-	1610	1610	474	1	4216	2	N	18	192	1	104
11	3000 N	4272	-0-	1272	2882	389	1	3862	2	N	19			123
12	3100 N	964	-0-	-2136	746	134	1	830	2	N	-0-			123
*01	1685 X	939	-0-	-746	-0-	129	1	716	2	N	85			208
02	1566 X	797	-0-	-769	-0-	89	1	685	2	N	21	1	1	149

SAMANO WELL #: 45 RRCID -> 197794 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8382 - 8583														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10

ZAMORA RUIZ WELL #: 3 RRCID -> 198221 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8542 - 8848														
09	1946 X	1946	-0-	-0-	-0-	17	1	1899	2	N	27			100
10	1922 X	1814	-0-	-108	-0-	30	9	1783	2	N	20			120
11	1890 X	1621	-0-	-269	-0-	22	9	1603	2	N	8			128
12	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	962	1	2350	2	N	8			128
*01	9776 X	9776	-0-	-0-	-0-	1819	1	7903	2	N	49			177
*02	8739 X	8739	-0-	-0-	-0-	1638	1	7039	2	N	56	6	1	256

SAMANO WELL #: 43 RRCID -> 198856 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8062 - 8222														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 198860 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7932 - 7978														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHMOND WELL #: 9 RRCID -> 200121 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8400 - 9320														
09	756 N	756	-0-	-0-	-0-	119	1	619	2	N	16			180
						18	9							
10	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	191	1	813	2	N	15			195
						17	9							
11	906 N	906	-0-	-0-	-0-	896	2	10	9	N	9			204
12	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	245	1	798	2	N	9			204
						10	9							
01	1023 N	583	-0-	-440	-0-	196	1	387	2	N	-0-			204
*02	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	359	1	680	2	N	20	6	1	52
						22	9							

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 201434 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6536 - 6651														
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HART ET AL WELL #: 3 RRCID -> 201853 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 7578 - 7642														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KENT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202367 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7887 - 8260														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 203058 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6508 - 6593														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 RICHMOND WELL #: 6 RRCID -> 203849 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8470 - 9904

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 37 RRCID -> 204362 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6380

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HART ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206124 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6584 - 6664

09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JUANA SALAS WELL #: 1 RRCID -> 208254 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7860 - 8450

09	180 N	42	-0-	-138	-0-		5	1	37	2	N	-0-		75
10	62 N	40	-0-	-22	-0-		4	1	36	2	N	-0-		75
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	2			N	-0-		75
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-		5	1	27	2	N	-0-		75
*01	384 N	384	-0-	-0-	-0-		76	1	308	2	N	-0-		75
*02	350 N	350	-0-	-0-	-0-		63	1	285	2	N	-0-	2 1	78
							2	9						

GARCIA "E" WELL #: 5 RRCID -> 229406 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 11045 PERF. 6886 - 7166

09	T. A.	2497	-0-	2497	4998		326	1	2160	2	Y	10		271
							11	9						
10	T. A.	2747	-0-	2747	7745		265	1	2471	2	Y	10		281
							11	9						
11	T. A.	2365	-0-	2365	10110		10	1	2340	2	Y	14		295
							15	9						
12	12779 X	2669	-0-	-10110	-0-		391	1	2263	2	Y	14		295
							15	9						
01	2480 N	2474	-0-	-6	-0-		215	1	2259	2	Y	-0-		295
*02	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-		200	1	2165	2	Y	18	6 1	152
							20	9						

SAMANO (1ST MASSIVE)		//CONT.//		80088 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
BLOOMBERG, SAMUEL D.				WELL #: 33	RRCID -> 203216	COMPL. DATE 07/24/2004	TOTAL DEPTH 8442	PERF. 6930	- 6950			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		2850 N	1953	-0-	-897	-0-	184 1	1757 3	Y	11	26 1	1
							12 9					
10		2852 N	1899	-0-	-953	-0-	189 1	1697 3	Y	12		13
							13 9					
11		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	198 1	1726 3	Y	13	20 1	6
							14 9					
12		2015 N	1887	-0-	-128	-0-	200 1	1658 3	Y	26	32 1	-0-
							29 9					
01		1891 N	1680	-0-	-211	-0-	176 1	1482 3	Y	20		20
							22 9					
*02		1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	212 1	1757 3	Y	22	42 1	-0-
							24 9					

SAMANO (THIRD MASSIVE)				80088 575	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				411736								
MORSE				WELL #: 3	RRCID -> 214772	COMPL. DATE 09/14/2002	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 8523	- 8687			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC				870311	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
SAMANO				WELL #: 20	RRCID -> 185917	COMPL. DATE 05/26/2001	TOTAL DEPTH 9220	PERF. 6973	- 7357			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

SAMANO				WELL #: 23	RRCID -> 186381	COMPL. DATE 09/11/2001	TOTAL DEPTH 9870	PERF. 8038	- 8181			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

SAMANO				WELL #: 24	RRCID -> 187381	COMPL. DATE 08/24/2001	TOTAL DEPTH 11480	PERF. 8243	- 8388			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

SAMANO				WELL #: 19	RRCID -> 187382	COMPL. DATE 01/13/2001	TOTAL DEPTH 10320	PERF. N/A				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

SAMANO (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 188282 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 6102 - 7527												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 188313 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7770 - 7844												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SAMANO WELL #: 29 RRCID -> 188318 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6854 - 7556												
09	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	148	1	982	2	Y	-0-	3
10	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	111	1	1037	2	Y	6	9
						7	9					
11	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	4	1	1025	2	Y	-0-	9
12	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	183	1	1061	2	Y	-0-	9
*01	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	110	1	1162	2	Y	-0-	9
*02	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	102	1	1111	2	Y	19	25
						21	9				3 1	

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191343 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 8680 - 9190												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HART ET AL WELL #: 2 RRCID -> 199667 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6584 - 8612												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	2	5
						2	9					
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-	1
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	1
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	23

DIELMANN WELL #: 2 RRCID -> 200365 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8254 - 8284												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SAMANO (THIRD MASSIVE)										//CONT.// 80088 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC										//CONT.// 870311							
DIELMANN										WELL #: 1		RRCID -> 201033		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8350 - 8386	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL										WELL #: 1		RRCID -> 201055		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8311 - 8390	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL										WELL #: 3		RRCID -> 201855		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8406 - 8510	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES										WELL #: 1		RRCID -> 202008		COMPL. DATE 04/17/2003		TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7972 - 8058	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES										WELL #: 2		RRCID -> 203054		COMPL. DATE 05/29/2003		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7798 - 7824	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE)										80089 085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.										411736							
MORSE - FORSTER UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 190337		COMPL. DATE 06/17/2002		TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8532 - 8916	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE)		//CONT.//		80089 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		//CONT.//		411736									
MORSE		WELL #:		1	RRCID ->	190437	COMPL. DATE	07/27/2002	TOTAL DEPTH	10630	PERF.	8595 - 10470	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		3540 X	3452	-0-	-88	-0-	143 1	3226 2	Y	75	106 1		57
							83 9						
10		3627 X	3506	-0-	-121	-0-	148 1	3241 2	Y	106	70 1		93
							117 9						
11		3540 X	3424	-0-	-116	-0-	169 1	3101 2	Y	140	190 1		43
							154 9						
12		3658 X	3217	-0-	-441	-0-	183 1	2927 2	Y	97	111 1		29
							107 9						
01		3658 X	3083	-0-	-575	-0-	170 1	2801 2	Y	102	78 1		53
							112 9						
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			53

MORSE		WELL #:		6	RRCID ->	210737	COMPL. DATE	01/11/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8525 - 9953	
09		2670 X	1523	-0-	-1147	-0-	63 1	1436 2	Y	22	32 1		16
							24 9						
10		2759 X	2059	-0-	-700	-0-	88 1	1932 2	Y	35	23 1		28
							39 9						
11		1920 X	1856	-0-	-64	-0-	93 1	1712 2	Y	46	62 1		12
							51 9						
12		1736 X	1482	-0-	-254	-0-	85 1	1363 2	Y	31	35 1		8
							34 9						
01		2046 X	1638	-0-	-408	-0-	92 1	1512 2	Y	31	24 1		15
							34 9						
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			15

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		WELL #:		870311	RRCID ->	188697	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	9879	PERF.	7032 - 9514	
SAMANO				28									
09		1050 N	999	-0-	-51	-0-	130 1	857 2	Y	11	10 1		12
							12 9						
10		1054 N	1009	-0-	-45	-0-	97 1	901 2	Y	10	19 1		3
							11 9						
11		960 N	905	-0-	-55	-0-	4 1	890 2	Y	10	9 1		4
							11 9						
12		1023 N	941	-0-	-82	-0-	137 1	794 2	Y	9	9 1		4
							10 9						
01		1023 N	733	-0-	-290	-0-	64 1	669 2	Y	-0-			4
*02		870 N	786	-0-	-84	-0-	60 1	650 2	Y	69	46 1		27
							76 9						

SAMANO		WELL #:		31	RRCID ->	189734	COMPL. DATE	06/06/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9218 - 9708	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
COATES WELL #: 1 RRCID -> 189890 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8134 - 9152												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09		240 N	188	-0-	-52	-0-	25 1	163 2	Y	-0-		24
10		217 N	180	-0-	-37	-0-	17 1	163 2	Y	-0-		24
11		181 N	181	-0-	-0-	-0-	1 1	180 2	Y	-0-		24
12		186 N	166	-0-	-20	-0-	24 1	142 2	Y	-0-		24
01		186 N	142	-0-	-44	-0-	12 1	122 2	Y	7	26 1	5
							8 9					
*02		174 N	145	-0-	-29	-0-	11 1	119 2	Y	14		19
							15 9					

SAMANO WELL #: 33 RRCID -> 191336 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7212 - 9416												
09		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	188 1	1244 2	Y	16	15 1	17
							18 9					
10		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	199 1	1856 2	Y	21	32 1	6
							23 9					
11		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	8 1	1845 2	Y	20	18 1	8
							22 9					
12		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	305 1	1770 2	Y	18	18 1	8
							20 9					
*01		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	156 1	1646 2	Y	40	42 1	6
							44 9					
*02		1827 N	1628	-0-	-199	-0-	133 1	1447 2	Y	44	31 1	19
							48 9					

COATES WELL #: 2 RRCID -> 191392 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8694 - 9858												
09		1170 N	1016	-0-	-154	-0-	133 1	883 2	Y	-0-		109
10		1116 N	699	-0-	-417	-0-	68 1	631 2	Y	-0-		109
11		1020 N	626	-0-	-394	-0-	3 1	623 2	Y	-0-		109
12		1054 N	703	-0-	-351	-0-	103 1	600 2	Y	-0-		109
*01		836 N	836	-0-	-0-	-0-	69 1	725 2	Y	38	119 1	28
							42 9					
*02		741 N	741	-0-	-0-	-0-	62 1	667 2	Y	11	2 1	37
							12 9					

COATES WELL #: 3 RRCID -> 191936 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8981 - 9542												
09		480 N	399	-0-	-81	-0-	52 1	347 2	Y	-0-		43
10		476 N	476	-0-	-0-	-0-	46 1	430 2	Y	-0-		43
11		424 N	424	-0-	-0-	-0-	2 1	422 2	Y	-0-		43
12		472 N	472	-0-	-0-	-0-	69 1	403 2	Y	-0-		43
*01		468 N	468	-0-	-0-	-0-	38 1	405 2	Y	23	49 1	17
							25 9					
*02		421 N	421	-0-	-0-	-0-	35 1	379 2	Y	6	1 1	22
							7 9					

SAMANO WELL #: 30 RRCID -> 192695 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9606 - 9640												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 193073 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9204 - 9226															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

SAMANO WELL #: 42 RRCID -> 194651 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9202 - 9422															
09	2640	N	2518	-0-	-122	-0-	327	1	2161	2	Y	27	26	1	30
							30	9							
10	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	269	1	2502	2	Y	29	50	1	9
							32	9							
11	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	10	1	2473	2	Y	27	25	1	11
							30	9							
12	3100	N	3397	-0-	297	297	496	1	2873	2	Y	25	25	1	11
							28	9							
01	2728	N	1940	-0-	-788	-0-	163	1	1721	2	Y	51	56	1	6
							56	9							
02	2610	X	2268	-0-	-342	-0-	186	1	2020	2	Y	56	43	1	28
							62	9							

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197059 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9886 - 10038															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 197790 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7932 - 9280															
09	1680	N	1383	-0-	-297	-0-	178	1	1175	2	N	27			151
							30	9							
10	1550	N	1543	-0-	-7	-0-	147	1	1364	2	N	29			180
							32	9							
11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	6	1	1348	2	N	25			205
							28	9							
12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	226	1	1306	2	N	25			205
							28	9							
01	1550	N	1385	-0-	-165	-0-	115	1	1213	2	N	52	196	1	61
							57	9							
02	1334	N	1201	-0-	-133	-0-	99	1	1070	2	N	29	1	1	93
							32	9							

SAMANO WELL #: 48 RRCID -> 199160 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9266 - 9274															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)		80089 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264										
DIAZ		WELL #: 2		RRCID -> 201487		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7316 - 7534				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	880 N	880	-0-	-0-	-0-	340	1	523	2	N	15	120
10	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	537	1	474	2	N	8	128
11	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	420	1	529	2	N	50	178
12	899 N	882	-0-	-17	-0-	337	1	517	2	N	25	203
01	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	838	1	590	2	N	27	230
02	957 N	836	-0-	-121	-0-	816	2	20	9	N	18	56
DIAZ		WELL #: 3		RRCID -> 207017		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7558 - 7571				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810			N	NO RPT			-0-
GARCIA		WELL #: 2		RRCID -> 209361		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6522 - 6542				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
GARCIA		WELL #: 3		RRCID -> 210536		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7437 - 7588				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DIAZ		WELL #: 4		RRCID -> 216014		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6211 - 6217				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736														
MORSE-FORSTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189729 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 7586 - 8964														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
09		4380 X	2787	-0-	-1593	-0-	186 1	2528 2	Y	66	74 1		115	
							73 9							
10		4309 X	2232	-0-	-2077	-0-	193 1	1986 2	Y	48	73 1		90	
							53 9							
11		3450 X	2041	-0-	-1409	-0-	175 1	1808 2	Y	53			143	
							58 9							
12		3317 X	2588	-0-	-729	-0-	269 1	2279 2	Y	36	72 1		107	
							40 9							
01		3317 X	1384	-0-	-1933	-0-	118 1	1199 2	Y	61	80 1		88	
							67 9							
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			88	

MORSE WELL #: 3 RRCID -> 195629 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7819 - 7906														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

SMITH PRODUCTION INC. 789662														
RICHMOND WELL #: 11 RRCID -> 199212 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8916 - 9455														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311														
SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 188713 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8370 - 8554														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

SAMANO WELL #: 30 RRCID -> 190125 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8030 - 8186														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

COATES WELL #: 1 RRCID -> 190139 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8134 - 8198														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 190205 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7892 - 8752																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 33 RRCID -> 191519 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8220 - 8286																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 192502 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 6768 - 8630																	
09		480 N	423	-0-	-57	-0-	56	1	367	2	Y	-0-	13	1			11
10		540 N	540	-0-	-0-	-0-	52	1	484	2	Y	4	13	1			2
							4	9									
11		482 N	482	-0-	-0-	-0-	2	1	478	2	Y	2					4
							2	9									
12		522 N	522	-0-	-0-	-0-	77	1	445	2	Y	-0-					4
*01		499 N	499	-0-	-0-	-0-	96	1	389	2	Y	13					17
							14	9									
*02		464 N	403	-0-	-61	-0-	71	1	320	2	Y	11	24	1			4
							12	9									

COATES WELL #: 3 RRCID -> 192585 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8981 - 9076																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 36 RRCID -> 192866 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8084 - 9136																	
09		3720 X	3644	-0-	-76	-0-	473	1	3127	2	Y	40	37	1			44
							44	9									
10		3844 X	3197	-0-	-647	-0-	307	1	2855	2	Y	32	66	1			10
							35	9									
11		3720 X	2868	-0-	-852	-0-	12	1	2822	2	Y	31	28	1			13
							34	9									
12		3844 X	2842	-0-	-1002	-0-	414	1	2397	2	Y	28	28	1			13
							31	9									
*01		4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	800	1	3241	2	Y	69	70	1			12
							76	9									
*02		3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	669	1	3006	2	Y	238	144	1			106
							262	9									

SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 193071 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8054 - 8502																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)		//CONT.//		80089 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR						
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311											
SAMANO		WELL #:		39	RRCID ->	194497	COMPL. DATE	12/14/2002	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	7526 - 10428			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	18	-0-	-18	18	2	1	16	2	Y	-0-			-0-
11		44 X	26	-0-	-18	-0-	26	2			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	17	-0-	17	17	3	1	14	2	Y	-0-	9	1	-0-

SAMANO		WELL #:		40	RRCID ->	194531	COMPL. DATE	05/22/2006	TOTAL DEPTH	10698	PERF.	7536 - 8514			
09		2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	358	1	2368	2	Y	30	28	1	33
							33	9							
10		3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	288	1	2685	2	Y	31	55	1	9
							34	9							
11		2700 X	2698	-0-	-2	-0-	11	1	2654	2	Y	30	27	1	12
							33	9							
12		2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	433	1	2509	2	Y	27	27	1	12
							30	9							
01		2790 X	2567	-0-	-223	-0-	497	1	2013	2	Y	52	57	1	7
							57	9							
02		2726 X	2354	-0-	-372	-0-	414	1	1862	2	Y	71	59	1	42
							78	9							

BLISS		WELL #:		1	RRCID ->	194556	COMPL. DATE	05/11/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8402 - 9166			
09		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	132	1	870	2	Y	25			207
							28	9							
10		527 N	317	-0-	-210	-0-	31	1	286	2	Y	-0-			207
11		540 N	294	-0-	-246	-0-	1	1	293	2	Y	-0-			207
12		558 N	277	-0-	-281	-0-	41	1	236	2	Y	-0-			207
*01		457 N	457	-0-	-0-	-0-	91	1	366	2	Y	-0-			207
*02		308 N	308	-0-	-0-	-0-	56	1	250	2	Y	2	3	1	17
							2	9							

SAMANO		WELL #:		41	RRCID ->	194647	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	10129	PERF.	6974 - 8510			
09		2940 X	1844	-0-	-1096	-0-	239	1	1583	2	Y	20	18	1	22
							22	9							
10		2356 N	2252	-0-	-104	-0-	216	1	2011	2	Y	23	38	1	7
							25	9							
11		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	9	1	2108	2	Y	23	21	1	9
							25	9							
12		1891 N	1219	-0-	-672	-0-	176	1	1020	2	Y	21	21	1	9
							23	9							
01		2263 N	242	-0-	-2021	-0-	19	1	209	2	Y	13	21	1	1
							14	9							
*02		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	174	1	1886	2	Y	56	43	1	26
							62	9							

RICHMOND		WELL #:		1	RRCID ->	194660	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8326 - 9572			
09		390 N	329	-0-	-61	-0-	52	1	273	2	Y	4			32
							4	9							
10		435 N	435	-0-	-0-	-0-	81	1	347	2	Y	6			38
							7	9							
11		371 N	371	-0-	-0-	-0-	369	2	2	9	Y	2			40
12		341 N	304	-0-	-37	-0-	71	1	233	2	Y	-0-			40
01		403 N	351	-0-	-52	-0-	116	1	229	2	Y	5	34	1	11
							6	9							
*02		328 N	328	-0-	-0-	-0-	113	1	213	2	Y	2	2	1	7
							2	9							

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR										
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311										
RICHMOND WELL #: 2 RRCID -> 194812 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7822 - 9512										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					6

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 195639 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8714 - 9220										
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

RICHMOND WELL #: 3 RRCID -> 195709 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9142 - 9173										
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

RICHMOND WELL #: 5 RRCID -> 196977 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 11375 PERF. N/A										
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

RICHMOND WELL #: 4 RRCID -> 197052 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8754 - 9334										
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197057 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8890 - 9266										
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

RICHMOND WELL #: 6 RRCID -> 197545 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8470 - 9904										
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197549 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9212 - 9222												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

RICHMOND WELL #: 7 RRCID -> 198216 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9194 - 9910												
09	3000	N	12496	-0-	9496	22798	1996	1	10413	2	Y	97
							87	9				
10	25092	X	2294	-0-	-22798	-0-	429	1	1833	2	Y	126
							32	9				
11	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	2018	2	39	9	Y	80
12	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	517	1	1688	2	Y	80
							39	9				
*01	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	655	1	1297	2	Y	34
02	1856	X	1758	-0-	-98	-0-	577	1	1094	2	Y	194
							87	9				

SAMANO WELL #: 47 RRCID -> 198375 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8460 - 8472												
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SAMANO WELL #: 43 RRCID -> 198857 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8344 - 8428												
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

RICHMOND WELL #: 8 RRCID -> 198858 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9298 - 9508												
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 198861 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8129 - 8224												
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
RICHMOND WELL #: 9 RRCID -> 200125 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9004 - 9320															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

KENT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202369 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8838 - 9084															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736															
MORSE - FORSTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189730 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8222 - 8916															
09	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	407	1	5520	2	Y	93	102	1	157
							102	9							
10	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	460	1	4734	2	Y	65	100	1	122
							72	9							
11	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	428	1	4433	2	Y	59			181
							65	9							
12	3720	X	3580	-0-	-140	-0-	371	1	3143	2	Y	60	96	1	145
							66	9							
01	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	465	1	4698	2	Y	62	98	1	109
							68	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			109

MORSE WELL #: 2 RRCID -> 190442 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 8219 - 8338															
09	3000	N	9163	-0-	6163	6163	385	1	8721	2	Y	52	64	1	37
							57	9							
10	3100	N	12434	-0-	9334	15497	539	1	11818	2	Y	70	44	1	63
							77	9							
11	3000	N	11401	-0-	8401	23898	584	1	10718	2	Y	90	122	1	31
							99	9							
12	31702	X	7804	-0-	-23898	-0-	456	1	7284	2	Y	58	67	1	22
							64	9							
01	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	376	1	6178	2	Y	64	49	1	37
							70	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			37

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311															
SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 188714 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8986 - 9083															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311													
COATES WELL #: 1 RRCID -> 190138 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8480 - 8588													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 190204 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9108 - 9184													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RICHMOND WELL #: 4 RRCID -> 197053 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9834 - 10004													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RICHMOND WELL #: 6 RRCID -> 197364 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9805 - 9904													
09	3390	X	3206	-0-	-184	-0-	512	1	2672	2	Y	20 36 1	26
10	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	772	1	3296	2	Y	52	78
11	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3629	2	69	9	Y	63 50 1	91
12	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	935	1	3053	2	Y	50 50 1	91
*01	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	1233	1	2442	2	Y	36 72 1	55
02	3828	X	3618	-0-	-210	-0-	1238	1	2348	2	Y	29 23 1	26

RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197550 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9746 - 9814													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAMEDAN (FRIO)														CNTY: KLEBERG	
VTEX ENERGY, INC.														CNTY: KLEBERG	
STATE TRACT 818L														CNTY: KLEBERG	
WELL #: A 1														CNTY: KLEBERG	
RRCID -> 085547														CNTY: KLEBERG	
COMPL. DATE 09/21/1977														CNTY: KLEBERG	
TOTAL DEPTH 10500														CNTY: KLEBERG	
PERF. 8586 - 9831														CNTY: KLEBERG	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
							AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			320	
10		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			320	
11		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			320	
12		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			320	
01		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			320	
02		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			320	

SAMEDAN (FRIO)														CNTY: KLEBERG	
VTEX ENERGY, INC.														CNTY: KLEBERG	
STATE TRACT 818L														CNTY: KLEBERG	
WELL #: F 1														CNTY: KLEBERG	
RRCID -> 085548														CNTY: KLEBERG	
COMPL. DATE 11/09/1978														CNTY: KLEBERG	
TOTAL DEPTH 13000														CNTY: KLEBERG	
PERF. 10242 - 10257														CNTY: KLEBERG	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
							AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

SAMEDAN (FRIO)														CNTY: KLEBERG	
VTEX ENERGY, INC.														CNTY: KLEBERG	
STATE TRACT 818L														CNTY: KLEBERG	
WELL #: A 1														CNTY: KLEBERG	
RRCID -> 085547														CNTY: KLEBERG	
COMPL. DATE 09/21/1977														CNTY: KLEBERG	
TOTAL DEPTH 10500														CNTY: KLEBERG	
PERF. 8586 - 9831														CNTY: KLEBERG	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
							AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			320	
10		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			320	
11		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			320	
12		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			320	
01		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			320	
02		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			320	

SAMEDAN (FRIO)														CNTY: KLEBERG	
VTEX ENERGY, INC.														CNTY: KLEBERG	
STATE TRACT 818L														CNTY: KLEBERG	
WELL #: A 1														CNTY: KLEBERG	
RRCID -> 085547														CNTY: KLEBERG	
COMPL. DATE 09/21/1977														CNTY: KLEBERG	
TOTAL DEPTH 10500														CNTY: KLEBERG	
PERF. 8586 - 9831														CNTY: KLEBERG	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
							AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			320	
10		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			320	
11		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			320	
12		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			320	
01		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			320	
02		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			320	

SAMEDAN (FRIO)														CNTY: KLEBERG	
VTEX ENERGY, INC.														CNTY: KLEBERG	
STATE TRACT 818L														CNTY: KLEBERG	
WELL #: A 1														CNTY: KLEBERG	
RRCID -> 085547														CNTY: KLEBERG	
COMPL. DATE 09/21/1977														CNTY: KLEBERG	
TOTAL DEPTH 10500														CNTY: KLEBERG	
PERF. 8586 - 9831														CNTY: KLEBERG	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
							AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			320	
10		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			320	
11		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			320	
12		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			320	
01		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			320	
02		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			320	

SAMEDAN (FRIO)														CNTY: KLEBERG	
VTEX ENERGY, INC.														CNTY: KLEBERG	
STATE TRACT 818L														CNTY: KLEBERG	
WELL #: A 1														CNTY: KLEBERG	
RRCID -> 085547														CNTY: KLEBERG	
COMPL. DATE 09/21/1977														CNTY: KLEBERG	
TOTAL DEPTH 10500														CNTY: KLEBERG	
PERF. 8586 - 9831														CNTY: KLEBERG	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
							AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			320	
10		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			320	
11		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			320	
12		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			320	
01		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			320	
02		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			320	

SAMEDAN (FRIO)														CNTY: KLEBERG	
VTEX ENERGY, INC.														CNTY: KLEBERG	
STATE TRACT 818L														CNTY: KLEBERG	
WELL #: A 1														CNTY: KLEBERG	
RRCID -> 085547														CNTY: KLEBERG	
COMPL. DATE 09/21/1977														CNTY: KLEBERG	
TOTAL DEPTH 10500														CNTY: KLEBERG	
PERF. 8586 - 9831														CNTY: KLEBERG	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
							AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			320	
10		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			320	
11		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			320	
12		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			320	
01		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			320	
02		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			320	

SAMEDAN (FRIO)		//CONT.// 80090 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
VTEX ENERGY, INC.		//CONT.// 887727									
STATE TRACT 818L		WELL #: F 2		RRCID -> 092493		COMPL. DATE 05/05/1980		TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8962 - 10648			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 818L		WELL #: F 3		RRCID -> 092494		COMPL. DATE 05/05/1980		TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9003 - 10704			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 818L		WELL #: A 7		RRCID -> 093473		COMPL. DATE 09/13/1980		TOTAL DEPTH 10313 PERF. 8696 - 9671			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 818L		WELL #: A 6		RRCID -> 093474		COMPL. DATE 09/04/1980		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8938 - 10092			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 818L		WELL #: A 5		RRCID -> 094002		COMPL. DATE 10/07/1980		TOTAL DEPTH 12251 PERF. 8837 - 10930			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 818L		WELL #: A 2		RRCID -> 094611		COMPL. DATE 10/17/1980		TOTAL DEPTH 12981 PERF.10090 - 11554			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 818L		WELL #: B 3		RRCID -> 095564		COMPL. DATE 12/01/1980		TOTAL DEPTH 12045 PERF. 8813 - 9806			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAMEDAN (FRIO)		//CONT.//		80090 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG					
VTEX ENERGY, INC.		//CONT.//		887727									
STATE TRACT 818L		WELL #:		A 4	RRCID ->	096205	COMPL. DATE	08/24/1980	TOTAL DEPTH	12150	PERF. 8943 - 11902		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
SAN CARLOS (FD-93)				80159 132	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MOMENTUM PRODUCTION CORP.				574329									
ADERHOLD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	013884	COMPL. DATE	11/17/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
SAN CARLOS (FE-59)				80159 264	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
MOMENTUM PRODUCTION CORP.				574329									
ADERHOLD UNIT		WELL #:		3 U	RRCID ->	035775	COMPL. DATE	04/30/1965	TOTAL DEPTH	8021	PERF. N/A		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
ADERHOLD UNIT		WELL #:		5-D	RRCID ->	145215	COMPL. DATE	02/06/1993	TOTAL DEPTH	8315	PERF. 7284 - 7290		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
SAN CARLOS (FE-59 B)				80159 330	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
MOMENTUM PRODUCTION CORP.				574329									
ADERHOLD UNIT		WELL #:		5 F	RRCID ->	105843	COMPL. DATE	12/01/2003	TOTAL DEPTH	8315	PERF. 7274 - 7285		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
SAN CARLOS (FE-81)				80159 396	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
MOMENTUM PRODUCTION CORP.				574329									
ADERHOLD UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	013906	COMPL. DATE	05/28/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428				N	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428				N	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428				N	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428				N	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428				N	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428				N	NO RPT		-0-	

SAN CARLOS (FF- 2)
MOMENTUM PRODUCTION CORP.
ADERHOLD UNIT

80159 528 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
574329

WELL #: 2 U RRCID -> 013913 COMPL. DATE 03/28/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAN CARLOS (FF-18)
MCDANIEL COMPANY, INC., THE
SANTA CRUZ

80159 594 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
545300

WELL #: 14 RRCID -> 177795 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7658 - 7830

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOMENTUM PRODUCTION CORP.
ADERHOLD UNIT

574329

WELL #: 3 M RRCID -> 035774 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 8021 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAN CARLOS (FF-33)
MCDANIEL COMPANY, INC., THE
SANTA CRUZ

80159 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
545300

WELL #: 14 RRCID -> 178476 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7730 - 7744

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOMENTUM PRODUCTION CORP.
ADERHOLD UNIT

574329

WELL #: 2 L RRCID -> 013923 COMPL. DATE 03/28/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAN CARLOS (FF-39)
MCDANIEL COMPANY, INC., THE
SANTA CRUZ

80159 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
545300

WELL #: 14 RRCID -> 178759 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7800 - 7830

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAN CARLOS (FF-39)		//CONT.//		80159 726	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
MOMENTUM PRODUCTION CORP.				574329								
ADERHOLD UNIT				WELL #:	3 L	RRCID ->	035773	COMPL. DATE	04/30/1965	TOTAL DEPTH	8021	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAN CARLOS (6970)				80159 950	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
MOMENTUM PRODUCTION CORP.				574329								
ADERHOLD UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	105554	COMPL. DATE	03/17/1983	TOTAL DEPTH	7652	PERF. 6975 - 6984
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAN DIEGO, NE (YEGUA 7260)				80176 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JIM WELLS			
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION				236631								
DUNN RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	110703	COMPL. DATE	03/12/1984	TOTAL DEPTH	7546	PERF. 7427 - 7472
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAN DIEGO, SW. (YEGUA B)				80178 502	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL			
B.P. PRODUCTIONS INC.				040797								
GARCIA, ESTELLA				WELL #:	5	RRCID ->	122839	COMPL. DATE	09/19/1985	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 5909 - 5920
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GARCIA, ESTELLA				WELL #:	7	RRCID ->	124331	COMPL. DATE	04/11/1985	TOTAL DEPTH	6786	PERF. 6230 - 6234
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAN DIEGO, SW. (YEGUA H)				80178 505	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL			
B.P. PRODUCTIONS INC.				040797								
BARKLEY 'A'				WELL #:	2	RRCID ->	222787	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	6460	PERF. 6298 - 6302
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1	N	-0-		-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	1	N	-0-		-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	1	N	-0-		-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1	N	-0-		-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1	N	-0-		-0-
*02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1	N	-0-		-0-

SAN DIEGO SW (YEGUA 5900) 80178 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
 GARCIA, ESTELLA "A" WELL #: 3 RRCID -> 149568 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5897 - 5904

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		120 N	61	-0-	-59	-0-	57	1	4	9	N	4					64
10		62 N	60	-0-	-2	-0-	54	1	6	9	N	5					69
11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	59	1	6	9	N	5					74
12		67 N	67	-0-	-0-	-0-	61	1	6	9	N	5					79
01		111 N	111	-0-	-0-	-0-	104	1	7	9	N	6					85
*02		109 N	109	-0-	-0-	-0-	103	1	6	9	N	5					90

GARCIA, ESTELLA WELL #: 7 RRCID -> 170569 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 5850 - 5856

09		120 N	64	-0-	-56	-0-	61	1	3	9	N	3					64
10		93 N	62	-0-	-31	-0-	58	1	4	9	N	4					68
11		63 N	63	-0-	-0-	-0-	57	1	6	9	N	5					73
12		67 N	67	-0-	-0-	-0-	59	1	8	9	N	7					80
01		116 N	116	-0-	-0-	-0-	109	1	7	9	N	6					86
*02		110 N	110	-0-	-0-	-0-	104	1	6	9	N	5					91

SENDERO ENERGY INC. 766971
 CANALES WELL #: 3 RRCID -> 179282 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6009 - 6014

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES-MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180222 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6040 - 6106

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCAFEE-BOX WELL #: 1 RRCID -> 181607 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6155 - 6164

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 181764 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6101 - 6106

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAN DIEGO, SW (YEGUA 6000)			80178 555		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL		
SENDERO ENERGY INC.			766971									
CANALES A			WELL #: 1		RRCID -> 178209		COMPL. DATE 07/11/2000		TOTAL DEPTH 6881		PERF. 6072 - 6078	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT	-0-

CANALES-MARTIN GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 182317		COMPL. DATE 02/20/2001		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6040 - 6106	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SAN DIEGO, SW (YEGUA 6150)			80178 562		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL		
B.P. PRODUCTIONS INC.			040797									
GARCIA, GENARO			WELL #: 2		RRCID -> 197736		COMPL. DATE 10/17/2003		TOTAL DEPTH 6739		PERF. 6165 - 6180	
09	1050 #	314	-0-	-736	-0-	314	2			N	-0-	106
10	496 #	147	-0-	-349	-0-	147	2			N	-0-	106
11	758 R	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-	106
12	690 R	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-	106
01	310 #	95	-0-	-215	-0-	95	2			N	-0-	106
02	725 #	190	-0-	-535	-0-	180	2	10	9	N	9	115

SAN DIEGO, SW (YEGUA 6550)			80178 600		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL		
XOG OPERATING LLC			945921									
SHAMOUN			WELL #: 1		RRCID -> 272608		COMPL. DATE 09/13/2013		TOTAL DEPTH 6523		PERF. 6083 - 6087	
09	10140 #	4050	-0-	-6090	-0-	4013	3	37	9	N	34	72
10	DLQ G-10	5397	-0-	5397	-0-	5341	3	56	9	N	51	73
11	DLQ G-10	3365	-0-	3365	-0-	8762	3	18	9	N	16	89
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	8762				N	3	92
*01	8790 R	28	-0-	-8762	-0-	15	3	13	9	N	12	104
02	5046 #	34	-0-	-5012	-0-	34	3			N	-0-	104

SAN FERNANDO (LOBO 9600)			80231 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC			076861									
SAN FERNANDO MINERALS			WELL #: 1		RRCID -> 116782		COMPL. DATE 05/09/1985		TOTAL DEPTH 10203		PERF. 9618 - 9656	
09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	52	1	442	2	Y	-0-	-0-
10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	45	1	397	2	Y	-0-	-0-
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	51	1	471	2	Y	-0-	-0-
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	56	1	474	2	Y	-0-	-0-
01	434 N	423	-0-	-11	-0-	44	1	379	2	Y	-0-	-0-
*02	493 N	476	-0-	-17	-0-	47	1	429	2	Y	-0-	-0-

SAN IDELFONSO (LOBO)			80237 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313									
SCHWARZ			WELL #: 3		RRCID -> 112634		COMPL. DATE 07/07/1984		TOTAL DEPTH 7022		PERF. 6224 - 6266	
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	19	1	137	3	N	-0-	-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	20	1	140	3	N	-0-	-0-
11	150 N	111	-0-	-39	-0-	14	1	97	3	N	-0-	-0-
12	155 N	123	-0-	-32	-0-	17	1	106	3	N	-0-	-0-
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	24	1	143	3	N	-0-	-0-
02	116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-					N	NO RPT	-0-

SAN IDELFONSO (LOBO)		//CONT.// 80237 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
MALAKOFF-PETERSON		WELL #: 2		RRCID -> 124134		COMPL. DATE 04/27/1987		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6166 - 6240				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	1551 X	1551	-0-	-0-	-0-	193	1	1358	3	N	-0-	25
10	1705 X	1617	-0-	-88	-0-	198	1	1417	3	N	2	27
						2	9					
11	1650 X	1189	-0-	-461	-0-	146	1	1043	3	N	-0-	27
12	1705 X	1578	-0-	-127	-0-	215	1	1363	3	N	-0-	27
01	1612 X	1478	-0-	-134	-0-	211	1	1267	3	N	-0-	27
02	1508 X	NO RPT	-0-	-1508	-0-					N	NO RPT	27

COG MALAKOFF - PETERSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 125837		COMPL. DATE 11/19/1987		TOTAL DEPTH 6988 PERF. 6374 - 6441				
09	973 N	973	-0-	-0-	-0-	121	1	852	3	N	-0-	62
10	1240 N	1111	-0-	-129	-0-	136	1	975	3	N	-0-	62
11	960 N	729	-0-	-231	-0-	89	1	640	3	N	-0-	62
12	992 N	873	-0-	-119	-0-	119	1	754	3	N	-0-	62
01	1116 N	888	-0-	-228	-0-	127	1	761	3	N	-0-	62
02	696 N	NO RPT	-0-	-696	-0-					N	NO RPT	62

JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 126826		COMPL. DATE 03/02/1988		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6302				
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	51	1	254	3	Y	9	21
						10	9					
10	T. A.	341	-0-	341	341	60	1	270	3	Y	10	31
						11	9					
11	T. A.	277	-0-	277	618	48	1	208	3	Y	19	50
						21	9					
12	T. A.	247	-0-	247	865	49	1	183	3	Y	14	64
						15	9					
01	T. A.	336	-0-	336	1201	71	1	250	3	Y	14	21
						15	9					
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1201					Y	NO RPT	21

MALAKOFF - PETERSON		WELL #: 4		RRCID -> 127627		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5878 - 6148				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SCHWARZ		WELL #: 6		RRCID -> 128191		COMPL. DATE 06/23/1988		TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6049 - 6162				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313												
JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 130409 COMPL. DATE 09/25/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5884 - 5937												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		882 N	882	-0-	-0-	-0-	147 1	734 3	Y	1		12
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 9					13
11		900 N	876	-0-	-24	-0-	163 1	712 3	Y	1		14
12		969 N	969	-0-	-0-	-0-	1 9	205 1		2		16
01		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	2 9	231 1	Y	1	14 1	3
02		841 N	NO RPT	-0-	-841	-0-	1 9		Y	NO RPT		3
SCHWARZ WELL #: 7 RRCID -> 131679 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6378												
09		1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	234 1	1647 3	N	-0-		49
10		1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	223 1	1596 3	N	-0-		49
11		1830 X	1151	-0-	-679	-0-	141 1	1009 3	N	1		50
12		1953 X	1416	-0-	-537	-0-	1 9	193 1		-0-		50
01		1953 X	1303	-0-	-650	-0-	186 1	1117 3	N	-0-		50
02		1827 X	NO RPT	-0-	-1827	-0-			N	NO RPT		50
COG MALAKOFF-PETERSON "A" WELL #: 3-U RRCID -> 135957 COMPL. DATE 07/07/1990 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6174 - 6252												
09		1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	184 1	1296 3	N	-0-		-0-
10		1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	194 1	1389 3	N	-0-		-0-
11		1530 X	1092	-0-	-438	-0-	134 1	958 3	N	-0-		-0-
12		1581 X	1290	-0-	-291	-0-	176 1	1114 3	N	-0-		-0-
01		1581 X	1232	-0-	-349	-0-	176 1	1056 3	N	-0-		-0-
02		1479 X	NO RPT	-0-	-1479	-0-			N	NO RPT		-0-
CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150547 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6586 - 6626												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
C.D.U. WELL #: 4 RRCID -> 152247 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6152 - 6165												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 VELA WELL #: 2 RRCID -> 155930 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6422 - 6500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	742 N	742	-0-	-0-	-0-	124	1	617	3	Y			11
						1	9						
10	866 N	866	-0-	-0-	-0-	158	1	707	3	Y			12
						1	9						
11	720 N	442	-0-	-278	-0-	82	1	359	3	Y			13
						1	9						
12	926 N	926	-0-	-0-	-0-	196	1	728	3	Y			15
						2	9						
01	950 N	950	-0-	-0-	-0-	211	1	738	3	Y	13	1	3
						1	9						
02	435 N	NO RPT	-0-	-435	-0-					Y			3

WRIGHT, L. A. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 162977 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5426 - 5457

09	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	615	1	3067	3	Y			12
						1	9						
10	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	774	1	3462	3	Y			13
						1	9						
11	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	663	1	2896	3	Y			14
						1	9						
12	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	904	1	3357	3	Y			15
						1	9						
01	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	909	1	3183	3	Y	14	1	3
						2	9						
02	3190 X	NO RPT	-0-	-3190	-0-					Y			3

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 165838 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7418 - 7486

09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	43	1	215	3	Y			31
						11	9						
10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	130	1	581	3	Y			40
						10	9						
11	330 N	258	-0-	-72	-0-	46	1	203	3	Y			48
						9	9						
12	279 N	75	-0-	-204	-0-	15	1	56	3	Y			52
						4	9						
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	47	5
02	261 N	NO RPT	-0-	-261	-0-					Y			5

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 LINK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 126644 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5907 - 6612

09	4590 X	3052	-0-	-1538	-0-	302	1	2717	2	N			129
						33	9						
10	4743 X	3845	-0-	-898	-0-	354	1	3447	2	N			169
						44	9						
11	4350 X	2285	-0-	-2065	-0-	207	1	2063	2	N		1	182
						15	9						
12	4495 X	3175	-0-	-1320	-0-	325	1	2808	2	N			220
						42	9						
01	4495 X	2980	-0-	-1515	-0-	334	1	2605	2	N			257
						41	9						
02	3596 X	2176	-0-	-1420	-0-	221	1	1925	2	N			284
						30	9						

SAN IDELFONSO (LOBO)		//CONT.//		80237 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701									
LINK RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	129388	COMPL. DATE	12/17/1988	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5794 - 6376	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3790 X	3790	-0-	-0-	379 1	3411 2		N	-0-			50
10		3379 X	3306	-0-	-73	308 1	2998 2		N	-0-			50
11		2700 X	2541	-0-	-159	230 1	2294 2		N	15			65
12		3906 X	3709	-0-	-197	17 9							
01		3906 X	3401	-0-	-505	385 1	3324 2		N	-0-			65
02		3654 X	3461	-0-	-193	386 1	3015 2		N	-0-			65
						357 1	3104 2		N	-0-			65

LINK RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	210970	COMPL. DATE	07/02/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6135 - 6163	
09		2100 X	1882	-0-	-218	189 1	1693 2		N	-0-			80
10		1900 X	1900	-0-	-0-	178 1	1722 2		N	-0-			80
11		2250 X	1451	-0-	-799	133 1	1318 2		N	-0-			80
12		2325 X	1835	-0-	-490	190 1	1645 2		N	-0-			80
01		2325 X	1844	-0-	-481	210 1	1634 2		N	-0-			80
02		1827 X	1441	-0-	-386	147 1	1283 2		N	10			90
						11 9							

SAN MANUEL (8350)		80272 820		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO				
MAGNUM ENGINEERING COMPANY		521539											
GARZA, JUAN A. ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	117447	COMPL. DATE	07/06/1985	TOTAL DEPTH	8965	PERF.	8343 - 8357	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GARZA, JUAN		WELL #:		2	RRCID ->	119599	COMPL. DATE	12/12/1985	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	3480 - 3510	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAN MANUEL (8650)		80272 902		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO				
MAGNUM ENGINEERING COMPANY		521539											
COATES ENERGY TRUST ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	123212	COMPL. DATE	01/21/1987	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8696 - 8699	
09	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAN MANUEL (9600)		80272 950		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO				
MAGNUM ENGINEERING COMPANY		521539											
GARZA, JUAN A. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	111666	COMPL. DATE	04/05/1984	TOTAL DEPTH	9718	PERF.	9613 - 9632	
09	2370	#	2175	-0-	-195	2117 2	58 9		N	53			143
10	2449	#	1823	-0-	-626	1812 2	11 9		N	10			153
11	2370	#	1926	-0-	-444	1911 2	15 9		N	14			167
12	2325	#	2312	-0-	-13	2294 2	18 9		N	16			183
01	2479	R	2479	-0-	-0-	2434 2	45 9		N	41	180 1		44
*02	2132	R	2132	-0-	-0-	2128 2	4 9		N	4			48

OIL AND GAS DIVISION

SAN RAMON (8300) 80359 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 MARTINEZ, E.L. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 225793 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 11508 PERF. 8048 - 8060

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OXY USA INC. 630591
 WOODS CHRISTIAN WELL #: 22 RRCID -> 141312 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 13576 PERF. 8207 - 8273

09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
12	3 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAN RAMON (8550) 80359 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
 COATES ENERGY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 140075 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8643 - 8673

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

SAN ROMAN (JACKSON 7-K) 80373 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941
 GUERRA, H. P. WELL #: 3 RRCID -> 040984 COMPL. DATE 11/14/1966 TOTAL DEPTH 3908 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAN ROMAN, W. (2000) 80379 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941
 GUERRA, V.H., ET AL WELL #: 16 RRCID -> 074067 COMPL. DATE 11/14/1977 TOTAL DEPTH 4576 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)		80393 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
CODY ENERGY LLC		164455		WELL #: 1 C		RRCID -> 014007	COMPL. DATE 05/08/1956	TOTAL DEPTH 8797	PERF. 6600	- 6642				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		305 N	305	-0-	-0-		267 1	38 3		N	-0-			-0-
10		217 N	189	-0-	-28		168 1	21 3		N	-0-			-0-
11		240 N	230	-0-	-10		199 1	31 3		N	-0-			-0-
12		356 N	356	-0-	-0-		289 1	67 3		N	-0-			-0-
01		186 N	-0-	-0-	-186					N	-0-			-0-
02		232 N	-0-	-0-	-232					N	-0-			-0-

GUERRA, ARCADIO				WELL #: 2		RRCID -> 014016	COMPL. DATE 04/14/1955	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6654	- 6732				
09		150 N	112	-0-	-38		98 1	14 3		Y	-0-			-0-
10		150 N	150	-0-	-0-		134 1	16 3		Y	-0-			-0-
11		139 N	139	-0-	-0-		120 1	19 3		Y	-0-			-0-
12		124 N	124	-0-	-0-		101 1	23 3		Y	-0-			-0-
01		124 N	-0-	-0-	-124					Y	-0-			-0-
02		116 N	-0-	-0-	-116					Y	-0-			-0-

DE CAVAZOS, C. C.				WELL #: 5		RRCID -> 014021	COMPL. DATE 05/30/1962	TOTAL DEPTH 16684	PERF. N/A					
09		210 N	86	-0-	-124		75 1	11 3		Y	-0-			-0-
10		155 N	65	-0-	-90		58 1	7 3		Y	-0-			-0-
11		150 N	61	-0-	-89		53 1	8 3		Y	-0-			-0-
12		97 N	97	-0-	-0-		79 1	18 3		Y	-0-			-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62					Y	-0-			-0-
02		58 N	NO RPT	-0-	-58					Y	NO RPT			-0-

SMITH, T. L., JR.				WELL #: 1 T		RRCID -> 014039	COMPL. DATE 05/08/1956	TOTAL DEPTH 8797	PERF. 8614	- 8690				
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA, ARCADIA				WELL #: 6		RRCID -> 094729	COMPL. DATE 07/12/1981	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 7896	- 7916				
09		131 N	131	-0-	-0-		115 1	16 3		Y	-0-			-0-
10		211 N	211	-0-	-0-		188 1	23 3		Y	-0-			-0-
11		177 N	177	-0-	-0-		153 1	24 3		Y	-0-			-0-
12		145 N	145	-0-	-0-		118 1	27 3		Y	-0-			-0-
01		186 N	-0-	-0-	-186					Y	-0-			-0-
02		174 N	-0-	-0-	-174					Y	-0-			-0-

GUERRA, ARCADIA				WELL #: 7		RRCID -> 099719	COMPL. DATE 02/24/1982	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7874	- 7886				
09		90 N	83	-0-	-7		73 1	10 3		Y	-0-			-0-
10		99 N	99	-0-	-0-		88 1	11 3		Y	-0-			-0-
11		91 N	91	-0-	-0-		79 1	12 3		Y	-0-			-0-
12		93 N	86	-0-	-7		70 1	16 3		Y	-0-			-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93					Y	-0-			-0-
02		87 N	-0-	-0-	-87					Y	-0-			-0-

DECAVAZOS, C. C.				WELL #: 3		RRCID -> 122837	COMPL. DATE 12/02/1986	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 7898	- 7906				
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO							
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455																	
DECAVAZOS, C.C. WELL #: 4 RRCID -> 124524 COMPL. DATE 06/16/1987										TOTAL DEPTH	8992	PERF.	8080	-	8096		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
GUERRA, A. WELL #: 8 RRCID -> 132653 COMPL. DATE 08/29/1989										TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8530	-	8558		
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
JENKINS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 137672 COMPL. DATE 03/25/1991										TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8736	-	8790		
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
DECAVAZOS, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 137796 COMPL. DATE 02/26/1991										TOTAL DEPTH	8750	PERF.	6744	-	6756		
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	62	1	9	3	Y	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	77	1	10	3	Y	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	87	1	13	3	Y	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	56	1	13	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
SMITH WELL #: 4 RRCID -> 182802 COMPL. DATE 04/13/2001										TOTAL DEPTH	9214	PERF.	8675	-	8740		
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
SMITH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186877 COMPL. DATE 11/30/2001										TOTAL DEPTH	8962	PERF.	8347	-	8370		
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701													
ENGLEMAN, J. C., JR. WELL #: 5 RRCID -> 014022 COMPL. DATE 05/07/1962 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF	EOM BALANCE
09	2610 X	2510	-0-	-100	-0-	236	1	2260	2	Y	13	27	5
10	2697 X	2580	-0-	-117	-0-	226	1	2339	2	Y	14		19
11	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	208	1	2036	2	Y	16	27	8
12	2604 N	2182	-0-	-422	-0-	184	1	1979	2	Y	17	21	4
01	2573 N	1829	-0-	-744	-0-	161	1	1651	2	Y	15		19
*02	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	196	1	2057	2	Y	11	19	11

CARDENAS, JOSEFA WELL #: 5 RRCID -> 033078 COMPL. DATE 04/08/1964 TOTAL DEPTH 12020 PERF. N/A													
09	980 N	980	-0-	-0-	-0-	91	1	872	2	Y	15	52	10
10	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	161	1	1662	2	Y	30		40
11	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	174	1	1702	2	Y	39	61	18
12	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	154	1	1657	2	Y	43	50	11
01	1860 N	1785	-0-	-75	-0-	155	1	1586	2	Y	40		51
02	1856 N	1739	-0-	-117	-0-	148	1	1554	2	Y	34	54	31

GREEN EXPLORATION COMPANY 330179													
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 156123 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7638 - 7658													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

J & M WELL SALVAGE COMPANY 427857													
SMITH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 067660 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 13914 PERF. N/A													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336													
RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 134140 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7544 - 7597													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
RINCON PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 712336																	
RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 134326 COMPL. DATE 04/04/1990 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7956 - 7968																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 7-L RRCID -> 148907 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8473 - 8714																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RIO GRANDE GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 149408 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8225 - 8594																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDING FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 154431 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7280 - 7312																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLEN HARDING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193585 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 6534 - 6768																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

HARDING, GLEN WELL #: 3 RRCID -> 193920 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6740 - 6760																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDING, GLEN WELL #: 5 RRCID -> 208348 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6656 - 6748																	
09		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-		1265	2		N	-0-					-0-
10		1426 N	1308	-0-	-118	-0-		1308	2		N	-0-					-0-
11		1230 N	1226	-0-	-4	-0-		1226	2		N	-0-					-0-
12		1302 N	1112	-0-	-190	-0-		1112	2		N	-0-					-0-
01		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-		1260	2		N	-0-					-0-
*02		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-		1156	2		N	-0-					-0-

SAN YGNACIO (WILCOX) 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BNR OPERATING, LLC 077577
 GARZA, AMERICA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125326 COMPL. DATE 09/18/1987 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8849 - 9089

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OXY USA INC. 630591
 SANTA MARIA WELL #: 1 RRCID -> 160745 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8988 - 8998

09	1560	X	1510	-0-	-50	-0-	1510	2			N	-0-			-0-
10	1364	X	1276	-0-	-88	-0-	81	1	1195	2	N	-0-			-0-
11	1470	X	1107	-0-	-363	-0-	61	1	1046	2	N	-0-			-0-
12	1550	X	1301	-0-	-249	-0-	83	1	1218	2	N	-0-			-0-
01	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	118	1	1720	2	N	-0-			-0-
*02	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	124	1	1827	2	N	-0-			-0-

MERCURIO WELL #: 1 RRCID -> 161561 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8326 - 8568

09	1860	X	1558	-0-	-302	-0-	1558	2			N	-0-			-0-
10	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	106	1	1572	2	N	-0-			-0-
11	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	113	1	1938	2	N	-0-			-0-
12	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	117	1	1707	2	N	-0-			-0-
01	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	115	1	1672	2	N	-0-			-0-
02	1972	X	1839	-0-	-133	-0-	117	1	1722	2	N	-0-			-0-

MERCURIO WELL #: 3 RRCID -> 165491 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8334 - 8494

09	1740	X	1301	-0-	-439	-0-	1301	2			N	-0-			-0-
10	1767	X	1224	-0-	-543	-0-	77	1	1147	2	N	-0-			-0-
11	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	79	1	1348	2	N	-0-			-0-
12	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	102	1	1484	2	N	-0-			-0-
01	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	94	1	1376	2	N	-0-			-0-
*02	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	105	1	1543	2	N	-0-			-0-

ACELA WELL #: 1 RRCID -> 165936 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8504 - 8587

09	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-			-0-
10	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	122	1	1808	2	N	-0-			-0-
11	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	113	1	1925	2	N	-0-			-0-
12	1922	X	1670	-0-	-252	-0-	107	1	1563	2	N	-0-			-0-
01	1922	X	1530	-0-	-392	-0-	98	1	1432	2	N	-0-			-0-
02	1972	X	1886	-0-	-86	-0-	120	1	1766	2	N	-0-			-0-

MERCURIO WELL #: 4 RRCID -> 166627 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8257 - 8430

09	2160	X	2110	-0-	-50	-0-	2110	2			N	-0-			-0-
10	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	173	1	2562	2	N	-0-			-0-
11	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	129	1	2210	2	N	-0-			-0-
12	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	158	1	2307	2	N	-0-			-0-
01	2728	X	2025	-0-	-703	-0-	130	1	1895	2	N	-0-			-0-
02	2552	X	2178	-0-	-374	-0-	139	1	2039	2	N	-0-			-0-

SAN YGNACIO (WILCOX) //CONT.// 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 URIBE, H. WELL #: 1 RRCID -> 167556 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8114 - 8216

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	79 0		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/04/2015 - PLUGGED 12/04/15

ADELFA WELL #: 1 RRCID -> 167559 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 6636 - 8336

09	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2		N	-0-			-0-
10	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	85	1	1263	2	N			-0-
11	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	90	1	1546	2	N			-0-
12	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	105	1	1532	2	N			-0-
01	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	113	1	1648	2	N			-0-
02	1595 N	1532	-0-	-63	-0-	98	1	1434	2	N			-0-

LAURO WELL #: 1 RRCID -> 168199 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8682 - 8861

09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			-0-
10	310 N	147	-0-	-163	-0-	9	1	138	2	N			-0-
11	600 N	158	-0-	-442	-0-	9	1	149	2	N			-0-
12	279 N	166	-0-	-113	-0-	11	1	155	2	N			-0-
01	155 N	105	-0-	-50	-0-	7	1	98	2	N			-0-
*02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	21	1	303	2	N			-0-

TREVINO, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 168511 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8269 - 8399

09	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2		N	-0-			1
10	945 N	945	-0-	-0-	-0-	60	1	885	2	N			1
11	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	79	1	1357	2	N			1
12	620 N	536	-0-	-84	-0-	34	1	502	2	N			1
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	43	1	622	2	N			1
*02	755 N	755	-0-	-0-	-0-	48	1	707	2	N			1

SERAFIN WELL #: 1 RRCID -> 169511 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8024 - 8651

09	960 N	725	-0-	-235	-0-	725	2		N	-0-			-0-
10	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	71	1	1050	2	N			-0-
11	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	74	1	1268	2	N			-0-
12	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	73	1	1067	2	N			-0-
01	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	79	1	1144	2	N			-0-
02	1305 N	1010	-0-	-295	-0-	64	1	946	2	N			-0-

TREVINO, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 175539 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8202 - 8572

09	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2		N	-0-			-0-
10	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	72	1	1061	2	N			-0-
11	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	134	1	2293	2	N			-0-
12	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	100	1	1455	2	N			-0-
01	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	122	1	1775	2	N			-0-
02	2291 N	1182	-0-	-1109	-0-	75	1	1107	2	N			-0-

SAN YGNACIO (WILCOX) //CONT.// 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 TREVINO, J. B. WELL #: 6 RRCID -> 179396 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8206 - 8592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	120 N	80	-0-	-40	-0-	80	2	N	-0-			-0-
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	N	-0-	195	2	-0-
11	90 N	53	-0-	-37	-0-	3	1	N	-0-	50	2	-0-
12	93 N	56	-0-	-37	-0-	4	1	N	-0-	52	2	-0-
01	217 N	80	-0-	-137	-0-	5	1	N	-0-	75	2	-0-
*02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-	110	2	-0-

ACELA WELL #: 2 RRCID -> 180289 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8495 - 8644

09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2	N	-0-			-0-
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	14	1	N	-0-	212	2	-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-	220	2	-0-
01	217 N	83	-0-	-134	-0-	5	1	N	-0-	78	2	-0-
*02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-	95	2	-0-

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
 KING "B" WELL #: 3A RRCID -> 199474 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 3100 - 4200

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING "B" WELL #: 4 RRCID -> 228087 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3360 - 4000

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAN YGNACIO, E. (WILCOX 8600) 80410 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 GUADALUPE WELL #: 1 RRCID -> 186564 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8118 - 8295

09	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	3	N	-0-			7
10	1457 N	1229	-0-	-228	-0-	1229	3	N	-0-			7
11	1290 N	550	-0-	-740	-0-	550	3	N	-0-			7
12	992 N	302	-0-	-690	-0-	302	3	N	-0-			7
01	1240 N	976	-0-	-264	-0-	976	3	N	-0-			7
02	522 N	NO RPT	-0-	-522	-0-			N	NO RPT			7

OXY USA INC. 630591
 TREVINO, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 173662 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8136 - 8512

09	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2	N	-0-			-0-
10	742 N	742	-0-	-0-	-0-	47	1	N	-0-	695	2	-0-
11	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	74	1	N	-0-	1259	2	-0-
12	976 N	976	-0-	-0-	-0-	63	1	N	-0-	913	2	-0-
01	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	70	1	N	-0-	1020	2	-0-
02	1276 N	1069	-0-	-207	-0-	68	1	N	-0-	1001	2	-0-

SANTA ANA (SWEENEY 5)		80810 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
AURORA RESOURCES CORPORATION		036931										
MEYERS		WELL #: 1		RRCID -> 216534		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9770 - 9780				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
SANTA ANA GAS UNIT		WELL #: 076861		RRCID -> 188394		COMPL. DATE 02/07/2002		TOTAL DEPTH 12550 PERF. 9782 - 9822				
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			21
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/27/2012												

SANTA CRUZ, N. (YEGUA 8800)		80849 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
VERA TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 222410		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8780 - 8794				
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	51	197	1	156
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	28			184
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	48			232
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			232
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	69			301
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			301

VERA TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 225848		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8802 - 8822				
09	10254 X	10254	-0-	-0-	-0-	1156	1	9081	2	N	15	142
						17	9					
10	10758 X	10758	-0-	-0-	-0-	1201	1	9352	2	N	186	328
						205	9					
11	9909 X	9909	-0-	-0-	-0-	1162	1	8593	2	N	140	196 1
						154	9					
12	10230 X	10000	-0-	-230	-0-	1189	1	8695	2	N	105	377
						116	9					
01	10230 X	10021	-0-	-209	-0-	1189	1	8737	2	N	86	184 1
						95	9					
02	9570 X	NO RPT	-0-	-9570	-0-					N	NO RPT	279

VERA TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 226914		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7602 - 7610				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANTA CRUZ, N. (YEGUA 8800)		//CONT.//		80849 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
VERA TRUST		WELL #:		4	RRCID ->	231273	COMPL. DATE	09/24/2007	TOTAL DEPTH	9025	PERF.	8780 - 8806		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		434 N	434	-0-	-0-	44	1	347	2	N	39	192	1	108
						43	9							
10		403 N	389	-0-	-14	39	1	302	2	N	44			152
						48	9							
11		510 N	367	-0-	-143	38	1	277	2	N	47			199
						52	9							
12		488 N	488	-0-	-0-	51	1	374	2	N	57			256
						63	9							
*01		473 N	473	-0-	-0-	51	1	376	2	N	42	196	1	102
						46	9							
02		348 N	NO RPT	-0-	-348					N	NO RPT			102

SANTA FE (ZONE 4)				80863 780	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS					
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				411736										
SANTA FE RANCH "B"		WELL #:		202	RRCID ->	217177	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	6765	PERF.	6590 - 6614		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		11075	11075	-0-	-0-	429	1	10646	2	Y	-0-			-0-
10		6206 R	6206	-0-	-0-	255	1	5951	2	Y	-0-			-0-
11		4443 R	4443	-0-	-0-	204	1	4239	2	Y	-0-			-0-
12		11439 #	2977	-0-	-8462	129	1	2848	2	Y	-0-			-0-
01		11439 #	2713	-0-	-8726	122	1	2591	2	Y	-0-			-0-
02		10701 #	NO RPT	-0-	-10701					Y	NO RPT			-0-

SANTA FE (12450)				80863 950	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS					
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				411736										
SANTA FE RANCH		WELL #:		123	RRCID ->	209862	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	14900	PERF.	12206 - 12214		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SANTA FE, EAST (7100)				80864 925	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS					
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				411736										
SANTA FE RANCH		WELL #:		8	RRCID ->	182747	COMPL. DATE	02/26/2010	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5218 - 5582		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SANTA FE, SOUTH (ZONE 3)				80867 476	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS					
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				411736										
SANTA FE RANCH "B"		WELL #:		201	RRCID ->	210427	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7008 - 7040		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		9304	9304	-0-	-0-	360	1	8944	2	Y	-0-			-0-
10		10508 R	10508	-0-	-0-	432	1	10076	2	Y	-0-			-0-
11		7261 R	7261	-0-	-0-	334	1	6927	2	Y	-0-			-0-
12		9610 #	5595	-0-	-4015	242	1	5353	2	Y	-0-			-0-
01		10509 #	3657	-0-	-6852	165	1	3492	2	Y	-0-			-0-
02		9831 #	NO RPT	-0-	-9831					Y	NO RPT			-0-

SANTA MARIA (8350 FRIQ)		80881 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748													
SOMNITZ		WELL #: 1		RRCID -> 014075		COMPL. DATE 12/29/1959		TOTAL DEPTH 9000		PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102

SANTA RITA (6000)		80895 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO							
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748													
RIVER FARMS		WELL #: 5		RRCID -> 212807		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5890 - 5915					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANTA ROSA (10,700)		80924 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY							
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748													
MCGILL HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 272966		COMPL. DATE 01/25/2014		TOTAL DEPTH 11163		PERF. 11082 - 11092					
09	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	1500	1	3432	2	N	62	177	1	100
							68	9							
10	3410	X	2667	-0-	-743	-0-	900	1	1741	2	N	24			124
							26	9							
11	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	1467	1	3149	2	N	50			174
							55	9							
12	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	1360	1	2559	2	N	27			201
							30	9							
01	3410	X	3086	-0-	-324	-0-	1013	1	2028	2	N	41	179	1	63
							45	9							
*02	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	1090	1	2316	2	N	44			107
							48	9							

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY							
STEWART		WELL #: 1		RRCID -> 107482		COMPL. DATE 07/20/1983		TOTAL DEPTH 11465		PERF. 11193 - 11380					
09	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	600	1	3899	2	N	23			125
							25	9							
10	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	580	1	3528	2	N	30			155
							33	9							
11	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	600	1	3875	2	N	44	149	1	50
							48	9							
12	4681	X	3305	-0-	-1376	-0-	480	1	2797	2	N	25			75
							28	9							
01	4681	X	3426	-0-	-1255	-0-	480	1	2931	2	N	14			89
							15	9							
02	4379	X	3520	-0-	-859	-0-	560	1	2914	2	N	42			131
							46	9							

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY							
MCGILL, H. F.		WELL #: 2		RRCID -> 014083		COMPL. DATE 07/10/1959		TOTAL DEPTH 11178		PERF. N/A					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SANTA ROSA (10,700)		//CONT.//		80924 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KENEDY				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
STEWART		WELL #:		A 4	RRCID ->	151377	COMPL. DATE	08/17/1994	TOTAL DEPTH	11074	PERF.10818	- 10978	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

STEWART		WELL #:		A 7	RRCID ->	156253	COMPL. DATE	11/28/1995	TOTAL DEPTH	10905	PERF.10660	- 10890
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

STEWART		WELL #:		A 8	RRCID ->	160038	COMPL. DATE	09/06/1996	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10714	- 10923
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

MCGILL, H.F. "A"		WELL #:		6	RRCID ->	161779	COMPL. DATE	02/06/1997	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11000	- 11170
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

STEWART		WELL #:		A 10	RRCID ->	162643	COMPL. DATE	04/08/1997	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10764	- 10940
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

SANTA ROSA RANCH (VICKSBURG 6)		80932 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KENEDY					
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748											
SANTA ROSA RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	244855	COMPL. DATE	06/24/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12539	- 12601	
09	480	N	341	-0-	-139	-0-	5	1	324	3	N	11	216
							12	9					
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	8	1	485	3	N	18	55
							20	9					
11	540	N	520	-0-	-20	-0-	8	1	495	3	N	15	70
							17	9					
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	8	1	505	3	N	11	81
							12	9					
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	10	1	622	3	N	12	93
							13	9					
*02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	7	1	473	3	N	24	117
							26	9					

SANTELLANA (FRIO) 80943 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 GUERRA WELL #: 28 RRCID -> 252937 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8578 - 8691

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2190 #	1384	-0-	-806	-0-	128	1	1247	2	N	8			128
10	2263 #	1879	-0-	-384	-0-	158	1	1713	2	N	7			135
11	2190 #	1963	-0-	-227	-0-	204	1	1748	2	N	10			145
12	2994 R	2994	-0-	-0-	-0-	241	1	2751	2	N	2	2	8	145
01	3015 R	3015	-0-	-0-	-0-	229	1	2786	2	N	-0-			145
*02	2531 R	2531	-0-	-0-	-0-	223	1	2308	2	N	-0-			145

SANTELLANA (6500) 80943 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 GUERRA, A. E. WELL #: 56 RRCID -> 179719 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 5954 - 5970

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	9 N	2	-0-	-7	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-					Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 22R RRCID -> 266295 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 6650 - 6850

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 GUERRA, A. WELL #: 3 RRCID -> 078725 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 9006 PERF. N/A

09	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	409	1	1457	2	Y	-0-			224
10	2015 X	1813	-0-	-202	-0-	362	1	1451	2	Y	-0-			224
11	1920 X	1841	-0-	-79	-0-	448	1	1393	2	Y	-0-			224
12	1984 X	1884	-0-	-100	-0-	410	1	1474	2	Y	-0-			224
01	1984 X	1980	-0-	-4	-0-	402	1	1578	2	Y	-0-			224
02	1798 X	95	-0-	-1703	-0-	95	2			Y	-0-			224

GUERRA, E. E. JR. WELL #: 7 RRCID -> 142254 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 16357 PERF. 7964 - 8348

09	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	171	1	4134	3	Y	157	142	1	147
10	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	176	1	4265	3	Y	101			248
11	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	165	1	4470	3	Y	110	154	1	204
12	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	162	1	4510	3	Y	70	79	1	195
01	4340 X	3650	-0-	-690	-0-	165	1	3405	3	Y	73	73	1	195
02	4060 X	4041	-0-	-19	-0-	187	1	3777	3	Y	70	67	1	198

SANTPELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748													
GUERRA, E.E. JR.		WELL #:	9	RRCID ->	151964	COMPL. DATE	04/10/2012	TOTAL DEPTH	15007	PERF.	3025	-	4700
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
10		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
11		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
12		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
01		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
02		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		

GUERRA, E. E.		WELL #:	16	RRCID ->	184447	COMPL. DATE	10/11/2001	TOTAL DEPTH	8629	PERF.	8008	-	8530
09	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	196 1	4845 3	Y	11	12 1		12
							12 9						
10	6696	X	6176	-0-	-520	-0-	239 1	5920 3	Y	15			27
							17 9						
11	6480	X	4942	-0-	-1538	-0-	169 1	4743 3	Y	27	26 1		28
							30 9						
12	6696	X	5548	-0-	-1148	-0-	187 1	5319 3	Y	38	19 1		47
							42 9						
01	6355	X	3470	-0-	-2885	-0-	159 1	3276 3	Y	32	21 1		58
							35 9						
02	5771	X	3128	-0-	-2643	-0-	147 1	2955 3	Y	24	21 1		61
							26 9						

CASA BLANCA 'B'		WELL #:	1	RRCID ->	197744	COMPL. DATE	10/31/2003	TOTAL DEPTH	8830	PERF.	8348	-	8368
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				135
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				135
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				135
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				135
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				135
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				135
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				135
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				135
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				135
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				135
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				135
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				135

CASA BLANCA 'B'		WELL #:	2	RRCID ->	201782	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8421	-	8440
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-

GUERRA TRUST		WELL #:	1	RRCID ->	248790	COMPL. DATE	04/15/2009	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8493	-	8502
09	1290	N	1094	-0-	-196	-0-	57 1	1037 3	N	-0-			245
10	1147	N	1062	-0-	-85	-0-	56 1	1006 3	N	-0-			245
11	1260	N	982	-0-	-278	-0-	46 1	936 3	N	-0-			245
12	1116	N	225	-0-	-891	-0-	11 1	214 3	N	-0-			245
*01	1054	N	144	-0-	-910	-0-	7 1	137 3	N	-0-			245
02	957	N	101	-0-	-856	-0-	5 1	96 3	N	-0-			245

 SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 GUERRA, A.E. WELL #: 10 RRCID -> 114105 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8426 - 8450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	128	1	1239	2	Y	-0-					56
10	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	110	1	1197	2	Y	6					62
						7	9									
11	1320 N	1156	-0-	-164	-0-	121	1	1035	2	Y	-0-					62
12	1426 N	1180	-0-	-246	-0-	95	1	1085	2	Y	-0-					62
01	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	140	1	1705	2	Y	3					65
						3	9									
*02	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	115	1	1190	2	Y	-0-					65

 GUERRA, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 169797 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 8280 - 8680

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

 GUERRA, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 173686 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8230 - 8280

09	8970 X	6021	-0-	-2949	-0-	559	1	5431	2	Y	28	28	8			67
						31	9									
10	8432 X	6320	-0-	-2112	-0-	528	1	5723	2	Y	63	53	8			77
						69	9									
11	7800 X	4595	-0-	-3205	-0-	481	1	4114	2	Y	-0-					77
12	6975 X	6279	-0-	-696	-0-	507	1	5771	2	Y	1					78
						1	9									
01	6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	482	1	5873	2	Y	2					80
						2	9									
02	5916 X	5219	-0-	-697	-0-	459	1	4758	2	Y	2					82
						2	9									

 GUERRA WELL #: 24 RRCID -> 204559 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8112 - 8132

09	906 X	906	-0-	-0-	-0-	85	1	821	2	Y	-0-					13
10	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	134	1	1455	2	Y	1					14
						1	9									
11	1080 N	895	-0-	-185	-0-	94	1	801	2	Y	-0-					14
12	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	87	1	987	2	Y	-0-					14
01	1581 N	1037	-0-	-544	-0-	79	1	958	2	Y	-0-					14
02	870 N	825	-0-	-45	-0-	73	1	752	2	Y	-0-					14

 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 GUERRA, A. E. WELL #: 53ST RRCID -> 172457 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 14237 PERF. 7898 - 7910

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

 GUERRA, A. E. WELL #: 41 RRCID -> 176251 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8056 - 8150

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 GUERRA, A. E. WELL #: 66 RRCID -> 180746 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 6081 - 6174

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 69 RRCID -> 182325 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7909 - 8046

09	3240 X	2804	-0-	-436	-0-	136	1	2617	3	Y	46	45	0			10
						51	9									
10	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	134	1	2553	3	Y	53	47	0			16
						58	9									
11	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	126	1	2350	3	Y	46	49	0			13
						51	9									
12	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	134	1	2371	3	Y	43	46	0			10
						47	9									
*01	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	126	1	2237	3	Y	20	24	0			6
						22	9									
02	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					6

GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 234947 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8112 - 8158

09	1080 N	1037	-0-	-43	-0-	51	1	986	3	Y	-0-					-0-
10	930 N	886	-0-	-44	-0-	44	1	842	3	Y	-0-					-0-
11	1140 N	756	-0-	-384	-0-	38	1	718	3	Y	-0-					-0-
12	1085 N	714	-0-	-371	-0-	38	1	676	3	Y	-0-					-0-
01	899 N	839	-0-	-60	-0-	45	1	794	3	Y	-0-					-0-
02	725 N	NO RPT	-0-	-725	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 90 RRCID -> 256615 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 14080 PERF. 8084 - 8092

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
 TIJERINA UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 047580 COMPL. DATE 09/27/1969 TOTAL DEPTH 8926 PERF. N/A

09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					32
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11	DLQ G-10	200	-0-	200	200	200	3			Y	-0-					32
12	DLQ G-10	200	-0-	200	400	200	3			Y	-0-					32
01	DLQ G-10	200	-0-	200	600	200	3			Y	-0-					32
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	600					Y	NO RPT					32

TIJERINA UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 050953 COMPL. DATE 08/11/1971 TOTAL DEPTH 8756 PERF. N/A

09	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	3			Y	-0-					43
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	DLQ G-10	4402	-0-	4402	4402	4402	3			Y	-0-					43
12	DLQ G-10	4402	-0-	4402	8804	4402	3			Y	-0-					43
01	DLQ G-10	4212	-0-	4212	13016	4212	3			Y	-0-					43
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	13016					Y	NO RPT					43

SANTELLANA, SOUTH (GUERRA)			80947 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
GUERRA, A.E.			WELL #:	48	RRCID ->	163109	COMPL. DATE	02/15/1997	TOTAL DEPTH	16724	PERF.	14780 - 15316
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
												BALANCE
09		30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3		Y	-0-	-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-	-0-
12		8 N	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-	-0-
*01		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

SANTELLANA, SOUTH (LF-3)			80947 083		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION			216748									
CASA BLANCA 'C'			WELL #:	1	RRCID ->	213333	COMPL. DATE	09/23/2005	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	7075 - 7080
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
												BALANCE
09		454 N	454	-0-	-0-	-0-	99	1	354	2	Y	190
							1	9				
10		700 N	700	-0-	-0-	-0-	139	1	559	2	Y	192
							2	9				
11		573 N	573	-0-	-0-	-0-	140	1	433	2	Y	192
12		465 N	465	-0-	-0-	-0-	101	1	364	2	Y	192
01		713 N	537	-0-	-176	-0-	109	1	428	2	Y	192
02		551 N	-0-	-0-	-551	-0-					Y	192

SARITA (13-B)			81115 441		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: KENEDY		
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY			606617									
EAST, S.K.			WELL #:	9	RRCID ->	255777	COMPL. DATE	06/29/2015	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	6430 - 6530
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
												BALANCE
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.)			81116 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY		
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY			606617									
EAST, MRS. S.K. "B"			WELL #:	70	RRCID ->	218530	COMPL. DATE	11/10/2010	TOTAL DEPTH	17098	PERF.	13778 - 13959
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
												BALANCE
09		9270 X	7672	-0-	-1598 B	-0-	111	1	7543	3	Y	3
							18	9				
10		9982 X	7470	-0-	-2512 B	-0-	109	1	7340	3	Y	4
							21	9				
11		9660 X	7550	-0-	-2110 B	-0-	99	1	7421	3	Y	7
							30	9				
12		9982 X	7996	-0-	-1986 B	-0-	89	1	7884	3	Y	3
							23	9				
01		9734 X	7834	-0-	-1900 B	-0-	103	1	7710	3	Y	4
							21	9				
*02		7516 X	7516	-0-	-0- B	-0-	114	1	7379	3	Y	7
							23	9				

EAST, MRS. S.K. "B"			81116 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY		
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY			606617									
EAST, MRS. S.K. "B"			WELL #:	74	RRCID ->	220139	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	15900	PERF.	13652 - 15326
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
												BALANCE
09		4680 X	3079	-0-	-1601 B	-7480	44	1	2978	3	Y	10
							57	9				
10		6851 X	4990	-0-	-1861 B	-7480	72	1	4866	3	Y	10
							52	9				
11		6630 X	4535	-0-	-2095 B	-7480	59	1	4417	3	Y	15
							59	9				
12		6851 X	5053	-0-	-1798 B	-7480	55	1	4948	3	Y	6
							50	9				
01		4991 X	3951	-0-	-1040 B	-7480	52	1	3854	3	Y	9
							45	9				
02		4669 X	4021	-0-	-648 B	-7480	60	1	3876	3	Y	27
							85	9				

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY													
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617													
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 92 RRCID -> 235034 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 17003 PERF.14720 - 15628													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

09	10080 X	9099	-0-	-981 B	-59296	131	1	8933	3	Y	32	38 1	6
						35	9						
10	10602 X	10824	-0-	222 B	-59074	158	1	10623	3	Y	39	37 1	8
						43	9						
11	10590 X	9759	-0-	-831 B	-59074	128	1	9570	3	Y	55	48 1	15
						61	9						
12	10943 X	10241	-0-	-702 B	-59074	114	1	10081	3	Y	42	51 1	6
						46	9						
01	10943 X	10182	-0-	-761 B	-59074	134	1	10004	3	Y	40	37 1	9
						44	9						
02	10121 X	8155	-0-	-1966 B	-59074	123	1	7986	3	Y	42	36 1	15
						46	9						

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 89 RRCID -> 237166 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 17494 PERF.15340 - 16800													
09	1350 X	962	-0-	-388 B	-12251	14	1	930	3	Y	16	19 1	3
						18	9						
10	1240 X	1522	-0-	282 B	-11969	22	1	1478	3	Y	20	19 1	4
						22	9						
11	1200 N	2607	-0-	1407 B	-10562	34	1	2543	3	Y	27	24 1	7
						30	9						
12	992 N	2650	-0-	1658 B	-8904	29	1	2598	3	Y	21	25 1	3
						23	9						
01	1519 N	2673	-0-	1154 B	-7750	35	1	2617	3	Y	19	18 1	4
						21	9						
02	2030 N	2337	-0-	307 B	-7443	35	1	2279	3	Y	21	18 1	7
						23	9						

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 91 RRCID -> 240300 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 16656 PERF.13862 - 14318													
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-90174					N	NO RPT		-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-90174					N	NO RPT		-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-90174					N	NO RPT		-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-90174					N	NO RPT		-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-90174					N	NO RPT		-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-90174					N	NO RPT		-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 93 RRCID -> 241725 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 16345 PERF.13632 - 15396													
09	8100 X	6425	-0-	-1675 B	-420160	92	1	6298	3	Y	32	35 1	6
						35	9						
10	8432 X	7752	-0-	-680 B	-420160	113	1	7596	3	Y	39	37 1	8
						43	9						
11	8160 X	8060	-0-	-100 B	-420160	105	1	7894	3	Y	55	48 1	15
						61	9						
12	8432 X	8356	-0-	-76 B	-420160	93	1	8217	3	Y	42	51 1	6
						46	9						
01	7750 X	8262	-0-	512 B	-419648	109	1	8109	3	Y	40	37 1	9
						44	9						
02	7801 X	7153	-0-	-648 B	-419648	108	1	6999	3	Y	42	36 1	15
						46	9						

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY												
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617												
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 95 RRCID -> 243247 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 16593 PERF.14374 - 14954												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
09		3330 X	3427	-0-	97 B	-361330		49 1	3360 3	Y	16	3
								18 9				
10		4247 X	3298	-0-	-949 B	-361330		48 1	3228 3	Y	20	4
								22 9				
11		4200 X	3095	-0-	-1105 B	-361330		40 1	3025 3	Y	27	7
								30 9				
12		4340 X	3228	-0-	-1112 B	-361330		35 1	3170 3	Y	21	3
								23 9				
01		4340 X	3207	-0-	-1133 B	-361330		42 1	3144 3	Y	19	4
								21 9				
02		3306 X	3101	-0-	-205 B	-361330		47 1	3031 3	Y	21	7
								23 9				
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 96 RRCID -> 244609 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16215 - 17125												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-498082				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-498082				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-498082				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-498082				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-498082				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-498082				Y	-0-	-0-
EAST, S. K. MRS. "B" WELL #: 85 RRCID -> 249347 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13756 - 15420												
09		1830 X	-0-	-0-	-1830 B	-0-				Y	-0-	-0-
10		3286 X	-0-	-0-	-3286 B	-0-				Y	-0-	-0-
11		3180 X	-0-	-0-	-3180 B	-0-				Y	-0-	-0-
12		3286 X	-0-	-0-	-3286 B	-0-				Y	-0-	-0-
01		93 X	-0-	-0-	-93 B	-0-				Y	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
SARITA, EAST (NOD B) 81116 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY												
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617												
EAST, S.K. WELL #: 7 RRCID -> 211439 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 13535 PERF.10510 - 10570												
09		990	752	-0-	-238	2096		16 1	714 3	Y	20	12
								22 9				
10		2769 N	673	-0-	-2096	-0-		13 1	642 3	Y	16	16
								18 9				
11		870 N	647	-0-	-223	-0-		13 1	616 3	Y	16	17
								18 9				
12		775 N	565	-0-	-210	-0-		12 1	534 3	Y	17	14
								19 9				
01		682 N	587	-0-	-95	-0-		15 1	549 3	Y	21	14
								23 9				
02		638 N	561	-0-	-77	-0-		15 1	526 3	Y	18	23
								20 9				
SARITA, EAST (O-SAND) 81116 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY												
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061												
EAST, S.K. MRS. -B- WELL #: 46 RRCID -> 164324 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14461 - 14476												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

SARITA, EAST (O-SAND) //CONT.// 81116 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061														
EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 50 RRCID -> 169650 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 14630 PERF.14105 - 14428														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617														
EAST, S.K. WELL #: 2 RRCID -> 164558 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 14732 PERF.14014 - 14034														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
EAST, S.K. WELL #: 4 RRCID -> 168495 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 14668 PERF.14504 - 14524														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
EAST, S.K. WELL #: 5 RRCID -> 174678 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 14456 PERF.14038 - 14180														
09	7050 X	6370	-0-	-680	-0-	130	1	6195	3	Y	41	47	1	16
						45	9							
10	7347 X	5709	-0-	-1638	-0-	112	1	5564	3	Y	30	24	1	22
						33	9							
11	7650 X	5210	-0-	-2440	-0-	113	1	5063	3	Y	31	29	1	24
						34	9							
12	7905 X	4569	-0-	-3336	-0-	102	1	4431	3	Y	33	39	1	18
						36	9							
01	7905 X	4938	-0-	-2967	-0-	130	1	4760	3	Y	44	42	1	20
						48	9							
02	6148 X	4710	-0-	-1438	-0-	127	1	4547	3	Y	33	17	1	36
						36	9							
EAST, S.K. WELL #: 6 RRCID -> 182195 COMPL. DATE 11/12/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14082 - 14122														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SARITA, EAST (FRIO)		81116 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY						
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061												
EAST, MRS. S. K. "B"		WELL #:	53	RRCID ->	170347	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	13825	PERF.12298 - 12750				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MRS. S. K. EAST "B"		WELL #:		51		RRCID ->		172531		COMPL. DATE		03/15/1999		TOTAL DEPTH		14700		PERF.12072 - 12564	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617		WELL #:		42		RRCID ->		119158		COMPL. DATE		10/21/1985		TOTAL DEPTH		15375		PERF.12232 - 12612	
09	24390 X	22332	-0-	-2058	-0-	452	1	21597	3	Y	257	294	1	131							
						283	9														
10	25544 X	20293	-0-	-5251	-0-	396	1	19682	3	Y	195	152	1	174							
						215	9														
11	26940 X	19741	-0-	-7199	-0-	427	1	19081	3	Y	212	193	1	193							
						233	9														
12	27838 X	17042	-0-	-10796	-0-	380	1	16420	3	Y	220	261	1	152							
						242	9														
01	27838 X	18137	-0-	-9701	-0-	473	1	17353	3	Y	283	276	1	159							
						311	9														
02	21576 X	16410	-0-	-5166	-0-	441	1	15737	3	Y	211	112	1	258							
						232	9														

EAST, S.K.		WELL #:		3		RRCID ->		165619		COMPL. DATE		04/16/2012		TOTAL DEPTH		13650		PERF.12693 - 13328	
09	14B2 EXT	0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37					

EAST, S.K.		WELL #:		10		RRCID ->		185851		COMPL. DATE		04/11/2012		TOTAL DEPTH		13895		PERF.12164 - 12178	
09	11280 X	3753	-0-	-7527	-0-	73	1	3501	3	Y	163	187	1	19					
						179	9												
10	9424 X	3280	-0-	-6144	-0-	62	1	3086	3	Y	120	94	1	45					
						132	9												
11	7230 X	3147	-0-	-4083	-0-	66	1	2940	3	Y	128	117	1	56					
						141	9												
12	7471 X	2897	-0-	-4574	-0-	62	1	2681	3	Y	140	164	1	32					
						154	9												
01	5115 X	2844	-0-	-2271	-0-	71	1	2589	3	Y	167	165	1	34					
						184	9												
02	3625 X	1754	-0-	-1871	-0-	45	1	1615	3	Y	85	56	1	63					
						94	9												

OIL AND GAS DIVISION

SARITA, EAST (FRIO)		//CONT.//		81116 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: KENEDY		
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617										
EAST, S.K.		WELL #:		8	RRCID ->	190426	COMPL. DATE	01/24/2001	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	12796 - 13908		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

09		8130 X	7366	-0-	-764	-0-	150 1	7149 3	Y	61	70 1			45
							67 9							
10		8525 X	6600	-0-	-1925	-0-	129 1	6420 3	Y	46	36 1			55
							51 9							
11		8820 X	6344	-0-	-2476	-0-	137 1	6152 3	Y	50	45 1			60
							55 9							
12		9114 X	5647	-0-	-3467	-0-	126 1	5464 3	Y	52	62 1			50
							57 9							
01		9114 X	5715	-0-	-3399	-0-	150 1	5493 3	Y	65	64 1			51
							72 9							
02		7134 X	5248	-0-	-1886	-0-	142 1	5052 3	Y	49	26 1			74
							54 9							

EAST, S.K.		WELL #:		11	RRCID ->	191092	COMPL. DATE	07/06/2001	TOTAL DEPTH	13702	PERF.	12070 - 13150		

09		7260 X	6531	-0-	-729	-0-	132 1	6287 3	Y	102	113 1			22
							112 9							
10		5456 X	5424	-0-	-32	-0-	105 1	5242 3	Y	70	56 1			36
							77 9							
11		7080 X	5621	-0-	-1459	-0-	121 1	5409 3	Y	83	73 1			46
							91 9							
12		7316 X	3670	-0-	-3646	-0-	81 1	3519 3	Y	64	85 1			25
							70 9							
01		7316 X	2140	-0-	-5176	-0-	55 1	2035 3	Y	45	51 1			19
							50 9							
02		6322 X	3470	-0-	-2852	-0-	93 1	3310 3	Y	61	25 1			55
							67 9							

EAST, S.K.		WELL #:		12ST	RRCID ->	204363	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	13425	PERF.	12354 - 12408		

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				10

EAST, S.K.		WELL #:		13ST	RRCID ->	212461	COMPL. DATE	06/12/2006	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	13310 - 13370		

09		5490 X	4964	-0-	-526	-0-	99 1	4753 3	Y	102	116 1			35
							112 9							
10		5735 X	4037	-0-	-1698	-0-	79 1	3881 3	Y	70	56 1			49
							77 9							
11		5880 X	3967	-0-	-1913	-0-	84 1	3799 3	Y	76	69 1			56
							84 9							
12		6076 X	3568	-0-	-2508	-0-	79 1	3398 3	Y	83	97 1			42
							91 9							
01		6076 X	3788	-0-	-2288	-0-	98 1	3573 3	Y	106	103 1			45
							117 9							
02		4785 X	3692	-0-	-1093	-0-	98 1	3502 3	Y	84	43 1			86
							92 9							

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 8116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY													
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617													
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 71 RRCID -> 217225 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 14730 PERF.12786 - 14570													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	15870 X	8963	-0-	-6907	-0-	128	1	8762	3	Y	66	76 1	13
						73	9						
10	16430 X	10202	-0-	-6228	-0-	148	1	9946	3	Y	98	90 1	21
						108	9						
11	15900 X	10375	-0-	-5525	-0-	135	1	10090	3	Y	136	120 1	37
						150	9						
12	16430 X	10059	-0-	-6371	-0-	111	1	9835	3	Y	103	126 1	14
						113	9						
01	12255 X	12255	-0-	-0-	-0-	161	1	11975	3	Y	108	98 1	24
						119	9						
*02	13182 X	13182	-0-	-0-	-0-	198	1	12844	3	Y	127	106 1	45
						140	9						
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 72 RRCID -> 218284 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13406 - 14602													
09	11220 X	10353	-0-	-867	-0-	149	1	10131	3	Y	66	76 1	13
						73	9						
10	12852 X	12852	-0-	-0-	-0-	187	1	12599	3	Y	60	60 1	13
						66	9						
11	12240 X	11583	-0-	-657	-0-	151	1	11343	3	Y	81	72 1	22
						89	9						
12	12648 X	11988	-0-	-660	-0-	133	1	11786	3	Y	63	76 1	9
						69	9						
01	12865 X	11608	-0-	-1257	-0-	153	1	11387	3	Y	62	57 1	14
						68	9						
02	12035 X	9342	-0-	-2693	-0-	141	1	9107	3	Y	85	69 1	30
						94	9						
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 73 RRCID -> 220138 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13236 - 14510													
09	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	51	1	3471	3	Y	6	8 1	1
						7	9						
10	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	41	1	2733	3	Y	6	6 1	1
						7	9						
11	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	44	1	3290	3	Y	15	12 1	4
						17	9						
12	3658 X	2529	-0-	-1129	-0-	28	1	2492	3	Y	8	11 1	1
						9	9						
01	3658 X	3330	-0-	-328	-0-	44	1	3276	3	Y	9	8 1	2
						10	9						
02	3422 X	2425	-0-	-997	-0-	37	1	2375	3	Y	12	10 1	4
						13	9						
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 74 RRCID -> 221480 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14356 - 14520													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SARITA, EAST (FRIO)		//CONT.//		81116 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KENEDY													
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617																		
EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #:		76	RRCID ->	222222	COMPL. DATE	08/13/2006	TOTAL DEPTH	14800	PERF.13507	- 14646										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM								
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE								
09		6510 X	6019	-0-	-491	-0-	87 1	5915 3	Y	15	17 1			3								
							17 9															
10		6541 X	6413	-0-	-128	-0-	94 1	6298 3	Y	19	18 1			4								
							21 9															
11		6630 X	5431	-0-	-1199	-0-	71 1	5304 3	Y	51	41 1			14								
							56 9															
12		6851 X	4619	-0-	-2232	-0-	52 1	4527 3	Y	36	45 1			5								
							40 9															
01		6851 X	5531	-0-	-1320	-0-	73 1	5417 3	Y	37	34 1			8								
							41 9															
02		6003 X	4078	-0-	-1925	-0-	61 1	3973 3	Y	40	34 1			14								
							44 9															
EAST, MRS. S.K. "B"													WELL #:	79	RRCID ->	226492	COMPL. DATE	02/17/2011	TOTAL DEPTH	13645	PERF.12421	- 12694
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-								
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-								
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-								
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-								
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-								
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-								
EAST, MRS. S.K. "B"													WELL #:	77	RRCID ->	226600	COMPL. DATE	12/11/2015	TOTAL DEPTH	14740	PERF.12192	- 12494
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-								
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-								
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-								
12		14B2 EXT	47690	-0-	47690	47690	526 1	46523 3	Y	583	502 1			81								
							641 9															
01		78764 X	31074	-0-	-47690	-0-	405 1	30208 3	Y	419	408 1			92								
							461 9															
*02		17491 X	17491	-0-	-0-	-0-	261 1	16905 3	Y	295	283 1			104								
							325 9															
EAST, MRS. S.K. "B"													WELL #:	84	RRCID ->	228139	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL DEPTH	13863	PERF.12276	- 12608
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-								
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-								
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-								
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-								
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-								
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-								
EAST, MRS. S. K. "B"													WELL #:	81	RRCID ->	228760	COMPL. DATE	06/02/2007	TOTAL DEPTH	14680	PERF.13714	- 14522
09		6396 X	6396	-0-	-0-	-0-	92 1	6269 3	Y	32	38 1			6								
							35 9															
10		6541 X	6541	-0-	-0-	-0-	96 1	6402 3	Y	39	37 1			8								
							43 9															
11		6900 X	5079	-0-	-1821	-0-	66 1	4952 3	Y	55	48 1			15								
							61 9															
12		7130 X	5576	-0-	-1554	-0-	62 1	5468 3	Y	42	51 1			6								
							46 9															
01		7130 X	5752	-0-	-1378	-0-	75 1	5633 3	Y	40	37 1			9								
							44 9															
02		6177 X	4531	-0-	-1646	-0-	68 1	4417 3	Y	42	36 1			15								
							46 9															

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY															
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617															
EAST, S. K. WELL #: 15R RRCID -> 240981 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF.12960 - 13756															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	

09		12630 X	11437	-0-	-1193	-0-	229	1	10943	3	Y	241	275	1	336
							265	9							
10		13206 X	10224	-0-	-2982	-0-	198	1	9828	3	Y	180	141	1	375
							198	9							
11		13530 X	9839	-0-	-3691	-0-	210	1	9416	3	Y	194	177	1	392
							213	9							
12		13981 X	8576	-0-	-5405	-0-	189	1	8166	3	Y	201	239	1	354
							221	9							
01		13981 X	8917	-0-	-5064	-0-	229	1	8409	3	Y	254	249	1	359
							279	9							
02		11049 X	8511	-0-	-2538	-0-	226	1	8065	3	Y	200	103	1	456
							220	9							

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 80 RRCID -> 249332 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 14349 PERF.13366 - 14222															

09		5635 X	1600	-0-	-4035	-0-	23	1	1559	3	Y	16	18	1	3
							18	9							
10		5983 X	2332	-0-	-3651	-0-	34	1	2277	3	Y	19	18	1	4
							21	9							
11		5790 X	2413	-0-	-3377	-0-	31	1	2352	3	Y	27	24	1	7
							30	9							
12		5456 X	2476	-0-	-2980	-0-	27	1	2426	3	Y	21	25	1	3
							23	9							
01		2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	32	1	2351	3	Y	19	18	1	4
							21	9							
02		2320 X	1764	-0-	-556	-0-	26	1	1715	3	Y	21	18	1	7
							23	9							

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 97 RRCID -> 250557 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13712 - 14127															

09		14B2 EXT	8172	-0-	8172	36370	117	1	7974	3	Y	74	87	1	14
							81	9							
10		45395 X	9025	-0-	-36370	-0-	131	1	8811	3	Y	75	73	1	16
							83	9							
11		11910 X	5660	-0-	-6250	-0-	74	1	5510	3	Y	69	66	1	19
							76	9							
12		12307 X	-0-	-0-	-12307	-0-					Y	84	91	1	12
01		10571 X	9936	-0-	-635	-0-	130	1	9720	3	Y	78	73	1	17
							86	9							
*02		11170 X	11170	-0-	-0-	-0-	169	1	10907	3	Y	85	72	1	30
							94	9							

EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 98 RRCID -> 251671 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 15815 PERF.13440 - 14250															

09		21510 X	19592	-0-	-1918	-0-	282	1	19253	3	Y	52	60	1	10
							57	9							
10		23157 X	19919	-0-	-3238	-0-	291	1	19562	3	Y	60	57	1	13
							66	9							
11		23490 X	18430	-0-	-5060	-0-	242	1	18098	3	Y	82	73	1	22
							90	9							
12		24273 X	19972	-0-	-4301	-0-	223	1	19680	3	Y	63	76	1	9
							69	9							
01		24273 X	18833	-0-	-5440	-0-	248	1	18509	3	Y	69	63	1	15
							76	9							
02		18937 X	18206	-0-	-731	-0-	276	1	17836	3	Y	85	70	1	30
							94	9							

OIL AND GAS DIVISION

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY															
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617															
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 86 RRCID -> 258083 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 16318 PERF.13748 - 13890															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
09		9720 X	8768	-0-	-952	-0-	126	1	8623	3	Y	17	20	1	3
							19	9							
10		10075 X	8854	-0-	-1221	-0-	130	1	8702	3	Y	20	19	1	4
							22	9							
11		10620 X	8584	-0-	-2036	-0-	113	1	8441	3	Y	27	24	1	7
							30	9							
12		10974 X	8973	-0-	-2001	-0-	100	1	8850	3	Y	21	25	1	3
							23	9							
01		10974 X	8702	-0-	-2272	-0-	115	1	8566	3	Y	19	18	1	4
							21	9							
02		8468 X	7613	-0-	-855	-0-	115	1	7425	3	Y	66	47	1	23
							73	9							
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 75 RRCID -> 261074 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 14986 PERF.13955 - 14157															
09		5100 X	2695	-0-	-2405	-0-	38	1	2639	3	N	16	19	1	3
							18	9							
10		5270 X	5018	-0-	-252	-0-	73	1	4923	3	N	20	19	1	4
							22	9							
11		33324 X	33324	-0-	-0-	-0-	429	1	32105	3	N	718	526	1	196
							790	9							
12		25240 X	25240	-0-	-0-	-0-	268	1	23665	3	N	1188	1219	1	165
							1307	9							
01		15146 X	15146	-0-	-0-	-0-	190	1	14145	3	N	737	741	1	161
							811	9							
02		6786 X	2032	-0-	-4754	-0-	29	1	1895	3	N	98	225	1	34
							108	9							
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 95 RRCID -> 262577 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 16593 PERF.14374 - 14954															
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 90 RRCID -> 262653 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 17070 PERF.13290 - 13330															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SARITA, EAST (FRIO)		//CONT.//		81116 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KENEDY				
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617										
MRS. S. K. EAST 'B'		WELL #:		91	RRCID ->	278523	COMPL. DATE	07/05/2015	TOTAL DEPTH	16656	PERF.	13272 -	13568	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
*07	0	97302	-0-	97302	97302	1372	1	94614	3	Y	1196	865	1	331
						1316	9							
*08	0	48018	-0-	48018	145320	693	1	45910	3	Y	1286	1228	1	389
						1415	9							
*09	182893 X	37573	-0-	-145320	-0-	526	1	35875	3	Y	1065	1248	1	206
						1172	9							
*10	26784 X	24638	-0-	-2146	-0-	343	1	23074	3	Y	1110	1077	1	239
						1221	9							
*11	25920 X	16484	-0-	-9436	-0-	206	1	15433	3	Y	768	797	1	210
						845	9							
*12	26784 X	21077	-0-	-5707	-0-	228	1	20212	3	Y	579	709	1	80
						637	9							
01	26784 X	13502	-0-	-13282	-0-	171	1	12717	3	Y	558	516	1	122
						614	9							
02	17661 X	12181	-0-	-5480	-0-	177	1	11467	3	Y	488	439	1	171
						537	9							

SARITA, W. (2000)				81119 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JIM WELLS				
LAMAY CORPORATION				484025										
MAY, L. C.		WELL #:		1	RRCID ->	096547	COMPL. DATE	07/22/1981	TOTAL DEPTH	3764	PERF.	1990 -	2000	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.)				81124 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KENEDY				
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC				370061										
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #:		128	RRCID ->	067064	COMPL. DATE	11/02/1981	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	2012 -	2016	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	114033	COMPL. DATE	11/02/1984	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	1978 -	1985
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

KENEDY, JOHN G. JR "M"		WELL #:		1	RRCID ->	116118	COMPL. DATE	03/05/1985	TOTAL DEPTH	2550	PERF.	2060 -	2076
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: KENEDY						
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061																
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 161DF RRCID -> 116502 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	8250	PERF.	4616	-	7410	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 195 RRCID -> 116651 COMPL. DATE 03/10/1985										TOTAL DEPTH	2600	PERF.	1738	-	1746	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 196 RRCID -> 118725 COMPL. DATE 10/03/1985										TOTAL DEPTH	3840	PERF.	2190	-	2195	
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3		Y	-0-					-0-
10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3		Y	-0-					-0-
11	1350	N	911	-0-	-439	-0-	911	3		Y	-0-					-0-
12	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3		Y	-0-					-0-
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3		Y	-0-					-0-
*02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3		Y	-0-					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 218 RRCID -> 150179 COMPL. DATE 05/31/1994										TOTAL DEPTH	9275	PERF.	2295	-	2303	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 206 RRCID -> 153564 COMPL. DATE 02/09/1995										TOTAL DEPTH	4830	PERF.	1964	-	1972	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 194 RRCID -> 159087 COMPL. DATE 06/10/1996										TOTAL DEPTH	9235	PERF.	2382	-	2390	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 163 RRCID -> 166434 COMPL. DATE 12/11/1997										TOTAL DEPTH	5600	PERF.	2298	-	2304	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.//		81124 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY								
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.//		370061														
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #: 192		RRCID -> 166468		COMPL. DATE 01/07/1998		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3155 - 3172								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #: 144 F		RRCID -> 166821		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 8520 PERF. 2026 - 2032								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #: 184 F		RRCID -> 167390		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5370 PERF. 1623 - 1629								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #: 198DF		RRCID -> 169749		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3212 - 3902								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #: 190		RRCID -> 177083		COMPL. DATE 04/17/2000		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3226 - 3234								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #: 201		RRCID -> 190397		COMPL. DATE 07/25/2000		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3712 - 3718								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #: 193 F		RRCID -> 194236		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6130 - 6140								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617														
SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 303 RRCID -> 255423 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7176 - 7179														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1830 N	1702	-0-	-128	-0-	553	1	912	3	Y	215	271	1	232
						237	9							
10	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	669	1	1385	3	Y	177	265	1	144
						195	9							
11	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	651	1	1297	3	Y	167	115	1	196
						184	9							
12	1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	542	1	1079	3	Y	192	223	1	165
						211	9							
01	2263 X	1603	-0-	-660	-0-	445	1	985	3	Y	157	110	1	212
						173	9							
02	2117 X	2003	-0-	-114	-0-	516	1	1311	3	Y	160	217	1	155
						176	9							

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 307 RRCID -> 256950 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7784 - 8288														
09	3420 X	2292	-0-	-1128	-0-	856	1	1410	3	Y	24	28	1	26
						26	9							
10	3007 X	2039	-0-	-968	-0-	657	1	1358	3	Y	22	30	1	18
						24	9							
11	2820 X	2230	-0-	-590	-0-	735	1	1464	3	Y	28	15	1	31
						31	9							
12	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	832	1	1655	3	Y	33	36	1	28
						36	9							
01	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	838	1	1852	3	Y	25	18	1	35
						28	9							
*02	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	844	1	2149	3	Y	40	37	1	38
						44	9							

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 306 RRCID -> 257069 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 6875 - 7640														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 308 RRCID -> 257841 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6867 - 7998														
09	4740 X	747	-0-	-3993	-0-	267	1	439	3	Y	37	28	1	39
						41	9							
10	4898 X	799	-0-	-4099	-0-	244	1	505	3	Y	45	47	1	37
						50	9							
11	4740 X	837	-0-	-3903	-0-	259	1	516	3	Y	56	30	1	63
						62	9							
12	2449 X	1033	-0-	-1416	-0-	321	1	638	3	Y	67	75	1	55
						74	9							
01	1333 X	1114	-0-	-219	-0-	329	1	727	3	Y	53	37	1	71
						58	9							
*02	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	296	1	753	3	Y	54	72	1	53
						59	9							

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 305 RRCID -> 257951 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 6819 - 6957														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	77	-0-	77	77	26	1	51	3	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	77					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	77					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	77					Y	-0-			-0-
*02	77 X	-0-	-0-	-77	-0-					Y	-0-			-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.//		81124 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY		
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.//		606617								
SARITA FIELD O&G UNIT		WELL #: 309		RRCID -> 264499		COMPL. DATE 05/28/2012		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 2176 - 2182		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2220 X	1342	-0-	-878	-0-	497 1 26 9	819 3	N	24 28 1	26
10	2294 X	1351	-0-	-943	-0-	432 1 24 9	895 3	N	22 30 1	18
11	2220 X	1392	-0-	-828	-0-	455 1 31 9	906 3	N	28 15 1	31
12	1612 X	1434	-0-	-178	-0-	468 1 37 9	929 3	N	34 37 1	28
01	1612 X	1511	-0-	-101	-0-	462 1 28 9	1021 3	N	25 18 1	35
*02	1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	430 1 30 9	1095 3	N	27 36 1	26

SARITA FIELD O&G UNIT		WELL #: 304		RRCID -> 270892		COMPL. DATE 08/03/2013		TOTAL DEPTH 8797 PERF. 2562 - 3154		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SARNOSA (2100) BRALEX OPERATING LLC		81130 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL		
WELL		088561								
WELL		WELL #: 8		RRCID -> 069088		COMPL. DATE 06/16/1993		TOTAL DEPTH 2547 PERF. 1658 - 1686		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WELL		WELL #: 16SW		RRCID -> 277165		COMPL. DATE 03/30/2015		TOTAL DEPTH 3529 PERF. 3360 - 3380		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAXET ANDERSON OIL LTD. HUMPHREY, M.B.		81283 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: NUECES		
WELL		022499								
WELL		WELL #: D 5		RRCID -> 133494		COMPL. DATE 09/25/1989		TOTAL DEPTH 4310 PERF. 1790 - 1951		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAXET (CONT.) 81283 001 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
 GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
 LAWRENCE, R. M. & L. S. WELL #: B 3 RRCID -> 158886 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 3935 - 3943

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	325 R	325	-0-	-0-	-0-	325	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1155 R	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	549 R	549	-0-	-0-	-0-	549	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	1037 R	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SAXET (FRIO) 81283 012 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
 ANDERSON OIL LTD. 022499
 ERIGAN-QUIROZ WELL #: 4 RRCID -> 181168 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 5244 - 5250

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

SAXET (HARVEY) 81283 024 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 CANTERA OPERATING, LLC 129692
 GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 4 T RRCID -> 180256 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8438 - 9630

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SAXET (1,900) 81283 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
 WALTON, W. W. WELL #: 5 RRCID -> 235716 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 4874 PERF. 1926 - 1931

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/14/2015 - PLUGGED 09/14/15															

SAXET (2,500) 81283 192 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 LR ENERGY, INC. 511726
 ISENSEE-WEST WELL #: 1 RRCID -> 249349 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2470 - 2476

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1260 N	871	-0-	-389	-0-	871	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1054 N	880	-0-	-174	-0-	880	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	930 N	868	-0-	-62	-0-	868	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	841 N	825	-0-	-16	-0-	825	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SAXET (2,600) 81283 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
 LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 269800 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 2721 PERF. 2469 - 2472

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SAXET (3,900)		81283 384		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780								
ISENSEE		WELL #:		2		RRCID -> 268380		COMPL. DATE 08/01/2010		
		TOTAL DEPTH		5506		PERF.		5236 - 5266		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAXET (6,400 FRIO)		81283 660		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780								
PERKINS-LAGASSE		WELL #:		3		RRCID -> 254276		COMPL. DATE 11/05/2009		
		TOTAL DEPTH		7476		PERF.		6504 - 6510		
09	2730 #	2536	-0-	-194	-0-	2536 3	N	-0-		-0-
10	2978 R	2978	-0-	-0-	-0-	2978 3	N	-0-		-0-
11	3120 #	2484	-0-	-636	-0-	2484 3	N	-0-		-0-
12	3224 #	1749	-0-	-1475	-0-	1749 3	N	-0-		-0-
01	3224 #	1715	-0-	-1509	-0-	1715 3	N	-0-		-0-
02	2784 #	1394	-0-	-1390	-0-	1394 3	N	-0-		-0-

SAXET (8,500)		81283 744		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
ANDERSON OIL LTD.		022499								
BLISS, FRANK E.		WELL #:		22		RRCID -> 048006		COMPL. DATE 07/27/1995		
		TOTAL DEPTH		9232		PERF.		8490 - 8525		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAXET (9,920)		81283 804		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780								
MORGAN PROPERTIES		WELL #:		1		RRCID -> 209249		COMPL. DATE 10/06/2005		
		TOTAL DEPTH		10666		PERF.		9933 - 10085		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		109
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		109
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		109
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		109
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		109
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		109

SAXET, DEEP (M LOWER)		81284 111		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
RAWHIDE OPERATING, INC.		694852								
WEIL "C"		WELL #:		7C		RRCID -> 224931		COMPL. DATE 12/01/2006		
		TOTAL DEPTH		7653		PERF.		6930 - 7014		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	16	50 1	112
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	14		126
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		126
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		126
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		126
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		126

SAXET, DEEP (7400)		81284 555		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES								
CANTERA OPERATING, LLC		129692														
GUARANTY TITLE & TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 132463		COMPL. DATE 10/13/1989		TOTAL DEPTH 8570 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

RAWHIDE OPERATING, INC.		694852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
WELL -C-		WELL #: 8		RRCID -> 035470		COMPL. DATE 11/16/1989		TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7378 - 7382								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-24912				Y	13	50	1			92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-24912				Y	11					103
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-24912				Y	-0-					103
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-24912				Y	-0-					103
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-24912				Y	-0-					103
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-24912				Y	-0-					103

SAXET, DEEP (9900)		81284 888		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
CANTERA OPERATING, LLC		129692														
GUARANTY TITLE & TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 200491		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 11290 PERF. 9882 - 9920								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-

SCHALEBEN (6900)		81406 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
OXY USA INC.		630591														
SCHALEBAN		WELL #: 5		RRCID -> 277423		COMPL. DATE 09/16/2004		TOTAL DEPTH 7158 PERF. 5834 - 6340								
09	120	5	-0-	-115		-0-	5	2		N	-0-					-0-
10	124	24	-0-	-100		-0-	24	2		N	-0-					-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120		-0-				N	-0-					-0-
12	7 N	7	-0-	-0-		-0-	7	2		N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31		-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

SCHMIDT (FRIO VICKSBURG)		81516 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748														
GUERRA, E. E.		WELL #: 1		RRCID -> 032795		COMPL. DATE 11/19/1993		TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8464 - 8557								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SCHWARZ (FLORES)		//CONT.//		81700 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861							
FLORES, DANIEL 546		WELL #:		7	RRCID ->	167555	COMPL. DATE	12/29/1997	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 8658 - 8710
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	99 1	1166 2	Y	10		60
						11 9					
10	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	123 1	1521 2	Y	25		85
						28 9					
11	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	101 1	1147 2	Y	14	36 1	63
						15 9					
12	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	112 1	1329 2	Y	80		143
						88 9					
01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	86 1	951 2	Y	16	96 1	63
						18 9					
*02	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	137 1	1727 2	Y	16	52 1	27
						18 9					

DAKOTA OIL COMPANY				197406		CAPACITY		CNTY: WEBB			
FLORES, DANIEL		WELL #:		6	RRCID ->	111473	COMPL. DATE	06/27/1984	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 8356 - 8404
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		84
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		84
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		84
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		84
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		84
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		84
PLUGGED AND ABANDONED 12/22/2014 - PLUGGED 12/22/14											

FLORES, DANIEL		WELL #:		4	RRCID ->	125170	COMPL. DATE	09/03/1987	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 8263 - 8404
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		6
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		6
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		6
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		6
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		6
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		6
PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2014 - PLUGGED 12/12/14											

SCHWARZ (LOBO)				81700 420	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
ENCINA RESOURCES, LLC				251741							
LAS BLANCAS		WELL #:		1	RRCID ->	270043	COMPL. DATE	11/21/2012	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8024 - 8120
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	60 1	430 2	N	-0-		51
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-		51
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	46 1	61 3	N	-0-		51
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-		51
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1013 1		N	-0-		26
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-			N	-0-		26

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954		CAPACITY		CNTY: WEBB			
SCHWARZ, E.H.		WELL #:		12	RRCID ->	128391	COMPL. DATE	06/12/1988	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7496 - 7700
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SCHWARZ (LOBO)		//CONT.//		81700 420	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
SCHWARZ, E. H.		WELL #:		21	RRCID ->	196613	COMPL. DATE	08/13/2003	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8488 - 8504	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	614 N	614	-0-	-0-	-0-	41 1	567 2	Y	5		3 1		3
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	6 9	533 2	Y	2		3 1		2
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	2 9	490 2	Y	3				5
12	620 N	510	-0-	-110	-0-	40 1	465 2	Y	3		3 1		5
01	589 N	588	-0-	-1	-0-	3 9	542 2	Y	2		3 1		4
*02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	44 1	442 2	Y	3		3 1		4
						2 9							
						35 1							
						3 9							

SCHWARZ (LOBO 6)				81700 427	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313									
SCHWARZ		WELL #:		4	RRCID ->	116625	COMPL. DATE	03/08/1985	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	6586 - 6682	
09	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	181 1	1278 3	N	-0-				-0-
10	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	193 1	1379 3	N	-0-				-0-
11	1470 N	1178	-0-	-292	-0-	144 1	1034 3	N	-0-				-0-
12	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	239 1	1514 3	N	-0-				-0-
01	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	247 1	1485 3	N	-0-				-0-
02	1131 N	NO RPT	-0-	-1131	-0-			N	NO RPT				-0-

MALAKOFF - PETERSON "A"		WELL #:		3 L	RRCID ->	135213	COMPL. DATE	07/06/1990	TOTAL DEPTH	6865	PERF.	6608 - 6640
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHWARZ (8700)				81700 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
DAKOTA OIL COMPANY				197406									
FLORES, DANIEL		WELL #:		1	RRCID ->	083467	COMPL. DATE	02/16/1979	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8714 - 8722	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

ENCINA RESOURCES, LLC		251741		251741	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
LAS BLANCAS		WELL #:		1	RRCID ->	248826	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8700 - 8716
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100 0		-0-
11	P&A-COND	107	-0-	107	-0-	46 1	61 3	N	-0-			-0-
12	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2015 - W/O TO 04-270043,2/13

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

SCHWARZ (8700)		//CONT.//		81700 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
LAS BLANCAS		WELL #:		1	RRCID ->	228287	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	8862 - 8982
09	3480 X	3193	-0-	-287	-0-	784 1	2408 3	N	1			22
10	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	861 1	4402 3	N	40			62
11	7729 X	7729	-0-	-0-	-0-	708 1	6962 3	N	54			116
12	7589 X	7589	-0-	-0-	-0-	928 1	6617 3	N	40			156
*01	6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	864 1	6084 3	N	6			162
02	6003 X	NO RPT	-0-	-6003	-0-	7 9		N	NO RPT			162

LAS BLANCAS		WELL #:		3ST	RRCID ->	256024	COMPL. DATE	04/19/2010	TOTAL DEPTH	9719	PERF.	7454 - 7462
09	1200 N	670	-0-	-530	-0-	164 1	506 3	N	-0-			-0-
10	620 N	199	-0-	-421	-0-	33 1	166 3	N	-0-			-0-
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-			-0-
12	682 N	203	-0-	-479	-0-	16 1	113 3	N	67			67
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	74 9		N	-0-			67
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954				CNTY: WEBB				
SCHWARZ, E.H.		WELL #:		3	RRCID ->	080765	COMPL. DATE	03/08/1982	TOTAL DEPTH	11340	PERF.	8574 - 8602
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHWARZ, E. H.		WELL #:		19	RRCID ->	170292	COMPL. DATE	07/30/1998	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8474 - 8494
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	31 1	428 2	Y	4	3 1		2
10	403 N	311	-0-	-92	-0-	23 1	287 2	Y	1	2 1		1
11	420 N	286	-0-	-134	-0-	21 1	263 2	Y	2			3
12	465 N	130	-0-	-335	-0-	11 1	118 2	Y	1	2 1		2
01	310 N	165	-0-	-145	-0-	12 1	153 2	Y	-0-	1 1		1
02	290 N	202	-0-	-88	-0-	15 1	185 2	Y	2	1 1		2

SCHWARZ (8700-A)		//CONT.//		81700 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
DAKOTA OIL COMPANY				197406								
FLORES, DANIEL		WELL #:		2	RRCID ->	084021	COMPL. DATE	07/05/1978	TOTAL DEPTH	9278	PERF.	9108 - 9112
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			73
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			73
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			73
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			73
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			73
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			73

SCHWARZ (10500)		//CONT.//		81700 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954							
SCHWARZ, E. H.		WELL #:		20	RRCID ->	171959	COMPL. DATE	01/17/1999	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10402 - 10411
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	200 1	2746 2	Y	24	16 1	15
						26 9					
10	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	219 1	2790 2	Y	12	15 1	12
						13 9					
11	2910 X	2789	-0-	-121	-0-	209 1	2563 2	Y	15		27
						17 9					
12	3069 X	2100	-0-	-969	-0-	172 1	1916 2	Y	11	16 1	22
						12 9					
01	3069 X	2923	-0-	-146	-0-	218 1	2690 2	Y	14	16 1	20
						15 9					
*02	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	202 1	2525 2	Y	16	15 1	21
						18 9					

SCOTT & HOPPER		81752 001		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS				
VAQUERO OPERATING		882776									
SCOTT & HOPPER		WELL #:		15 T	RRCID ->	014114	COMPL. DATE	06/16/1995	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6565 - 6616
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SCOTT & HOPPER (FB-A 7780)		81752 035		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS				
ANDERSON OIL LTD.		022499									
GARCIA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	123493	COMPL. DATE	12/20/1985	TOTAL DEPTH	8612	PERF. 7783 - 7789
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TRAD/KALIFA		81752 050		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS			
		882776								
WELL #:		1	RRCID ->	137361	COMPL. DATE	03/02/1991	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7830 - 7837	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	71
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	71
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	71
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	71
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	71
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	71

SCOTT & HOPPER (H-85)		81752 050		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS				
VAQUERO OPERATING		882776									
SCOTT & HOPPER FIELD GAS UNIT #1		WELL #:		3 F	RRCID ->	121371	COMPL. DATE	12/06/1993	TOTAL DEPTH	8949	PERF. 7847 - 7854
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SCOTT & HOPPER (H-85)		//CONT.// 81752 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS						
VAQUERO OPERATING		//CONT.// 882776												
SCOTT & HOPPER		WELL #: 52 F		RRCID -> 165728		COMPL. DATE 05/27/2002		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7762 - 7778						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SCOTT & HOPPER G.U. 1		WELL #: 5		RRCID -> 167771		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7824 - 7832						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4

SCOTT & HOPPER G.U. 1		WELL #: 7		RRCID -> 242509		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 8426 PERF. 7797 - 7812						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11

SCOTT & HOPPER (I-14 & I-23)		81752 062		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS						
VAQUERO OPERATING		882776												
SCOTT & HOPPER FIELD GU #1		WELL #: 4		RRCID -> 151962		COMPL. DATE 05/14/1997		TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8018 - 8052						
09	187 N	55	-0-	-132	-0-	5 3	50 5	Y	-0-					4
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		Y	-0-					4
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		Y	-0-					4
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3		Y	-0-					4
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					4
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					4

SCOTT & HOPPER GAS UNIT #1		WELL #: 3D		RRCID -> 161046		COMPL. DATE 01/16/1997		TOTAL DEPTH 8949 PERF. 8078 - 8224						
09	181 N	49	-0-	-132	-0-	5 3	44 5	Y	-0-					4
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		Y	-0-					4
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		Y	-0-					4
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		Y	-0-					4
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					4
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					4

SCOTT & HOPPER (I-34)		81752 063		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS						
VAQUERO OPERATING		882776												
SCOTT & HOPPER G.U. 1		WELL #: 6		RRCID -> 170020		COMPL. DATE 08/07/1998		TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8710 - 8718						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SCOTT & HOPPER (6100) 81752 095 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 VAQUERO OPERATING 882776
 AMADO TRAD GAS UNIT #1 WELL #: 1 F RRCID -> 192583 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6129 - 6132

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCOTT & HOPPER (6400) 81752 124 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
 VAQUERO OPERATING 882776
 SCOTT & HOPPER WELL #: 15 C RRCID -> 014119 COMPL. DATE 09/13/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCOTT & HOPPER (6500-A) 81752 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 VAQUERO OPERATING 882776
 SCOTT & HOPPER WELL #: 21 RRCID -> 190657 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6366 - 6373

09	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
10	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
11	5 X		5	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
12	14B2 EXT		10	-0-	10	10	5 3	10 3	Y	-0-			10
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	10			Y	NO RPT			10
02	14B2 EXT	0 #	NO RPT	-0-	-0-	10			Y	NO RPT			10

SCOTT & HOPPER (6600) 81752 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 VAQUERO OPERATING 882776
 SCOTT & HOPPER WELL #: 48 D RRCID -> 189397 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6566 - 6572

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCOTT & HOPPER (6800-A) 81752 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 VAQUERO OPERATING 882776
 SCOTT & HOPPER WELL #: 34 D RRCID -> 089614 COMPL. DATE 08/26/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6752 - 6760

09	327 N		62	-0-	-265	-0-	8 3	54 5	Y	-0-			-0-
10	150 N		150	-0-	-0-	-0-	150 3		Y	-0-			-0-
11	38 N		38	-0-	-0-	-0-	38 3		Y	-0-			-0-
12	682 N		682	-0-	-0-	-0-	682 3		Y	-0-			-0-
01	0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCOTT & HOPPER (7000-A) 81752 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 VAQUERO OPERATING 882776
 AMADO TRAD GAS UNIT #1 WELL #: 1 D RRCID -> 162982 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6817 - 6839

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			26

SCOTT & HOPPER (7070) 81752 813 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
 SCOTT & HOPPER WELL #: 38 RRCID -> 243767 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6819 - 6890

09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/27/2014 - PLUGGED 02/27/14

SCOTT & HOPPER (7700) 81752 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 ANDERSON OIL LTD. 022499
 GARCIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168240 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7654 - 7683

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCOTT & HOPPER (7950) 81752 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 ANDERSON OIL LTD. 022499
 GARCIA - ALMENDAREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124610 COMPL. DATE 06/17/1987 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6220 - 6930

09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
 SEELIGSON UNIT WELL #: 0167 C RRCID -> 013682 COMPL. DATE 04/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0183AC RRCID -> 013687 COMPL. DATE 04/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM WELLS			
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283									
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0130B	RRCID ->	013688	COMPL. DATE	01/22/1958	TOTAL DEPTH	6055	PERF.	4856 -	4868
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	23 1	240 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	28 1	302 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	25 1	247 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	33 1	314 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	34 1	309 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	28 1	260 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0125B	RRCID ->	013711	COMPL. DATE	05/12/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5325 -	5352
09	1470 N	1301	-0-	-169	-0-	115 1	1186 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	151 1	1643 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	144 1	1445 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1333 N	618	-0-	-715	-0-	58 1	560 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	32 1	294 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1595 N	851	-0-	-744	-0-	84 1	767 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0197AT	RRCID ->	013738	COMPL. DATE	12/01/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5679 -	5682
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0127BC	RRCID ->	013741	COMPL. DATE	10/20/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	1080 N	1054	-0-	-26	-0-	93 1	961 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	96 1	1044 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	960 N	960	-0-	-0-	-0-	87 1	873 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1085 N	576	-0-	-509	-0-	54 1	522 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	104 1	953 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	100 1	913 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		1127	RRCID ->	013746	COMPL. DATE	09/21/2005	TOTAL DEPTH	6135	PERF.	5115 -	6530
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		1419	RRCID ->	013757	COMPL. DATE	01/06/1958	TOTAL DEPTH	6126	PERF.	5805 -	5855
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		1761	RRCID ->	013759	COMPL. DATE	08/21/1958	TOTAL DEPTH	7402	PERF.	5799 -	5826
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283							
SEELIGSON UNIT		WELL #:		1733T	RRCID ->	013769	COMPL. DATE	09/01/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5949 - 5960
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		1660	RRCID ->	013774	COMPL. DATE	12/30/1957	TOTAL DEPTH	6155	PERF. 6026 - 6036
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0126BT	RRCID ->	013779	COMPL. DATE	12/26/1957	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 5950 - 5987
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0197AC	RRCID ->	032508	COMPL. DATE	07/26/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5522 - 5525
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0183AT	RRCID ->	032859	COMPL. DATE	04/03/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5523 - 5527
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		1760	RRCID ->	033196	COMPL. DATE	06/04/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0131C	RRCID ->	033260	COMPL. DATE	09/03/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5939 - 5950
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)												
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS												
SEELIGSON UNIT //CONT.// 432283												
WELL #: 2004 T RRCID -> 033975 COMPL. DATE 08/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5532 - 5542												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT												
WELL #: 1724 RRCID -> 040154 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5454 - 5462												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT												
WELL #: 0127BT RRCID -> 040661 COMPL. DATE 10/20/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5855 - 5862												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT												
WELL #: 0126BC RRCID -> 040762 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5247 - 5822												
09	600 N	387	-0-	-213	-0-	34	1	353	3	Y	-0-	-0-
10	806 N	361	-0-	-445	-0-	30	1	331	3	Y	-0-	-0-
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	30	1	301	3	Y	-0-	-0-
12	403 N	1	-0-	-402	-0-	1	3			Y	-0-	-0-
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	21	1	194	3	Y	-0-	-0-
02	319 N	-0-	-0-	-319	-0-					Y	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT												
WELL #: 0167A RRCID -> 049019 COMPL. DATE 06/17/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4571 - 4590												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT												
WELL #: 0177A RRCID -> 049020 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5473 - 5486												
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	48	1	492	3	Y	-0-	-0-
10	558 N	536	-0-	-22	-0-	45	1	491	3	Y	-0-	-0-
11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	51	1	514	3	Y	-0-	-0-
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	52	1	506	3	Y	-0-	-0-
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	53	1	490	3	Y	-0-	-0-
02	551 N	536	-0-	-15	-0-	53	1	483	3	Y	-0-	-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS			
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283								
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1407		RRCID -> 049038	COMPL. DATE 08/01/1970	TOTAL DEPTH 5970	PERF. 5094	-		5106		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	28	1	294	3	Y	-0-	4 1
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	30	1	329	3	Y	-0-	1 1
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	46	1	466	3	Y	1	1 1
12	617 N	617	-0-	-0-	-0-	58	1	558	3	Y	1	1
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	36	1	334	3	Y	1	1 1
*02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	34	1	313	3	Y	-0-	1 1
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0154 T		RRCID -> 049144	COMPL. DATE 08/11/1970	TOTAL DEPTH 6135	PERF. 4952	-		4960		
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215				N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215				N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215				N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215				N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215				N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215				N	-0-		-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0110 U		RRCID -> 049150	COMPL. DATE 07/07/1970	TOTAL DEPTH 6602	PERF. 5060	-		5088		
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	38	1	392	3	Y	-0-	-0-
10	496 N	464	-0-	-32	-0-	39	1	425	3	Y	-0-	-0-
11	420 N	385	-0-	-35	-0-	35	1	350	3	Y	-0-	-0-
12	434 N	349	-0-	-85	-0-	33	1	316	3	Y	-0-	-0-
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	44	1	402	3	Y	-0-	-0-
*02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	46	1	416	3	Y	-0-	-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1710		RRCID -> 050529	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 4910	-		4920		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4341A		RRCID -> 056588	COMPL. DATE 01/10/1951	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 4872	-		4882		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 2004 C		RRCID -> 059439	COMPL. DATE 09/01/1974	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
 SEELIGSON UNIT WELL #: 1440T RRCID -> 059743 COMPL. DATE 02/11/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6054 - 6072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	689 N	689	-0-	-0-	-0-	61	1	628 3	Y	-0-		-0-
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	37	1	397 3	Y	-0-		-0-
11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	52	1	527 3	Y	-0-		-0-
12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	63	1	611 3	Y	-0-		-0-
01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	42	1	390 3	Y	-0-		-0-
02	435 N	431	-0-	-4	-0-	43	1	388 3	Y	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0133 C RRCID -> 059905 COMPL. DATE 10/15/1974 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5436 - 5452

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0144 C RRCID -> 060931 COMPL. DATE 02/11/1975 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5873 - 5890

09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	15	1	151 3	Y	-0-		-0-
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	19	1	211 3	Y	-0-		-0-
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	18	1	179 3	Y	-0-		-0-
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	20	1	193 3	Y	-0-		-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	147 3	Y	-0-		-0-
*02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	22	1	202 3	Y	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0153A RRCID -> 061632 COMPL. DATE 02/20/1950 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4560 - 4660

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0148 RRCID -> 061704 COMPL. DATE 02/14/1975 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5840 - 5850

09	1740 N	1687	-0-	-53	-0-	149	1	1538 3	Y	-0-	7 1	3
10	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	155	1	1684 3	Y	-0-	2 1	1
11	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	158	1	1589 3	Y	19	6 1	14
						21	9					
12	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	177	1	1705 3	Y	38	19 1	33
						42	9					
01	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	182	1	1668 3	Y	30	29 1	34
						33	9					
02	1769 N	1744	-0-	-25	-0-	169	1	1540 3	Y	32	52 1	14
						35	9					

SEELIGSON UNIT WELL #: 0138 RRCID -> 061984 COMPL. DATE 04/30/1975 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4575 - 4613

09	1110 N	1033	-0-	-77	-0-	91	1	939 3	Y	3		18
						3	9					
10	1116 N	1075	-0-	-41	-0-	90	1	981 3	Y	4		22
						4	9					
11	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	102	1	1023 3	Y	3		25
						3	9					
12	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	104	1	1005 3	Y	5		30
						6	9					
01	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	113	1	1034 3	Y	5	29 1	6
						6	9					
02	1131 N	1044	-0-	-87	-0-	103	1	937 3	Y	4		10
						4	9					

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS					
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283										
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1414		RRCID -> 063032	COMPL. DATE 07/31/1975	TOTAL DEPTH 6173	PERF. 5166	-	5183					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1116 C		RRCID -> 063033	COMPL. DATE 08/06/1975	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5509	-	5523					
09	1500 N	1477	-0-	-23	-0-	130 1	1347 3	Y	-0-					-0-
10	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	134 1	1454 3	Y	-0-					-0-
11	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	135 1	1359 3	Y	-0-					-0-
12	1519 N	709	-0-	-810	-0-	67 1	642 3	Y	-0-					-0-
01	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	177 1	1623 3	Y	-0-					-0-
*02	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	164 1	1493 3	Y	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0159		RRCID -> 064744	COMPL. DATE 01/08/1976	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5180	-	5188					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0804		RRCID -> 064924	COMPL. DATE 06/22/2009	TOTAL DEPTH 6304	PERF. 4818	-	5846					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4349AC		RRCID -> 065339	COMPL. DATE 04/01/1996	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6140	-	6152					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0110 L		RRCID -> 066281	COMPL. DATE 04/16/1976	TOTAL DEPTH 6602	PERF. 5625	-	5636					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0154C		RRCID -> 067681	COMPL. DATE 02/21/1944	TOTAL DEPTH 6135	PERF. N/A							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)													
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS													
SEELIGSON UNIT WELL #: 4304C RRCID -> 067698 COMPL. DATE 02/13/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

SEELIGSON UNIT WELL #: 0167T RRCID -> 067717 COMPL. DATE 04/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SEELIGSON UNIT WELL #: 1727 RRCID -> 067742 COMPL. DATE 03/04/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

SEELIGSON UNIT WELL #: 4304T RRCID -> 067768 COMPL. DATE 09/07/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

SEELIGSON UNIT WELL #: 0170T RRCID -> 067818 COMPL. DATE 05/28/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

SEELIGSON UNIT WELL #: 4360C RRCID -> 067828 COMPL. DATE 12/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

SEELIGSON UNIT WELL #: 1680C RRCID -> 067844 COMPL. DATE 04/28/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283								
SEELIGSON UNIT		WELL #:		4313AL	RRCID ->	067916	COMPL. DATE	02/22/1943	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #:		1415	RRCID ->	067925	COMPL. DATE	01/17/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0141BU	RRCID ->	068206	COMPL. DATE	09/03/1976	TOTAL DEPTH	6213	PERF. N/A	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #:		1905	RRCID ->	069148	COMPL. DATE	11/19/1976	TOTAL DEPTH	6692	PERF. 5243 - 5253	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #:		130	RRCID ->	069661	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	6002	PERF. 4600 - 4630	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0141T	RRCID ->	070560	COMPL. DATE	02/07/1977	TOTAL DEPTH	6850	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS					
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283										
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0142B		RRCID -> 071863	COMPL. DATE 06/12/1981	TOTAL DEPTH 6110	PERF. N/A							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1080 N	1012	-0-	-68	-0-	89	1	920	3	Y	3			18
						3	9							
10	1178 N	1033	-0-	-145	-0-	87	1	942	3	Y	4			22
						4	9							
11	990 N	713	-0-	-277	-0-	64	1	646	3	Y	3			25
						3	9							
12	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	100	1	959	3	Y	5			30
						6	9							
01	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	108	1	994	3	Y	5	29	1	6
						6	9							
*02	833 N	833	-0-	-0-	-0-	82	1	747	3	Y	4			10
						4	9							
SEELIGSON UNIT		WELL #: 125A		RRCID -> 079060	COMPL. DATE 09/30/1978	TOTAL DEPTH 5886	PERF. 5380 - 5390							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4051C		RRCID -> 079511	COMPL. DATE 06/16/2011	TOTAL DEPTH 6145	PERF. 5765 - 5769							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1431		RRCID -> 079526	COMPL. DATE 01/26/1948	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
09	450 N	349	-0-	-101	-0-	31	1	318	3	Y	-0-	6	1	1
10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	54	1	589	3	Y	-0-	1	1	-0-
11	897 N	897	-0-	-0-	-0-	81	1	815	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
12	969 N	969	-0-	-0-	-0-	91	1	877	3	Y	1			1
						1	9							
01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	60	1	552	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
02	667 N	566	-0-	-101	-0-	56	1	510	3	Y	-0-	1	1	-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1402		RRCID -> 079531	COMPL. DATE 05/13/2009	TOTAL DEPTH 5970	PERF. 5478 - 5488							
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	45	1	465	3	Y	104	129	1	96
						114	9							
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	33	1	358	3	Y	65	102	1	59
						72	9							
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	42	1	424	3	Y	71	105	1	25
						78	9							
12	651 N	639	-0-	-12	-0-	52	1	496	3	Y	83			108
						91	9							
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	40	1	366	3	Y	95	106	1	97
						105	9							
02	551 N	430	-0-	-121	-0-	35	1	321	3	Y	67	108	1	56
						74	9							

SEELIGSON (COMBINED ZONES)												
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS												
SEELIGSON UNIT WELL #: 0141C RRCID -> 080486 COMPL. DATE 02/07/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5898 - 5904												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4325AT RRCID -> 081487 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6082 - 6092												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0153 RRCID -> 082402 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 4927 - 4936												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0606 RRCID -> 083107 COMPL. DATE 12/19/1948 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5954 - 5999												
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	25	1	259	3	Y	-0-	-0-
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	21	1	232	3	Y	-0-	-0-
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	25	1	253	3	Y	-0-	-0-
12	279 N	265	-0-	-14	-0-	25	1	240	3	Y	-0-	-0-
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	25	1	233	3	Y	-0-	-0-
02	290 N	256	-0-	-34	-0-	25	1	231	3	Y	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1419 T RRCID -> 085734 COMPL. DATE 12/07/1979 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6096 - 6099												
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1747 RRCID -> 085750 COMPL. DATE 09/18/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6050 - 6064												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0109BC RRCID -> 086969 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283							
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0141B		RRCID -> 087123	COMPL. DATE 03/13/1980	TOTAL DEPTH 6213	PERF. 5026	- 5032			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
09	210 N	190	-0-	-20	-0-	16 1	171 3	Y	3		18
						3 9					
10	217 N	207	-0-	-10	-0-	17 1	186 3	Y	4		22
						4 9					
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	19 1	189 3	Y	3		25
						3 9					
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	19 1	182 3	Y	5		30
						6 9					
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	20 1	182 3	Y	5	29 1	6
						6 9					
02	203 N	196	-0-	-7	-0-	19 1	173 3	Y	4		10
						4 9					

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1699		RRCID -> 088816	COMPL. DATE 07/19/1980	TOTAL DEPTH 6699	PERF. 5510	- 5525			
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	16 1	168 3	Y	-0-		-0-
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	17 1	183 3	Y	-0-		-0-
11	240 N	185	-0-	-55	-0-	17 1	168 3	Y	-0-		-0-
12	186 N	176	-0-	-10	-0-	17 1	159 3	Y	-0-		-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	16 1	147 3	Y	-0-		-0-
02	174 N	158	-0-	-16	-0-	16 1	142 3	Y	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 155A		RRCID -> 090537	COMPL. DATE 10/19/1980	TOTAL DEPTH 6160	PERF. 5881	- 5888			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1139		RRCID -> 093350	COMPL. DATE 05/02/1981	TOTAL DEPTH 6063	PERF. 5891	- 5918			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 2501		RRCID -> 093835	COMPL. DATE 05/28/1981	TOTAL DEPTH 6146	PERF. 5153	- 5170			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS			
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283								
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4031		RRCID -> 097232	COMPL. DATE 10/03/1981	TOTAL DEPTH 6140	PERF. 5836	-	5856			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1200 N	1117	-0-	-83	-0-	97 1	1000 3	Y	18	9 1		9
						20 9						
10	1209 N	1166	-0-	-43	-0-	98 1	1064 3	Y	4	12 1		1
						4 9						
11	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	102 1	1022 3	Y	-0-	1 1		-0-
12	1147 N	862	-0-	-285	-0-	81 1	781 3	Y	-0-			-0-
01	623 N	623	-0-	-0-	-0-	61 1	562 3	Y	-0-			-0-
02	1131 N	525	-0-	-606	-0-	52 1	473 3	Y	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1646		RRCID -> 097506	COMPL. DATE 11/05/1981	TOTAL DEPTH 7554	PERF. 5152	-	5164			
09	870 N	798	-0-	-72	-0-	70 1	722 3	Y	5	5 1		2
						6 9						
10	1178 N	826	-0-	-352	-0-	69 1	754 3	Y	3	4 1		1
						3 9						
11	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	155 1	1557 3	Y	4	4 1		1
						4 9						
12	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	189 1	1823 3	Y	10	8 1		3
						11 9						
01	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	197 1	1807 3	Y	8	9 1		2
						9 9						
*02	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	118 1	1072 3	Y	4	4 1		2
						4 9						
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1113		RRCID -> 097963	COMPL. DATE 12/23/2008	TOTAL DEPTH 6280	PERF. 6002	-	6010			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4332		RRCID -> 098667	COMPL. DATE 12/15/1981	TOTAL DEPTH 7058	PERF. 6261	-	6281			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0171		RRCID -> 102421	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5472	-	5481			
09	390 N	319	-0-	-71	-0-	28 1	291 3	Y	-0-			8
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	30 1	328 3	Y	-0-	5 1		3
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	36 1	365 3	Y	6	3 1		6
						7 9						
12	606 N	606	-0-	-0-	-0-	56 1	543 3	Y	6			12
						7 9						
01	666 N	666	-0-	-0-	-0-	64 1	585 3	Y	15	10 1		17
						17 9						
*02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	62 1	562 3	Y	7			24
						8 9						

SEELIGSON (COMBINED ZONES)															
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS															
SEELIGSON UNIT WELL #: 1804 RRCID -> 106438 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5392 - 5399															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		56 N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	Y	-0-			-0-
10		93 N	47	-0-	-46	-0-	4	1	43	3	Y	-0-			-0-
11		109 N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	99	3	Y	-0-			-0-
12		116 N	116	-0-	-0-	-0-	11	1	105	3	Y	-0-			-0-
01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	3	Y	-0-			-0-
02		116 N	100	-0-	-16	-0-	10	1	90	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1110 RRCID -> 108709 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5410 - 5440															
09		106 N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	3	Y	-0-			-0-
10		124 N	116	-0-	-8	-0-	10	1	106	3	Y	-0-			-0-
11		121 N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110	3	Y	-0-			-0-
12		93 N	63	-0-	-30	-0-	6	1	57	3	Y	-0-			-0-
01		141 N	141	-0-	-0-	-0-	14	1	127	3	Y	-0-			-0-
*02		128 N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0145 RRCID -> 109817 COMPL. DATE 04/23/1976 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5794 - 5815															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0128B RRCID -> 110659 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 4853 - 4864															
09		5550 X	4749	-0-	-801	-0-	419	1	4327	3	Y	3			18
							3	9							
10		5239 X	5035	-0-	-204	-0-	425	1	4606	3	Y	4			22
							4	9							
11		5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	465	1	4666	3	Y	3			25
							3	9							
12		5239 X	4877	-0-	-362	-0-	458	1	4413	3	Y	5			30
							6	9							
01		5115 X	5045	-0-	-70	-0-	495	1	4544	3	Y	5	29	1	6
							6	9							
02		5104 X	4711	-0-	-393	-0-	466	1	4241	3	Y	4			10
							4	9							

SEELIGSON UNIT WELL #: 0156 RRCID -> 112568 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 4920 - 4926															
09		360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 113162 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5812 - 5858															
09		180 N	163	-0-	-17	-0-	14	1	149	3	Y	-0-			-0-
10		186 N	135	-0-	-51	-0-	11	1	124	3	Y	-0-			-0-
11		180 N	166	-0-	-14	-0-	15	1	151	3	Y	-0-			-0-
12		183 N	183	-0-	-0-	-0-	17	1	166	3	Y	-0-			-0-
01		202 N	202	-0-	-0-	-0-	20	1	182	3	Y	-0-			-0-
02		145 N	125	-0-	-20	-0-	12	1	113	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS							
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283												
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1642		RRCID -> 113817	COMPL. DATE 10/01/1984	TOTAL DEPTH 6139	PERF. 5216	-	5246							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0145B		RRCID -> 115958	COMPL. DATE 03/13/1985	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 4960	-	5887							
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1416		RRCID -> 116603	COMPL. DATE 05/13/1985	TOTAL DEPTH 6152	PERF. 5875	-	5905							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0193A		RRCID -> 116701	COMPL. DATE 02/12/2012	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5137	-	5835							
09	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	157	1	1622	3	N	-0-					-0-
10	1798 N	1063	-0-	-735	-0-	90	1	973	3	N	-0-					-0-
11	1650 N	973	-0-	-677	-0-	88	1	885	3	N	-0-					-0-
12	1798 N	1232	-0-	-566	-0-	116	1	1116	3	N	-0-					-0-
01	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	124	1	1140	3	N	-0-					-0-
*02	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	112	1	1021	3	N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0124B		RRCID -> 121643	COMPL. DATE 03/11/2011	TOTAL DEPTH 7351	PERF. 5644	-	5920							
09	480 N	385	-0-	-95	-0-	34	1	351	3	Y	-0-					-0-
10	496 N	390	-0-	-106	-0-	33	1	357	3	Y	-0-					-0-
11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	53	1	532	3	Y	-0-					-0-
12	403 N	242	-0-	-161	-0-	23	1	219	3	Y	-0-					-0-
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	54	1	497	3	Y	-0-					-0-
02	580 N	385	-0-	-195	-0-	38	1	347	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0134		RRCID -> 122418	COMPL. DATE 10/06/1986	TOTAL DEPTH 6176	PERF. 5876	-	5890							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 2404		RRCID -> 123960	COMPL. DATE 04/12/1987	TOTAL DEPTH 6704	PERF. 4197	-	4208							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS				
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283									
SEELIGSON UNIT		WELL #:		4026	RRCID ->	124160	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	6262	PERF.	5072 - 5835	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
09	990 N	932	-0-	-58	-0-	79 1	822 3	Y	28	24 1			11
						31 9							
10	998 N	998	-0-	-0-	-0-	84 1	906 3	Y	7	15 1			3
						8 9							
11	931 N	931	-0-	-0-	-0-	82 1	828 3	Y	19	15 1			7
						21 9							
12	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	94 1	902 3	Y	8	12 1			3
						9 9							
*01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	99 1	909 3	Y	-0-	3 1			-0-
02	928 N	881	-0-	-47	-0-	87 1	794 3	Y	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		1902	RRCID ->	124461	COMPL. DATE	06/06/1987	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5408 - 5436	
09	360 N	348	-0-	-12	-0-	31 1	317 3	Y	-0-				-0-
10	403 N	383	-0-	-20	-0-	32 1	351 3	Y	-0-				-0-
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	33 1	335 3	Y	-0-				-0-
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	35 1	342 3	Y	-0-				-0-
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	36 1	330 3	Y	-0-				-0-
02	377 N	361	-0-	-16	-0-	36 1	325 3	Y	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		1104	RRCID ->	124875	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5128 - 5807	
09	570 N	262	-0-	-308	-0-	23 1	239 3	Y	-0-				-0-
10	589 N	446	-0-	-143	-0-	38 1	408 3	Y	-0-				-0-
11	570 N	386	-0-	-184	-0-	35 1	351 3	Y	-0-				-0-
12	279 N	178	-0-	-101	-0-	17 1	161 3	Y	-0-				-0-
01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	51 1	466 3	Y	-0-				-0-
*02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	50 1	454 3	Y	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		1423	RRCID ->	124981	COMPL. DATE	08/16/1987	TOTAL DEPTH	6131	PERF.	5930 - 5950	
09	1050 N	925	-0-	-125	-0-	78 1	804 3	Y	39	7 1			40
						43 9							
10	1023 N	990	-0-	-33	-0-	78 1	847 3	Y	59	63 1			36
						65 9							
11	720 N	569	-0-	-151	-0-	47 1	472 3	Y	45	65 1			16
						50 9							
12	978 N	978	-0-	-0-	-0-	87 1	835 3	Y	51				67
						56 9							
01	948 N	948	-0-	-0-	-0-	87 1	796 3	Y	59	66 1			60
						65 9							
*02	947 N	947	-0-	-0-	-0-	89 1	812 3	Y	42	67 1			35
						46 9							

SEELIGSON UNIT		WELL #:		1102	RRCID ->	125171	COMPL. DATE	09/08/1987	TOTAL DEPTH	6249	PERF.	5155 - 5165	
09	840 N	807	-0-	-33	-0-	71 1	736 3	Y	-0-				-0-
10	961 N	950	-0-	-11	-0-	80 1	870 3	Y	-0-				-0-
11	897 N	897	-0-	-0-	-0-	81 1	816 3	Y	-0-				-0-
12	3100 N	3294	-0-	194	194	310 1	2984 3	Y	-0-				-0-
01	1272 N	1078	-0-	-194	-0-	106 1	972 3	Y	-0-				-0-
*02	941 N	941	-0-	-0-	-0-	93 1	848 3	Y	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		1115	RRCID ->	125454	COMPL. DATE	05/22/2010	TOTAL DEPTH	6249	PERF.	4850 - 5519	
09	807 N	807	-0-	-0-	-0-	71 1	736 3	Y	-0-				-0-
10	868 N	813	-0-	-55	-0-	69 1	744 3	Y	-0-				-0-
11	806 N	806	-0-	-0-	-0-	73 1	733 3	Y	-0-				-0-
12	837 N	345	-0-	-492	-0-	32 1	313 3	Y	-0-				-0-
01	864 N	864	-0-	-0-	-0-	85 1	779 3	Y	-0-				-0-
*02	821 N	821	-0-	-0-	-0-	81 1	740 3	Y	-0-				-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS			
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283								
SEELIGSON UNIT		WELL #:		1801	RRCID ->	125586	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5411 - 5422
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	630 N	542	-0-	-88	-0-	48	1	494	3	Y	-0-	-0-
10	651 N	524	-0-	-127	-0-	44	1	480	3	Y	-0-	-0-
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	47	1	467	3	Y	-0-	-0-
12	558 N	442	-0-	-116	-0-	42	1	400	3	Y	-0-	-0-
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	40	1	368	3	Y	-0-	-0-
02	522 N	362	-0-	-160	-0-	36	1	326	3	Y	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		1121	RRCID ->	125982	COMPL. DATE	12/05/1987	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5933 - 5944
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		1640	RRCID ->	126217	COMPL. DATE	01/05/1988	TOTAL DEPTH	6137	PERF.	5533 - 5542
09	1140 N	1099	-0-	-41	-0-	94	1	976	3	Y	26	30 1 8
						29	9					
10	1240 N	1212	-0-	-28	-0-	102	1	1104	3	Y	5	11 1 2
						6	9					
11	1230 N	1017	-0-	-213	-0-	91	1	915	3	Y	10	4 1 8
						11	9					
12	1147 N	1112	-0-	-35	-0-	99	1	957	3	Y	51	39 1 20
						56	9					
01	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	112	1	1033	3	Y	69	67 1 22
						76	9					
*02	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	119	1	1085	3	Y	74	64 1 32
						81	9					

SEELIGSON UNIT		WELL #:		4235 A	RRCID ->	126326	COMPL. DATE	01/26/1988	TOTAL DEPTH	6063	PERF.	4940 - 4952
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		1602	RRCID ->	126655	COMPL. DATE	03/02/1988	TOTAL DEPTH	5560	PERF.	4916 - 4928
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	Y	-0-	-0-
10	93 N	69	-0-	-24	-0-	6	1	63	3	Y	-0-	-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	Y	-0-	-0-
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110	3	Y	-0-	-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	3	Y	-0-	-0-
*02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	3	Y	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0198	RRCID ->	126916	COMPL. DATE	03/24/1988	TOTAL DEPTH	6258	PERF.	5368 - 5386
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS						
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 432283													
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1647		RRCID -> 127005		COMPL. DATE 04/10/1988			TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5708 - 5724						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1149		RRCID -> 127232		COMPL. DATE 05/10/1988			TOTAL DEPTH 7334 PERF. 4745 - 4758						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0801		RRCID -> 127280		COMPL. DATE 05/10/1988			TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5062 - 5083						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0194		RRCID -> 128052		COMPL. DATE 07/28/1988			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5138 - 5182						
09	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	134	1	1385	3	Y	-0-				-0-
10	1581 N	1512	-0-	-69	-0-	128	1	1384	3	Y	-0-				-0-
11	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	138	1	1383	3	Y	-0-				-0-
12	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	180	1	1735	3	Y	-0-				-0-
01	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	199	1	1826	3	Y	-0-				-0-
*02	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	175	1	1593	3	Y	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0102 B		RRCID -> 128194		COMPL. DATE 05/19/2009			TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4890 - 6101						
09	913 N	913	-0-	-0-	-0-	81	1	832	3	Y	-0-				-0-
10	961 N	862	-0-	-99	-0-	73	1	789	3	Y	-0-				-0-
11	906 N	906	-0-	-0-	-0-	82	1	824	3	Y	-0-				-0-
12	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	104	1	1001	3	Y	-0-				-0-
01	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	114	1	1050	3	Y	-0-				-0-
*02	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	100	1	915	3	Y	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0136 B		RRCID -> 128389		COMPL. DATE 08/17/1988			TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5104 - 5129						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0100A		RRCID -> 129597		COMPL. DATE 12/21/1988			TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5334 - 5359						
09	1410 N	1150	-0-	-260	-0-	101	1	1049	3	Y	-0-				-0-
10	1271 N	1172	-0-	-99	-0-	99	1	1073	3	Y	-0-				-0-
11	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	114	1	1143	3	Y	-0-				-0-
12	1178 N	1120	-0-	-58	-0-	105	1	1015	3	Y	-0-				-0-
01	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	133	1	1226	3	Y	-0-				-0-
*02	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	133	1	1210	3	Y	-0-				-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
 SEELIGSON UNIT WELL #: 0168 A RRCID -> 129598 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5802 - 5816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1680 N	1599	-0-	-81	-0-	141	1	1455	3	Y	3			18
						3	9							
10	1736 N	1675	-0-	-61	-0-	141	1	1530	3	Y	4			22
						4	9							
11	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	157	1	1573	3	Y	3			25
						3	9							
12	1643 N	1580	-0-	-63	-0-	148	1	1426	3	Y	5			30
						6	9							
01	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	164	1	1507	3	Y	5	29	1	6
						6	9							
02	1711 N	1517	-0-	-194	-0-	150	1	1363	3	Y	4			10
						4	9							

SEELIGSON UNIT WELL #: 1609 RRCID -> 130702 COMPL. DATE 05/02/1989 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 5383 - 5388

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4331 A RRCID -> 131313 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5147 - 5167

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0156 A RRCID -> 131648 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 4570 - 4600

09	849 N	849	-0-	-0-	-0-	75	1	771	3	Y	3			18
						3	9							
10	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	122	1	1320	3	Y	4			22
						4	9							
11	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	110	1	1106	3	Y	3			25
						3	9							
12	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	118	1	1134	3	Y	5			30
						6	9							
01	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	108	1	993	3	Y	5	29	1	6
						6	9							
*02	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	100	1	913	3	Y	4			10
						4	9							

SEELIGSON UNIT WELL #: 4355 A RRCID -> 132570 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5873 - 5897

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS																	
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283																	
SEELIGSON UNIT WELL #: 1147 RRCID -> 133356 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4722 - 4733																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1413 RRCID -> 133812 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5472 - 5480																	
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	15	1	151	3	Y	-0-					2
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	16	1	174	3	Y	-0-					2
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	19	1	192	3	Y	-0-					2
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	22	1	211	3	Y	-0-					2
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	22	1	205	3	Y	-0-	1	1			1
02	174	N	166	-0-	-8	-0-	16	1	150	3	Y	-0-					1

SEELIGSON UNIT WELL #: 0199 RRCID -> 135215 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5532 - 5538																	
09	1080	N	976	-0-	-104	-0-	86	1	888	3	Y	2					11
							2	9									
10	1147	N	1034	-0-	-113	-0-	87	1	944	3	Y	3					14
							3	9									
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	93	1	932	3	Y	2					16
							2	9									
12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	118	1	1132	3	Y	3	8	1			11
							3	9									
01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	130	1	1191	3	Y	3					14
							3	9									
*02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	115	1	1044	3	Y	4					18
							4	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1633 A RRCID -> 135216 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5340 - 5356																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0137B RRCID -> 135288 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 5357 - 5376																	
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	31	1	316	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	308	-0-	-2	-0-	26	1	282	3	Y	-0-					-0-
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	23	1	233	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	273	-0-	-99	-0-	26	1	247	3	Y	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	25	1	232	3	Y	-0-					-0-
*02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	29	1	263	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)													
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS													
SEELIGSON UNIT WELL #: 1607T RRCID -> 136512 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5383 - 5393													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	225 1	2330 3	2330 3	Y	8	10 1		2
10	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	197 1	2132 3	2132 3	Y	12	9 1		5
11	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	179 1	1795 3	1795 3	Y	12	13 1		4
12	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	168 1	1621 3	1621 3	Y	14	13 1		5
*01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	65 1	596 3	596 3	Y	13	15 1		3
02	1334 N	79	-0-	-1255	-0-	8 1	71 3	71 3	Y	-0-	3 1		-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0197 RRCID -> 136768 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5316 - 5340													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0143B RRCID -> 136876 COMPL. DATE 03/06/1978 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A													
09	600 N	580	-0-	-20	-0-	51 1	529 3	529 3	Y	-0-			-0-
10	620 N	608	-0-	-12	-0-	51 1	557 3	557 3	Y	-0-			-0-
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	49 1	490 3	490 3	Y	-0-			-0-
12	589 N	536	-0-	-53	-0-	50 1	486 3	486 3	Y	-0-			-0-
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	59 1	541 3	541 3	Y	-0-			-0-
*02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	58 1	524 3	524 3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0109BT RRCID -> 138191 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5140 - 5156													
09	569 N	569	-0-	-0-	-0-	47 1	488 3	488 3	Y	31	29 1		30
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	39 1	419 3	419 3	Y	23	28 1		25
11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	55 1	554 3	554 3	Y	75	34 1		66
12	703 N	703	-0-	-0-	-0-	63 1	603 3	603 3	Y	34	54 1		46
01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	67 1	612 3	612 3	Y	45	38 1		53
*02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	62 1	561 3	561 3	Y	51	81 1		23

SEELIGSON UNIT WELL #: 0149B RRCID -> 138227 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5597 - 5632													
09	420 N	352	-0-	-68	-0-	31 1	321 3	321 3	Y	-0-			-0-
10	434 N	411	-0-	-23	-0-	35 1	376 3	376 3	Y	-0-			-0-
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	42 1	422 3	422 3	Y	-0-			-0-
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	45 1	435 3	435 3	Y	-0-			-0-
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	47 1	432 3	432 3	Y	-0-			-0-
02	464 N	431	-0-	-33	-0-	43 1	388 3	388 3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS								
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283												
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4374		RRCID -> 139863	COMPL. DATE 11/11/1991	TOTAL DEPTH 6928	PERF. 6040	- 6052								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0189		RRCID -> 139942	COMPL. DATE 11/01/1991	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5360	- 5380								
09	2940 X	2775	-0-	-165	-0-	234 1	2422 3	Y	108							246
						119 9										
10	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	240 1	2603 3	Y	116	160	1					202
						128 9										
11	2850 X	2619	-0-	-231	-0-	226 1	2269 3	Y	113	164	1					151
						124 9										
12	2945 X	1544	-0-	-1401	-0-	140 1	1345 3	Y	54							205
						59 9										
01	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	284 1	2610 3	Y	88	160	1					133
						97 9										
02	2784 X	2725	-0-	-59	-0-	261 1	2380 3	Y	76							209
						84 9										

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0903		RRCID -> 141091	COMPL. DATE 11/21/1991	TOTAL DEPTH 6298	PERF. 5475	- 5485								
09	600 N	442	-0-	-158	-0-	39 1	403 3	Y	-0-							-0-
10	677 N	677	-0-	-0-	-0-	57 1	620 3	Y	-0-							-0-
11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	51 1	517 3	Y	-0-							-0-
12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	52 1	499 3	Y	-0-							-0-
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	53 1	487 3	Y	-0-							-0-
02	551 N	439	-0-	-112	-0-	43 1	396 3	Y	-0-							-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 2602		RRCID -> 143584	COMPL. DATE 12/18/1992	TOTAL DEPTH 6179	PERF. 4233	- 4240								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0189A		RRCID -> 144016	COMPL. DATE 01/22/1993	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 4964	- 4970								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 4367		RRCID -> 144322	COMPL. DATE 02/20/1993	TOTAL DEPTH 7230	PERF. 5343	- 5360								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)												
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS												
SEELIGSON UNIT WELL #: 0116 RRCID -> 144344 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 5270 - 5290												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				(I)	(-)		AMT		AMT			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1417 RRCID -> 145498 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5502 - 5512												
09	1890 N	1860	-0-	-30	-0-	164	1	1695	3	Y	1 22 1	3
						1	9					
10	2108 N	2052	-0-	-56	-0-	173	1	1877	3	Y	2 3 1	2
						2	9					
11	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	229	1	2302	3	Y	2 3 1	1
						2	9					
12	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	273	1	2626	3	Y	2	3
						2	9					
01	1922 X	1905	-0-	-17	-0-	187	1	1715	3	Y	3 3 1	3
						3	9					
02	2523 X	1865	-0-	-658	-0-	184	1	1679	3	Y	2 3 1	2
						2	9					

SEELIGSON UNIT WELL #: 0905 RRCID -> 146247 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5034 - 5098												
09	900 N	602	-0-	-298	-0-	53	1	549	3	Y	-0-	-0-
10	982 N	982	-0-	-0-	-0-	83	1	899	3	Y	-0-	-0-
11	969 N	969	-0-	-0-	-0-	88	1	881	3	Y	-0-	-0-
12	915 N	915	-0-	-0-	-0-	86	1	829	3	Y	-0-	-0-
01	910 N	910	-0-	-0-	-0-	89	1	821	3	Y	-0-	-0-
02	957 N	922	-0-	-35	-0-	91	1	831	3	Y	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 146509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6255 PERF. 4408 - 4678												
09	270 N	184	-0-	-86	-0-	16	1	161	3	Y	6 5 1	2
						7	9					
10	248 N	139	-0-	-109	-0-	12	1	126	3	Y	1 3 1	-0-
						1	9					
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	12	1	120	3	Y	-0-	-0-
12	186 N	107	-0-	-79	-0-	10	1	97	3	Y	-0-	-0-
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	16	1	148	3	Y	-0-	-0-
02	145 N	114	-0-	-31	-0-	11	1	103	3	Y	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1600AT RRCID -> 155635 COMPL. DATE 08/20/1995 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 6090 - 6105												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0113 RRCID -> 157597 COMPL. DATE 02/04/1996 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5383 - 5797												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)												
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS												
SEELIGSON UNIT WELL #: 0160A RRCID -> 158174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5938 - 5950												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1721 RRCID -> 160058 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5797 - 5817												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1639A RRCID -> 161034 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 5504 - 5541												
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	14	1	143	3	Y	-0-	-0-
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	18	1	193	3	Y	-0-	-0-
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	15	1	155	3	Y	-0-	-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	15	1	148	3	Y	-0-	-0-
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	21	1	195	3	Y	-0-	-0-
*02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	17	1	157	3	Y	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1150 RRCID -> 164388 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5412 - 5822												
09	1080 N	951	-0-	-129	-0-	84	1	867	3	Y	-0-	-0-
10	1240 N	1031	-0-	-209	-0-	87	1	944	3	Y	-0-	-0-
11	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	98	1	988	3	Y	-0-	-0-
12	992 N	399	-0-	-593	-0-	38	1	361	3	Y	-0-	-0-
01	967 N	967	-0-	-0-	-0-	95	1	872	3	Y	-0-	-0-
02	1073 N	1059	-0-	-14	-0-	105	1	954	3	Y	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1406 RRCID -> 235673 COMPL. DATE 02/14/1976 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A												
09	540 N	506	-0-	-34	-0-	42	1	435	3	Y	26	217
						29	9					
10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	44	1	478	3	Y	27	244
						30	9					
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	52	1	519	3	Y	28	272
						31	9					
12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	53	1	514	3	Y	34	306
						37	9					
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	55	1	502	3	Y	32	148
						35	9				190 1	
02	580 N	560	-0-	-20	-0-	52	1	478	3	Y	27	175
						30	9					

SEELIGSON UNIT WELL #: 1802C RRCID -> 243768 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5154 - 5174												
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	31	1	316	3	Y	-0-	-0-
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	34	1	367	3	Y	-0-	-0-
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	37	1	370	3	Y	-0-	-0-
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	38	1	367	3	Y	-0-	-0-
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	38	1	353	3	Y	-0-	-0-
*02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	37	1	335	3	Y	-0-	-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)															
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS															
SEELIGSON UNIT WELL #: 0146B RRCID -> 256212 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5961 - 5974															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0139B RRCID -> 257042 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 5387 - 5882															
09		330 N	99	-0-	-231	-0-	9	1	90	3	N	-0-			-0-
10		372 N	128	-0-	-244	-0-	11	1	117	3	N	-0-			-0-
11		139 N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	3	N	-0-			-0-
12		93 N	79	-0-	-14	-0-	7	1	72	3	N	-0-			-0-
01		233 N	233	-0-	-0-	-0-	23	1	210	3	N	-0-			-0-
*02		200 N	200	-0-	-0-	-0-	20	1	180	3	N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0112 RRCID -> 257930 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 5559 - 5763															
09		4050 X	3317	-0-	-733	-0-	293	1	3024	3	N	-0-	1	1	-0-
10		3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	313	1	3393	3	N	-0-			-0-
11		3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	331	1	3318	3	N	-0-	7	2	5
							8	9							
12		3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	352	1	3392	3	N	-0-	5	7	3
							6	9							
01		3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	356	1	3272	3	N	-0-	2	1	1
02		3625 X	3383	-0-	-242	-0-	335	1	3048	3	N	-0-	1	1	-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1622A RRCID -> 258641 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 5822 - 6040															
09		460 N	460	-0-	-0-	-0-	40	1	418	3	N	-0-	2	4	1
							2	9							
10		532 N	532	-0-	-0-	-0-	45	1	487	3	N	-0-			-0-
11		415 N	415	-0-	-0-	-0-	38	1	377	3	N	-0-			-0-
12		414 N	414	-0-	-0-	-0-	39	1	375	3	N	-0-			-0-
01		437 N	437	-0-	-0-	-0-	43	1	392	3	N	-0-	2	1	1
							2	9							
*02		463 N	463	-0-	-0-	-0-	45	1	414	3	N	-0-	4	3	2
							4	9							

SEELIGSON UNIT WELL #: 0173A RRCID -> 261224 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 5408 - 5415															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 432283									
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1697		RRCID -> 261226		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 6732 PERF. 5481 - 5879			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	900 N	611	-0-	-289	-0-	53 1	552 3	N	5	9 1	1
						6 9					
10	868 N	741	-0-	-127	-0-	62 1	677 3	N	2	3 1	-0-
						2 9					
11	750 N	621	-0-	-129	-0-	55 1	557 3	N	8	3 1	5
						9 9					
12	620 N	601	-0-	-19	-0-	55 1	529 3	N	15	16 1	4
						17 9					
*01	723 N	723	-0-	-0-	-0-	70 1	644 3	N	8	9 1	3
						9 9					
*02	719 N	719	-0-	-0-	-0-	70 1	641 3	N	7	7 1	3
						8 9					

SEELIGSON UNIT		WELL #: 4037		RRCID -> 261249		COMPL. DATE 04/18/2011		TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5493 - 5909		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1109		RRCID -> 265841		COMPL. DATE 06/28/2011		TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5288 - 5941		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1502		RRCID -> 279310		COMPL. DATE 03/06/1978		TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5467 - 5854		
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED)		82126 006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
BOG RESOURCES, INC.		253162								
KING RANCH SEELIGSON		WELL #: C182		RRCID -> 058111		COMPL. DATE 11/10/1973		TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6656 - 6670		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

KING RANCH SEELIGSON		WELL #: C197 F		RRCID -> 097148		COMPL. DATE 10/15/1981		TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6474 - 6482		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 KING RANCH SEELIGSON WELL #: C121 RRCID -> 099600 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6272 - 6292

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C 51 RRCID -> 139943 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 6380 - 6767

09	T. A.	2496	-0-	2496	9834	102	1	2394	2	Y	-0-	-0-				-0-
10	12434 X	2600	-0-	-9834	-0-	115	1	2485	2	Y	-0-	-0-				-0-
11	2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	93	1	2158	2	Y	-0-	-0-				-0-
12	2573 N	2408	-0-	-165	-0-	81	1	2327	2	Y	-0-	-0-				-0-
01	2604 N	2415	-0-	-189	-0-	81	1	2334	2	Y	-0-	-0-				-0-
*02	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	75	1	2230	2	Y	-0-	-0-				-0-

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
 SEELIGSON, K. R. WELL #: C 7 C RRCID -> 013809 COMPL. DATE 05/12/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6833 - 6845

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C116 T RRCID -> 058337 COMPL. DATE 03/10/1974 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 6785 - 6800

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C190 F RRCID -> 087899 COMPL. DATE 11/08/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6256 - 6552

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C204 C RRCID -> 090616 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6074 - 6279

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		82126 006	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		59	RRCID ->	127455	COMPL. DATE	05/04/1992	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6646 - 6704
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		960 N	880	-0-	-80	-0-	871 3	9 9	Y	8		22
10		992 N	890	-0-	-102	-0-	890 3		Y	-0-		22
11		930 N	785	-0-	-145	-0-	783 3	2 9	Y	2	20 1	4
12		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		Y	-0-		4
*01		928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 3		Y	-0-		4
02		754 N	NO RPT	-0-	-754	-0-			Y	NO RPT		4

JETTA OPERATING COMPANY, INC.				432283								
CANALES, P.		WELL #:		118U	RRCID ->	041787	COMPL. DATE	04/06/1967	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CANALES, P.		WELL #:		118 L	RRCID ->	041824	COMPL. DATE	04/07/1967	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	N/A
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CANALES, P.		WELL #:		117	RRCID ->	041934	COMPL. DATE	05/09/2011	TOTAL DEPTH	19640	PERF.	6595 - 6927
09	725 N	725	-0-	-0-	-0-	64 1	661 3	Y	-0-			-0-
10	927 N	927	-0-	-0-	-0-	78 1	849 3	Y	-0-			-0-
11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	66 1	659 3	Y	-0-			-0-
12	785 N	785	-0-	-0-	-0-	74 1	711 3	Y	-0-			-0-
01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	80 1	739 3	Y	-0-			-0-
*02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	71 1	642 3	Y	-0-			-0-

CANALES, P.		WELL #:		129	RRCID ->	057256	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6477 - 6483
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MILLER, J. W.		WELL #:		42	RRCID ->	060359	COMPL. DATE	12/18/1974	TOTAL DEPTH	6554	PERF.	6440 - 6448
09	90 N	24	-0-	-66	-0-	2 1	22 3	Y	-0-			-0-
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	1 1	11 3	Y	-0-			-0-
11	60 N	13	-0-	-47	-0-	1 1	12 3	Y	-0-			-0-
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	1 1	11 3	Y	-0-			-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2 1	14 3	Y	-0-			-0-
*02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6 1	58 3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS														
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283														
KING RANCH SEELIGSON WELL #: 4392A RRCID -> 076375 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CANALES, P. WELL #: 112 RRCID -> 124063 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 6745 - 6765														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANALES, P. WELL #: 138 RRCID -> 253134 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 6210 - 6560														
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	28	1	287	3	Y	53	76	1	106
						58	9							
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	28	1	305	3	Y	32	66	1	72
						35	9							
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	34	1	342	3	Y	40			112
						44	9							
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	39	1	379	3	Y	38	69	1	81
						42	9							
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	36	1	328	3	Y	32			113
						35	9							
*02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	35	1	320	3	Y	34	70	1	77
						37	9							

MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. 572550														
DUNLAP, B. H. WELL #: 64 RRCID -> 039152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6414 - 6597														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DUNLAP, B. H. WELL #: 67L RRCID -> 039780 COMPL. DATE 07/22/1966 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6628 - 6638														
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUNLAP, B. H. WELL #: 67MU RRCID -> 039781 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6280 - 6430														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		82126 006	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC.		//CONT.//		572550								
SEELIGSON, A. A.		WELL #:		8 U	RRCID ->	041344	COMPL. DATE	02/08/1967	TOTAL DEPTH	6593	PERF.	6155 - 6165
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3	Y	-0-			-0-
10	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3	Y	-0-			-0-
11	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	1713	-0-	1713	1713	1713	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1698	-0-	1698	3411	1698	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1667	-0-	1667	5078	1667	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON, A. A.		WELL #:		238 U	RRCID ->	054770	COMPL. DATE	03/14/1973	TOTAL DEPTH	7611	PERF.	6538 - 6586
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DUNLAP, B. H.		WELL #:		69A	RRCID ->	064485	COMPL. DATE	10/07/2002	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6140 - 6273
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEELIGSON, A. A.		WELL #:		9 U	RRCID ->	089118	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6605	PERF.	6083 - 6268
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DUNLAP, B.H.		WELL #:		63	RRCID ->	097516	COMPL. DATE	10/29/1981	TOTAL DEPTH	8820	PERF.	6737 - 6748
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEELIGSON, A. A.		WELL #:		232	RRCID ->	121705	COMPL. DATE	06/28/1986	TOTAL DEPTH	6915	PERF.	6482 - 6494
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEELIGSON, A. A.		WELL #:		7	RRCID ->	122237	COMPL. DATE	09/17/1986	TOTAL DEPTH	8162	PERF.	6117 - 6137
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		82126 006	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS					
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC.		//CONT.//		572550									
SEELIGSON, A.A.		WELL #:		211	RRCID ->	129800	COMPL. DATE	02/03/1989	TOTAL DEPTH	6895	PERF. 6298 - 6327		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

SEELIGSON, A.A.		WELL #:		18	RRCID ->	129981	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	6584	PERF. 6092 - 6106		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

SEELIGSON, A.A.		WELL #:		51	RRCID ->	133023	COMPL. DATE	03/30/1995	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6602 - 6614		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

SEELIGSON, A. A.		WELL #:		157	RRCID ->	136614	COMPL. DATE	09/25/1990	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 6469 - 6493		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

SEELIGSON, A. A.		WELL #:		235	RRCID ->	136791	COMPL. DATE	12/18/1990	TOTAL DEPTH	7501	PERF. 6195 - 6205		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

SEELIGSON, A. A.		WELL #:		248	RRCID ->	137139	COMPL. DATE	01/28/1991	TOTAL DEPTH	6670	PERF. 6580 - 6600		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

SEELIGSON, A. A.		WELL #:		87	RRCID ->	137157	COMPL. DATE	02/02/1991	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6552 - 6586		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS														
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550														
DUNLAP, B. H. WELL #: 66 RRCID -> 137379 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6367 - 6704														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 76 RRCID -> 138422 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6769 - 7020														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 84 RRCID -> 147148 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 6523 - 6530														
09	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 83 RRCID -> 147474 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6488 - 6496														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 84 RRCID -> 148600 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 6476 - 6493														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 247 RRCID -> 148604 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 6196 - 6492														
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	-0-	831	3	Y	-0-			-0-
10	806	N	733	-0-	-73	-0-	-0-	733	3	Y	-0-			-0-
11	780	N	658	-0-	-122	-0-	-0-	658	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	594	-0-	594	-0-	-0-	594	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	721	-0-	721	-0-	-0-	1315	721	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	540	-0-	540	-0-	-0-	1855	540	3	Y	-0-		-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 201 RRCID -> 148773 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6348 - 6433														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS												
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550												
DUNLAP, B.H. WELL #: 71 RRCID -> 150936 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6612 - 6636												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	63

SEGUNDO (OLMOS) 82168 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
MIDDLETON OIL COMPANY 565000												
MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: RRCID -> 083493 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6913 - 7029												
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
PLUGGED AND ABANDONED 10/11/2005												

SEJITA (BAZAN) 82204 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL												
TRINITY GAS CORPORATION 870230												
CASEY, JACK WELL #: 12 RRCID -> 041097 COMPL. DATE 01/11/1967 TOTAL DEPTH 7805 PERF. N/A												
09	210 N	115	-0-	-95	-0-	115	2			N	-0-	180
10	155 N	64	-0-	-91	-0-	64	2			N	-0-	180
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-	180
12	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-	180
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-	180
*02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-	180

SEJITA (HOCKLEY 1ST) 82204 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
TRINITY GAS CORPORATION 870230												
CASEY, JACK WELL #: 1 C RRCID -> 014160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5334 - 5345												
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-	-0-
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-	-0-
11	120 N	83	-0-	-37	-0-	83	2			N	-0-	-0-
12	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-	-0-
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-	-0-
*02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-	-0-

CASEY, JACK WELL #: 15 RRCID -> 043695 COMPL. DATE 12/13/1967 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A												
09	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-	-0-
10	496 N	403	-0-	-93	-0-	403	2			N	-0-	-0-
11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-	-0-
12	1674 N	430	-0-	-1244	-0-	430	2			N	-0-	-0-
01	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-	-0-
*02	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-	-0-

YZAGUIRRE, MANUEL F. WELL #: 1 RRCID -> 143633 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5244 - 5252												
09	5850 X	4428	-0-	-1422	-0-	4428	2			N	-0-	-0-
10	6758 X	3216	-0-	-3542	-0-	3216	2			N	-0-	-0-
11	6540 X	4501	-0-	-2039	-0-	4501	2			N	-0-	-0-
12	6758 X	4249	-0-	-2509	-0-	4249	2			N	-0-	-0-
01	6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	6520	2			N	-0-	-0-
*02	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SEJITA (HOCKLEY 2ND)			82204 581 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL			
TRINITY GAS CORPORATION			870230									
CASEY, JACK			WELL #: 1 T			RRCID -> 014144			COMPL. DATE 01/12/1984			
			TOTAL DEPTH			N/A			PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE, MANUEL F.			WELL #: 1			RRCID -> 014153			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH 5280			PERF. N/A		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					

PEREZ, GUILLERMO			WELL #: 2			RRCID -> 071294			COMPL. DATE 04/21/1977			TOTAL DEPTH 6965			PERF. N/A		
09	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2	N	-0-			-0-					
10	3596 X	3566	-0-	-30	-0-	3566	2	N	-0-			-0-					
11	3480 X	3324	-0-	-156	-0-	3324	2	N	-0-			-0-					
12	3596 X	3491	-0-	-105	-0-	3491	2	N	-0-			-0-					
01	3596 X	3500	-0-	-96	-0-	3500	2	N	-0-			-0-					
02	3335 X	3214	-0-	-121	-0-	3214	2	N	-0-			-0-					

SEJITA (YEGUA, UP.)			82204 830 NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: DUVAL								
TRINITY GAS CORPORATION			870230														
BAZAN, DAVID			WELL #: 3			RRCID -> 036077			COMPL. DATE 01/10/1965			TOTAL DEPTH 7844			PERF. N/A		
09	1770 N	1019	-0-	-751	-0-	1005	2	14	9	N	13	67					
10	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1541	2	14	9	N	13	80					
11	1680 N	645	-0-	-1035	-0-	637	2	8	9	N	7	87					
*12	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	8	95					
01	1550 N	573	-0-	-977	-0-	553	2	20	9	N	18	113					
02	638 N	613	-0-	-25	-0-	604	2	9	9	N	8	121					

GARCIA, OVIDIO			WELL #: 1			RRCID -> 222445			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10750			PERF. 6142 - 6152		
09	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-	8								
10	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-	8								
11	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-	8								
12	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-	8								
01	1550 N	1433	-0-	-117	-0-	1433	2			N	-0-	8								
02	1450 N	1108	-0-	-342	-0-	1108	2			N	-0-	8								

SEJITA, EAST			82205 001 ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DUVAL								
DISCORBIS OIL COMPANY			220846														
BARRERA, HOMER ET AL			WELL #: 3			RRCID -> 200047			COMPL. DATE 01/30/2004			TOTAL DEPTH 1860			PERF. 1141 - 1157		
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	-0-					
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-					
11	48 R	48	-0-	-0-	-0-	7	1	41	2	N	-0-	-0-					
12	60 R	60	-0-	-0-	-0-	9	1	51	2	N	-0-	-0-					
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					
02	58 #	36	-0-	-22	-0-	5	1	31	2	N	-0-	-0-					

SEJITA, EAST (550)		82205 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL						
DISCORBIS OIL COMPANY		220846												
RAMIREZ, H.		WELL #: 2		RRCID -> 242248		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 800		PERF. 625 - 628				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	7	1	48	2	N	-0-			-0-
10	93 N	34	-0-	-59	-0-	5	1	29	2	N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	2	N	-0-			-0-
*02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	59	2	N	-0-			-0-

SEJITA, EAST (800)		82205 264		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL						
DISCORBIS OIL COMPANY		220846												
BARRERA, HOMER ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 233983		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 1850		PERF. 711 - 715				
09	150 N	126	-0-	-24	-0-	17	1	109	2	N	-0-			-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	24	1	142	2	N	-0-			-0-
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	26	1	147	2	N	-0-			-0-
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	26	1	151	2	N	-0-			-0-
01	155 N	54	-0-	-101	-0-	7	1	47	2	N	-0-			-0-
02	174 N	93	-0-	-81	-0-	12	1	81	2	N	-0-			-0-

W.W.H.M. & H., INC.		WELL #: 3		RRCID -> 233984		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 1403		PERF. 859 - 872				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BARRERA, HOMER ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 241974		COMPL. DATE 05/26/2008		TOTAL DEPTH 885		PERF. 726 - 729				
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	18	1	119	2	N	-0-			-0-
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	25	1	154	2	N	-0-			-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	28	1	159	2	N	-0-			-0-
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	28	1	164	2	N	-0-			-0-
01	186 N	58	-0-	-128	-0-	7	1	51	2	N	-0-			-0-
02	174 N	102	-0-	-72	-0-	13	1	89	2	N	-0-			-0-

SEJITA, EAST (1000)		82205 330		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL						
DISCORBIS OIL COMPANY		220846												
MAMA NA PARTNERSHIP		WELL #: 2A		RRCID -> 222326		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 1410		PERF. 1003 - 1010				
09	450 #	165	-0-	-285	-0-	22	1	143	2	N	-0-			-0-
10	465 #	199	-0-	-266	-0-	28	1	171	2	N	-0-			-0-
11	330 #	148	-0-	-182	-0-	22	1	126	2	N	-0-			-0-
12	217 #	134	-0-	-83	-0-	19	1	115	2	N	-0-			-0-
01	186 #	46	-0-	-140	-0-	6	1	40	2	N	-0-			-0-
02	174 #	83	-0-	-91	-0-	11	1	72	2	N	-0-			-0-

MAMA NA PARTNERSHIP		WELL #: 3A		RRCID -> 231997		COMPL. DATE 09/24/2007		TOTAL DEPTH 1365		PERF. 1000 - 1008				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEJITA, EAST (1000) //CONT.// 82205 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 DISCORBIS OIL COMPANY //CONT.// 220846
 MAMA NA PARTNERSHIP "B" WELL #: 6A RRCID -> 252109 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 1263 PERF. 1130 - 1140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	360 #	263	-0-	-97	-0-	35 1	228 2	N	-0-			-0-
10	310 #	298	-0-	-12	-0-	42 1	256 2	N	-0-			-0-
11	311 R	311	-0-	-0-	-0-	46 1	265 2	N	-0-			-0-
12	310 #	264	-0-	-46	-0-	38 1	226 2	N	-0-			-0-
01	396 R	396	-0-	-0-	-0-	49 1	347 2	N	-0-			-0-
02	290 #	206	-0-	-84	-0-	26 1	180 2	N	-0-			-0-

SEJITA, EAST (1170) 82205 462 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
 DISCORBIS OIL COMPANY 220846
 MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 4A RRCID -> 244511 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1054 - 1060

09	360 #	262	-0-	-98	-0-	35 1	227 2	N	-0-			-0-
10	372 #	305	-0-	-67	-0-	43 1	262 2	N	-0-			-0-
11	309 R	309	-0-	-0-	-0-	46 1	263 2	N	-0-			-0-
12	279 #	267	-0-	-12	-0-	39 1	228 2	N	-0-			-0-
01	416 R	416	-0-	-0-	-0-	51 1	365 2	N	-0-			-0-
*02	296 R	296	-0-	-0-	-0-	38 1	258 2	N	-0-			-0-

MAMA NA PARTNERSHIP "A" WELL #: 5A RRCID -> 252742 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 1419 PERF. 1100 - 1109

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAMA NA PARTNERSHIP "B" WELL #: 9A RRCID -> 260399 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 1323 PERF. 1094 - 1166

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAMA NA PARTNERSHIP "A" WELL #: 7A RRCID -> 260631 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 1353 PERF. 1135 - 1142

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEJITA, EAST (1220) 82205 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 DISCORBIS OIL COMPANY 220846
 W. W. H. M. & H. INC., ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 195479 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1212 - 1226

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	3 1	21 2	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
*02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2	N	-0-			-0-

SEJITA, EAST (1220)			//CONT.//		82205 594	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL					
DISCORBIS OIL COMPANY			//CONT.//		220846										
RAMIREZ, H.			WELL #:		1	RRCID ->	204315	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	1850	PERF. 1133 - 1150			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	2	N	-0-			-0-
10		62 N	38	-0-	-24	-0-	5	1	33	2	N	-0-			-0-
11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	10	1	57	2	N	-0-			-0-
12		57 N	57	-0-	-0-	-0-	8	1	49	2	N	-0-			-0-
01		78 N	78	-0-	-0-	-0-	10	1	68	2	N	-0-			-0-
02		58 N	35	-0-	-23	-0-	4	1	31	2	N	-0-			-0-

W.W.H.M. & H. INC., ET AL.			WELL #:		2	RRCID ->	204316	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	1850	PERF. 1186 - 1204			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GARCIA, EUSEBIO, JR ET AL			WELL #:		2	RRCID ->	208616	COMPL. DATE	10/28/2004	TOTAL DEPTH	1400	PERF. 1288 - 1290			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAMA NA PARTNERSHIP			WELL #:		1A	RRCID ->	222335	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	2207	PERF. 1241 - 1250			
09	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
10	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
11	120	#	19	-0-	-101	-0-	3	1	16	2	N	-0-			-0-
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	37	R	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	2	N	-0-			-0-

SEJITA, EAST (1300)			//CONT.//		82205 630	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL					
DISCORBIS OIL COMPANY			//CONT.//		220846										
W.W.H.M. & H. INC. ET AT			WELL #:		5	RRCID ->	216029	COMPL. DATE	11/02/2005	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1324 - 1328			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRINITY GAS CORPORATION			WELL #:		5	RRCID ->	190557	COMPL. DATE	08/20/2002	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1360 - 1362			
09	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-			-0-
10	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-			-0-
11	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-			-0-
12	1922	N	1882	-0-	-40	-0-	1882	2			N	-0-			-0-
01	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-			-0-
*02	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-			-0-

SEJITA, EAST (1300)		//CONT.//		82205 630	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL			
TRINITY GAS CORPORATION		//CONT.//		870230							
PLANT SITE		WELL #:		2	RRCID -> 198924	COMPL. DATE 12/08/2003	TOTAL DEPTH	2025 PERF.	996 -	998	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2		N	-0-		-0-
10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2		N	-0-		-0-
11	600 N	562	-0-	-38	-0-	562 2		N	-0-		-0-
12	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 2		N	-0-		-0-
01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2		N	-0-		-0-
02	551 N	468	-0-	-83	-0-	468 2		N	-0-		-0-

PLANT SITE		WELL #:		1	RRCID -> 239157	COMPL. DATE 01/09/2008	TOTAL DEPTH	2100 PERF.	1226 -	1230
09	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 2		N	-0-	-0-
10	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 2		N	-0-	-0-
11	1170 N	938	-0-	-232	-0-	938 2		N	-0-	-0-
12	1085 N	941	-0-	-144	-0-	941 2		N	-0-	-0-
01	1178 N	952	-0-	-226	-0-	952 2		N	-0-	-0-
02	899 N	876	-0-	-23	-0-	876 2		N	-0-	-0-

SEJITA, N.E. (5400)		82207 540		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL			
CHAMPLIN EXPLORATION, INC.		143578								
HUNTER, M.K.		WELL #:		1	RRCID -> 103461	COMPL. DATE 11/29/1982	TOTAL DEPTH	5610 PERF.	5402 -	5407
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-	63
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-	63
11	90 N	68	-0-	-22	-0-	68 2		N	-0-	63
12	93 N	51	-0-	-42	-0-	51 2		N	-0-	63
01	93 N	48	-0-	-45	-0-	48 2		N	-0-	63
02	58 N	41	-0-	-17	-0-	41 2		N	-0-	63

SEJITA, WEST		82211 001		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL			
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179								
VILLARREAL		WELL #:		1	RRCID -> 245754	COMPL. DATE 05/01/2008	TOTAL DEPTH	6500 PERF.	5402 -	5405
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SERAFIN (WILCOX 5800)		82259 600		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861								
URIBE		WELL #:		1	RRCID -> 128602	COMPL. DATE 09/17/1988	TOTAL DEPTH	6112 PERF.	5756 -	5770
09	1740 X	1110	-0-	-630	-0-	191 1	919 2	N	-0-	-0-
10	1798 X	1660	-0-	-138	-0-	353 1	1307 2	N	-0-	-0-
11	1680 X	1414	-0-	-266	-0-	226 1	1188 2	N	-0-	-0-
12	1736 X	1530	-0-	-206	-0-	222 1	1308 2	N	-0-	-0-
01	1674 X	1540	-0-	-134	-0-	234 1	1306 2	N	-0-	-0-
*02	1566 X	1268	-0-	-298	-0-	231 1	1037 2	N	-0-	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 111671		COMPL. DATE 05/01/1984	TOTAL DEPTH	9808 PERF.	5783 -	5788
SERAFIN		WELL #:		1						
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	-0-
10	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*01	3100 N	3117	-0-	17	17	3117 2		N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	17			N	NO RPT	-0-

SEVEN SISTERS (1200) 82380 385 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 ROGER W. MCCABE, INC. 724671
 ARGO OIL CORP. WELL #: 1 RRCID -> 014179 COMPL. DATE 11/26/1952 TOTAL DEPTH 2748 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	341 N	46	-0-	-295	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-

DRUMMOND, C. O., -B- WELL #: 1 RRCID -> 014180 COMPL. DATE 10/20/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARGO OIL CORP. WELL #: 2 RRCID -> 198227 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 1252 PERF. 1220 - 1252

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS (3000 YEGUA) 82380 770 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 KELSEY, LEWIS O., CORP. 455070
 SLING, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 014187 COMPL. DATE 07/27/1949 TOTAL DEPTH 3233 PERF. 3038 - 3044

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE AB) 82381 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 110633 COMPL. DATE 04/15/1984 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13316 - 13382

09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

PLUGGED AND ABANDONED 08/27/2015 - PLUGGED 08/27/2015

GORMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157260 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 14980 PERF.13180 - 13430

09	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	345	1	2474	3	N	-0-					4
10	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	328	1	2082	3	N	1					5
11	1860 N	1804	-0-	-56	-0-	261	1	1542	3	N	1					6
12	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	321	1	1931	3	N	1					7
01	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	313	1	1966	3	N	1					8
02	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-	1	9			N	NO RPT					8

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE C)		//CONT.// 82381 056		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
HUMBLE FEE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 218000		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13524 - 13544						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOWELL SAND)		82381 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313												
GORMAN, J. W. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 094447		COMPL. DATE 05/13/1981		TOTAL DEPTH 16553 PERF.15068 - 15134						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	10770 X	10377	-0-	-393	-0-	1269	1	9107	3	N	1			5
10	9568 X	9568	-0-	-0-	-0-	1302	1	8265	3	N	1			6
11	11010 X	9283	-0-	-1727	-0-	1345	1	7937	3	N	1			7
12	11377 X	9110	-0-	-2267	-0-	1300	1	7809	3	N	1			8
01	11377 X	9232	-0-	-2145	-0-	1267	1	7964	3	N	1			9
02	10034 X	NO RPT	-0-	-10034	-0-					N	NO RPT			9

ARCO ETAL HUMBLE FEE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 101266		COMPL. DATE 06/08/1982		TOTAL DEPTH 15520 PERF.15173 - 15240						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	39150 X	37750	-0-	-1400	-0-	4616	1	33134	3	N	-0-			4
10	39096 X	39096	-0-	-0-	-0-	5319	1	33776	3	N	1			5
11	39750 X	37874	-0-	-1876	-0-	5488	1	32384	3	N	2			7
12	40641 X	38207	-0-	-2434	-0-	5452	1	32754	3	N	1			8
01	40641 X	39401	-0-	-1240	-0-	5407	1	33993	3	N	1			9
02	36598 X	NO RPT	-0-	-36598	-0-					N	NO RPT			9

HAZLEWOOD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 102892		COMPL. DATE 11/28/1982		TOTAL DEPTH 15650 PERF.15230 - 15298						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAZLEWOOD GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 106182		COMPL. DATE 06/06/1983		TOTAL DEPTH 15350 PERF.15098 - 15176						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	22890 X	21485	-0-	-1405	-0-	2627	1	18857	3	N	1			5
10	17125 X	17125	-0-	-0-	-0-	2330	1	14794	3	N	1			6
11	22800 X	17163	-0-	-5637	-0-	2487	1	14675	3	N	1			7
12	23560 X	23160	-0-	-400	-0-	3305	1	19854	3	N	1			8
01	23691 X	23691	-0-	-0-	-0-	3251	1	20439	3	N	1			9
02	20764 X	NO RPT	-0-	-20764	-0-					N	NO RPT			9

OIL AND GAS DIVISION

SEVEN SISTERS, EAST (0-55)		82381 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
HAZLEWOOD GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	108578	COMPL. DATE	10/11/1983	TOTAL DEPTH	15000	PERF.14702 - 14813		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN)		82381 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
WELDER LEASE		WELL #:	2	RRCID ->	102473	COMPL. DATE	09/09/1982	TOTAL DEPTH	14000	PERF.11535 - 11581		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		1710 X	1574	-0-	-136	-0-	192 1	1381 3	N	1	5	
10		1736 X	1230	-0-	-506	-0-	167 1	1062 3	N	1	6	
11		1650 X	1570	-0-	-80	-0-	227 1	1342 3	N	1	7	
12		1705 X	1519	-0-	-186	-0-	217 1	1301 3	N	1	8	
01		1705 X	1270	-0-	-435	-0-	174 1	1095 3	N	1	9	
02		1508 X	NO RPT	-0-	-1508	-0-	1 9		N	NO RPT	9	

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
EXXON-LICHTENBERGER FEE		169313										
		WELL #:	10	RRCID ->	262006	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	16097	PERF.12114 - 13328		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-	
10		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-	-0-	
11		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-	-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN B)		82381 126		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
ARCO ET AL HUMBLE FEE GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	248270	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	15000	PERF.11382 - 11402		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		2550 X	1235	-0-	-1315	-0-	151 1	1083 3	N	1	5	
10		2697 X	1939	-0-	-758	-0-	264 1	1675 3	N	-0-	5	
11		2610 X	401	-0-	-2209	-0-	58 1	342 3	N	1	6	
12		2046 X	96	-0-	-1950	-0-	14 1	82 3	N	-0-	6	
01		2015 X	255	-0-	-1760	-0-	35 1	220 3	N	-0-	6	
02		1827 X	NO RPT	-0-	-1827	-0-			N	NO RPT	6	

SEVEN SISTERS, E (REAGAN D FB 1)		82381 128		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
EXXON-LICHTENBERGER FEE		WELL #:	9	RRCID ->	178155	COMPL. DATE	04/02/2010	TOTAL DEPTH	13600	PERF.12076 - 12152		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN SEG 1)		82381 135		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313								
HAZELWOOD GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	124751	COMPL. DATE	12/19/1995	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11363 - 11496
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2040 X	1950	-0-	-90	-0-	238 1	1711 3	N	1	5
						1 9				
10	2108 X	1663	-0-	-445	-0-	226 1	1436 3	N	1	6
						1 9				
11	1980 X	1679	-0-	-301	-0-	243 1	1435 3	N	1	7
						1 9				
12	2015 X	1599	-0-	-416	-0-	228 1	1370 3	N	1	8
						1 9				
01	2015 X	1135	-0-	-880	-0-	156 1	978 3	N	1	9
						1 9				
02	1885 X	NO RPT	-0-	-1885	-0-			N	NO RPT	9

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
EXXON-LICHTENBERGER FEE		169313								
		WELL #:	5	RRCID ->	177642	COMPL. DATE	06/22/2000	TOTAL DEPTH	15780	PERF.11358 - 11370
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SEVEN SISTERS, E. (2ND MASSIVE)		82381 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313								
HUMBLE FEE GAS UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	221133	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	14250	PERF.10512 - 10524
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SEVEN SISTERS, EAST (9400)		82381 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
JPW ENERGY, L.L.C.		427871								
CAMPOS, Z.		WELL #:	1	RRCID ->	162035	COMPL. DATE	08/27/1996	TOTAL DEPTH	9858	PERF. 9468 - 9476
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SEVEN SISTERS, EAST (9500)		82381 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313								
ARCO ET AL-HUMBLE FEE		WELL #:	1	RRCID ->	048643	COMPL. DATE	06/15/1970	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9510 - 9572
09	12960 X	11887	-0-	-1073	-0-	1603 1	10284 3	Y	-0-	5
10	12584 X	12584	-0-	-0-	-0-	1893 1	10690 3	Y	1	6
						1 9				
11	12990 X	12139	-0-	-851	-0-	1981 1	10156 3	Y	2	8
						2 9				
12	12896 X	12750	-0-	-146	-0-	2020 1	10730 3	Y	-0-	8
01	12896 X	12339	-0-	-557	-0-	1897 1	10440 3	Y	2	10
						2 9				
02	11774 X	NO RPT	-0-	-11774	-0-			Y	NO RPT	10

SEVEN SISTERS, EAST (9500)		//CONT.//		82381 568	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313											
ARCO-HUMBLE FEE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	208235	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	15303	PERF.	9664 - 9684			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310		CAPACITY			CNTY: DUVAL						
EXXON-LICHTENBERGER FEE				6	RRCID ->	264228	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	13479	PERF.	9810 - 9830			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		3030 X	3023	-0-	-7	-0-	2008	1	1005	3	N	9			16
10		3503 X	829	-0-	-2674	-0-	823	3	6	9	N	5			21
11		3390 X	1267	-0-	-2123	-0-	1261	3	6	9	N	5	20	1	6
12		3503 X	3257	-0-	-246	-0-	1751	1	1488	3	N	16			22
*01		3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	2082	1	1151	3	N	10	21	1	11
02		2929 X	NO RPT	-0-	-2929	-0-	11	9			N	NO RPT			11

SMITH OPERATING AND MGMT CO.				794541		CAPACITY			CNTY: DUVAL						
WELDER 385				1	RRCID ->	210308	COMPL. DATE	01/06/2005	TOTAL DEPTH	14820	PERF.	9570 - 9706			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		2160 X	977	-0-	-1183	-0-	28	1	949	2	N	-0-			94
10		2976 X	644	-0-	-2332	-0-	19	1	625	2	N	-0-			94
11		2880 X	2679	-0-	-201	-0-	78	1	2601	2	N	-0-			94
12		2976 X	2375	-0-	-601	-0-	69	1	2306	2	N	-0-			94
01		1866 X	1866	-0-	-0-	-0-	54	1	1812	2	N	-0-			94
02		2581 X	1403	-0-	-1178	-0-	41	1	1362	2	N	-0-			94

SEVEN SISTERS, EAST (10000)				82381 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL						
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313											
WELDER, J. F. HEIRS -F-				1	RRCID ->	047222	COMPL. DATE	09/11/1969	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		9180 X	7744	-0-	-1436	-0-	943	1	6768	3	Y	30			149
10		8561 X	8561	-0-	-0-	-0-	1160	1	7365	3	Y	33			182
11		9000 X	8251	-0-	-749	-0-	1191	1	7027	3	Y	30	184	1	28
12		8773 X	8081	-0-	-692	-0-	1148	1	6898	3	Y	32			60
01		8773 X	8409	-0-	-364	-0-	1150	1	7229	3	Y	27			87
02		8004 X	NO RPT	-0-	-8004	-0-	30	9			Y	NO RPT			87

WELDER, J. F.				1	RRCID ->	060122	COMPL. DATE	09/05/1974	TOTAL DEPTH	2670	PERF.	2568 - 2582			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEVEN SISTERS, EAST (10000)		//CONT.//		82381 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313							
ARCO HUMBLE FEE		WELL #:		4	RRCID ->	217459	COMPL. DATE	11/29/2005	TOTAL DEPTH	12603	PERF.10026 - 10038
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SEVEN SISTERS, NE. (10000)				82382 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
LICHTENBERGER FEE		WELL #:		11	RRCID ->	168921	COMPL. DATE	06/06/2002	TOTAL DEPTH	13700	PERF. 9932 - 10190
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

SEVEN SISTERS, S. (MASSIVE)				82384 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
REMORA OPERATING, LLC				701613							
WELDER GU 217		WELL #:		1 T	RRCID ->	212263	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10768	PERF.10232 - 10712
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	7740 X	531	-0-	-7209	-0-	24 1	504 3	Y	3	48	
10	7998 X	3608	-0-	-4390	-0-	283 1	3302 3	Y	21	69	
11	7740 X	5641	-0-	-2099	-0-	23 9	4921 3	Y	61	130	
12	8613 X	8613	-0-	-0-	-0-	653 1	6735 3	Y	246 376 1	-0-	
01	8075 X	8075	-0-	-0-	-0-	67 9	7090 3	Y	227 196 1	31	
*02	6868 X	6868	-0-	-0-	-0-	1607 1	5965 3	Y	172 185 1	18	
						271 9					
						735 1					
						250 9					
						714 1					
						189 9					

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.)				82384 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
REMORA OPERATING, LLC				701613							
EXXON STATE		WELL #:		2	RRCID ->	197442	COMPL. DATE	09/07/2003	TOTAL DEPTH	14550	PERF.13996 - 14356
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WELDER HEIRS 215		WELL #:		3	RRCID ->	200016	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL DEPTH	15000	PERF.13700 - 14578
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	7393 X	7393	-0-	-0-	-0-	342 1	7051 3	N	-0-	-0-	
10	7442 X	7442	-0-	-0-	-0-	588 1	6854 3	N	-0-	-0-	
11	6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	724 1	5458 3	N	-0-	-0-	
12	6586 X	6586	-0-	-0-	-0-	1269 1	5317 3	N	-0-	-0-	
01	6293 X	6065	-0-	-228	-0-	570 1	5495 3	N	-0-	-0-	
*02	5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	641 1	5357 3	N	-0-	-0-	

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.) //CONT.// 82384 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613												
EXXON STATE WELL #: 5 RRCID -> 218808 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14050 - 14300												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
								AMT	AMT	AMT	M	
09		7440 X	689	-0-	-6751	-0-		32	1	657	3	-0-
10		17475 X	17475	-0-	-0-	-0-		1380	1	16095	3	-0-
11		15960 X	15960	-0-	-0-	-0-		1869	1	14091	3	-0-
12		16677 X	16677	-0-	-0-	-0-		3212	1	13465	3	-0-
01		12182 X	12182	-0-	-0-	-0-		1144	1	11038	3	-0-
*02		10362 X	10362	-0-	-0-	-0-		1107	1	9255	3	-0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 1 RRCID -> 228137 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14645 PERF.14323 - 14357												
09		960 N	284	-0-	-676	-0-		13	1	271	3	-0-
10		1612 N	548	-0-	-1064	-0-		43	1	505	3	-0-
11		1470 N	445	-0-	-1025	-0-		52	1	393	3	-0-
12		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-		236	1	989	3	-0-
01		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-		115	1	1105	3	-0-
*02		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-		139	1	1165	3	-0-

EXXON STATE WELL #: 6 RRCID -> 237423 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13500 - 14334												
09		21000 X	19622	-0-	-1378	-0-		907	1	18715	3	-0-
10		20832 X	18827	-0-	-2005	-0-		1487	1	17340	3	-0-
11		19990 X	19990	-0-	-0-	-0-		2340	1	17650	3	-0-
12		20623 X	20623	-0-	-0-	-0-		3973	1	16650	3	-0-
01		20274 X	19861	-0-	-413	-0-		1865	1	17996	3	-0-
*02		20362 X	20362	-0-	-0-	-0-		2175	1	18187	3	-0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 2 RRCID -> 241983 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 15050 PERF.13864 - 14615												
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WELDER HEIRS 71 WELL #: 3 RRCID -> 242068 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14928 PERF.13840 - 14636												
09		480 N	233	-0-	-247	-0-		11	1	222	3	-0-
10		620 N	78	-0-	-542	-0-		6	1	72	3	-0-
11		330 N	78	-0-	-252	-0-		9	1	69	3	-0-
12		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-		354	1	1486	3	-0-
01		844 N	844	-0-	-0-	-0-		79	1	765	3	-0-
*02		960 N	960	-0-	-0-	-0-		103	1	857	3	-0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 4 RRCID -> 245156 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12588 - 13058												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

EXXON STATE WELL #: 7 RRCID -> 246546 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13668 - 14498												
09		8670 X	1731	-0-	-6939	-0-		80	1	1651	3	-0-
10		7719 X	3059	-0-	-4660	-0-		242	1	2817	3	-0-
11		6600 X	6047	-0-	-553	-0-		708	1	5339	3	-0-
12		7641 X	7641	-0-	-0-	-0-		1472	1	6169	3	-0-
01		5450 X	5450	-0-	-0-	-0-		512	1	4938	3	-0-
02		5858 X	4214	-0-	-1644	-0-		450	1	3764	3	-0-

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.) //CONT.// 82384 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
WELDER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 208121 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 14118 - 14434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	16380 X	12955	-0-	-3425	-0-	12955 2		N	-0-			17
10	15655 X	12327	-0-	-3328	-0-	12327 2		N	-0-			17
11	21248 X	21248	-0-	-0-	-0-	21248 2		N	-0-			17
12	16810 X	16810	-0-	-0-	-0-	16810 2		N	-0-			17
01	13919 X	11737	-0-	-2182	-0-	11737 2		N	-0-			17
02	20532 X	7838	-0-	-12694	-0-	7838 2		N	-0-			17

SEVEN SISTERS, W. (WILCOX I, N.) 82387 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROSENTHAL, STANLEY H. 728870
SERNA, R. WELL #: 14 RRCID -> 111620 COMPL. DATE 05/28/1984 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7844 - 7864

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
SLING WELL #: 1 RRCID -> 230280 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7879 - 7892

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SLING WELL #: 2 RRCID -> 233192 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9165 - 9264

09	48690 X	44410	-0-	-4280	-0-	295 1 580 9	43535 3	N	527	507	1	202
10	46345 X	35955	-0-	-10390	-0-	245 1 437 9	35273 3	N	397	524	1	75
11	44850 X	40126	-0-	-4724	-0-	297 1 534 9	39295 3	N	485	364	1	196
12	46345 X	39705	-0-	-6640	-0-	304 1 437 9	38964 3	N	397	364	1	229
*01	46221 X	32006	-0-	-14215	-0-	275 1 393 9	31338 3	N	357	359	1	227
02	42920 X	-0-	-0-	-42920	-0-			N	484	541	1	170

SLING WELL #: 3 RRCID -> 237672 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8076 - 8086

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SEVENTY-SIX (FRIO)		82415 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
MORSEY OIL & GAS CORP.		589078										
DCRC -A- NCT-12		WELL #: 1		RRCID -> 014198		COMPL. DATE 11/15/1953		TOTAL DEPTH 2410		PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHAMROCK COVE, E. (8150)		82638 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
PETROGULF CORPORATION		660282										
SUSSER		WELL #: 2		RRCID -> 176443		COMPL. DATE 02/03/2000		TOTAL DEPTH 9580		PERF. 8151 - 8200		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	7919 X	7919	-0-	-0-	-0-	155 1	7743 2	N	19			142
						21 9						
10	8010 X	8010	-0-	-0-	-0-	155 1	7836 2	N	17			159
						19 9						
11	7590 X	7435	-0-	-155	-0-	155 1	7260 2	N	18			177
						20 9						
12	7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	155 1	7271 2	N	27	177 1		27
						30 9						
01	8029 X	7526	-0-	-503	-0-	155 1	7341 2	N	27	27 1		27
						30 9						
02	7511 X	7044	-0-	-467	-0-	155 1	6868 2	N	19			46
						21 9						

SHELL POINT (G-1)		82956 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
LAMAY CORPORATION		484025										
MUSTANG ISLAND STATE PARK TR 2		WELL #: 2 U		RRCID -> 102472		COMPL. DATE 10/06/1982		TOTAL DEPTH 9536		PERF. 8316 - 8348		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SHELL POINT (MID. H)		82956 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
LAMAY CORPORATION		484025										
MUSTANG ISLAND STATE PARK TR. 2		WELL #: 2 L		RRCID -> 124926		COMPL. DATE 06/06/1987		TOTAL DEPTH 9536		PERF. 8662 - 8668		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	1050 R	1050	-0-	-0-	-0-	1050 2		Y	-0-			-0-
10	713 #	525	-0-	-188	-0-	525 2		Y	-0-			-0-
11	630 R	630	-0-	-0-	-0-	630 2		Y	-0-			-0-
*12	525 R	525	-0-	-0-	-0-	525 2		Y	-0-			-0-
01	1085 #	NO RPT	-0-	-1085	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	1015 #	NO RPT	-0-	-1015	-0-			Y	NO RPT			-0-

SHELL POINT (5-B)		82956 351		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
LAMAY CORPORATION		484025										
MUSTANG ISLAND STATE PARK TRACT2		WELL #: 1		RRCID -> 214035		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 10496		PERF. 7953 - 7963		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	5220 R	5220	-0-	-0-	-0-	5154 2	66 9	Y	60			83
10	2915 R	2915	-0-	-0-	-0-	2887 2	28 9	Y	25			108
11	5136 R	5136	-0-	-0-	-0-	5113 2	23 9	Y	21			129
*12	6277	6277	-0-	-0-	-0-	6242 2	35 9	Y	32			161
01	5394 #	NO RPT	-0-	-5394	-0-			Y	NO RPT			161
02	5046 #	NO RPT	-0-	-5046	-0-			Y	NO RPT			161

SHELL POINT (6A) 82956 353 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAY CORPORATION 484025
MUSTANG ISLAND STATE PARK TR 2 WELL #: 4 RRCID -> 118857 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 3414 - 3482

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	244					Y	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	244					Y	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	244					Y	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	244					Y	-0-					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHEPHERD (L-2) 83046 346 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
ROBERTSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200691 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9214 - 9230

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/12/2016 - PLUGGED 02/12/16

SHIELD (AB) 83230 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
SIMPSON, JUNE SHALLOW GU WELL #: 1 RRCID -> 210797 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 16800 PERF. 10170 - 10190

09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					74
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	1			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIELD (FRIO D) 83230 132 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES
GASPER RICE RESOURCES, LTD. 297089
GASPER RICE - WATERS WELL #: 1 RRCID -> 277042 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6843 - 6846

09	7500	10411	-0-	2911	41027	10036	2	375	9	N	341	356	1			32
10	7750	10651	-0-	2901	43928	10255	2	396	9	N	360	354	1			38
11	7500	10442	-0-	2942	46870	10046	2	396	9	N	360	363	1			35
12	7750	9480	-0-	1730	48600	9105	2	375	9	N	341	194	1			182
01	7750	9745	-0-	1995	50595	9359	2	386	9	N	351	381	1			152
02	0	8796	-0-	8796 B	59391	8443	2	353	9	N	321	378	1			95

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 59391

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
OCKER, B. WELL #: 3 F RRCID -> 014262 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 7562 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

OIL AND GAS DIVISION

SHIELD (FRIO F)		83230 264		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925											
OCKER, B.		WELL #:		3 F	RRCID ->	014264	COMPL. DATE	05/13/1962	TOTAL DEPTH	7562	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHIELD (LOWER VICKSBURG)		83230 430		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
EOG RESOURCES, INC.		253162											
DEAL, JACK GAS UNIT		WELL #:		1ST	RRCID ->	129067	COMPL. DATE	12/22/2004	TOTAL DEPTH	17613	PERF.	14798 - 14950	
O		ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		6600 X	5554	-0-	-1046	-0-	507	1	5034	2	N	12	127
							13	9					
10		6820 X	6205	-0-	-615	-0-	521	1	5589	2	N	86	31
							95	9				179 1 3 8	
11		6600 X	5851	-0-	-749	-0-	500	1	5332	2	N	17	48
							19	9					
12		6820 X	5699	-0-	-1121	-0-	518	1	5167	2	N	13	61
							14	9					
01		6200 X	5826	-0-	-374	-0-	512	1	5192	2	N	111	172
							122	9					
02		5800 X	5378	-0-	-422	-0-	486	1	4880	2	N	11	183
							12	9					

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
MERRIMAN, GEORGE GAS UNIT		253162											
MERRIMAN, GEORGE		WELL #:		1	RRCID ->	131463	COMPL. DATE	07/13/1989	TOTAL DEPTH	16550	PERF.	14920 - 15230	
O		ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		870 N	-0-	-0-	-870	-0-			N	-0-			-0-
10		930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			-0-
11		1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MERRIMAN, GEORGE		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
MERRIMAN, GEORGE		253162											
MERRIMAN, GEORGE		WELL #:		2	RRCID ->	259416	COMPL. DATE	09/24/2010	TOTAL DEPTH	15415	PERF.	N/A	
O		ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHIELD (7500)		83230 924		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925											
OCKER, BENNETT		WELL #:		1	RRCID ->	049073	COMPL. DATE	10/26/1970	TOTAL DEPTH	10103	PERF.	N/A	
O		ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHOCKACON (WILCOX 6700)																	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC																	
FROST TRUST																	
83398 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
681327																	
WELL #: 6 RRCID -> 153706 COMPL. DATE 10/23/1994 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6790 - 6813																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		360 N		316	-0-	-44	-0-	316	3		N	-0-					-0-
10		341 N		328	-0-	-13	-0-	328	3		N	-0-					-0-
11		300 N		241	-0-	-59	-0-	241	3		N	-0-					-0-
12		341 N		136	-0-	-205	-0-	30	1	106	2	N	-0-				-0-
01		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		232 N	NO RPT		-0-	-232	-0-					N	NO RPT				-0-

FROST TRUST																	
WELL #: 7 RRCID -> 154749 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6733 - 6747																	
09		900 N		890	-0-	-10	-0-	890	3		N	-0-					73
10		992 N		904	-0-	-88	-0-	904	3		N	-0-					73
11		812 N		812	-0-	-0-	-0-	812	3		N	-0-					73
12		930 N		735	-0-	-195	-0-	80	1	655	2	N	-0-				73
01		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				73
02		783 N	NO RPT		-0-	-783	-0-					N	NO RPT				73

DESPAIN, E. A.																	
WELL #: 1 RRCID -> 160334 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6686 - 6696																	
09		1650 X		253	-0-	-1397	-0-	253	3		N	-0-					48
10		1705 X		971	-0-	-734	-0-	971	3		N	-0-					48
11		1650 X		966	-0-	-684	-0-	966	3		N	-0-					48
12		1519 X		872	-0-	-647	-0-	80	1	792	2	N	-0-				48
01		868 X	NO RPT		-0-	-868	-0-					N	NO RPT				48
02		928 X	NO RPT		-0-	-928	-0-					N	NO RPT				48

FROST TRUST 29																	
WELL #: 1 RRCID -> 203510 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6803 - 6828																	
09		660 N		492	-0-	-168	-0-	492	3		N	-0-					-0-
10		713 N		615	-0-	-98	-0-	615	3		N	-0-					-0-
11		570 N		224	-0-	-346	-0-	224	3		N	-0-					-0-
12		830 N		830	-0-	-0-	-0-	80	1	750	2	N	-0-				-0-
01		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		203 N	NO RPT		-0-	-203	-0-					N	NO RPT				-0-

FROST TRUST -17-																	
WELL #: 1 RRCID -> 208834 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6777 - 6896																	
09		1050 X		914	-0-	-136	-0-	914	3		N	-0-					-0-
10		1085 X		983	-0-	-102	-0-	983	3		N	-0-					-0-
11		1050 X		763	-0-	-287	-0-	763	3		N	-0-					-0-
12		1085 X		826	-0-	-259	-0-	80	1	746	2	N	-0-				-0-
01		930 X	NO RPT		-0-	-930	-0-					N	NO RPT				-0-
02		928 X	NO RPT		-0-	-928	-0-					N	NO RPT				-0-

SINTON, NORTH (1600 MIOCENE)																	
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC																	
WELDER																	
83754 340 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO																	
197688																	
WELL #: J 6 RRCID -> 218524 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 3822 PERF. 1695 - 1697																	
09		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SINTON, NORTH (2400)			83754 476		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SAN PATRICIO		
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC			197688									
WELDER "C"			WELL #:	3	RRCID ->	135532	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	2951 - 2998
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SINTON, NORTH (3300 A PUNCH)			83754 548		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO		
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC			197688									
WELDER "A"			WELL #:	6	RRCID ->	172460	COMPL. DATE	02/20/1999	TOTAL DEPTH	3504	PERF.	3317 - 3321
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SINTON, NORTH (5550)			83754 748		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO		
SUE-ANN OPERATING, L.C.			828352									
BERNSEN			WELL #:	13	RRCID ->	252131	COMPL. DATE	08/23/2009	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	5464 - 5472
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SINTON, WEST (SHALLOW)			83760 165		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO		
SAMURAI OPERATING CO. L.L.C.			745042									
BAYDER, E.			WELL #:	12	RRCID ->	151773	COMPL. DATE	12/07/1996	TOTAL DEPTH	2794	PERF.	1531 - 1533
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SINTON SHALLOW, WEST (1900)			83774 332		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SAN PATRICIO		
WALLIS ENERGY, INC.			893997									
SIMS, A. LOY			WELL #:	5	RRCID ->	036337	COMPL. DATE	12/10/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIRENA (UPPER WILCOX)												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC												
EL VIEJITO "B"												
83789 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB												
076861												
WELL #: 5 RRCID -> 246532 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8148 - 8178												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)		CODE		CODE	M	
09		286 N	286	-0-	-0-	-0-	64	1	222	2	Y	43
10		222 N	222	-0-	-0-	-0-	60	1	162	2	Y	43
11		243 N	243	-0-	-0-	-0-	85	1	158	2	Y	43
12		310 N	165	-0-	-145	-0-	69	1	96	2	Y	43
01		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	552	1	824	2	Y	43
*02		2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	814	1	2072	2	Y	46
							3		9			

SLICK RANCH (YEGUA)												
OXY USA INC.												
SLICK, T. B. ESTATE												
84085 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR												
630591												
WELL #: 113 RRCID -> 172153 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 14175 - 14195												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)		CODE		CODE	M	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SMALL COWBOY (LOBO 6)												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC												
SOUTH CALLAGHAN RANCH												
84204 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
916954												
WELL #: 100 RRCID -> 144337 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8995 PERF. 8242 - 8276												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)		CODE		CODE	M	
09		2880 X	2086	-0-	-794	-0-	82	1	1992	2	N	6
							12	9				
10		2883 N	2118	-0-	-765	-0-	80	1	2023	2	N	7
							15	9				
11		2310 N	1997	-0-	-313	-0-	76	1	1895	2	N	6
							26	9				
12		2170 N	2154	-0-	-16	-0-	84	1	2056	2	N	6
							14	9				
01		2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	88	1	2275	2	N	9
							37	9				
*02		2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	91	1	2338	2	N	10
							34	9				

SON OF ZUNI, S. (VXBG)												
EOG RESOURCES, INC.												
KING RANCH LAGUNA LARGA												
84602 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG												
253162												
WELL #: 890 RRCID -> 275996 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 12707 - 13722												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)		CODE		CODE	M	
09		8460 #	7466	-0-	-994	-0-	1	1	7408	2	N	7
							57	9				
10		8804 #	7029	-0-	-1775	-0-	7029	2			N	-0-
11		8160 #	8153	-0-	-7	-0-	8153	2			N	-0-
12		7874	7833	-0-	-41	-0-	7833	2			N	-0-
01		7874	7310	-0-	-564	-0-	7310	2			N	-0-
02		7366	6466	-0-	-900	-0-	6466	2			N	-0-

SOUTH BAY (FRIO K-6)												
LAMAR OIL & GAS, INC.												
STATE TRACT 284												
84703 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
483925												
WELL #: 1 RRCID -> 211536 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 11702 - 11827												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)		CODE		CODE	M	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SOUTHLAND (QUEEN CITY)		84756 567		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
SOUTHLAND		WELL #:	65	RRCID ->	170168	COMPL. DATE	07/06/1998	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9462 - 9486	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SOUTHLAND (TEDDLIE)		84756 625		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C.		220861										
SOUTHLAND LIFE		WELL #:	6A	RRCID ->	014333	COMPL. DATE	08/26/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6

SOUTHLAND LIFE INS. CO.		WELL #:		3		RRCID ->		136493		COMPL. DATE		00/00/1990		TOTAL DEPTH		6010		PERF.		4488 - 4492	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE									
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520			N	NO RPT		-0-									
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520			N	NO RPT		-0-									
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520			N	NO RPT		-0-									
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520			N	NO RPT		-0-									
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520			N	NO RPT		-0-									
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520			N	NO RPT		-0-									

GARZACO OPERATING, LLC		296672		RRCID ->		014331		COMPL. DATE		04/19/1952		TOTAL DEPTH		5150		PERF.		N/A	
SOUTHLAND LIFE		WELL #:	23	RRCID ->	014331	COMPL. DATE	04/19/1952	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	N/A								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-							
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-							
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-							
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-							
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-							
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-							

SOUTHLAND LIFE		WELL #:		42		RRCID ->		014332		COMPL. DATE		10/19/1946		TOTAL DEPTH		5393		PERF.		3800 - 3806	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE									
09		169 N	169	-0-	-0-	-0-	19	1	150	2	N	-0-									
10		180 N	180	-0-	-0-	-0-	26	1	154	2	N	-0-									
11		178 N	178	-0-	-0-	-0-	24	1	154	2	N	-0-									
12		108 N	108	-0-	-0-	-0-	17	1	91	2	N	-0-									
01		155 N	120	-0-	-35	-0-	25	1	95	2	N	-0-									
02		145 N	NO RPT	-0-	-145	-0-					N	NO RPT									

SOUTHLAND LIFE		WELL #:		9		RRCID ->		014334		COMPL. DATE		01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.		N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE									
09		146 N	146	-0-	-0-	-0-	17	1	129	2	N	-0-									
10		366 N	366	-0-	-0-	-0-	53	1	313	2	N	-0-									
11		294 N	294	-0-	-0-	-0-	39	1	255	2	N	-0-									
12		422 N	422	-0-	-0-	-0-	66	1	356	2	N	-0-									
01		448 N	448	-0-	-0-	-0-	94	1	354	2	N	-0-									
02		145 N	NO RPT	-0-	-145	-0-					N	NO RPT									

SPRINT, S. (FRIO A) 85387 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 MODENA OPERATING LLC 573221
 SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 046021 COMPL. DATE 09/02/1968 TOTAL DEPTH 10978 PERF. 9915 - 9930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT # 2 WELL #: 1 RRCID -> 053640 COMPL. DATE 10/17/1972 TOTAL DEPTH 10825 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					40
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					40
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					40
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					40
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					40
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					40

SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 120342 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7890 - 7910

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STARR BRITE W (4470) 85669 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 RONDE OPERATING, LLC 727051
 HINOJOSA "B" WELL #: 1 RRCID -> 160681 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 4479 - 4483

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 1U RRCID -> 200692 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 4440 - 4450

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (4900) 85669 540 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
 RONDE OPERATING, LLC 727051
 HINOJOSA "B" WELL #: 2 RRCID -> 154787 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 4967 - 4973

09	390 #	380	-0-	-10	-0-	380	2				N	-0-					-0-
10	403 #	363	-0-	-40	-0-	363	2				N	-0-					-0-
11	362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	2				N	-0-					-0-
12	424 R	424	-0-	-0-	-0-	424	2				N	-0-					-0-
01	403 #	258	-0-	-145	-0-	258	2				N	-0-					-0-
02	377 #	261	-0-	-116	-0-	261	2				N	-0-					-0-

STARR BRITE, W. (4900)		//CONT.//		85669 540	NON-ASSOCIATED			49B		CNTY: DUVAL			
RONDE OPERATING, LLC		//CONT.//		727051									
M. RAMIREZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	164409	COMPL. DATE	10/28/1996	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	5007 - 5010	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		450 #	358	-0-	-92	-0-		358 2		N	-0-		-0-
10		404 R	404	-0-	-0-	-0-		404 2		N	-0-		-0-
11		432 R	432	-0-	-0-	-0-		432 2		N	-0-		-0-
12		423 R	423	-0-	-0-	-0-		423 2		N	-0-		-0-
01		403 #	286	-0-	-117	-0-		286 2		N	-0-		-0-
02		406 #	296	-0-	-110	-0-		296 2		N	-0-		-0-

HINOJOSA "A"		WELL #:		1U	RRCID ->	254521	COMPL. DATE	11/13/2009	TOTAL DEPTH	6026	PERF.	5006 - 5010	
09		900 #	556	-0-	-344	-0-		556 2		N	-0-		-0-
10		713 #	582	-0-	-131	-0-		582 2		N	-0-		-0-
11		690 #	674	-0-	-16	-0-		674 2		N	-0-		-0-
12		770 R	770	-0-	-0-	-0-		770 2		N	-0-		-0-
01		589 #	559	-0-	-30	-0-		559 2		N	-0-		-0-
02		638 #	414	-0-	-224	-0-		414 2		N	-0-		-0-

STARR BRITE, W. (5380)				85669 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: DUVAL			
GARZACO OPERATING, LLC				296672									
MONTEMAYOR "A"		WELL #:		1	RRCID ->	239724	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	7360	PERF.	5332 - 5358	
09		215 N	215	-0-	-0-	-0-		215 2		N	-0-		-0-
10		253 N	253	-0-	-0-	-0-		253 2		N	-0-		-0-
11		231 N	231	-0-	-0-	-0-		231 2		N	-0-		-0-
12		217 N	198	-0-	-19	-0-		198 2		N	-0-		-0-
01		248 N	90	-0-	-158	-0-		90 2		N	-0-		-0-
02		232 N	87	-0-	-145	-0-		87 2		N	-0-		-0-

HINRRA LLC				389665									
LYDIA SAENZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	230695	COMPL. DATE	08/07/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5448 - 5452	
09		115 N	115	-0-	-0-	-0-		115 2		N	-0-		-0-
10		186 N	40	-0-	-146	-0-		40 2		N	-0-		-0-
11		115 N	115	-0-	-0-	-0-		115 2		N	-0-		-0-
12		30 N	30	-0-	-0-	-0-		30 2		N	-0-		-0-
01		120 N	120	-0-	-0-	-0-		120 2		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-

RONDE OPERATING, LLC				727051									
BARRERA "B"		WELL #:		3	RRCID ->	120001	COMPL. DATE	12/13/1985	TOTAL DEPTH	7273	PERF.	5381 - 5398	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-

M. RAMIREZ GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	158932	COMPL. DATE	03/17/1996	TOTAL DEPTH	7780	PERF.	5344 - 5348	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-

STARR BRITE, W. (5380)		//CONT.//		85669 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
RONDE OPERATING, LLC		//CONT.//		727051							
HINOJOSA "A"		WELL #:		3	RRCID ->	160594	COMPL. DATE	11/08/1996	TOTAL DEPTH	7324	PERF. 5334 - 5342
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LOONEY, C. R. ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	163848	COMPL. DATE	07/27/1997	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5218 - 5222
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LOONEY		WELL #:		2	RRCID ->	249086	COMPL. DATE	05/22/2009	TOTAL DEPTH	6062	PERF. 5321 - 5335
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2	N	-0-	-0-
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2	N	-0-	-0-
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2	N	-0-	-0-
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2	N	-0-	-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2	N	-0-	-0-
*02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	N	-0-	-0-

STARR BRITE, W. (5980)		85669 700		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL				
RONDE OPERATING, LLC		727051									
HINOJOSA "A"		WELL #:		1 L	RRCID ->	101124	COMPL. DATE	07/24/1982	TOTAL DEPTH	6026	PERF. 5840 - 5981
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HINOJOSA, G.C.		WELL #:		2	RRCID ->	112388	COMPL. DATE	08/16/1984	TOTAL DEPTH	6110	PERF. 5952 - 5955
09	210	N	168	-0-	-42	-0-	168	2	N	-0-	-0-
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-	-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-	-0-
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2	N	-0-	-0-
01	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	2	N	-0-	-0-
02	174	N	53	-0-	-121	-0-	53	2	N	-0-	-0-

STARR BRITE, W. (6970 YEGUA)		85669 785		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL				
RONDE OPERATING, LLC		727051									
RAMIREZ, M. GAS UNIT		WELL #:		2 U	RRCID ->	114825	COMPL. DATE	12/30/1984	TOTAL DEPTH	7707	PERF. 6970 - 6984
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

STARR BRITE, W. (6970 YEGUA)		//CONT.//		85669 785	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL				
RONDE OPERATING, LLC		//CONT.//		727051							
HINOJOSA "A"		WELL #:		2 U	RRCID -> 164947	COMPL. DATE 02/20/1997	TOTAL DEPTH 7780	PERF. 7006	- 7020		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA)				85669 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DUVAL				
GARZACO OPERATING, LLC				296672							
MONTEMAYOR "A" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 116848	COMPL. DATE 05/13/1985	TOTAL DEPTH 7395	PERF. 7156	- 7172		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HINRRA LLC				389665			CNTY: DUVAL				
BENAVIDES, R. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 125173	COMPL. DATE 04/06/1987	TOTAL DEPTH 7257	PERF. 6967	- 6970		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

INFIELD DEVELOPMENT CORPORATION				424203			CNTY: DUVAL				
PEREZ, RACHEL		WELL #:		1	RRCID -> 151987	COMPL. DATE 08/20/1994	TOTAL DEPTH 7713	PERF. N/A			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RONDE OPERATING, LLC				727051			CNTY: DUVAL				
HINOJOSA "A"		WELL #:		2 U	RRCID -> 110533	COMPL. DATE 04/16/1984	TOTAL DEPTH 7780	PERF. 7082	- 7092		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RAMIREZ, M. GAS UNIT				WELL #:	2 L	RRCID -> 114784	COMPL. DATE 12/30/1984	TOTAL DEPTH 7707	PERF. 7092	- 7107	
09	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	1448	-0-	1448	1448	1448	2	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	1266	-0-	1266	2714	1266	2	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	1182	-0-	1182	3896	1182	2	Y	-0-		-0-
01	2800 N	374	-0-	-2426	1470	374	2	Y	-0-		-0-
*02	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-			Y	-0-		-0-

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA)		//CONT.//		85669 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL					
RONDE OPERATING, LLC		//CONT.//		727051									
HINOJOSA "A"		WELL #:		2 L	RRCID -> 164946	COMPL. DATE 02/20/1997	TOTAL DEPTH 7780	PERF. 7176	- 7185				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HINOJOSA		WELL #:		4	RRCID -> 226378	COMPL. DATE 05/01/2007	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCORPION OPERATING, INC.				758492									
GARCIA, DAVID		WELL #:		1	RRCID -> 115061	COMPL. DATE 01/26/1985	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 7130		- 7146			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEDCO OPERATING, LLC				763159									
MONTEMAYOR "B"		WELL #:		1	RRCID -> 114746	COMPL. DATE 01/05/1985	TOTAL DEPTH 7355	PERF. 7128		- 7140			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MONTEMAYOR "B"		WELL #:		2	RRCID -> 119558	COMPL. DATE 12/12/1985	TOTAL DEPTH 7220	PERF. 7128		- 7137			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STARR BRITE, W. (7215 YEGUA)				85669 815	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL					
RONDE OPERATING, LLC				727051									
HINOJOSA "A"		WELL #:		2 L	RRCID -> 110532	COMPL. DATE 04/16/1984	TOTAL DEPTH 7780	PERF. 7215	- 7227				
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-

STARR COUNTY, NE. (K-1 GAS 4204) 85673 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 MACERO MINERALS, INC. 520265
 PENNA, MARCOS WELL #: RRCID -> 074767 COMPL. DATE 01/11/1978 TOTAL DEPTH 4690 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT		PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
PLUGGED AND ABANDONED 08/30/2007												

STARR, NORTH (7000) 85690 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
 SAENZ, NOE WELL #: 1 RRCID -> 103130 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7015 - 7018

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3274			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3274			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3274			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3274			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3274			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274			N	NO RPT			-0-

STEDMAN ISLAND 85771 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 REDFISH BAY PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 142434 COMPL. DATE 06/08/1992 TOTAL DEPTH 9026 PERF. 7940 - 7949

*08	2201 X	2012	-0-	-189	-0-	160	1	1840	2	N	11	1	8	135
						12	9							
09	2130 X	1625	-0-	-505	-0-	133	1	1486	2	N	5			140
						6	9							
10	1922 X	1590	-0-	-332	-0-	148	1	1429	2	N	12			152
						13	9							
11	1770 X	1513	-0-	-257	-0-	148	1	1359	2	N	5			157
						6	9							
12	1767 X	1484	-0-	-283	-0-	98	1	1367	2	N	17			174
						19	9							
01	1674 X	1474	-0-	-200	-0-	108	1	1332	2	N	31	1	8	204
						34	9							
02	1566 X	1444	-0-	-122	-0-	104	1	1331	2	N	8	183	1	29
						9	9							

STEDMAN ISLAND(C-1) 85771 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
 STATE TRACT 309 UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 162686 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 11512 PERF. 7718 - 8934

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 REDFISH BAY PROPERTIES, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 142269 COMPL. DATE 08/07/1992 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 8886 - 8894

*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

STEDMAN ISLAND (C-2)
LAMAR OIL & GAS, INC.
STATE TRACT 309

85771 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
483925
WELL #: 1 RRCID -> 179245 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 8768 - 8880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3000 N	3554	-0-	554	554	202	1	3290	3	Y	56	65 1	14
10	2732	2732	-0-	-0-	554	164	1	2513	3	Y	50	48 1	16
11	3098	3098	-0-	-0-	554	186	1	2891	3	Y	19	22 1	13
12	3827 R	3273	-0-	-554	-0-	192	1	3037	3	Y	40	42 1	11
01	3982 R	3982	-0-	-0-	-0-	186	1	3746	3	Y	45	38 1	18
*02	4024	4024	-0-	-0-	-0-	173	1	3818	3	Y	30	28 1	20

STEDMAN ISLAND (C-2A)
LAMAR OIL & GAS, INC.
STATE TRACT 277

85771 101 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
483925
WELL #: 3 RRCID -> 209200 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 9226 - 9386

09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	33	1	532	3	Y	-0-		-0-
10	868 N	593	-0-	-275	-0-	33	1	560	3	Y	-0-		-0-
11	810 N	559	-0-	-251	-0-	37	1	522	3	Y	-0-		-0-
12	589 N	578	-0-	-11	-0-	38	1	540	3	Y	-0-		-0-
01	589 N	499	-0-	-90	-0-	37	1	462	3	Y	-0-		-0-
02	551 N	513	-0-	-38	-0-	35	1	478	3	Y	-0-		-0-

STEDMAN ISLAND (C-5)
LAMAR OIL & GAS, INC.
STATE TRACT 309 UNIT

85771 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
483925
WELL #: 2 L RRCID -> 129234 COMPL. DATE 11/25/1988 TOTAL DEPTH 11512 PERF. 9189 - 9220

09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	161	3	Y	3		24
10	310 N	153	-0-	-157	-0-	11	1	134	3	Y	7	5 1	26
11	300 N	154	-0-	-146	-0-	12	1	135	3	Y	6	7 1	25
12	186 N	166	-0-	-20	-0-	13	1	145	3	Y	7	7 1	25
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	225	3	Y	13	11 1	27
02	145 N	81	-0-	-64	-0-	12	1	66	3	Y	3	3 1	27

STEDMAN ISLAND (C-6)
LAMAR OIL & GAS, INC.
STATE OF TEXAS 53065

85771 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
483925
WELL #: 1 RRCID -> 064598 COMPL. DATE 12/19/1975 TOTAL DEPTH 10382 PERF. N/A

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

STEDMAN ISLAND (D-6)		85771 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925												
STATE TRACT 277		WELL #: 2		RRCID -> 201452		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 10420 - 10440				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STEDMAN ISLAND (8120 FRIO)		85771 795		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925												
STATE TRACT 309 UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 148527		COMPL. DATE 01/26/1994		TOTAL DEPTH 8831		PERF. 8638 - 8717				
09	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	98 1	1605 3	Y	27	29	1		101
							30 9							
10	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	88 1	1271 3	Y	12	11	1		102
							13 9							
11	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	99 1	1442 3	Y	12	15	1		99
							13 9							
12	1798	N	1624	-0-	-174	-0-	102 1	1508 3	Y	13	14	1		98
							14 9							
01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	99 1	1649 3	Y	13	11	1		100
							14 9							
02	1508	N	570	-0-	-938	-0-	92 1	474 3	Y	4	4	1		100
							4 9							

STATE TRACT 308		WELL #: 2		RRCID -> 179722		COMPL. DATE 09/30/2000		TOTAL DEPTH 10370		PERF. 7268 - 8123				
09	3000	X	1962	-0-	-1038	-0-	84 1	1364 3	Y	467	520	1		186
							514 9							
10	3100	X	1663	-0-	-1437	-0-	77 1	1068 3	Y	471	453	1		204
							518 9							
11	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	87 1	1228 3	Y	638	649	1		193
							702 9							
12	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	90 1	1301 3	Y	566	585	1		174
							623 9							
01	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	87 1	1348 3	Y	533	456	1		251
							586 9							
*02	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	81 1	1448 3	Y	524	485	1		290
							576 9							

STATE TRACT 308		WELL #: 1		RRCID -> 261031		COMPL. DATE 12/01/1996		TOTAL DEPTH 8394		PERF. 9088 - 9116				
09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	99 1	1605 3	Y	94	108	1		2
							103 9							
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	66 1	1010 3	Y	16	16	1		2
							18 9							
11	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	74 1	1662 3	Y	45	44	1		3
							50 9							
12	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	77 1	1758 3	Y	54	56	1		1
							59 9							
01	930	N	633	-0-	-297	-0-	74 1	524 3	Y	32	27	1		6
							35 9							
*02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	69 1	983 3	Y	29	27	1		8
							32 9							

OIL AND GAS DIVISION

STEDMAN ISLAND (8300 SD) 85771 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
 STATE TRACT 277 WELL #: 1 RRCID -> 255567 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10270 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1320	1297	-0-	-23	-0-	75	1	1222	3	Y	-0-	-0-
10	1397	1397	-0-	-0-	-0-	88	1	1309	3	Y	-0-	-0-
11	1374	1374	-0-	-0-	-0-	99	1	1275	3	Y	-0-	-0-
12	1424	1424	-0-	-0-	-0-	102	1	1322	3	Y	-0-	-0-
01	1366	1366	-0-	-0-	-0-	99	1	1267	3	Y	-0-	-0-
*02	1314	1314	-0-	-0-	-0-	92	1	1222	3	Y	-0-	-0-

STEDMAN ISLAND, N(7600) 85773 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
 STATE TRACT 279 WELL #: 1 RRCID -> 203407 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7967 - 8047

09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-	-0-
10	620 N	614	-0-	-6	-0-	614	2			Y	-0-	-0-
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-	-0-
12	589 N	388	-0-	-201	-0-	388	2			Y	-0-	-0-
01	620 N	361	-0-	-259	-0-	361	2			Y	-0-	-0-
02	348 N	254	-0-	-94	-0-	254	2			Y	-0-	-0-

CONN BROWN-STATE B - G SAND UNIT WELL #: 2781A RRCID -> 212823 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8790 - 8838

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

STILLMAN (DEEP CONS.) 86133 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 3 RRCID -> 034734 COMPL. DATE 12/03/1964 TOTAL DEPTH 13055 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1592					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1592					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1592					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1592					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1592					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1592					N	-0-	-0-

KLEBERG, R. J. JR. TR. STILLMAN WELL #: 90D RRCID -> 175439 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 5210 - 5460

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MULA STILLMAN UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 222929 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 12595 - 13208

09	20365 X	20365	-0-	-0-	-0-	14	1	20241	2	N	100	98	1	15
						110	9							
10	22599 X	20604	-0-	-1995	-0-	18	1	20474	2	N	102	86	1	31
						112	9							
11	21870 X	19808	-0-	-2062	-0-	17	1	19682	2	N	99	109	1	21
						109	9							
12	21793 X	20502	-0-	-1291	-0-	18	1	20366	2	N	107	116	1	12
						118	9							
01	21390 X	19852	-0-	-1538	-0-	18	1	19736	2	N	89	81	1	20
						98	9							
*02	19691 X	19067	-0-	-624	-0-	16	1	18931	2	N	109	125	1	15
						120	9							

STILLMAN (DEEP CONS.)													CNTY: KENEDY		
EOG RESOURCES, INC.															
//CONT.// 86133 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 253162															
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 514 RRCID -> 267364 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 14495 PERF.12710 - 14084															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT		
09	59790 X	46220	-0-	-13570	-0-	1299	1	44433	2	N	444	437	1	65	
						488	9								
10	60109 X	50081	-0-	-10028	-0-	1222	1	48320	2	N	490	405	1	150	
						539	9								
11	56820 X	42998	-0-	-13822	-0-	38	1	42505	2	N	414	477	1	87	
						455	9								
12	54591 X	41582	-0-	-13009	-0-	37	1	41076	2	N	426	464	1	49	
						469	9								
01	50096 X	37399	-0-	-12697	-0-	34	1	37005	2	N	327	303	1	73	
						360	9								
*02	46864 X	32658	-0-	-14206	-0-	28	1	32228	2	N	365	429	1	49	
						402	9								
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 513ST RRCID -> 271415 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12118 - 13326															
09	400770 X	265729	-0-	-135041	-0-	183	1	262621	2	N	2659	2656	1	387	
						2925	9								
10	340287 X	183274	-0-	-157013	-0-	163	1	181054	2	N	1870	1687	1	570	
						2057	9								
11	329310 X	177445	-0-	-151865	-0-	156	1	175327	2	N	1784	1978	1	376	
						1962	9								
12	340287 X	182480	-0-	-157807	-0-	161	1	180316	2	N	1821	1988	1	209	
						2003	9								
01	316541 X	176817	-0-	-139724	-0-	158	1	174996	2	N	1512	1383	1	338	
						1663	9								
*02	256882 X	160892	-0-	-95990	-0-	137	1	158824	2	N	1755	2041	1	236	
						1931	9								
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736															
SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 16 RRCID -> 200372 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10940 - 10950															
09	10555 X	10555	-0-	-0-	-0-	10524	2	31	9	Y	28			45	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45	
11	17239 X	17239	-0-	-0-	-0-	16924	2	315	9	Y	286			331	
12	82191 X	82191	-0-	-0-	-0-	81100	2	1091	9	Y	992	1161	1	162	
01	119248 X	119248	-0-	-0-	-0-	117850	2	1398	9	Y	1271	1148	1	285	
02	16675 X	NO RPT	-0-	-16675	-0-					Y	NO RPT			285	
STILLMAN (SHALLOW) 86133 952 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY															
EOG RESOURCES, INC. 253162															
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: S 1WD RRCID -> 076156 COMPL. DATE 08/17/2015 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 3635 - 4307															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
SANTA FE RANCH-MULA PASTURE WELL #: 31D RRCID -> 092080 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4090 - 5293															
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

STILLMAN (SHALLOW) //CONT.// 86133 952 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 520 RRCID -> 274968 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8408 - 8420

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		10860 #	7114	-0-	-3746	-0-	1365 1	5749 2	N	-0-			-0-
10		8835 #	6718	-0-	-2117	-0-	1438 1	5280 2	N	-0-			-0-
11		8550 #	4517	-0-	-4033	-0-	1341 1	3176 2	N	-0-			-0-
12		7347 #	3150	-0-	-4197	-0-	1013 1	2137 2	N	-0-			-0-
01		7347 #	3697	-0-	-3650	-0-	853 1	2844 2	N	-0-			-0-
*02		12252	11499	-0-	-753	-0-	1329 1	10170 2	N	-0-			-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 522 RRCID -> 275889 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 7010 PERF. N/A

09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 13 RRCID -> 084111 COMPL. DATE 12/15/1986 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5100 - 5140

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SANTA FE RANCH-MULA PASTURE WELL #: 21 RRCID -> 085392 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5664 - 5669

09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SANTA FE RANCH-MULA PASTURE WELL #: 33 RRCID -> 094452 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5654 - 5667

09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SANTA FE RANCH MULA PASTURE (PF) WELL #: 1 RRCID -> 106745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STILLMAN (SHALLOW) //CONT.// 86133 952 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
 SANTA FE RANCH - MULA PASTURE WELL #: 46 RRCID -> 129537 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5610 - 5634

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	

SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 39 RRCID -> 165519 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 5663 - 5677

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 SLATOR RANCH WELL #: G 1 RRCID -> 190115 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9500 - 10192

09		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	-0-	469	1	1540	2	Y	81					203	
								89	9										
10		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	-0-	473	1	1213	2	Y	26	146	1			83	
								29	9										
11		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	-0-	402	1	1156	2	Y	24					107	
								26	9										
12		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	-0-	404	1	1121	2	Y	34					141	
								37	9										
01		2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	-0-	476	1	1743	2	Y	137	165	1			113	
								151	9										
*02		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	-0-	363	1	1130	2	Y	8					121	
								9	9										

SLATOR RANCH WELL #: J 1 RRCID -> 195641 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10203 - 10257

09		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	-0-	459	1	1508	2	Y	7					63	
								8	9										
10		2046 N	1930	-0-	-116	-0-	-0-	541	1	1386	2	Y	3	45	1			21	
								3	9										
11		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	-0-	579	1	1665	2	Y	3					24	
								3	9										
12		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	-0-	582	1	1613	2	Y	4					28	
								4	9										
01		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	-0-	500	1	1828	2	Y	14	31	1			11	
								15	9										
02		2175 N	2133	-0-	-42	-0-	-0-	512	1	1597	2	Y	22					33	
								24	9										

SLATOR RANCH WELL #: H 2 RRCID -> 199215 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10492 - 10644

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
10		6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) EOG RESOURCES, INC. SLATOR RANCH		//CONT.// 86182 476 //CONT.// 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	** DISPOSITIONS	** AMT	EOM BALANCE
		WELL #: H 5		RRCID -> 212822		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10320		- 10472		
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	56	1	449	2	Y	-0-			-0-
10	620 N	562	-0-	-58	-0-	69	1	493	2	Y	-0-			-0-
11	570 N	547	-0-	-23	-0-	68	1	479	2	Y	-0-			-0-
12	527 N	526	-0-	-1	-0-	55	1	471	2	Y	-0-			-0-
01	558 N	492	-0-	-66	-0-	55	1	437	2	Y	-0-			-0-
02	522 N	420	-0-	-102	-0-	48	1	372	2	Y	-0-			-0-

SLATOR RANCH		WELL #: J 2		RRCID -> 214081		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10002 - 10724				
09	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SLATOR RANCH		WELL #: S 1		RRCID -> 214137		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10370 - 10790				
09	11672 X	11672	-0-	-0-	-0-	1556	1	10115	2	Y	1			48
10	11795 X	11795	-0-	-0-	-0-	1583	1	10197	2	Y	14	53	1	9
11	11635 X	11635	-0-	-0-	-0-	1637	1	9998	2	Y	-0-			9
12	11226 X	11226	-0-	-0-	-0-	1660	1	9566	2	Y	-0-			9
01	11650 X	11650	-0-	-0-	-0-	1686	1	9929	2	Y	32			41
*02	10695 X	10695	-0-	-0-	-0-	1517	1	9169	2	Y	8			49

SLATOR RANCH		WELL #: S 2		RRCID -> 215174		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 11165		PERF.10735 - 10839				
09	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	677	1	4402	2	Y	-0-			12
10	5828 X	5345	-0-	-483	-0-	717	1	4621	2	Y	6	14	1	4
11	5430 X	4930	-0-	-500	-0-	694	1	4236	2	Y	-0-			4
12	5270 X	5034	-0-	-236	-0-	744	1	4290	2	Y	-0-			4
01	5332 X	4634	-0-	-698	-0-	671	1	3950	2	Y	12			16
02	4988 X	4382	-0-	-606	-0-	621	1	3753	2	Y	7			23

SLATOR RANCH		WELL #: V 1		RRCID -> 219673		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 11460		PERF.10972 - 11196				
09	6930 X	5018	-0-	-1912	-0-	510	1	4506	2	Y	2	36	1	19
10	4836 X	4791	-0-	-45	-0-	497	1	4294	2	Y	-0-			19
11	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	394	1	4317	2	Y	-0-			19
12	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	471	1	4939	2	Y	3	19	1	3
01	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	486	1	4876	2	Y	3			6
*02	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	491	1	4882	2	Y	3	6	1	3

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) EOG RESOURCES, INC. SLATOR RANCH		//CONT.// 86182 476		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
		//CONT.// 253162		WELL #: U 3		RRCID -> 221508	COMPL. DATE 07/13/2006	TOTAL DEPTH 11300	PERF. 9995 - 10598				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1440 N	1173	-0-	-267	-0-	81	1	1091	2	Y	1		4
10	1333 N	1298	-0-	-35	-0-	109	1	1188	2	Y	1	4 1	1
11	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	120	1	1359	2	Y	2		3
12	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	145	1	1297	2	Y	2		5
01	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	124	1	1212	2	Y	2	3 1	4
02	1363 N	1166	-0-	-197	-0-	108	1	1048	2	Y	9	3 1	10

SLATOR RANCH		WELL #: X 1		RRCID -> 222346		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10598 - 10616			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BMT/K&H		WELL #: N 3		RRCID -> 222385		COMPL. DATE 10/06/2010		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10614 - 10776			
09	11456 X	11456	-0-	-0-	-0-	844	1	10592	2	Y	18	40 1	44
10	11543 X	11543	-0-	-0-	-0-	819	1	10702	2	Y	20	47 1	17
11	11100 X	10853	-0-	-247	-0-	775	1	10047	2	Y	28		45
12	11842 X	11056	-0-	-786	-0-	826	1	10176	2	Y	49	65 1	29
01	11842 X	10818	-0-	-1024	-0-	893	1	9900	2	Y	23		52
02	11078 X	9751	-0-	-1327	-0-	855	1	8889	2	Y	6	54 1	4

SLATOR RANCH		WELL #: W 2		RRCID -> 222417		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 11009		PERF. 9774 - 10720			
09	7564 X	7564	-0-	-0-	-0-	768	1	6790	2	Y	5	12 1	10
10	8494 X	6793	-0-	-1701	-0-	704	1	6088	2	Y	1		11
11	10152 X	10152	-0-	-0-	-0-	848	1	9304	2	Y	-0-		11
12	9292 X	9292	-0-	-0-	-0-	808	1	8474	2	Y	9	12 1	8
01	9679 X	9679	-0-	-0-	-0-	876	1	8799	2	Y	4		12
*02	8128 X	8128	-0-	-0-	-0-	743	1	7383	2	Y	2	11 1	3

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) EOG RESOURCES, INC. SLATOR RANCH		//CONT.// 86182 476 //CONT.// 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
		WELL #: U 4		RRCID -> 222672		COMPL. DATE 10/03/2006		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9964 - 10028						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	9510 X	8606	-0-	-904	-0-	594	1	8004	2	Y	7					32
10	9827 X	9251	-0-	-576	-0-	774	1	8468	2	Y	8	29	1			11
11	9510 X	8181	-0-	-1329	-0-	665	1	7504	2	Y	11					22
12	9796 X	9716	-0-	-80	-0-	976	1	8718	2	Y	20					42
01	9517 X	9477	-0-	-40	-0-	880	1	8582	2	Y	14	27	1			29
*02	8881 X	8881	-0-	-0-	-0-	824	1	8020	2	Y	34	27	1			36
BMT K&H		WELL #: 1AC		RRCID -> 222780		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10492 - 10895						
09	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	286	1	3595	2	Y	-0-	18	1			12
10	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	333	1	4345	2	Y	-0-	12	1			-0-
11	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	292	1	3791	2	Y	-0-					-0-
12	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	328	1	4037	2	Y	-0-					-0-
01	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	218	1	2415	2	Y	-0-					-0-
*02	5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	505	1	5250	2	Y	10	3	1			7
SLATOR RANCH		WELL #: S 4		RRCID -> 223024		COMPL. DATE 10/16/2006		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10167 - 10874						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SLATOR RANCH		WELL #: V 3		RRCID -> 223026		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9830 - 11099						
09	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	502	1	4438	2	Y	18	19	1			27
10	6568 X	6568	-0-	-0-	-0-	680	1	5881	2	Y	6					33
11	7611 X	7611	-0-	-0-	-0-	636	1	6974	2	Y	1					34
12	7805 X	7805	-0-	-0-	-0-	676	1	7082	2	Y	43	36	1			41
01	7493 X	7493	-0-	-0-	-0-	675	1	6783	2	Y	32					73
*02	6535 X	6535	-0-	-0-	-0-	597	1	5928	2	Y	9	69	1			13
SLATOR RANCH		WELL #: S 3		RRCID -> 223797		COMPL. DATE 12/24/2006		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10747 - 10901						
09	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	680	1	4422	2	Y	1					31
10	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	631	1	4068	2	Y	16	37	1			10
11	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	615	1	3755	2	Y	1					11
12	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	678	1	3909	2	Y	-0-					11
01	4371 X	4106	-0-	-265	-0-	591	1	3480	2	Y	32					43
*02	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	722	1	4361	2	Y	7					50

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) EOG RESOURCES, INC. SLATOR RANCH		//CONT.// //CONT.//		86182 476 253162	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
SLATOR RANCH		WELL #: W 3		RRCID -> 223799	COMPL. DATE 12/01/2006	TOTAL DEPTH 11050	PERF.10674	- 10823					
09		2550 X	2160	-0-	-390	-0-	219 1 9 9	1932 2	Y	8	28 1		22
10		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	216 1 2 9	1871 2	Y	2			24
11		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	172 1 1 9	1886 2	Y	1			25
12		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	182 1 13 9	1913 2	Y	12	25 1		12
01		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	196 1 11 9	1966 2	Y	10			22
*02		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	179 1 9 9	1775 2	Y	8	21 1		9
SLATOR RANCH		WELL #: T 2		RRCID -> 223929	COMPL. DATE 12/08/2006	TOTAL DEPTH 11275	PERF.10803	- 10849					
09		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	127 1	1119 2	Y	-0-			55
10		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	130 1 6 9	1122 2	Y	5			60
11		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	100 1	1094 2	Y	-0-			60
12		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	106 1	1106 2	Y	-0-			60
01		1178 N	1131	-0-	-47	-0-	102 1	1029 2	Y	-0-			60
*02		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	103 1	1026 2	Y	-0-			60
BARROCITO, B. M.		WELL #: 6		RRCID -> 226702	COMPL. DATE 04/11/2007	TOTAL DEPTH 11150	PERF.10753	- 10880					
09		12780 X	11304	-0-	-1476	-0-	831 1	10473 2	Y	-0-	1 1		-0-
10		12772 X	11376	-0-	-1396	-0-	803 1 1 9	10572 2	Y	1	1 1		-0-
11		12360 X	10970	-0-	-1390	-0-	692 1 1 9	10277 2	Y	1	1 1		-0-
12		12772 X	11388	-0-	-1384	-0-	749 1 1 9	10638 2	Y	1	1 1		-0-
01		12493 X	11276	-0-	-1217	-0-	766 1 1 9	10509 2	Y	1	1 1		-0-
*02		11271 X	11271	-0-	-0-	-0-	790 1 2 9	10479 2	Y	2	1 1		1
SLATOR RANCH		WELL #: W 4		RRCID -> 226743	COMPL. DATE 04/12/2007	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10056	- 10763					
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SLATOR RANCH		WELL #: V 4		RRCID -> 227123	COMPL. DATE 05/24/2007	TOTAL DEPTH 11350	PERF.10919	- 11053					
09		4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	425 1 2 9	3753 2	Y	2	30 1		16
10		4867 X	3326	-0-	-1541	-0-	345 1	2981 2	Y	-0-			16
11		4710 X	4224	-0-	-486	-0-	353 1	3871 2	Y	-0-			16
12		4588 X	4160	-0-	-428	-0-	362 1 2 9	3796 2	Y	2	16 1		2
01		4371 X	3231	-0-	-1140	-0-	292 1 2 9	2937 2	Y	2			4
*02		4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	388 1 36 9	3858 2	Y	33	4 1		33

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED)		EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 86182 476		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
SLATOR RANCH		SLATOR RANCH		//CONT.// 253162		WELL #: D 2		RRCID -> 232971			COMPL. DATE 11/07/2007			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	5280 X	4906	-0-	-374	-0-	559	1	4347	2	Y	-0-			113
10	4836 X	2060	-0-	-2776	-0-	198	1	1854	2	Y	7	83	1	37
11	4710 X	1699	-0-	-3011	-0-	146	1	1547	2	Y	5			42
12	5084 X	1544	-0-	-3540	-0-	138	1	1364	2	Y	38			80
01	5084 X	1375	-0-	-3709	-0-	127	1	1237	2	Y	10			90
02	4756 X	1165	-0-	-3591	-0-	118	1	1044	2	Y	3	75	1	18

SLATOR RANCH		SLATOR RANCH		WELL #: T 4		RRCID -> 233148		COMPL. DATE 08/11/2008			TOTAL DEPTH 11300			PERF.10852 - 10986
09	5220 X	3541	-0-	-1679	-0-	360	1	3179	2	Y	2	9	1	6
10	5394 X	5132	-0-	-262	-0-	532	1	4599	2	Y	1			7
11	5040 X	3493	-0-	-1547	-0-	292	1	3201	2	Y	-0-			7
12	5208 X	4572	-0-	-636	-0-	398	1	4170	2	Y	4	7	1	4
01	5208 X	4464	-0-	-744	-0-	404	1	4057	2	Y	3			7
02	4814 X	3931	-0-	-883	-0-	359	1	3564	2	Y	7	7	1	7

BARROCITO, B.M.		BARROCITO, B.M.		WELL #: 9		RRCID -> 233198		COMPL. DATE 10/19/2010			TOTAL DEPTH 12000			PERF.10030 - 10952
09	6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	446	1	5624	2	Y	1	1	1	-0-
10	7099 X	6994	-0-	-105	-0-	493	1	6500	2	Y	1	1	1	-0-
11	6870 X	6560	-0-	-310	-0-	414	1	6145	2	Y	1	1	1	-0-
12	7099 X	6533	-0-	-566	-0-	430	1	6102	2	Y	1	1	1	-0-
01	7006 X	6656	-0-	-350	-0-	452	1	6203	2	Y	1	1	1	-0-
02	6554 X	5803	-0-	-751	-0-	407	1	5394	2	Y	2	1	1	1

BMT-BARROCITO		BMT-BARROCITO		WELL #: 2		RRCID -> 234055		COMPL. DATE 01/16/2008			TOTAL DEPTH 11200			PERF.10850 - 10921
09	1710 N	1473	-0-	-237	-0-	107	1	1344	2	Y	20			43
10	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	81	1	1070	2	Y	3	39	1	7
11	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	70	1	1033	2	Y	49			56
12	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	69	1	978	2	Y	32	64	1	24
01	897 N	897	-0-	-0-	-0-	60	1	817	2	Y	18			42
*02	981 N	981	-0-	-0-	-0-	68	1	896	2	Y	15			57

STIRLING (WILCOX EOG RESOURCES, INC. SLATOR RANCH)		CONSOLIDATED		//CONT.// 86182 476	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
				//CONT.// 253162											
				WELL #: S 5	RRCID -> 235078	COMPL. DATE 02/08/2008	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 10788	- 10858						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	485	1	3154	2	Y	-0-				10
10	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	518	1	3340	2	Y	4	12	1		2
11	3360 X	3178	-0-	-182	-0-	447	1	2730	2	Y	1				3
12	3472 X	2846	-0-	-626	-0-	421	1	2425	2	Y	-0-				3
01	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	560	1	3296	2	Y	8				11
02	3248 X	3156	-0-	-92	-0-	447	1	2703	2	Y	5				16

SLATOR RANCH				WELL #: 1AA	RRCID -> 235497	COMPL. DATE 02/27/2008	TOTAL DEPTH 9127	PERF. 8530	- 8694						
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SLATOR RANCH				WELL #: S 6	RRCID -> 236383	COMPL. DATE 03/20/2008	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 10896	- 11018						
09	3660 X	3466	-0-	-194	-0-	462	1	3004	2	Y	-0-				27
10	3627 X	3496	-0-	-131	-0-	469	1	3023	2	Y	4	29	1		2
11	3510 X	3383	-0-	-127	-0-	476	1	2907	2	Y	-0-				2
12	3627 X	3415	-0-	-212	-0-	505	1	2910	2	Y	-0-				2
01	3627 X	3588	-0-	-39	-0-	519	1	3060	2	Y	8				10
02	3364 X	3316	-0-	-48	-0-	468	1	2828	2	Y	18				28

BARROCITO, B.M.				WELL #: 10	RRCID -> 237452	COMPL. DATE 04/21/2008	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 9446	- 9784						
09	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	246	1	3105	2	Y	73	101	1		31
10	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	379	1	4995	2	Y	130	119	1		42
11	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	284	1	4211	2	Y	109	106	1		45
12	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	340	1	4825	2	Y	128	132	1		41
01	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	331	1	4540	2	Y	144	165	1		20
*02	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	322	1	4266	2	Y	137	88	1		69

SLATOR RANCH				WELL #: 1AB	RRCID -> 238136	COMPL. DATE 10/03/2008	TOTAL DEPTH 10915	PERF. 10248	- 10606						
09	3330 X	2987	-0-	-343	-0-	206	1	2781	2	Y	-0-				1
10	2914 X	2803	-0-	-111	-0-	235	1	2568	2	Y	-0-	1	1		-0-
11	2820 X	2725	-0-	-95	-0-	222	1	2503	2	Y	-0-				-0-
12	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	295	1	2632	2	Y	-0-				-0-
01	2914 X	2844	-0-	-70	-0-	265	1	2579	2	Y	-0-				-0-
02	2726 X	2549	-0-	-177	-0-	238	1	2311	2	Y	-0-				-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		86182 476	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
SLATOR RANCH		WELL #: S 7		RRCID -> 240376	COMPL. DATE 10/18/2008	TOTAL DEPTH 11300	PERF.10972	- 11103							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SLATOR RANCH		WELL #: W 5		RRCID -> 241076	COMPL. DATE 07/09/2008	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10328	- 10700							
09	1800 X	975	-0-	-825	-0-	99	1	876	2	Y	-0-				-0-
10	889 N	889	-0-	-0-	-0-	92	1	797	2	Y	-0-				-0-
11	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	84	1	918	2	Y	-0-				-0-
12	859 N	859	-0-	-0-	-0-	75	1	784	2	Y	-0-				-0-
01	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	152	1	1525	2	Y	-0-				-0-
*02	986 N	986	-0-	-0-	-0-	90	1	896	2	Y	-0-				-0-

MARTINEZ MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 242899	COMPL. DATE 12/02/2008	TOTAL DEPTH 12254	PERF.10356	- 10470							
09	T. A.	3216	-0-	3216	24082	631	1	2585	2	Y	-0-				39
10	27131 X	3049	-0-	-24082	-0-	629	1	2420	2	Y	-0-	39	1		-0-
11	3840 X	2930	-0-	-910	-0-	615	1	2315	2	Y	-0-				-0-
12	3968 X	3005	-0-	-963	-0-	634	1	2371	2	Y	-0-				-0-
01	3906 X	2969	-0-	-937	-0-	625	1	2344	2	Y	-0-				-0-
02	3103 X	2707	-0-	-396	-0-	576	1	2131	2	Y	-0-				-0-

MARTINEZ MINERALS		WELL #: 2		RRCID -> 243740	COMPL. DATE 10/19/2008	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10330	- 11214							
09	1442 X	1442	-0-	-0-	-0-	283	1	1159	2	Y	-0-				58
10	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	310	1	1191	2	Y	-0-	58	1		-0-
11	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	324	1	1218	2	Y	-0-				-0-
12	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	336	1	1258	2	Y	-0-				-0-
01	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	333	1	1249	2	Y	-0-				-0-
*02	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	327	1	1211	2	Y	-0-				-0-

BARROCITO, B. M.		WELL #: 12		RRCID -> 243921	COMPL. DATE 11/26/2008	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 9306	- 9903							
09	6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	486	1	6132	2	Y	-0-				-0-
10	8959 X	6078	-0-	-2881	-0-	429	1	5648	2	Y	1	1	1		-0-
11	8670 X	4723	-0-	-3947	-0-	298	1	4425	2	Y	-0-				-0-
12	8959 X	5511	-0-	-3448	-0-	362	1	5149	2	Y	-0-				-0-
01	6851 X	6435	-0-	-416	-0-	437	1	5997	2	Y	1	1	1		-0-
02	6409 X	4474	-0-	-1935	-0-	314	1	4160	2	Y	-0-				-0-

BARROCITO, B.M.		WELL #: 13		RRCID -> 246987	COMPL. DATE 12/23/2008	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9366	- 9468							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162												
BARROCITO, B.M. WELL #: 14 RRCID -> 246992 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9336 - 9686												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	26880 X	26338	-0-	-542	-0-	1914	1 24128 2	Y	269	302 1	115	
10	27285 X	27285	-0-	-0-	-0-	296	9 1901 1	Y	310	326 1	99	
11	25551 X	25551	-0-	-0-	-0-	341	9 1592 1	Y	293	272 1	120	
12	26039 X	26039	-0-	-0-	-0-	322	9 1691 1	Y	303	326 1	97	
01	25890 X	25890	-0-	-0-	-0-	333	9 1733 1	Y	360	407 1	50	
02	23635 X	23110	-0-	-525	-0-	396	9 1596 1	Y	322	210 1	162	
						354	9					
BARROCITO, B. M. WELL #: 15 RRCID -> 247788 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9324 - 9850												
09	7260 X	6862	-0-	-398	-0-	496	1 6250 2	Y	105	122 1	45	
10	7294 X	7294	-0-	-0-	-0-	116	9 505 1	Y	124	129 1	40	
11	6726 X	6726	-0-	-0-	-0-	136	9 416 1	Y	115	108 1	47	
12	7083 X	7083	-0-	-0-	-0-	127	9 457 1	Y	123	131 1	39	
01	6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	135	9 455 1	Y	143	162 1	20	
*02	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	157	9 420 1	Y	127	83 1	64	
						140	9					
BARROCITO, B. M. WELL #: 16 RRCID -> 249417 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9346 - 9712												
09	4350 X	4052	-0-	-298	-0-	298	1 3753 2	Y	1	1 1	-0-	
10	4371 X	4011	-0-	-360	-0-	1	9 283 1	Y	1	1 1	-0-	
11	4230 X	3855	-0-	-375	-0-	1	9 243 1	Y	1	1 1	-0-	
12	4371 X	3959	-0-	-412	-0-	1	9 260 1	Y	1	1 1	-0-	
01	4185 X	3409	-0-	-776	-0-	1	9 232 1	Y	1	1 1	-0-	
02	3915 X	3132	-0-	-783	-0-	1	9 220 1	Y	-0-		-0-	
BMT K&H WELL #: N 5 RRCID -> 249502 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9616 - 10890												
09	7110 X	6350	-0-	-760	-0-	467	1 5866 2	Y	15	28 1	33	
10	7192 X	6240	-0-	-952	-0-	17	9 442 1	Y	17	36 1	14	
11	6840 X	5984	-0-	-856	-0-	19	9 427 1	Y	23		37	
12	6944 X	6501	-0-	-443	-0-	25	9 485 1	Y	45	56 1	26	
01	6944 X	6422	-0-	-522	-0-	50	9 529 1	Y	21		47	
02	6148 X	5877	-0-	-271	-0-	23	9 513 1	Y	28	56 1	19	
						31	9					

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WEBB					
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162																	
MARTINEZ MINERALS																	
WELL #: 4ST RRCID -> 251834												COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 11567		PERF. 10660 - 11292	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
09	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	758	1	3108	2	Y	-0-			83			
10	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	743	1	2858	2	Y	27	85	1	25			
11	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	734	1	2763	2	Y	-0-			25			
12	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	757	1	2833	2	Y	-0-			25			
01	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	762	1	2858	2	Y	-0-			25			
*02	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	721	1	2671	2	Y	-0-			25			

BMT-BARROCITO												WELL #: 3		RRCID -> 253372		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9520 - 11010	
09	5640 X	3496	-0-	-2144	-0-	257	1	3235	2	Y	4			38							
10	6417 X	4126	-0-	-2291	-0-	291	1	3834	2	Y	1	35	1	4							
11	6210 X	4692	-0-	-1518	-0-	295	1	4376	2	Y	19			23							
12	4960 X	4203	-0-	-757	-0-	276	1	3914	2	Y	12	26	1	9							
01	4154 X	3647	-0-	-507	-0-	247	1	3393	2	Y	6			15							
02	4524 X	4200	-0-	-324	-0-	294	1	3899	2	Y	6			21							

BARROCITO, B. M.												WELL #: 17		RRCID -> 254022		COMPL. DATE 10/20/2010		TOTAL DEPTH 10005		PERF. 9356 - 9806	
09	13800 X	6657	-0-	-7143	-0-	489	1	6166	2	Y	2	3	1	1							
10	10397 X	10397	-0-	-0-	-0-	733	1	9661	2	Y	3	3	1	1							
11	9280 X	9280	-0-	-0-	-0-	585	1	8692	2	Y	3	3	1	1							
12	7437 X	7437	-0-	-0-	-0-	489	1	6945	2	Y	3	3	1	1							
01	8077 X	8077	-0-	-0-	-0-	549	1	7525	2	Y	3	4	1	-0-							
*02	8232 X	8232	-0-	-0-	-0-	577	1	7651	2	Y	4	2	1	2							

SLATOR RANCH												WELL #: T 5		RRCID -> 254959		COMPL. DATE 10/27/2009		TOTAL DEPTH 11314		PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							

BARROCITO, B. M.												WELL #: 18		RRCID -> 255207		COMPL. DATE 08/17/2010		TOTAL DEPTH 10068		PERF. 9306 - 9824	
09	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	223	1	2811	2	Y	102	101	1	43							
10	2883 X	401	-0-	-2482	-0-	112	1	357	2	Y	15	53	1	5							
11	2790 X	355	-0-	-2435	-0-	27	1	320	2	Y	12	12	1	5							
12	3255 X	809	-0-	-2446	-0-	22	1	726	2	Y	29	25	1	9							
01	3255 X	695	-0-	-2560	-0-	51	1	617	2	Y	30	35	1	4							
02	3045 X	311	-0-	-2734	-0-	32	1	275	2	Y	14	11	1	7							

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 SLATOR RANCH WELL #: S 8 RRCID -> 255787 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10446 - 10922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	277	1	1799	2	Y	-0-	12
10	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	282	1	1818	2	Y	3 13 1	2
11	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	292	1	1781	2	Y	-0-	2
12	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	299	1	1726	2	Y	-0-	2
01	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	299	1	1759	2	Y	9	11
*02	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	284	1	1715	2	Y	8	19

BMT-BARROCITO WELL #: 4 RRCID -> 256225 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 11304 PERF. 9528 - 9634

09	4380 X	1341	-0-	-3039	-0-	98	1	1234	2	Y	8	29
10	1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	99	1	1305	2	Y	3 27 1	5
11	1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	85	1	1265	2	Y	30	35
12	1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	106	1	1500	2	Y	24 41 1	18
01	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	103	1	1414	2	Y	16	34
*02	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	93	1	1229	2	Y	10	44

BMT K&H WELL #: N 4 RRCID -> 256293 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10870 - 10928

09	11400 X	11176	-0-	-224	-0-	823	1	10331	2	Y	20 38 1	45
10	11098 X	11069	-0-	-29	-0-	785	1	10259	2	Y	23 49 1	19
11	10740 X	10209	-0-	-531	-0-	729	1	9446	2	Y	31	50
12	11098 X	10637	-0-	-461	-0-	794	1	9781	2	Y	56 73 1	33
01	11098 X	10548	-0-	-550	-0-	870	1	9649	2	Y	26	59
02	10382 X	9866	-0-	-516	-0-	865	1	8994	2	Y	6 61 1	4

BMT K&H WELL #: 4AC RRCID -> 256399 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10800 - 10886

09	2400 N	2290	-0-	-110	-0-	169	1	2121	2	Y	-0- 3 1	1
10	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	154	1	2017	2	Y	-0- 1 1	-0-
11	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	144	1	1863	2	Y	-0-	-0-
12	2201 N	1847	-0-	-354	-0-	139	1	1708	2	Y	-0-	-0-
01	2170 N	1772	-0-	-398	-0-	147	1	1625	2	Y	-0-	-0-
02	1943 N	1640	-0-	-303	-0-	144	1	1494	2	Y	2 1 1	1

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		86182 476	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
BARROCITO, B. M.		WELL #:		20	RRCID ->	256681	COMPL. DATE	07/17/2010	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	10970 - 11380	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	46	1	580	2	Y	-0-	1 1	-0-
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	37	1	492	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
11	480 N	426	-0-	-54	-0-	27	1	398	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	38	1	542	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	37	1	501	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
*02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	34	1	456	2	Y	2	1 1	1
						2	9						

BMT-BARROCITO		WELL #:		6	RRCID ->	257070	COMPL. DATE	12/01/2010	TOTAL DEPTH	10295	PERF.	9443 - 9642	
09	6240 X	5691	-0-	-549	-0-	418	1	5266	2	Y	6		25
						7	9						
10	6448 X	4879	-0-	-1569	-0-	344	1	4534	2	Y	1	23 1	3
						1	9						
11	6240 X	5882	-0-	-358	-0-	370	1	5489	2	Y	21		24
						23	9						
12	5890 X	5815	-0-	-75	-0-	381	1	5419	2	Y	14	27 1	11
						15	9						
01	5890 X	4818	-0-	-1072	-0-	327	1	4483	2	Y	7		18
						8	9						
02	5684 X	4780	-0-	-904	-0-	335	1	4438	2	Y	6		24
						7	9						

BMT K&H		WELL #:		1AE	RRCID ->	257227	COMPL. DATE	10/15/2010	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10872 - 11039	
09	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	403	1	5063	2	Y	-0-	4 1	2
10	5332 X	4101	-0-	-1231	-0-	292	1	3809	2	Y	-0-	2 1	-0-
11	5160 X	5113	-0-	-47	-0-	366	1	4747	2	Y	-0-		-0-
12	7123 X	7123	-0-	-0-	-0-	535	1	6588	2	Y	-0-		-0-
01	6862 X	6862	-0-	-0-	-0-	568	1	6294	2	Y	-0-		-0-
*02	6215 X	6215	-0-	-0-	-0-	545	1	5667	2	Y	3	1 1	2
						3	9						

SLATOR RANCH		WELL #:		V 5	RRCID ->	257744	COMPL. DATE	11/25/2010	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9714 - 11166	
09	8311 X	8311	-0-	-0-	-0-	841	1	7437	2	Y	30	29 1	43
						33	9						
10	7347 X	6885	-0-	-462	-0-	713	1	6166	2	Y	5		48
						6	9						
11	7790 X	7790	-0-	-0-	-0-	651	1	7137	2	Y	2		50
						2	9						
12	7347 X	5123	-0-	-2224	-0-	444	1	4650	2	Y	26	50 1	26
						29	9						
01	7347 X	5726	-0-	-1621	-0-	516	1	5185	2	Y	23		49
						25	9						
02	6873 X	3793	-0-	-3080	-0-	346	1	3441	2	Y	5	46 1	8
						6	9						

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		86182 476	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
BARROCITO, B. M.		WELL #:		22	RRCID ->	263126	COMPL. DATE	09/09/2011	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9462 - 10708	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	3000 N	2030	-0-	-970	213	147	1	1850	2	Y	30	34 1	13
						33	9						
10	2239 X	2026	-0-	-213	-0-	140	1	1849	2	Y	34	36 1	11
						37	9						
11	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	122	1	1816	2	Y	34	31 1	14
						37	9						
12	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	148	1	2097	2	Y	39	40 1	13
						43	9						
01	2108 X	1976	-0-	-132	-0-	131	1	1801	2	Y	40	47 1	6
						44	9						
02	1972 X	1752	-0-	-220	-0-	120	1	1593	2	Y	35	23 1	18
						39	9						

BMT K&H		WELL #:		5AE	RRCID ->	266653	COMPL. DATE	12/30/2011	TOTAL DEPTH	11543	PERF.	10172 - 11282	
09	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	374	1	4696	2	Y	-0-	6 1	3
10	6860 X	6860	-0-	-0-	-0-	488	1	6372	2	Y	-0-	3 1	-0-
11	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	385	1	4990	2	Y	-0-		-0-
12	3596 X	3093	-0-	-503	-0-	232	1	2861	2	Y	-0-		-0-
01	3596 X	3014	-0-	-582	-0-	249	1	2765	2	Y	-0-		-0-
02	3364 X	2184	-0-	-1180	-0-	191	1	1990	2	Y	3	1 1	2
						3	9						

BARROCITO, B. M.		WELL #:		23	RRCID ->	266798	COMPL. DATE	01/09/2012	TOTAL DEPTH	11305	PERF.	9438 - 9585	
09	5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	412	1	5194	2	Y	156	173 1	67
						172	9						
10	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	331	1	4356	2	Y	144	165 1	46
						158	9						
11	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	282	1	4182	2	Y	139	128 1	57
						153	9						
12	5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	369	1	5235	2	Y	177	177 1	57
						195	9						
01	5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	358	1	4916	2	Y	199	228 1	28
						219	9						
*02	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	316	1	4185	2	Y	170	112 1	86
						187	9						

WAGNER OIL COMPANY		891175		WELL #:		1	RRCID ->	243233	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	12635	PERF.	10386 - 11343
09	3930 X	3213	-0-	-717	-0-	299	1	2911	2	N	3			46
						3	9							
10	4061 X	3159	-0-	-902	-0-	351	1	2804	2	N	4			50
						4	9							
11	3120 X	2844	-0-	-276	-0-	312	1	2532	2	N	-0-			50
12	3317 X	2284	-0-	-1033	-0-	169	1	2115	2	N	-0-			50
01	3317 X	3269	-0-	-48	-0-	403	1	2831	2	N	32			82
						35	9							
*02	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	351	1	2898	2	N	21	1 8		102
						23	9							

STRAKE DEEP (CARRIZO P-2)			86464 230		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DUVAL					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
EXXON - YATES RANCH FEE "D"			WELL #: 11		RRCID -> 162089			COMPL. DATE 02/10/1997			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9590 - 9843					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC			712153		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL					
CAMDEN-DRISCOLL RANCH			WELL #: 1		RRCID -> 179566			COMPL. DATE 07/03/2000			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9573 - 9621					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244	-0-					N	NO RPT				-0-

STRAKE DEEP (CARRIZO -R-)			86464 250		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
EXXON-YATES RANCH FEE "D"			WELL #: 9		RRCID -> 160687			COMPL. DATE 11/08/1996			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9993 - 10000					
09	780 N	250	-0-	-530	-0-	22	1	208	3	Y	18	30	0			28
						20	9									
10	870 N	870	-0-	-0-	-0-	851	3	19	9	Y	17	19	0			26
11	840 N	670	-0-	-170	-0-	630	3	40	9	Y	36	36	0	5	1	21
12	775 N	775	-0-	-0-	-0-	718	3	57	9	Y	52	31	0			42
01	868 N	657	-0-	-211	-0-	595	3	62	9	Y	56	53	0	4	1	41
02	638 N	NO RPT	-0-	-638	-0-					Y	NO RPT					41

EXXON-YATES RANCH FEE "D"			WELL #: 7		RRCID -> 251149			COMPL. DATE 08/14/2009			TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9875 - 9888					
09	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	239	1	2244	3	N	82	91	0			116
						90	9									
10	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2655	3	51	9	N	46	57	0			105
11	8015 X	8015	-0-	-0-	-0-	7847	3	168	9	N	153	127	0	52	1	79
12	5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	5729	3	164	9	N	149	86	0			142
*01	7881 X	7881	-0-	-0-	-0-	7729	3	152	9	N	138	126	0	45	1	109
02	783 X	NO RPT	-0-	-783	-0-					N	NO RPT					109

STRAKE, NORTH DEEP (WIL-CAR P)			86468 700		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL					
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC			712153													
DRISCOLL RANCH			WELL #: 1		RRCID -> 196960			COMPL. DATE 05/23/2003			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9478 - 9508					
09	3150 X	2913	-0-	-237	-0-	1001	1	1882	2	N	27					85
						30	9									
10	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	700	1	2582	2	N	27					112
						30	9									
11	3150 X	3126	-0-	-24	-0-	778	1	2306	2	N	38					150
						42	9									
12	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	2451	1	994	2	N	29	171	1			8
						32	9									
01	3255 X	1085	-0-	-2170	-0-	428	1	593	2	N	58					66
						64	9									
02	3045 X	-0-	-0-	-3045	-0-					N	-0-					66

STRATTON (AUSTIN, UPPER, SW) 86508 043 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 RIVERS, "A" WELL #: 19 F RRCID -> 232758 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 6790 - 6796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1020 #	916	-0-	-104	-0-	57 1	859 3		N	-0-			-0-
10	1118 R	1118	-0-	-0-	-0-	86 1	1032 3		N	-0-			-0-
11	1050 #	979	-0-	-71	-0-	10 1	969 3		N	-0-			-0-
12	1085 #	982	-0-	-103	-0-	18 1	964 3		N	-0-			-0-
01	1116 #	1045	-0-	-71	-0-	13 1	1032 3		N	-0-			-0-
02	1044 #	821	-0-	-223	-0-	821 3			N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KING RANCH STRATTON WELL #: A 17DF RRCID -> 013436 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4110 - 5747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 3 RRCID -> 013442 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 4860 - 6070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 6 RRCID -> 013517 COMPL. DATE 11/21/1956 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4770 - 4790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 7 RRCID -> 013603 COMPL. DATE 12/12/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5485 - 5515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 12 RRCID -> 039654 COMPL. DATE 06/26/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4950 - 4957

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 29		RRCID -> 047437		COMPL. DATE 08/03/1999		TOTAL DEPTH 6115		PERF. 4255 - 5470		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE				(-)	UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: A 9		RRCID -> 054181		COMPL. DATE 03/01/1996		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 4295 - 5505		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: A 28		RRCID -> 054804		COMPL. DATE 12/12/1999		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 4493 - 5306		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: P123CT		RRCID -> 055676		COMPL. DATE 05/24/2013		TOTAL DEPTH 7324		PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: A 24DF		RRCID -> 057092		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH 7154		PERF. 4235 - 6448		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: P213DF		RRCID -> 095439		COMPL. DATE 01/24/2001		TOTAL DEPTH 7025		PERF. 5882 - 6670		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: P273		RRCID -> 129915		COMPL. DATE 07/21/1999		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 176 - 6414		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
KING RANCH STRATTON		WELL #: P274		RRCID -> 130707		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 7280 PERF. 5983 - 6842								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 29 B		RRCID -> 140927		COMPL. DATE 12/01/1996		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6554 - 6566								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KING RANCH STRATTON		WELL #: P282		RRCID -> 156691		COMPL. DATE 06/21/1999		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7606 - 8076								
09	5520 X	4727	-0-	-793	-0-	383	1	4300	2	Y	40	39	1			16
						44	9									
10	5704 X	4375	-0-	-1329	-0-	311	1	4031	2	Y	30	21	1			25
						33	9									
11	5250 X	3956	-0-	-1294	-0-	309	1	3611	2	Y	33	34	1			24
						36	9									
12	4898 X	3974	-0-	-924	-0-	339	1	3601	2	Y	31	37	1			18
						34	9									
01	4898 X	3686	-0-	-1212	-0-	295	1	3347	2	Y	40	38	1			20
						44	9									
02	4582 X	3262	-0-	-1320	-0-	263	1	2957	2	Y	38	37	1			21
						42	9									
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 88		RRCID -> 157495		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5373 - 5393								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 90		RRCID -> 157790		COMPL. DATE 09/10/2003		TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6713 - 6780								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 89		RRCID -> 158242		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5302 - 5387								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: A 92DF		RRCID -> 159716		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 6935 PERF. 5116 - 6229								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: A 94DF		RRCID -> 160129		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5036 - 5457								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: P241		RRCID -> 160484		COMPL. DATE 09/23/1996		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6420 - 6452								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: A 93DF		RRCID -> 160683		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5160 - 6730								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: A 96DF		RRCID -> 164743		COMPL. DATE 02/04/2002		TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5238 - 6892								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KING RANCH STRATTON		WELL #:		A 97DF	RRCID ->	164782	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	7035	PERF.	5144 - 6952
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3152				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3152				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3152				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3152				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3152				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3152				Y	-0-		-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #:		A 95DF	RRCID ->	165450	COMPL. DATE	11/14/2005	TOTAL DEPTH	7030	PERF.	4287 - 5356
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #:		A 98DF	RRCID ->	166108	COMPL. DATE	03/28/2005	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	6771 - 6970
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #:		A 99DF	RRCID ->	166495	COMPL. DATE	12/22/1997	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	5348 - 6554
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #:		P283	RRCID ->	171577	COMPL. DATE	07/13/2000	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	7496 - 8884	
09	3390 X	2247	-0-	-1143	-0-	182	1	2050	2	Y	14	13 1	6
						15	9						
10	3503 X	2056	-0-	-1447	-0-	147	1	1899	2	Y	9	7 1	8
						10	9						
11	2370 X	2022	-0-	-348	-0-	158	1	1850	2	Y	13	12 1	9
						14	9						
12	2449 X	1387	-0-	-1062	-0-	119	1	1260	2	Y	7	12 1	4
						8	9						
01	2325 X	2205	-0-	-120	-0-	177	1	2008	2	Y	18	13 1	9
						20	9						
02	2175 X	1754	-0-	-421	-0-	142	1	1597	2	Y	14	15 1	8
						15	9						

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 KING RANCH STRATTON WELL #: P284 RRCID -> 173850 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7878 - 8840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3960 X	3884	-0-	-76	-0-	311	1	3489	2	Y	76	72 1	31
						84	9						
10	4092 X	3718	-0-	-374	-0-	262	1	3395	2	Y	55	39 1	47
						61	9						
11	3960 X	3397	-0-	-563	-0-	262	1	3065	2	Y	64	65 1	46
						70	9						
12	3999 X	3444	-0-	-555	-0-	290	1	3086	2	Y	62	72 1	36
						68	9						
01	3999 X	3218	-0-	-781	-0-	254	1	2879	2	Y	77	73 1	40
						85	9						
02	3741 X	3070	-0-	-671	-0-	243	1	2739	2	Y	80	76 1	44
						88	9						

KING RANCH STRATTON WELL #: P285 RRCID -> 176901 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7495 - 8782

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P286 RRCID -> 178533 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7658 - 8837

09	6300 X	5353	-0-	-947	-0-	428	1	4806	2	Y	108	99 1	44
						119	9						
10	6510 X	4703	-0-	-1807	-0-	331	1	4292	2	Y	73	55 1	62
						80	9						
11	6300 X	3874	-0-	-2426	-0-	299	1	3491	2	Y	76	83 1	55
						84	9						
12	5549 X	4140	-0-	-1409	-0-	349	1	3706	2	Y	77	88 1	44
						85	9						
01	5518 X	4278	-0-	-1240	-0-	337	1	3822	2	Y	108	97 1	55
						119	9						
02	5162 X	3843	-0-	-1319	-0-	304	1	3423	2	Y	105	102 1	58
						116	9						

KING RANCH STRATTON WELL #: P288 RRCID -> 214696 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 8202 - 8990

09	11010 X	4837	-0-	-6173	-0-	391	1	4390	2	Y	51	65 1	20
						56	9						
10	11377 X	7020	-0-	-4357	-0-	499	1	6458	2	Y	57	29 1	48
						63	9						
11	8550 X	6541	-0-	-2009	-0-	510	1	5958	2	Y	66	66 1	48
						73	9						
12	8835 X	5598	-0-	-3237	-0-	476	1	5063	2	Y	54	71 1	31
						59	9						
01	8835 X	6822	-0-	-2013	-0-	545	1	6179	2	Y	89	74 1	46
						98	9						
02	6554 X	5624	-0-	-930	-0-	452	1	5085	2	Y	79	81 1	44
						87	9						

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 86		RRCID -> 215166		COMPL. DATE 06/12/2013		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5727 - 5990			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2910 N	869	-0-	-2041	-0-	69	1 777 2	Y	21	30 1	8
10	1922 N	1235	-0-	-687	-0-	23	9 87 1	Y	24	12 1	20
11	1860 N	855	-0-	-1005	-0-	26	9 66 1	Y	19	25 1	14
12	899 N	686	-0-	-213	-0-	21	9 57 1	Y	16	21 1	9
01	1240 N	271	-0-	-969	-0-	18	9 21 1	Y	8	13 1	4
02	841 N	320	-0-	-521	-0-	9	9 25 1	Y	11	9 1	6
						12	9				

KING RANCH STRATTON		WELL #: P289		RRCID -> 215426		COMPL. DATE 02/23/2012		TOTAL DEPTH 9325 PERF. 6964 - 6990			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: P291		RRCID -> 223506		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 9295 PERF. 7526 - 7962			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: P292		RRCID -> 224325		COMPL. DATE 05/15/2011		TOTAL DEPTH 9392 PERF. 7695 - 7701			
09	1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	162	1 1816 2	Y	7	5 1	3
10	1860 X	1381	-0-	-479	-0-	8	9 99 1	Y	3	3 1	3
11	1800 X	1786	-0-	-14	-0-	3	9 140 1	Y	5	4 1	4
12	2046 X	1914	-0-	-132	-0-	6	9 164 1	Y	5	6 1	3
01	2046 X	1212	-0-	-834	-0-	6	9 98 1	Y	5	6 1	2
02	1914 X	1611	-0-	-303	-0-	6	9 131 1	Y	8	6 1	4
						9	9				

KING RANCH STRATTON		WELL #: P290		RRCID -> 227226		COMPL. DATE 02/26/2011		TOTAL DEPTH 10503 PERF. 7782 - 7787			
09	3870 X	2582	-0-	-1288	-0-	200	1 2241 2	Y	128	116 1	59
10	3689 X	2475	-0-	-1214	-0-	141	9 169 1	Y	110	137 1	32
11	3330 X	2442	-0-	-888	-0-	121	9 184 1	Y	103	94 1	41
12	3131 X	2774	-0-	-357	-0-	113	9 228 1	Y	114	104 1	51
01	2666 X	2342	-0-	-324	-0-	125	9 181 1	Y	96	99 1	48
02	2494 X	1869	-0-	-625	-0-	106	9 146 1	Y	70	62 1	56
						77	9				

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
KING RANCH STRATTON		WELL #: P805		RRCID -> 261819		COMPL. DATE 09/09/2011		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8467 - 8792		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	5280 X	4749	-0-	-531	-0-	344 1	3865 2	Y	491 436 1	226
						540 9				
10	6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	398 1	5151 2	Y	579 636 1	169
						637 9				
11	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	419 1	4888 2	Y	522 482 1	209
						574 9				
12	5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	448 1	4763 2	Y	497 483 1	223
						547 9				
01	5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	432 1	4895 2	Y	510 479 1	254
						561 9				
*02	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	314 1	3540 2	Y	336 321 1	269
						370 9				

KING RANCH STRATTON		WELL #: P801		RRCID -> 262507		COMPL. DATE 09/09/2011		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9804 - 9986		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: P841		RRCID -> 267432		COMPL. DATE 02/27/2013		TOTAL DEPTH 11723 PERF.11064 - 11392		
09	22320 X	2808	-0-	-19512	-0-	227 1	2548 2	Y	30 55 1	12
						33 9				
10	17732 X	11238	-0-	-6494	-0-	798 1	10340 2	Y	91 26 1	77
						100 9				
11	3000 N	7651	-0-	4651	4651	597 1	6968 2	Y	78 99 1	56
						86 9				
12	3100 N	6566	-0-	3466	8117	559 1	5937 2	Y	64 83 1	37
						70 9				
01	3100 N	6630	-0-	3530	11647	530 1	6004 2	Y	87 79 1	45
						96 9				
*02	2900 N	3047	-0-	147	11794	245 1	2755 2	Y	43 64 1	24
						47 9				

KING RANCH STRATTON		WELL #: P863		RRCID -> 270329		COMPL. DATE 02/09/2013		TOTAL DEPTH 11125 PERF.10292 - 10394		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: A931		RRCID -> 279106		COMPL. DATE 10/27/2015		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A		
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
LAMAY CORPORATION				484025								
PONDROM, L. G.		WELL #:		1 C	RRCID -> 032882	COMPL. DATE	03/02/1964	TOTAL DEPTH	5726 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			125
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			125
PONDROM, L. G.		WELL #:		1 T	RRCID -> 033349	COMPL. DATE	03/04/1964	TOTAL DEPTH	5726 PERF. N/A			
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PONDROM, L. G.		WELL #:		2 U	RRCID -> 034632	COMPL. DATE	11/07/1964	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A			
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PONDROM, L. G.		WELL #:		2 L	RRCID -> 034633	COMPL. DATE	11/06/1964	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.		748635										
UNION CENTRAL "B"		WELL #:		19	RRCID -> 093385	COMPL. DATE	04/07/1981	TOTAL DEPTH	9600 PERF. 8024 - 8040			
09	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2	N	-0-			-0-
10	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2	N	-0-			-0-
11	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2	N	-0-			-0-
12	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2	N	-0-			-0-
01	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2	N	-0-			-0-
02	290 N	NO RPT	-0-	-290	-0-			N	NO RPT			-0-
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
DRYDEN, J. W.		WELL #:		1	RRCID -> 013437	COMPL. DATE	09/11/1962	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A			
09	4560 X	2494	-0-	-2066	-0-	2494	3	N	-0-			-0-
10	4309 X	3878	-0-	-431	-0-	3878	3	N	-0-			-0-
11	4170 X	3793	-0-	-377	-0-	3793	3	N	-0-			-0-
12	4278 X	3873	-0-	-405	-0-	3873	3	N	-0-			-0-
01	4216 X	3830	-0-	-386	-0-	3830	3	N	-0-			-0-
*02	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
WARDNER, G. P.		WELL #: 38		RRCID -> 013440		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5420 - 6155		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4070 3	N	-0-		-0-
10	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4295 3	N	-0-		-0-
11	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3981 3	N	-0-		-0-
12	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4115 3	N	-0-		-0-
01	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4044 3	N	-0-		-0-
02	3712 X	3685	-0-	-27	-0-	3685 3	N	-0-		-0-

S. A. J. S. L. B. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 013457		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7266 PERF. 5605 - 6676		
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3	N	-0-		-0-
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3	N	-0-		-0-
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-		-0-
12	155 N	124	-0-	-31	-0-	124 3	N	-0-		-0-
01	155 N	91	-0-	-64	-0-	91 3	N	-0-		-0-
02	116 N	63	-0-	-53	-0-	63 3	N	-0-		-0-

TEXON ROYALTY COMPANY		WELL #: 2		RRCID -> 013458		COMPL. DATE 09/14/1946		TOTAL DEPTH 7064 PERF. 5498 - 6635		
09	3000 N	1821	-0-	-1179	17736	28 1 1793 3	N	-0-		-0-
10	3100 N	1834	-0-	-1266	16470	50 1 1784 3	N	-0-		-0-
11	3000 N	1779	-0-	-1221	15249	34 1 1745 3	N	-0-		-0-
12	3100 N	1856	-0-	-1244	14005	38 1 1818 3	N	-0-		-0-
01	3100 N	1794	-0-	-1306	12699	24 1 1770 3	N	-0-		-0-
*02	2900 N	1731	-0-	-1169	11530	48 1 1683 3	N	-0-		-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 34		RRCID -> 013459		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6726 PERF. 5390 - 6667		
09	810 N	800	-0-	-10	-0-	800 3	N	-0-		-0-
10	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 3	N	-0-		-0-
11	810 N	755	-0-	-55	-0-	755 3	N	-0-		-0-
12	837 N	772	-0-	-65	-0-	772 3	N	-0-		-0-
01	837 N	741	-0-	-96	-0-	741 3	N	-0-		-0-
02	725 N	679	-0-	-46	-0-	679 3	N	-0-		-0-

RIVERS -A-		WELL #: 2		RRCID -> 013463		COMPL. DATE 09/13/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5261 - 6822		
09	480 N	453	-0-	-27	-0-	28 1 425 3	N	-0-		-0-
10	496 N	470	-0-	-26	-0-	36 1 434 3	N	-0-		-0-
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	5 1 450 3	N	-0-		-0-
12	465 N	463	-0-	-2	-0-	9 1 454 3	N	-0-		-0-
01	465 N	460	-0-	-5	-0-	6 1 454 3	N	-0-		-0-
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3	N	-0-		-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO.		WELL #: 1		RRCID -> 013502		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7195 PERF. 5515 - 6110		
09	1890 N	1836	-0-	-54	-0-	29 1 1807 3	N	-0-		-0-
10	1922 N	1858	-0-	-64	-0-	51 1 1807 3	N	-0-		-0-
11	1860 N	1737	-0-	-123	-0-	33 1 1704 3	N	-0-		-0-
12	1891 N	1766	-0-	-125	-0-	36 1 1730 3	N	-0-		-0-
01	1860 N	1746	-0-	-114	-0-	23 1 1723 3	N	-0-		-0-
02	1682 N	1629	-0-	-53	-0-	45 1 1584 3	N	-0-		-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 6		RRCID -> 013531		COMPL. DATE 11/24/1955		TOTAL DEPTH 6431 PERF. 3820 - 4080		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035											
WARDNER, G. P.		WELL #:		104	RRCID ->	013539	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 5445 -	6085			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-		48	3		N	-0-			-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-		23	3		N	-0-			-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-		55	3		N	-0-			-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-		48	3		N	-0-			-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-		30	3		N	-0-			-0-
02	58	N	14	-0-	-44	-0-		14	3		N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		88	RRCID ->	013546	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7299	PERF. 5099 -	5767			
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-		2	3		N	-0-			-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	3		N	-0-			-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	3		N	-0-			-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-		2	3		N	-0-			-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-		6	3		N	-0-			-0-
*02	26	N	26	-0-	-0-	-0-		1	1	25	3	N	-0-		-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		33	RRCID ->	013547	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5290 -	5920			
09	3000	N	2552	-0-	-448	108832		2552	3		N	-0-			-0-
10	3100	N	2640	-0-	-460	108372		2640	3		N	-0-			-0-
11	3000	N	2485	-0-	-515	107857		2485	3		N	-0-			-0-
12	3100	N	2558	-0-	-542	107315		2558	3		N	-0-			-0-
01	3100	N	2518	-0-	-582	106733		2518	3		N	-0-			-0-
*02	2900	N	2313	-0-	-587	106146		2313	3		N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		90	RRCID ->	013584	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7311	PERF. 5374 -	5778			
09	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-		32	1	2009	3	N	-0-		-0-
10	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-		59	1	2074	3	N	-0-		-0-
11	2100	N	1791	-0-	-309	-0-		34	1	1757	3	N	-0-		-0-
12	2108	N	1932	-0-	-176	-0-		39	1	1893	3	N	-0-		-0-
01	2139	N	1878	-0-	-261	-0-		25	1	1853	3	N	-0-		-0-
*02	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-		56	1	1970	3	N	-0-		-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		104	RRCID ->	013597	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6152	PERF. 5342 -	5503			
09	3000	N	1650	-0-	-1350	5463		26	1	1624	3	N	-0-		-0-
10	3100	N	1791	-0-	-1309	4154		49	1	1742	3	N	-0-		-0-
11	3000	N	1083	-0-	-1917	2237		21	1	1062	3	N	-0-		-0-
12	3100	N	1761	-0-	-1339	898		36	1	1725	3	N	-0-		-0-
01	1798	N	849	-0-	-949	-0-		11	1	838	3	N	-0-		-0-
02	1044	N	239	-0-	-805	-0-		7	1	232	3	N	-0-		-0-

S. A. J. S. L. B. -A-		WELL #:		2	RRCID ->	036007	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5149 -	6392			
09	2370	N	2246	-0-	-124	-0-		2246	3		N	-0-			-0-
10	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-		2636	3		N	-0-			-0-
11	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-		2318	3		N	-0-			-0-
12	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-		2417	3		N	-0-			-0-
01	2635	N	2381	-0-	-254	-0-		2381	3		N	-0-			-0-
02	2233	N	2000	-0-	-233	-0-		2000	3		N	-0-			-0-

DRYDEN, J. W.		WELL #:		5	RRCID ->	036437	COMPL. DATE	06/25/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	930	N	902	-0-	-28	-0-		902	3		N	-0-			-0-
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-		922	3		N	-0-			-0-
11	881	N	881	-0-	-0-	-0-		881	3		N	-0-			-0-
12	930	N	892	-0-	-38	-0-		892	3		N	-0-			-0-
01	930	N	866	-0-	-64	-0-		866	3		N	-0-			-0-
02	841	N	809	-0-	-32	-0-		809	3		N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035							
WARDNER, G. P.		WELL #: 111		RRCID -> 040602		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5202 - 5796	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1800 N	1775	-0-	-25	-0-	28 1	1747 3	N	-0-
10	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	51 1	1793 3	N	-0-
11	1800 N	1794	-0-	-6	-0-	34 1	1760 3	N	-0-
12	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	37 1	1799 3	N	-0-
01	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	25 1	1817 3	N	-0-
02	1740 N	1675	-0-	-65	-0-	46 1	1629 3	N	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 116		RRCID -> 049109		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5614 PERF. 4065 - 5476	
09	1230 N	1157	-0-	-73	-0-	18 1	1139 3	N	-0-
10	1271 N	1179	-0-	-92	-0-	32 1	1147 3	N	-0-
11	1170 N	1139	-0-	-31	-0-	22 1	1117 3	N	-0-
12	1209 N	1160	-0-	-49	-0-	24 1	1136 3	N	-0-
01	1178 N	1095	-0-	-83	-0-	15 1	1080 3	N	-0-
02	1102 N	947	-0-	-155	-0-	26 1	921 3	N	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 66		RRCID -> 051701		COMPL. DATE 11/25/1971		TOTAL DEPTH 8071 PERF. N/A	
09	3000 N	7145	-0-	4145	206181	801 1	6344 3	N	-0-
10	3100 N	7337	-0-	4237	210418	764 1	6573 3	N	-0-
11	3000 N	6522	-0-	3522	213940	674 1	5848 3	N	-0-
12	3100 N	6647	-0-	3547	217487	545 1	6102 3	N	-0-
01	3100 N	7122	-0-	4022	221509	759 1	6363 3	N	-0-
*02	2900 N	6985	-0-	4085	225594	781 1	6204 3	N	-0-

TEXON ROYALTY CO. -B-		WELL #: 3 T		RRCID -> 055066		COMPL. DATE 04/26/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09	210 N	196	-0-	-14	-0-	196 3		N	-0-
10	217 N	209	-0-	-8	-0-	209 3		N	-0-
11	210 N	192	-0-	-18	-0-	192 3		N	-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		N	-0-
01	217 N	188	-0-	-29	-0-	188 3		N	-0-
02	174 N	166	-0-	-8	-0-	166 3		N	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 89		RRCID -> 058853		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5662 - 5802	
09	300 N	270	-0-	-30	-0-	4 1	266 3	N	-0-
10	279 N	241	-0-	-38	-0-	7 1	234 3	N	-0-
11	270 N	121	-0-	-149	-0-	2 1	119 3	N	-0-
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	6 1	273 3	N	-0-
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	4 1	312 3	N	-0-
*02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	8 1	295 3	N	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 121		RRCID -> 064011		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7324 PERF. 4575 - 6090	
09	3000 N	3330	-0-	330	70871	52 1	3278 3	N	-0-
10	3100 N	3477	-0-	377	71248	96 1	3381 3	N	-0-
11	3000 N	3427	-0-	427	71675	65 1	3362 3	N	-0-
12	3100 N	3464	-0-	364	72039	70 1	3394 3	N	-0-
01	3100 N	3475	-0-	375	72414	47 1	3428 3	N	-0-
*02	2900 N	3173	-0-	273	72687	87 1	3086 3	N	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 122		RRCID -> 065040		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5104 - 5634	
09	420 N	404	-0-	-16	-0-	6 1	398 3	N	-0-
10	434 N	407	-0-	-27	-0-	11 1	396 3	N	-0-
11	420 N	395	-0-	-25	-0-	8 1	387 3	N	-0-
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	8 1	409 3	N	-0-
01	403 N	374	-0-	-29	-0-	5 1	369 3	N	-0-
02	377 N	270	-0-	-107	-0-	7 1	263 3	N	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
WARDNER, G.P.		WELL #: 79		RRCID -> 068869		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6375 - 6585				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3	N	-0-			-0-
10	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3	N	-0-			-0-
11	1140 N	786	-0-	-354	-0-	786	3	N	-0-			-0-
12	1302 N	914	-0-	-388	-0-	914	3	N	-0-			-0-
01	1147 N	267	-0-	-880	-0-	267	3	N	-0-			-0-
*02	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3	N	-0-			-0-

CAGE, W.T. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 081836		COMPL. DATE 04/07/1979		TOTAL DEPTH 7028 PERF. 6154 - 6162				
09	1050 N	1038	-0-	-12	-0-	1038	3	N	-0-			-0-
10	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3	N	-0-			-0-
11	1050 N	1015	-0-	-35	-0-	1015	3	N	-0-			-0-
12	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3	N	-0-			-0-
01	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3	N	-0-			-0-
02	986 N	963	-0-	-23	-0-	963	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 37		RRCID -> 081930		COMPL. DATE 04/17/1979		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5537 - 5566				
09	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	3	N	-0-			-0-
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3	N	-0-			-0-
11	180 N	115	-0-	-65	-0-	115	3	N	-0-			-0-
12	155 N	91	-0-	-64	-0-	91	3	N	-0-			-0-
01	155 N	66	-0-	-89	-0-	66	3	N	-0-			-0-
02	116 N	73	-0-	-43	-0-	73	3	N	-0-			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 2 J		RRCID -> 083631		COMPL. DATE 08/02/1979		TOTAL DEPTH 6668 PERF. 5458 - 6120				
09	1350 N	1215	-0-	-135	-0-	1215	3	N	-0-			-0-
10	1364 N	1339	-0-	-25	-0-	1339	3	N	-0-			-0-
11	1260 N	1233	-0-	-27	-0-	1233	3	N	-0-			-0-
12	1271 N	1255	-0-	-16	-0-	1255	3	N	-0-			-0-
01	1333 N	1259	-0-	-74	-0-	1259	3	N	-0-			-0-
02	1189 N	1112	-0-	-77	-0-	1112	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 141		RRCID -> 084377		COMPL. DATE 10/05/1979		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5402 - 6034				
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	1	1	55	3	N	-0-	-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	3	N	-0-	-0-
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	1	1	47	3	N	-0-	-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	1	1	49	3	N	-0-	-0-
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	1	1	48	3	N	-0-	-0-
02	58 N	37	-0-	-21	-0-	1	1	36	3	N	-0-	-0-

TEXON ROYALTY COMPANY		WELL #: 3		RRCID -> 084653		COMPL. DATE 10/01/1979		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5546 - 6578				
09	540 N	472	-0-	-68	-0-	7	1	465	3	N	-0-	-0-
10	527 N	436	-0-	-91	-0-	12	1	424	3	N	-0-	-0-
11	480 N	462	-0-	-18	-0-	9	1	453	3	N	-0-	-0-
12	496 N	424	-0-	-72	-0-	9	1	415	3	N	-0-	-0-
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	6	1	428	3	N	-0-	-0-
*02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	14	1	507	3	N	-0-	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 151		RRCID -> 093837		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 7682 PERF. 5204 - 5214				
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	68	1	536	3	N	-0-	-0-
10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	65	1	557	3	N	-0-	-0-
11	570 N	549	-0-	-21	-0-	57	1	492	3	N	-0-	-0-
12	620 N	550	-0-	-70	-0-	45	1	505	3	N	-0-	-0-
01	620 N	553	-0-	-67	-0-	59	1	494	3	N	-0-	-0-
02	522 N	498	-0-	-24	-0-	56	1	442	3	N	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
WARDNER, G. P.		WELL #: 75		RRCID -> 096060		COMPL. DATE 08/13/1981		TOTAL DEPTH 7751 PERF. 5495 - 5508			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-	-0-	
10	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	3	N	-0-	-0-	
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-	-0-	
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-	-0-	
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3	N	-0-	-0-	
02	29 N	27	-0-	-2	-0-	27	3	N	-0-	-0-	

JONES, EVA M. MRS.		WELL #: 2		RRCID -> 096062		COMPL. DATE 06/05/1981		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5176 - 5192			
09	630 N	590	-0-	-40	-0-	590	3	N	-0-	-0-	
10	620 N	594	-0-	-26	-0-	594	3	N	-0-	-0-	
11	600 N	563	-0-	-37	-0-	563	3	N	-0-	-0-	
12	620 N	572	-0-	-48	-0-	572	3	N	-0-	-0-	
01	589 N	551	-0-	-38	-0-	551	3	N	-0-	-0-	
02	551 N	500	-0-	-51	-0-	500	3	N	-0-	-0-	

WARDNER, G. P.		WELL #: 77		RRCID -> 100162		COMPL. DATE 04/02/1982		TOTAL DEPTH 7695 PERF. 5478 - 5496			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

WARDNER, G.P.		WELL #: 150		RRCID -> 105129		COMPL. DATE 04/21/1983		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 5178 - 5339			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

CAGE, W.T. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 108506		COMPL. DATE 12/02/1983		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5648 - 6618			
09	420 N	392	-0-	-28	-0-	392	3	N	-0-	-0-	
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3	N	-0-	-0-	
11	390 N	381	-0-	-9	-0-	381	3	N	-0-	-0-	
12	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	3	N	-0-	-0-	
01	403 N	381	-0-	-22	-0-	381	3	N	-0-	-0-	
02	377 N	346	-0-	-31	-0-	346	3	N	-0-	-0-	

UNION CENTRAL LIFE INS. CO.		WELL #: 13		RRCID -> 110761		COMPL. DATE 03/27/1984		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5450 - 5636			
09	789 N	789	-0-	-0-	-0-	12	1	777	3	N	-0-
10	806 N	795	-0-	-11	-0-	22	1	773	3	N	-0-
11	780 N	764	-0-	-16	-0-	15	1	749	3	N	-0-
12	806 N	780	-0-	-26	-0-	16	1	764	3	N	-0-
01	806 N	772	-0-	-34	-0-	10	1	762	3	N	-0-
02	725 N	701	-0-	-24	-0-	19	1	682	3	N	-0-

RIVERS -A-		WELL #: 17		RRCID -> 112720		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 7766 PERF. 5609 - 5684			
09	1110 N	1090	-0-	-20	-0-	68	1	1022	3	N	-0-
10	1519 N	1136	-0-	-383	-0-	88	1	1048	3	N	-0-
11	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	19	1	1827	3	N	-0-
12	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	23	1	1189	3	N	-0-
01	1147 N	1081	-0-	-66	-0-	14	1	1067	3	N	-0-
02	1798 N	1053	-0-	-745	-0-	1053	3	N	-0-	-0-	

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035											
DRYDEN, J.W.		WELL #: 9		RRCID -> 113351		COMPL. DATE 09/19/1984		TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6176 - 6192					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE		
09	870 N	835	-0-	-35	-0-	835 3		N	-0-				-0-
10	899 N	849	-0-	-50	-0-	849 3		N	-0-				-0-
11	840 N	802	-0-	-38	-0-	802 3		N	-0-				-0-
12	868 N	811	-0-	-57	-0-	811 3		N	-0-				-0-
01	837 N	760	-0-	-77	-0-	760 3		N	-0-				-0-
02	783 N	680	-0-	-103	-0-	680 3		N	-0-				-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 163		RRCID -> 113987		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5552 - 5656					
09	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	150 1	1188 3	N	-0-				-0-
10	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	159 1	1368 3	N	-0-				-0-
11	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	167 1	1449 3	N	-0-				-0-
12	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	138 1	1549 3	N	-0-				-0-
01	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	186 1	1564 3	N	-0-				-0-
*02	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	178 1	1413 3	N	-0-				-0-

DRYDEN, J.W.		WELL #: 4		RRCID -> 114964		COMPL. DATE 12/14/1984		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6549 - 6559					
09	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 3		N	-0-				-0-
10	1085 N	1007	-0-	-78	-0-	1007 3		N	-0-				-0-
11	1050 N	997	-0-	-53	-0-	997 3		N	-0-				-0-
12	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 3		N	-0-				-0-
01	992 N	936	-0-	-56	-0-	936 3		N	-0-				-0-
*02	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 3		N	-0-				-0-

GRUENE, O.A.		WELL #: 7		RRCID -> 118052		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7478 PERF. 5450 - 6144					
09	1650 N	1501	-0-	-149	-0-	1501 3		N	-0-				-0-
10	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855 3		N	-0-				-0-
11	1680 N	1555	-0-	-125	-0-	1555 3		N	-0-				-0-
12	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829 3		N	-0-				-0-
01	1860 N	1713	-0-	-147	-0-	1713 3		N	-0-				-0-
*02	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558 3		N	-0-				-0-

BUTTS, J.B.		WELL #: 4		RRCID -> 118480		COMPL. DATE 07/16/1985		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5570 - 5596					
09	270 N	243	-0-	-27	-0-	4 1	239 3	N	-0-				-0-
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	7 1	245 3	N	-0-				-0-
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	5 1	238 3	N	-0-				-0-
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	5 1	248 3	N	-0-				-0-
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	3 1	248 3	N	-0-				-0-
*02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	6 1	227 3	N	-0-				-0-

DRYDEN, J.W.		WELL #: 6		RRCID -> 123332		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10957 PERF. 5284 - 5390					
09	930 N	905	-0-	-25	-0-	905 3		N	-0-				-0-
10	930 N	929	-0-	-1	-0-	929 3		N	-0-				-0-
11	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 3		N	-0-				-0-
12	930 N	891	-0-	-39	-0-	891 3		N	-0-				-0-
01	930 N	851	-0-	-79	-0-	851 3		N	-0-				-0-
02	899 N	842	-0-	-57	-0-	842 3		N	-0-				-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 157		RRCID -> 123490		COMPL. DATE 02/02/1987		TOTAL DEPTH 7755 PERF. 6808 - 7227					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3		N	-0-				-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-				-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-				-0-
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 3		N	-0-				-0-
02	11 N	1	-0-	-10	-0-	1 3		N	-0-				-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
MOSLEY DRYDEN		WELL #:		2	RRCID ->	125319	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8045	PERF.	5458 -	6998
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	1380 N	1157	-0-	-223	-0-	1157	3	N	-0-			-0-	
10	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3	N	-0-			-0-	
11	1200 N	1133	-0-	-67	-0-	1133	3	N	-0-			-0-	
12	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3	N	-0-			-0-	
01	1395 N	1383	-0-	-12	-0-	1383	3	N	-0-			-0-	
*02	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3	N	-0-			-0-	

WARDNER, G.P.		WELL #:		135	RRCID ->	125584	COMPL. DATE	12/20/2003	TOTAL DEPTH	9251	PERF.	7696 -	7716
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

BUTTS, J.B.		WELL #:		5	RRCID ->	125778	COMPL. DATE	10/30/1987	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	6074 -	6100
09	3000 N	2335	-0-	-665	40254	36	1	2299	3	N	-0-	-0-	
10	3100 N	2348	-0-	-752	39502	65	1	2283	3	N	-0-	-0-	
11	3000 N	2072	-0-	-928	38574	39	1	2033	3	N	-0-	-0-	
12	3100 N	2242	-0-	-858	37716	45	1	2197	3	N	-0-	-0-	
01	3100 N	1561	-0-	-1539	36177	21	1	1540	3	N	-0-	-0-	
*02	2900 N	2057	-0-	-843	35334	57	1	2000	3	N	-0-	-0-	

SELLERS, W.S. -A-		WELL #:		3	RRCID ->	125933	COMPL. DATE	10/16/1987	TOTAL DEPTH	6513	PERF.	6244 -	6275
09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3	N	-0-			-0-	
10	527 N	502	-0-	-25	-0-	502	3	N	-0-			-0-	
11	570 N	377	-0-	-193	-0-	377	3	N	-0-			-0-	
12	558 N	418	-0-	-140	-0-	418	3	N	-0-			-0-	
01	496 N	316	-0-	-180	-0-	316	3	N	-0-			-0-	
02	377 N	256	-0-	-121	-0-	256	3	N	-0-			-0-	

WARDNER, G.P.		WELL #:		32	RRCID ->	126238	COMPL. DATE	04/05/2010	TOTAL DEPTH	7251	PERF.	5033 -	5462
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	3	1	182	3	N	-0-	-0-	
10	186 N	180	-0-	-6	-0-	5	1	175	3	N	-0-	-0-	
11	180 N	133	-0-	-47	-0-	3	1	130	3	N	-0-	-0-	
12	186 N	71	-0-	-115	-0-	1	1	70	3	N	-0-	-0-	
01	186 N	68	-0-	-118	-0-	1	1	67	3	N	-0-	-0-	
02	116 N	97	-0-	-19	-0-	3	1	94	3	N	-0-	-0-	

WARDNER, G. P.		WELL #:		172	RRCID ->	126505	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7392	PERF.	6700 -	6936
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	13	1	107	3	N	-0-	-0-	
10	124 N	90	-0-	-34	-0-	9	1	81	3	N	-0-	-0-	
11	120 N	88	-0-	-32	-0-	9	1	79	3	N	-0-	-0-	
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	14	1	155	3	N	-0-	-0-	
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	22	1	188	3	N	-0-	-0-	
*02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	18	1	143	3	N	-0-	-0-	

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #:		24 F	RRCID ->	126739	COMPL. DATE	02/29/1988	TOTAL DEPTH	7944	PERF.	5516 -	6120
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-			-0-	
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3	N	-0-			-0-	
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	3	N	-0-			-0-	
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3	N	-0-			-0-	
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-			-0-	
*02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-			-0-	

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
DRYDEN, J.W.		WELL #: 10		RRCID -> 126741		COMPL. DATE 02/26/1988			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5280 - 5574					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	720	N	671	-0-	-49	-0-	671	3		N	-0-			-0-
10	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	3		N	-0-			-0-
11	690	N	609	-0-	-81	-0-	609	3		N	-0-			-0-
12	682	N	611	-0-	-71	-0-	611	3		N	-0-			-0-
01	682	N	582	-0-	-100	-0-	582	3		N	-0-			-0-
02	580	N	545	-0-	-35	-0-	545	3		N	-0-			-0-

WOFFORD, BUSH -B-		WELL #: 3		RRCID -> 126829		COMPL. DATE 08/07/2009			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5658 - 6941					
09	3000	N	2971	-0-	-29	8154	2971	3		N	-0-			-0-
10	3100	N	3129	-0-	29	8183	3129	3		N	-0-			-0-
11	3000	N	2946	-0-	-54	8129	2946	3		N	-0-			-0-
12	3100	N	3006	-0-	-94	8035	3006	3		N	-0-			-0-
01	3100	N	2952	-0-	-148	7887	2952	3		N	-0-			-0-
*02	2900	N	2555	-0-	-345	7542	2555	3		N	-0-			-0-

GRUENE, O.A.		WELL #: 12		RRCID -> 127037		COMPL. DATE 11/09/1994			TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5704 - 6152					
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3		N	-0-			-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
*02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 178		RRCID -> 127595		COMPL. DATE 06/01/1988			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7463 - 7478					
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-			-0-
10	837	N	330	-0-	-507	-0-	330	3		N	-0-			-0-
11	420	N	318	-0-	-102	-0-	318	3		N	-0-			-0-
12	403	N	140	-0-	-263	-0-	140	3		N	-0-			-0-
01	341	N	23	-0-	-318	-0-	23	3		N	-0-			-0-
02	319	N	25	-0-	-294	-0-	25	3		N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 154		RRCID -> 127632		COMPL. DATE 05/09/1998			TOTAL DEPTH 7640 PERF. 5374 - 5501					
09	3000	N	1498	-0-	-1502	26977	23	1	1475	3	N	-0-		-0-
10	3100	N	1651	-0-	-1449	25528	45	1	1606	3	N	-0-		-0-
11	3000	N	1599	-0-	-1401	24127	30	1	1569	3	N	-0-		-0-
12	3100	N	1695	-0-	-1405	22722	34	1	1661	3	N	-0-		-0-
01	3100	N	1665	-0-	-1435	21287	22	1	1643	3	N	-0-		-0-
*02	2900	N	1496	-0-	-1404	19883	41	1	1455	3	N	-0-		-0-

TEXON ROYALTY -B-		WELL #: 9		RRCID -> 127821		COMPL. DATE 07/01/1988			TOTAL DEPTH 7973 PERF. 5564 - 6823					
09	900	N	652	-0-	-248	-0-	652	3		N	-0-			-0-
10	1023	N	834	-0-	-189	-0-	834	3		N	-0-			-0-
11	990	N	909	-0-	-81	-0-	909	3		N	-0-			-0-
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3		N	-0-			-0-
01	837	N	642	-0-	-195	-0-	642	3		N	-0-			-0-
02	870	N	603	-0-	-267	-0-	603	3		N	-0-			-0-

BUSH - WOFFORD -B-		WELL #: 4		RRCID -> 128017		COMPL. DATE 06/23/1988			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6940 - 6955					
09	1260	N	1115	-0-	-145	-0-	1115	3		N	-0-			-0-
10	1209	N	1162	-0-	-47	-0-	1162	3		N	-0-			-0-
11	1110	N	1106	-0-	-4	-0-	1106	3		N	-0-			-0-
12	1147	N	1028	-0-	-119	-0-	1028	3		N	-0-			-0-
01	1147	N	1090	-0-	-57	-0-	1090	3		N	-0-			-0-
02	1073	N	1017	-0-	-56	-0-	1017	3		N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035											
MOSLEY & DRYDEN -A-		WELL #:		3	RRCID ->	128018	COMPL. DATE	07/01/1988	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6685 - 6995			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GRUENE, O.A.		WELL #:		11	RRCID ->	128131	COMPL. DATE	02/18/1988	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5682 - 7154			
09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-				-0-
10	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-				-0-
11	630 N	587	-0-	-43	-0-	587	3			N	-0-				-0-
12	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-				-0-
01	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-				-0-
*02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-				-0-

BUTTS, J.B.		WELL #:		7	RRCID ->	128192	COMPL. DATE	06/23/1998	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	5613 - 5882			
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-				-0-
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	5	1	167	3	N	-0-				-0-
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	3	1	140	3	N	-0-				-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	2	1	84	3	N	-0-				-0-
01	186 N	45	-0-	-141	-0-	1	1	44	3	N	-0-				-0-
02	145 N	9	-0-	-136	-0-	9	3			N	-0-				-0-

JONES, MRS. EVA M.		WELL #:		5	RRCID ->	128385	COMPL. DATE	09/01/1988	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6776 - 7116			
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-				-0-
10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-				-0-
11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-				-0-
12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-				-0-
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-				-0-
*02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-				-0-

WARDNER, G.P.		WELL #:		194	RRCID ->	128571	COMPL. DATE	03/22/1995	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5582 - 6120			
09	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	150	1	1186	3	N	-0-				-0-
10	1364 N	1362	-0-	-2	-0-	142	1	1220	3	N	-0-				-0-
11	1320 N	1219	-0-	-101	-0-	126	1	1093	3	N	-0-				-0-
12	1395 N	1355	-0-	-40	-0-	111	1	1244	3	N	-0-				-0-
01	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	149	1	1252	3	N	-0-				-0-
*02	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	150	1	1190	3	N	-0-				-0-

WARDNER, G.P.		WELL #:		188	RRCID ->	128756	COMPL. DATE	10/25/2003	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	4644 - 4937			
09	510 N	494	-0-	-16	-0-	8	1	486	3	N	-0-				-0-
10	527 N	501	-0-	-26	-0-	14	1	487	3	N	-0-				-0-
11	510 N	477	-0-	-33	-0-	9	1	468	3	N	-0-				-0-
12	496 N	485	-0-	-11	-0-	10	1	475	3	N	-0-				-0-
01	496 N	480	-0-	-16	-0-	6	1	474	3	N	-0-				-0-
02	464 N	462	-0-	-2	-0-	13	1	449	3	N	-0-				-0-

HAGAN & STEWART		WELL #:		5	RRCID ->	128873	COMPL. DATE	10/17/1988	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6790 - 6921			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
WARDNER, G.P.		WELL #: 201		RRCID -> 129022		COMPL. DATE 11/04/1988			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6345 - 6716		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	3	N	-0-		-0-
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3	N	-0-		-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-		-0-
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-		-0-
01	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3	N	-0-		-0-
02	116 N	105	-0-	-11	-0-	105	3	N	-0-		-0-

GRUENE, O.A.		WELL #: 20		RRCID -> 129387		COMPL. DATE 07/19/1988			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6550 - 7078		
09	780 N	682	-0-	-98	-0-	682	3	N	-0-		-0-
10	744 N	662	-0-	-82	-0-	662	3	N	-0-		-0-
11	660 N	286	-0-	-374	-0-	286	3	N	-0-		-0-
12	713 N	1	-0-	-712	-0-	1	3	N	-0-		-0-
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-		-0-
02	290 N	2	-0-	-288	-0-	2	3	N	-0-		-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 186		RRCID -> 129543		COMPL. DATE 06/16/1988			TOTAL DEPTH 8056 PERF. 6972 - 7059		
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	27	1	214	3	N	-0-
10	248 N	242	-0-	-6	-0-	25	1	217	3	N	-0-
11	240 N	204	-0-	-36	-0-	21	1	183	3	N	-0-
12	248 N	209	-0-	-39	-0-	17	1	192	3	N	-0-
01	248 N	217	-0-	-31	-0-	23	1	194	3	N	-0-
02	203 N	177	-0-	-26	-0-	20	1	157	3	N	-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 27 F		RRCID -> 129955		COMPL. DATE 06/10/1988			TOTAL DEPTH 7745 PERF. 6002 - 6916		
09	450 N	421	-0-	-29	-0-	421	3	N	-0-		-0-
10	434 N	421	-0-	-13	-0-	421	3	N	-0-		-0-
11	420 N	363	-0-	-57	-0-	363	3	N	-0-		-0-
12	434 N	364	-0-	-70	-0-	364	3	N	-0-		-0-
01	434 N	369	-0-	-65	-0-	369	3	N	-0-		-0-
*02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3	N	-0-		-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 32 D		RRCID -> 130048		COMPL. DATE 10/13/1988			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 6928		
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3	N	-0-		-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3	N	-0-		-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3	N	-0-		-0-
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3	N	-0-		-0-
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3	N	-0-		-0-
02	29 N	26	-0-	-3	-0-	26	3	N	-0-		-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 204		RRCID -> 130101		COMPL. DATE 02/13/1989			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6897 - 6907		
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	N	-0-		-0-
10	155 N	8	-0-	-147	-0-	8	3	N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3	N	-0-		-0-
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 192		RRCID -> 130105		COMPL. DATE 02/10/1989			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5444 - 5456		
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	38	1	301	3	N	-0-
10	372 N	300	-0-	-72	-0-	31	1	269	3	N	-0-
11	330 N	275	-0-	-55	-0-	28	1	247	3	N	-0-
12	341 N	293	-0-	-48	-0-	24	1	269	3	N	-0-
01	310 N	304	-0-	-6	-0-	32	1	272	3	N	-0-
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	29	1	232	3	N	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
WARDNER, G.P.		WELL #: 185 F		RRCID -> 130439		COMPL. DATE 09/01/1988		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6195 - 6818			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-	-0-	-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-	-0-	-0-
11	90 N	53	-0-	-37	-0-	53	3	N	-0-	-0-	-0-
12	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	3	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3	N	-0-	-0-	-0-
02	58 N	47	-0-	-11	-0-	47	3	N	-0-	-0-	-0-

GRUENE, O.A.		WELL #: 18		RRCID -> 130618		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5467 - 7276			
09	870 N	563	-0-	-307	-0-	563	3	N	-0-	-0-	-0-
10	806 N	544	-0-	-262	-0-	544	3	N	-0-	-0-	-0-
11	600 N	514	-0-	-86	-0-	514	3	N	-0-	-0-	-0-
12	589 N	521	-0-	-68	-0-	521	3	N	-0-	-0-	-0-
01	558 N	479	-0-	-79	-0-	479	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3	N	-0-	-0-	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 176		RRCID -> 130697		COMPL. DATE 08/23/1989		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5355 - 6610			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 205		RRCID -> 130698		COMPL. DATE 11/04/1996		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5895 - 6593			
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	9	1	542 3	N	-0-	-0-
10	584 N	584	-0-	-0-	-0-	16	1	568 3	N	-0-	-0-
11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	12	1	603 3	N	-0-	-0-
12	558 N	517	-0-	-41	-0-	10	1	507 3	N	-0-	-0-
01	589 N	554	-0-	-35	-0-	7	1	547 3	N	-0-	-0-
02	609 N	489	-0-	-120	-0-	13	1	476 3	N	-0-	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 195		RRCID -> 130705		COMPL. DATE 10/19/1988		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6629 - 6658			
09	330 N	232	-0-	-98	-0-	232	3		N	-0-	-0-
10	310 N	261	-0-	-49	-0-	261	3		N	-0-	-0-
11	360 N	162	-0-	-198	-0-	162	3		N	-0-	-0-
12	248 N	76	-0-	-172	-0-	76	3		N	-0-	-0-
01	248 N	49	-0-	-199	-0-	49	3		N	-0-	-0-
02	145 N	70	-0-	-75	-0-	70	3		N	-0-	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 148		RRCID -> 130719		COMPL. DATE 04/01/1989		TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6395 - 6404			
09	3000 N	2236	-0-	-764	80701	35	1	2201 3	N	-0-	-0-
10	3100 N	2290	-0-	-810	79891	63	1	2227 3	N	-0-	-0-
11	3000 N	2175	-0-	-825	79066	41	1	2134 3	N	-0-	-0-
12	3100 N	2236	-0-	-864	78202	45	1	2191 3	N	-0-	-0-
01	3100 N	2378	-0-	-722	77480	32	1	2346 3	N	-0-	-0-
*02	2900 N	2300	-0-	-600	76880	63	1	2237 3	N	-0-	-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 25 F		RRCID -> 130771		COMPL. DATE 05/02/1989		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5470 - 5562			
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-	-0-
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-	-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-	-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-	-0-
01	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	3		N	-0-	-0-
02	87 N	72	-0-	-15	-0-	72	3		N	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #:		29 F	RRCID ->	130780	COMPL. DATE	04/03/1989	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6151 - 6175
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1364 N	1121	-0-	-243	-0-	1121	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1302 N	1020	-0-	-282	-0-	1020	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

GRUENE, O.A.				WELL #:	21	RRCID ->	130901	COMPL. DATE	10/14/1994	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 5825 - 7280
09	210 N	182	-0-	-28	-0-	182	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	174 N	145	-0-	-29	-0-	145	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

DRYDEN, J.W.				WELL #:	12	RRCID ->	131106	COMPL. DATE	01/18/1989	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6570 - 7036
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

TEXON ROYALTY CO.				WELL #:	8	RRCID ->	131808	COMPL. DATE	02/11/1989	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 6111 - 6738
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

ELLIFF, J.S.				WELL #:	28	RRCID ->	131809	COMPL. DATE	08/01/1989	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6074 - 6939
09	510 N	454	-0-	-56	-0-	454	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	465 N	437	-0-	-28	-0-	437	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	660 N	531	-0-	-129	-0-	531	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	465 N	418	-0-	-47	-0-	418	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	522 N	516	-0-	-6	-0-	516	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

RIVERS -A-				WELL #:	18 F	RRCID ->	131939	COMPL. DATE	07/10/1989	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 5504 - 5786
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

BUTTS, J.B.				WELL #:	8	RRCID ->	131989	COMPL. DATE	08/17/1996	TOTAL DEPTH	7555	PERF. 5319 - 6283
09	540 N	539	-0-	-1	-0-	8	1	531	3	N	-0-	-0-
10	559 N	559	-0-	-0-	-0-	15	1	544	3	N	-0-	-0-
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	11	1	559	3	N	-0-	-0-
12	558 N	174	-0-	-384	-0-	4	1	170	3	N	-0-	-0-
01	558 N	14	-0-	-544	-0-	14	3			N	-0-	-0-
02	551 N	16	-0-	-535	-0-	16	3			N	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
BUTTS, J.B.		WELL #: 10		RRCID -> 133008		COMPL. DATE 03/04/1998			TOTAL DEPTH 8049 PERF. 5270 - 5370					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	3	1	216	3	N	-0-			-0-
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	6	1	225	3	N	-0-			-0-
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	4	1	208	3	N	-0-			-0-
12	217 N	210	-0-	-7	-0-	4	1	206	3	N	-0-			-0-
01	217 N	195	-0-	-22	-0-	3	1	192	3	N	-0-			-0-
02	203 N	197	-0-	-6	-0-	5	1	192	3	N	-0-			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: F 10		RRCID -> 133018		COMPL. DATE 11/15/1989			TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5640 - 5668					
09	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-			-0-
10	1457 N	1413	-0-	-44	-0-	1413	3			N	-0-			-0-
11	1380 N	1280	-0-	-100	-0-	1280	3			N	-0-			-0-
12	1519 N	1419	-0-	-100	-0-	1419	3			N	-0-			-0-
01	1426 N	1366	-0-	-60	-0-	1366	3			N	-0-			-0-
*02	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: F 6 T		RRCID -> 133020		COMPL. DATE 11/06/1989			TOTAL DEPTH 5899 PERF. 5642 - 5700					
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-			-0-
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-			-0-
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-			-0-
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-			-0-
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-			-0-
02	464 N	458	-0-	-6	-0-	458	3			N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY COMPANY		WELL #: F 2		RRCID -> 133138		COMPL. DATE 12/17/1989			TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5454 - 5490					
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	12	1	757	3	N	-0-			-0-
10	930 N	695	-0-	-235	-0-	19	1	676	3	N	-0-			-0-
11	749 N	749	-0-	-0-	-0-	14	1	735	3	N	-0-			-0-
12	806 N	709	-0-	-97	-0-	14	1	695	3	N	-0-			-0-
01	682 N	601	-0-	-81	-0-	8	1	593	3	N	-0-			-0-
02	725 N	602	-0-	-123	-0-	17	1	585	3	N	-0-			-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO.		WELL #: 4		RRCID -> 133146		COMPL. DATE 01/10/1990			TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5466 - 5690					
09	3000 N	3095	-0-	95	95	48	1	3047	3	N	-0-			-0-
10	3100 N	3172	-0-	72	167	87	1	3085	3	N	-0-			-0-
11	3000 N	2999	-0-	-1	166	57	1	2942	3	N	-0-			-0-
12	3100 N	3014	-0-	-86	80	61	1	2953	3	N	-0-			-0-
01	3024 N	2944	-0-	-80	-0-	39	1	2905	3	N	-0-			-0-
*02	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	77	1	2732	3	N	-0-			-0-

RIVERS -A-		WELL #: 19 D		RRCID -> 133359		COMPL. DATE 01/17/1990			TOTAL DEPTH 7595 PERF. 5283 - 5627					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RIVERS -A-		WELL #: 20 D		RRCID -> 133517		COMPL. DATE 03/23/1990			TOTAL DEPTH 7379 PERF. 5638 - 5770					
09	1740 N	1725	-0-	-15	-0-	108	1	1617	3	N	-0-			-0-
10	1829 N	1783	-0-	-46	-0-	138	1	1645	3	N	-0-			-0-
11	1740 N	1704	-0-	-36	-0-	17	1	1687	3	N	-0-			-0-
12	1798 N	1644	-0-	-154	-0-	31	1	1613	3	N	-0-			-0-
01	1798 N	1687	-0-	-111	-0-	21	1	1666	3	N	-0-			-0-
02	1653 N	1601	-0-	-52	-0-	1601	3			N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
S.A.J.S.L.B.		WELL #: 3		RRCID -> 133643		COMPL. DATE 02/15/1990		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5230 - 5888			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3	N	-0-		-0-
10	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3	N	-0-		-0-
11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3	N	-0-		-0-
12	620 N	608	-0-	-12	-0-	608	3	N	-0-		-0-
01	620 N	601	-0-	-19	-0-	601	3	N	-0-		-0-
*02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3	N	-0-		-0-

BUTTS, J.B.		WELL #: 12		RRCID -> 133660		COMPL. DATE 12/03/1994		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5278 - 5286			
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 197		RRCID -> 133704		COMPL. DATE 05/17/1994		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6364 - 7342			
09	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3	N	-0-		-0-
10	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3	N	-0-		-0-
11	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3	N	-0-		-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-		-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-		-0-
*02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-		-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 106		RRCID -> 133796		COMPL. DATE 02/18/1990		TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5284 - 5346			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 31		RRCID -> 133868		COMPL. DATE 01/19/1990		TOTAL DEPTH 8073 PERF. 5574 - 6193			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TEXON ROYALTY CO.		WELL #: F 3		RRCID -> 133927		COMPL. DATE 03/06/1990		TOTAL DEPTH 6398 PERF. 5428 - 5466			
09	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	21	1	1361	3	N	-0-
10	1426 N	1416	-0-	-10	-0-	39	1	1377	3	N	-0-
11	1380 N	1319	-0-	-61	-0-	25	1	1294	3	N	-0-
12	1426 N	1344	-0-	-82	-0-	27	1	1317	3	N	-0-
01	1426 N	1350	-0-	-76	-0-	18	1	1332	3	N	-0-
*02	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	37	1	1313	3	N	-0-

CAGE, W.T. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 134330		COMPL. DATE 04/20/1990		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 7064			
09	1290 N	1257	-0-	-33	-0-	1257	3	N	-0-		-0-
10	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3	N	-0-		-0-
11	1260 N	1219	-0-	-41	-0-	1219	3	N	-0-		-0-
12	1302 N	1299	-0-	-3	-0-	1299	3	N	-0-		-0-
01	1333 N	1320	-0-	-13	-0-	1320	3	N	-0-		-0-
02	1189 N	1182	-0-	-7	-0-	1182	3	N	-0-		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035													
TEXON ROYALTY "B"		WELL #: 8		RRCID -> 134359		COMPL. DATE 04/19/1990			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5566 - 6159						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3		N	-0-					-0-
10	1612 N	1536	-0-	-76	-0-	1536	3		N	-0-					-0-
11	1710 N	1380	-0-	-330	-0-	1380	3		N	-0-					-0-
12	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3		N	-0-					-0-
01	1550 N	1453	-0-	-97	-0-	1453	3		N	-0-					-0-
*02	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3		N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY CO.		WELL #: F 7		RRCID -> 134360		COMPL. DATE 04/19/1990			TOTAL DEPTH 6834 PERF. 5490 - 5533						
09	600 N	403	-0-	-197	-0-	6	1	397	3	N	-0-				-0-
10	642 N	642	-0-	-0-	-0-	18	1	624	3	N	-0-				-0-
11	704 N	704	-0-	-0-	-0-	13	1	691	3	N	-0-				-0-
12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	12	1	601	3	N	-0-				-0-
01	651 N	277	-0-	-374	-0-	4	1	273	3	N	-0-				-0-
02	667 N	277	-0-	-390	-0-	8	1	269	3	N	-0-				-0-

BUTTS, J.B.		WELL #: 11		RRCID -> 134374		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7978 PERF. 5071 - 6932						
09	300 N	296	-0-	-4	-0-	5	1	291	3	N	-0-				-0-
10	310 N	288	-0-	-22	-0-	8	1	280	3	N	-0-				-0-
11	300 N	297	-0-	-3	-0-	6	1	291	3	N	-0-				-0-
12	310 N	296	-0-	-14	-0-	6	1	290	3	N	-0-				-0-
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	4	1	282	3	N	-0-				-0-
02	290 N	276	-0-	-14	-0-	8	1	268	3	N	-0-				-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO.		WELL #: 11		RRCID -> 135136		COMPL. DATE 05/16/1992			TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5510 - 5990						
09	750 N	745	-0-	-5	-0-	12	1	733	3	N	-0-				-0-
10	775 N	752	-0-	-23	-0-	21	1	731	3	N	-0-				-0-
11	750 N	730	-0-	-20	-0-	14	1	716	3	N	-0-				-0-
12	775 N	754	-0-	-21	-0-	15	1	739	3	N	-0-				-0-
01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	10	1	737	3	N	-0-				-0-
*02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	20	1	692	3	N	-0-				-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 179		RRCID -> 135138		COMPL. DATE 04/27/1990			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5222 - 6434						
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-					-0-
10	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3		N	-0-					-0-
11	210 N	191	-0-	-19	-0-	191	3		N	-0-					-0-
12	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	3		N	-0-					-0-
01	217 N	190	-0-	-27	-0-	190	3		N	-0-					-0-
*02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-					-0-

RIVERS -B-		WELL #: 4		RRCID -> 135219		COMPL. DATE 07/09/1990			TOTAL DEPTH 5803 PERF. 5630 - 5788						
09	874 N	874	-0-	-0-	-0-	55	1	819	3	N	-0-				-0-
10	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	79	1	947	3	N	-0-				-0-
11	600 N	464	-0-	-136	-0-	5	1	459	3	N	-0-				-0-
12	899 N	551	-0-	-348	-0-	10	1	541	3	N	-0-				-0-
01	1023 N	555	-0-	-468	-0-	7	1	548	3	N	-0-				-0-
*02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. ETAL		WELL #: 40 F		RRCID -> 136694		COMPL. DATE 09/27/1990			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6910 - 6928						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035							
WARDNER, G.P.		WELL #: 215		RRCID -> 136773		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5546 - 6476	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	8 1	505 3	N	-0-
10	527 N	519	-0-	-8	-0-	14 1	505 3	N	-0-
11	510 N	434	-0-	-76	-0-	8 1	426 3	N	-0-
12	527 N	425	-0-	-102	-0-	9 1	416 3	N	-0-
01	527 N	407	-0-	-120	-0-	5 1	402 3	N	-0-
02	406 N	320	-0-	-86	-0-	9 1	311 3	N	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 213		RRCID -> 136827		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5440 - 6538	
09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	13 1	806 3	N	-0-
10	842 N	842	-0-	-0-	-0-	23 1	819 3	N	-0-
11	813 N	813	-0-	-0-	-0-	15 1	798 3	N	-0-
12	837 N	832	-0-	-5	-0-	17 1	815 3	N	-0-
01	837 N	806	-0-	-31	-0-	11 1	795 3	N	-0-
02	783 N	744	-0-	-39	-0-	20 1	724 3	N	-0-

ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #: 23		RRCID -> 137375		COMPL. DATE 04/27/1999		TOTAL DEPTH 7506 PERF. 5176 - 6888	
09	3000 N	1975	-0-	-1025	66238	1975 3		N	-0-
10	3100 N	1941	-0-	-1159	65079	1941 3		N	-0-
11	3000 N	1942	-0-	-1058	64021	1942 3		N	-0-
12	3100 N	2440	-0-	-660	63361	2440 3		N	-0-
01	3100 N	1892	-0-	-1208	62153	1892 3		N	-0-
*02	2900 N	1727	-0-	-1173	60980	1727 3		N	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 214		RRCID -> 138291		COMPL. DATE 09/19/1990		TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6534 - 6610	
09	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	54 1	3430 3	N	-0-
10	3565 X	3549	-0-	-16	-0-	98 1	3451 3	N	-0-
11	3450 X	3286	-0-	-164	-0-	63 1	3223 3	N	-0-
12	3565 X	3432	-0-	-133	-0-	70 1	3362 3	N	-0-
01	3565 X	3457	-0-	-108	-0-	46 1	3411 3	N	-0-
02	3335 X	3172	-0-	-163	-0-	87 1	3085 3	N	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 216		RRCID -> 138295		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 7412 PERF. 5504 - 5752	
09	3000 N	3029	-0-	29	296	47 1	2982 3	N	-0-
10	3100 N	3128	-0-	28	324	86 1	3042 3	N	-0-
11	3000 N	3008	-0-	8	332	57 1	2951 3	N	-0-
12	3100 N	3081	-0-	-19	313	62 1	3019 3	N	-0-
01	3100 N	3061	-0-	-39	274	41 1	3020 3	N	-0-
*02	2900 N	2907	-0-	7	281	80 1	2827 3	N	-0-

DRYDEN, J. W.		WELL #: 7		RRCID -> 138421		COMPL. DATE 05/18/1995		TOTAL DEPTH 7791 PERF. 5940 - 5982	
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	111 3		N	-0-
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 3		N	-0-
11	120 N	97	-0-	-23	-0-	97 3		N	-0-
12	124 N	89	-0-	-35	-0-	89 3		N	-0-
01	124 N	62	-0-	-62	-0-	62 3		N	-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-			N	-0-

TEXON ROYALTY CO.		WELL #: 5 C		RRCID -> 139912		COMPL. DATE 10/29/1991		TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5644 - 5700	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
WARDNER, G. P.		WELL #: 217		RRCID -> 143623		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5692 - 6186			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1080 N	1022	-0-	-58	-0-	16	1	1006	3	N	-0-
10	1085 N	1032	-0-	-53	-0-	28	1	1004	3	N	-0-
11	1020 N	928	-0-	-92	-0-	18	1	910	3	N	-0-
12	1054 N	939	-0-	-115	-0-	19	1	920	3	N	-0-
01	1023 N	931	-0-	-92	-0-	12	1	919	3	N	-0-
02	899 N	859	-0-	-40	-0-	24	1	835	3	N	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 218		RRCID -> 143748		COMPL. DATE 12/29/1992		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6242 - 6770			
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-	-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 220		RRCID -> 144075		COMPL. DATE 02/11/1993		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6534 - 6812			
09	3000 N	3651	-0-	651	217118	3651	3		N	-0-	-0-
10	3100 N	4052	-0-	952	218070	4052	3		N	-0-	-0-
11	3000 N	3367	-0-	367	218437	3367	3		N	-0-	-0-
12	3100 N	3558	-0-	458	218895	3558	3		N	-0-	-0-
01	3100 N	3663	-0-	563	219458	3663	3		N	-0-	-0-
02	2900 N	2451	-0-	-449	219009	2451	3		N	-0-	-0-

BUTTS, J. B.		WELL #: 13		RRCID -> 144975		COMPL. DATE 04/15/1993		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6502 - 6510			
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	3	1	192	3	N	-0-
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	5	1	173	3	N	-0-
11	180 N	160	-0-	-20	-0-	3	1	157	3	N	-0-
12	217 N	211	-0-	-6	-0-	4	1	207	3	N	-0-
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	3	1	212	3	N	-0-
*02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	6	1	196	3	N	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 228		RRCID -> 146678		COMPL. DATE 09/16/1993		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6552 - 6659			
09	510 N	484	-0-	-26	-0-	8	1	476	3	N	-0-
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-	-0-
11	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	23	1	1164	3	N	-0-
12	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	25	1	1184	3	N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	1160 N	-0-	-0-	-1160	-0-				N	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 227		RRCID -> 147157		COMPL. DATE 10/04/1993		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6530 - 6629			
09	1350 N	1339	-0-	-11	-0-	21	1	1318	3	N	-0-
10	1302 N	1283	-0-	-19	-0-	35	1	1248	3	N	-0-
11	1260 N	1219	-0-	-41	-0-	23	1	1196	3	N	-0-
12	1395 N	1193	-0-	-202	-0-	24	1	1169	3	N	-0-
01	1271 N	1038	-0-	-233	-0-	14	1	1024	3	N	-0-
02	1189 N	944	-0-	-245	-0-	26	1	918	3	N	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 223		RRCID -> 147397		COMPL. DATE 03/22/1995		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7091 - 7291			
09	930 N	883	-0-	-47	-0-	883	3		N	-0-	-0-
10	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	3		N	-0-	-0-
11	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	3		N	-0-	-0-
12	899 N	894	-0-	-5	-0-	894	3		N	-0-	-0-
01	930 N	883	-0-	-47	-0-	883	3		N	-0-	-0-
02	841 N	725	-0-	-116	-0-	725	3		N	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
WARDNER, G. P.		WELL #: 233		RRCID -> 148913		COMPL. DATE 06/24/1994			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5678 - 5692		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163 3	N	-0-			-0-
10	1271 N	1133	-0-	-138	-0-	1133 3	N	-0-			-0-
11	1140 N	971	-0-	-169	-0-	971 3	N	-0-			-0-
12	1209 N	1093	-0-	-116	-0-	1093 3	N	-0-			-0-
01	1147 N	1033	-0-	-114	-0-	1033 3	N	-0-			-0-
*02	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 189		RRCID -> 148954		COMPL. DATE 03/15/1994			TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6298 - 6494		
09	1530 N	1519	-0-	-11	-0-	1519 3	N	-0-			-0-
10	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608 3	N	-0-			-0-
11	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742 3	N	-0-			-0-
12	1581 N	1573	-0-	-8	-0-	1573 3	N	-0-			-0-
01	1612 N	1486	-0-	-126	-0-	1486 3	N	-0-			-0-
02	1682 N	1455	-0-	-227	-0-	1455 3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 226		RRCID -> 149062		COMPL. DATE 05/03/1997			TOTAL DEPTH 7338 PERF. 5773 - 6575		
09	3000 N	977	-0-	-2023	65139	15 1	962 3	N	-0-		-0-
10	3100 N	1010	-0-	-2090	63049	28 1	982 3	N	-0-		-0-
11	3000 N	923	-0-	-2077	60972	18 1	905 3	N	-0-		-0-
12	3100 N	874	-0-	-2226	58746	18 1	856 3	N	-0-		-0-
01	3100 N	869	-0-	-2231	56515	12 1	857 3	N	-0-		-0-
*02	2900 N	814	-0-	-2086	54429	22 1	792 3	N	-0-		-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 238-F		RRCID -> 149765		COMPL. DATE 05/13/1994			TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7106 - 7111		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 237		RRCID -> 150043		COMPL. DATE 04/12/1994			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6892 - 6896		
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	27 1	211 3	N	-0-		-0-
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	26 1	222 3	N	-0-		-0-
11	240 N	223	-0-	-17	-0-	23 1	200 3	N	-0-		-0-
12	248 N	225	-0-	-23	-0-	18 1	207 3	N	-0-		-0-
01	248 N	232	-0-	-16	-0-	25 1	207 3	N	-0-		-0-
*02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	26 1	208 3	N	-0-		-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 225		RRCID -> 150044		COMPL. DATE 05/02/1994			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5774 - 6609		
09	660 N	625	-0-	-35	-0-	625 3		N	-0-		-0-
10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3		N	-0-		-0-
11	630 N	617	-0-	-13	-0-	617 3		N	-0-		-0-
12	651 N	636	-0-	-15	-0-	636 3		N	-0-		-0-
01	651 N	621	-0-	-30	-0-	621 3		N	-0-		-0-
02	609 N	560	-0-	-49	-0-	560 3		N	-0-		-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 231-D		RRCID -> 150529		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6296 - 6458		
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	45 1	356 3	N	-0-		-0-
10	372 N	330	-0-	-42	-0-	34 1	296 3	N	-0-		-0-
11	300 N	261	-0-	-39	-0-	27 1	234 3	N	-0-		-0-
12	403 N	133	-0-	-270	-0-	11 1	122 3	N	-0-		-0-
01	341 N	228	-0-	-113	-0-	24 1	204 3	N	-0-		-0-
*02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	30 1	236 3	N	-0-		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
WARDNER, G. P.		WELL #: 224		RRCID -> 150534		COMPL. DATE 01/10/1998			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4564 - 5226					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-			-0-
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-			-0-
11	360 N	288	-0-	-72	-0-	288	3			N	-0-			-0-
12	403 N	336	-0-	-67	-0-	336	3			N	-0-			-0-
01	372 N	337	-0-	-35	-0-	337	3			N	-0-			-0-
*02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 239		RRCID -> 150568		COMPL. DATE 02/27/2003			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5190 - 5208					
09	3000 N	3306	-0-	306	1794	371	1	2935	3	N	-0-			-0-
10	3100 N	3718	-0-	618	2412	387	1	3331	3	N	-0-			-0-
11	3000 N	3230	-0-	230	2642	334	1	2896	3	N	-0-			-0-
12	3100 N	3263	-0-	163	2805	267	1	2996	3	N	-0-			-0-
01	3100 N	3545	-0-	445	3250	378	1	3167	3	N	-0-			-0-
*02	2900 N	2744	-0-	-156	3094	307	1	2437	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 236		RRCID -> 152538		COMPL. DATE 10/10/1994			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5778 - 5784					
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	8	1	528	3	N	-0-			-0-
10	619 N	619	-0-	-0-	-0-	17	1	602	3	N	-0-			-0-
11	535 N	535	-0-	-0-	-0-	10	1	525	3	N	-0-			-0-
12	646 N	646	-0-	-0-	-0-	13	1	633	3	N	-0-			-0-
01	620 N	508	-0-	-112	-0-	7	1	501	3	N	-0-			-0-
02	522 N	428	-0-	-94	-0-	12	1	416	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 241		RRCID -> 160201		COMPL. DATE 11/07/1996			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6680 - 6687					
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	26	1	203	3	N	-0-			-0-
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	24	1	210	3	N	-0-			-0-
11	240 N	220	-0-	-20	-0-	23	1	197	3	N	-0-			-0-
12	248 N	223	-0-	-25	-0-	18	1	205	3	N	-0-			-0-
01	248 N	242	-0-	-6	-0-	26	1	216	3	N	-0-			-0-
02	203 N	186	-0-	-17	-0-	21	1	165	3	N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY COMPANY		WELL #: F 16		RRCID -> 160665		COMPL. DATE 10/04/1996			TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5700 - 5812					
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	2	1	99	3	N	-0-			-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	100	3	N	-0-			-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	97	3	N	-0-			-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	2	1	101	3	N	-0-			-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	1	1	92	3	N	-0-			-0-
*02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 247		RRCID -> 161144		COMPL. DATE 06/07/1997			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5758 - 5780					
09	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	18	1	1172	3	N	-0-			-0-
10	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	33	1	1176	3	N	-0-			-0-
11	1200 N	1019	-0-	-181	-0-	19	1	1000	3	N	-0-			-0-
12	1240 N	1239	-0-	-1	-0-	25	1	1214	3	N	-0-			-0-
01	1209 N	977	-0-	-232	-0-	13	1	964	3	N	-0-			-0-
*02	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	28	1	983	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 246		RRCID -> 161151		COMPL. DATE 01/02/1997			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6366 - 6370					
09	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-			-0-
10	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-			-0-
11	1950 N	1723	-0-	-227	-0-	1723	3			N	-0-			-0-
12	2046 N	1589	-0-	-457	-0-	1589	3			N	-0-			-0-
01	2232 N	1528	-0-	-704	-0-	1528	3			N	-0-			-0-
02	1653 N	1239	-0-	-414	-0-	1239	3			N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
WARDNER, G. P.		WELL #: 245		RRCID -> 161156		COMPL. DATE 12/13/1996			TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6150 - 6588			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
09	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	17	1	1097	3	N	-0-	-0-
10	1147 N	1139	-0-	-8	-0-	31	1	1108	3	N	-0-	-0-
11	1110 N	1109	-0-	-1	-0-	21	1	1088	3	N	-0-	-0-
12	1147 N	1104	-0-	-43	-0-	22	1	1082	3	N	-0-	-0-
01	1147 N	1114	-0-	-33	-0-	15	1	1099	3	N	-0-	-0-
02	1073 N	998	-0-	-75	-0-	27	1	971	3	N	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 248		RRCID -> 161308		COMPL. DATE 01/10/1997			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7000 - 7006			
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	13	1	105	3	N	-0-	-0-
10	124 N	100	-0-	-24	-0-	10	1	90	3	N	-0-	-0-
11	120 N	49	-0-	-71	-0-	5	1	44	3	N	-0-	-0-
12	124 N	62	-0-	-62	-0-	5	1	57	3	N	-0-	-0-
01	93 N	37	-0-	-56	-0-	4	1	33	3	N	-0-	-0-
02	58 N	29	-0-	-29	-0-	3	1	26	3	N	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 243		RRCID -> 161417		COMPL. DATE 12/28/2004			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6292 - 6742			
09	1980 N	1712	-0-	-268	-0-	1712	3			N	-0-	-0-
10	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			N	-0-	-0-
11	2220 N	2193	-0-	-27	-0-	2193	3			N	-0-	-0-
12	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-	-0-
01	2325 N	2300	-0-	-25	-0-	2300	3			N	-0-	-0-
02	2117 N	2038	-0-	-79	-0-	2038	3			N	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 249		RRCID -> 161785		COMPL. DATE 02/05/1997			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5491 - 6163			
09	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	36	1	2311	3	N	-0-	-0-
10	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	66	1	2327	3	N	-0-	-0-
11	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	44	1	2266	3	N	-0-	-0-
12	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	49	1	2386	3	N	-0-	-0-
01	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	32	1	2381	3	N	-0-	-0-
*02	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	60	1	2131	3	N	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 250		RRCID -> 161815		COMPL. DATE 02/10/1997			TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6369 - 6281			
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	5	1	301	3	N	-0-	-0-
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	8	1	296	3	N	-0-	-0-
11	300 N	294	-0-	-6	-0-	6	1	288	3	N	-0-	-0-
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	6	1	309	3	N	-0-	-0-
01	310 N	281	-0-	-29	-0-	4	1	277	3	N	-0-	-0-
02	290 N	268	-0-	-22	-0-	7	1	261	3	N	-0-	-0-

U.C.L.I.		WELL #: 14		RRCID -> 162227		COMPL. DATE 02/13/1998			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6302 - 6317			
09	1440 N	1391	-0-	-49	-0-	22	1	1369	3	N	-0-	-0-
10	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	42	1	1489	3	N	-0-	-0-
11	1410 N	1364	-0-	-46	-0-	26	1	1338	3	N	-0-	-0-
12	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	30	1	1466	3	N	-0-	-0-
01	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	23	1	1713	3	N	-0-	-0-
*02	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	40	1	1427	3	N	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 258		RRCID -> 163736		COMPL. DATE 07/02/1997			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5450 - 6562			
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	18	1	144	3	N	-0-	-0-
10	733 N	733	-0-	-0-	-0-	76	1	657	3	N	-0-	-0-
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	58	1	502	3	N	-0-	-0-
12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	47	1	531	3	N	-0-	-0-
01	744 N	686	-0-	-58	-0-	73	1	613	3	N	-0-	-0-
02	551 N	468	-0-	-83	-0-	52	1	416	3	N	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
WARDNER, G. P.		WELL #: 256		RRCID -> 164077		COMPL. DATE 01/25/2010			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6136 - 6144					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	91	3	N	-0-			-0-
10	124 N	102	-0-	-22	-0-	11	1	91	3	N	-0-			-0-
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	9	1	79	3	N	-0-			-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	3	N	-0-			-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	11	1	93	3	N	-0-			-0-
02	87 N	74	-0-	-13	-0-	8	1	66	3	N	-0-			-0-

U.C.L.I.		WELL #: 15		RRCID -> 165366		COMPL. DATE 10/04/1997			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6296 - 6370					
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	6	1	374	3	N	-0-			-0-
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	10	1	365	3	N	-0-			-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	6	1	324	3	N	-0-			-0-
12	403 N	348	-0-	-55	-0-	7	1	341	3	N	-0-			-0-
01	372 N	344	-0-	-28	-0-	5	1	339	3	N	-0-			-0-
02	319 N	316	-0-	-3	-0-	9	1	307	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 253		RRCID -> 165449		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5278 - 5284					
09	967 N	967	-0-	-0-	-0-	108	1	859	3	N	-0-			-0-
10	995 N	995	-0-	-0-	-0-	104	1	891	3	N	-0-			-0-
11	930 N	873	-0-	-57	-0-	90	1	783	3	N	-0-			-0-
12	992 N	813	-0-	-179	-0-	67	1	746	3	N	-0-			-0-
01	992 N	803	-0-	-189	-0-	86	1	717	3	N	-0-			-0-
02	841 N	695	-0-	-146	-0-	78	1	617	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 260		RRCID -> 166788		COMPL. DATE 01/10/1998			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7240 - 7276					
09	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	34	1	2150	3	N	-0-			-0-
10	2418 N	2284	-0-	-134	-0-	63	1	2221	3	N	-0-			-0-
11	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	43	1	2211	3	N	-0-			-0-
12	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	47	1	2285	3	N	-0-			-0-
01	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	33	1	2399	3	N	-0-			-0-
*02	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	60	1	2121	3	N	-0-			-0-

DRYDEN, J.W.		WELL #: 13 F		RRCID -> 172733		COMPL. DATE 02/03/1998			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5439 - 6162					
09	750 N	686	-0-	-64	-0-	686	3			N	-0-			-0-
10	744 N	659	-0-	-85	-0-	659	3			N	-0-			-0-
11	690 N	685	-0-	-5	-0-	685	3			N	-0-			-0-
12	713 N	682	-0-	-31	-0-	682	3			N	-0-			-0-
01	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-			-0-
02	667 N	636	-0-	-31	-0-	636	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 263		RRCID -> 174341		COMPL. DATE 09/23/1999			TOTAL DEPTH 9228 PERF. 835 - 8846					
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			-0-
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-			-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-			-0-
01	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-			-0-
02	58 N	56	-0-	-2	-0-	56	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 267		RRCID -> 174887		COMPL. DATE 10/06/1999			TOTAL DEPTH 7827 PERF. 7670 - 7676					
09	3000 N	199	-0-	-2801	124542	199	3			N	-0-			-0-
10	3100 N	186	-0-	-2914	121628	186	3			N	-0-			-0-
11	3000 N	237	-0-	-2763	118865	237	3			N	-0-			-0-
12	3100 N	150	-0-	-2950	115915	150	3			N	-0-			-0-
01	3100 N	176	-0-	-2924	112991	176	3			N	-0-			-0-
*02	2900 N	180	-0-	-2720	110271	180	3			N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
CAGE, W. T. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 175449		COMPL. DATE 11/13/1999			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5650 - 6098		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	1230 N	1159	-0-	-71	-0-	1159 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	1230 N	1180	-0-	-50	-0-	1180 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	1302 N	1212	-0-	-90	-0-	1212 3	N	-0-	-0-	-0-	
*02	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223 3	N	-0-	-0-	-0-	

WARDNER, G. P.		WELL #: 234 D		RRCID -> 175596		COMPL. DATE 11/01/1999			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5254 - 5632		
09	970 N	970	-0-	-0-	-0-	109 1	861 3	N	-0-	-0-	
10	992 N	969	-0-	-23	-0-	101 1	868 3	N	-0-	-0-	
11	930 N	844	-0-	-86	-0-	87 1	757 3	N	-0-	-0-	
12	992 N	914	-0-	-78	-0-	75 1	839 3	N	-0-	-0-	
01	961 N	909	-0-	-52	-0-	97 1	812 3	N	-0-	-0-	
02	812 N	782	-0-	-30	-0-	87 1	695 3	N	-0-	-0-	

BERTRAM HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 175674		COMPL. DATE 01/17/2000			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7834 - 7878		
09	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	150 1	1187 3	N	-0-	-0-	
10	1519 N	1040	-0-	-479	-0-	108 1	932 3	N	-0-	-0-	
11	1350 N	1304	-0-	-46	-0-	135 1	1169 3	N	-0-	-0-	
12	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	118 1	1318 3	N	-0-	-0-	
01	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	152 1	1276 3	N	-0-	-0-	
*02	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	149 1	1186 3	N	-0-	-0-	

GRUENE, O. A.		WELL #: 25		RRCID -> 175676		COMPL. DATE 12/28/1999			TOTAL DEPTH 8151 PERF. 6644 - 8114		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

WARDNER, G. P.		WELL #: 268		RRCID -> 176252		COMPL. DATE 01/01/2000			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8136 - 8166		
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 3		N	-0-	-0-	
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3		N	-0-	-0-	
11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3		N	-0-	-0-	
12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3		N	-0-	-0-	
01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 3		N	-0-	-0-	
*02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3		N	-0-	-0-	

BUTTS, J. B.		WELL #: 17		RRCID -> 176360		COMPL. DATE 01/19/1999			TOTAL DEPTH 8283 PERF. 5182 - 5206		
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	9 1	567 3	N	-0-	-0-	
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	15 1	548 3	N	-0-	-0-	
11	570 N	484	-0-	-86	-0-	9 1	475 3	N	-0-	-0-	
12	589 N	544	-0-	-45	-0-	11 1	533 3	N	-0-	-0-	
01	558 N	501	-0-	-57	-0-	7 1	494 3	N	-0-	-0-	
02	464 N	460	-0-	-4	-0-	13 1	447 3	N	-0-	-0-	

U.C.L.I.		WELL #: 16		RRCID -> 180508		COMPL. DATE 10/15/2003			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5230 - 5258		
09	2550 N	2466	-0-	-84	-0-	38 1	2428 3	N	-0-	-0-	
10	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	77 1	2730 3	N	-0-	-0-	
11	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	43 1	2201 3	N	-0-	-0-	
12	2542 N	2417	-0-	-125	-0-	49 1	2368 3	N	-0-	-0-	
01	2821 N	2226	-0-	-595	-0-	30 1	2196 3	N	-0-	-0-	
02	2175 N	1785	-0-	-390	-0-	49 1	1736 3	N	-0-	-0-	

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
WOFFORD, BUSH "D"		WELL #: 5		RRCID -> 180516		COMPL. DATE 12/07/2000			TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7668 - 8164		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3	N	-0-	-0-	-0-
10	2387 N	2243	-0-	-144	-0-	2243	3	N	-0-	-0-	-0-
11	2310 N	1899	-0-	-411	-0-	1899	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2356 N	2266	-0-	-90	-0-	2266	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2232 N	2006	-0-	-226	-0-	2006	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3	N	-0-	-0-	-0-

KEESE		WELL #: 1		RRCID -> 181646		COMPL. DATE 02/27/2001			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7958 - 7968		
09	300 N	260	-0-	-40	-0-	260	3	N	-0-	-0-	-0-
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-	-0-	-0-
11	360 N	194	-0-	-166	-0-	194	3	N	-0-	-0-	-0-
12	279 N	161	-0-	-118	-0-	161	3	N	-0-	-0-	-0-
01	279 N	134	-0-	-145	-0-	134	3	N	-0-	-0-	-0-
02	174 N	100	-0-	-74	-0-	100	3	N	-0-	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 298		RRCID -> 182754		COMPL. DATE 02/28/2009			TOTAL DEPTH 7503 PERF. 5206 - 6332		
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-	-0-	-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-	-0-	-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3	N	-0-	-0-	-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	N	-0-	-0-	-0-

MOSLEY-DRYDEN "A"		WELL #: 5		RRCID -> 182793		COMPL. DATE 04/10/2001			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7086 - 7091		
09	330 N	317	-0-	-13	-0-	317	3	N	-0-	-0-	-0-
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3	N	-0-	-0-	-0-
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3	N	-0-	-0-	-0-
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3	N	-0-	-0-	-0-
01	465 N	376	-0-	-89	-0-	376	3	N	-0-	-0-	-0-
02	377 N	257	-0-	-120	-0-	257	3	N	-0-	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 310		RRCID -> 183144		COMPL. DATE 03/06/2002			TOTAL DEPTH 6532 PERF. 5554 - 5592		
09	3660 X	1709	-0-	-1951	-0-	27	1	N	-0-	-0-	-0-
10	3782 X	3198	-0-	-584	-0-	88	1	N	-0-	-0-	-0-
11	3120 X	1371	-0-	-1749	-0-	26	1	N	-0-	-0-	-0-
12	3224 X	2266	-0-	-958	-0-	46	1	N	-0-	-0-	-0-
01	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	46	1	N	-0-	-0-	-0-
*02	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	84	1	N	-0-	-0-	-0-

DRYDEN, J. W.		WELL #: 16		RRCID -> 183464		COMPL. DATE 05/30/2001			TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5546 - 5550		
09	270 N	235	-0-	-35	-0-	235	3	N	-0-	-0-	-0-
10	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	3	N	-0-	-0-	-0-
11	240 N	216	-0-	-24	-0-	216	3	N	-0-	-0-	-0-
12	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	3	N	-0-	-0-	-0-
01	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3	N	-0-	-0-	-0-
02	203 N	198	-0-	-5	-0-	198	3	N	-0-	-0-	-0-

CAGE		WELL #: C 2		RRCID -> 183850		COMPL. DATE 06/10/2001			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5818 - 5830		
09	3000 N	1886	-0-	-1114	152117	1886	3	N	-0-	-0-	-0-
10	3100 N	1966	-0-	-1134	150983	1966	3	N	-0-	-0-	-0-
11	3000 N	2315	-0-	-685	150298	2315	3	N	-0-	-0-	-0-
12	3100 N	2013	-0-	-1087	149211	2013	3	N	-0-	-0-	-0-
01	3100 N	2218	-0-	-882	148329	2218	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	2900 N	1846	-0-	-1054	147275	1846	3	N	-0-	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
WARDNER, G.P.		WELL #:		251	RRCID ->	189546	COMPL. DATE	05/01/2002	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6301 - 6308	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-		-0-
10	868 N	791	-0-	-77	-0-	791	3			N	-0-		-0-
11	840 N	693	-0-	-147	-0-	693	3			N	-0-		-0-
12	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-		-0-
01	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-		-0-
*02	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-		-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		277	RRCID ->	189665	COMPL. DATE	06/20/2002	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	6338 - 6620	
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	36	1	283	3	N	-0-		-0-
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	34	1	293	3	N	-0-		-0-
11	300 N	294	-0-	-6	-0-	30	1	264	3	N	-0-		-0-
12	341 N	310	-0-	-31	-0-	25	1	285	3	N	-0-		-0-
01	341 N	313	-0-	-28	-0-	33	1	280	3	N	-0-		-0-
02	290 N	286	-0-	-4	-0-	32	1	254	3	N	-0-		-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		202 D	RRCID ->	194240	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5652 - 6306	
09	780 N	479	-0-	-301	-0-	54	1	425	3	N	-0-		-0-
10	998 N	998	-0-	-0-	-0-	104	1	894	3	N	-0-		-0-
11	836 N	836	-0-	-0-	-0-	86	1	750	3	N	-0-		-0-
12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	41	1	456	3	N	-0-		-0-
01	992 N	578	-0-	-414	-0-	62	1	516	3	N	-0-		-0-
02	812 N	91	-0-	-721	-0-	10	1	81	3	N	-0-		-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		311	RRCID ->	197027	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6872	PERF.	5677 - 6570	
09	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	37	1	2339	3	N	-0-		-0-
10	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	68	1	2388	3	N	-0-		-0-
11	2400 N	2373	-0-	-27	-0-	45	1	2328	3	N	-0-		-0-
12	2449 N	2431	-0-	-18	-0-	49	1	2382	3	N	-0-		-0-
01	2449 N	2448	-0-	-1	-0-	33	1	2415	3	N	-0-		-0-
02	2291 N	2248	-0-	-43	-0-	62	1	2186	3	N	-0-		-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		313	RRCID ->	197706	COMPL. DATE	10/08/2003	TOTAL DEPTH	6902	PERF.	5382 - 6014	
09	2250 N	2179	-0-	-71	-0-	34	1	2145	3	N	-0-		-0-
10	2325 N	2232	-0-	-93	-0-	61	1	2171	3	N	-0-		-0-
11	2190 N	2176	-0-	-14	-0-	41	1	2135	3	N	-0-		-0-
12	2263 N	2193	-0-	-70	-0-	44	1	2149	3	N	-0-		-0-
01	2232 N	2229	-0-	-3	-0-	30	1	2199	3	N	-0-		-0-
02	2117 N	2013	-0-	-104	-0-	55	1	1958	3	N	-0-		-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		312	RRCID ->	199156	COMPL. DATE	09/07/2003	TOTAL DEPTH	6720	PERF.	5404 - 5551	
09	1110 N	1087	-0-	-23	-0-	17	1	1070	3	N	-0-		-0-
10	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	31	1	1100	3	N	-0-		-0-
11	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	21	1	1093	3	N	-0-		-0-
12	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	23	1	1126	3	N	-0-		-0-
01	1116 N	1100	-0-	-16	-0-	15	1	1085	3	N	-0-		-0-
02	1073 N	1043	-0-	-30	-0-	29	1	1014	3	N	-0-		-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		320	RRCID ->	200293	COMPL. DATE	02/01/2004	TOTAL DEPTH	7075	PERF.	5282 - 6552	
09	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	65	1	4092	3	N	-0-		-0-
10	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	116	1	4113	3	N	-0-		-0-
11	4230 X	4043	-0-	-187	-0-	77	1	3966	3	N	-0-		-0-
12	4371 X	4168	-0-	-203	-0-	85	1	4083	3	N	-0-		-0-
01	4371 X	4159	-0-	-212	-0-	56	1	4103	3	N	-0-		-0-
02	4031 X	3838	-0-	-193	-0-	106	1	3732	3	N	-0-		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
U.C.L.I.		WELL #: 19		RRCID -> 200294		COMPL. DATE 01/29/2004			TOTAL DEPTH 6964 PERF. 4742 - 6230		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	510 N	489	-0-	-21	-0-	8	1	481	3	N	-0-
10	527 N	494	-0-	-33	-0-	14	1	480	3	N	-0-
11	510 N	471	-0-	-39	-0-	9	1	462	3	N	-0-
12	496 N	480	-0-	-16	-0-	10	1	470	3	N	-0-
01	496 N	473	-0-	-23	-0-	6	1	467	3	N	-0-
02	464 N	441	-0-	-23	-0-	12	1	429	3	N	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 317		RRCID -> 200374		COMPL. DATE 01/05/2010			TOTAL DEPTH 6944 PERF. 5082 - 6515		
09	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	40	1	2509	3	N	-0-
10	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	74	1	2623	3	N	-0-
11	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	51	1	2628	3	N	-0-
12	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	55	1	2647	3	N	-0-
01	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	37	1	2744	3	N	-0-
*02	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	70	1	2487	3	N	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 316		RRCID -> 201234		COMPL. DATE 03/19/2004			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6542 - 6552		
09	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	17	1	1101	3	N	-0-
10	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	32	1	1125	3	N	-0-
11	1110 N	1103	-0-	-7	-0-	21	1	1082	3	N	-0-
12	1147 N	1118	-0-	-29	-0-	23	1	1095	3	N	-0-
01	1147 N	1123	-0-	-24	-0-	15	1	1108	3	N	-0-
02	1073 N	1042	-0-	-31	-0-	29	1	1013	3	N	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 321		RRCID -> 201235		COMPL. DATE 04/21/2004			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6338 - 6670		
09	720 N	704	-0-	-16	-0-	11	1	693	3	Y	-0-
10	744 N	737	-0-	-7	-0-	20	1	717	3	Y	-0-
11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	14	1	709	3	Y	-0-
12	737 N	737	-0-	-0-	-0-	15	1	722	3	Y	-0-
01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	10	1	742	3	Y	-0-
02	696 N	694	-0-	-2	-0-	19	1	675	3	Y	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 314		RRCID -> 201248		COMPL. DATE 04/20/2004			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5430 - 6618		
09	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	40	1	2521	3	N	-0-
10	2666 N	2641	-0-	-25	-0-	73	1	2568	3	N	-0-
11	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	49	1	2523	3	N	-0-
12	2635 N	2591	-0-	-44	-0-	53	1	2538	3	N	-0-
01	2635 N	2359	-0-	-276	-0-	32	1	2327	3	N	-0-
02	2494 N	2368	-0-	-126	-0-	65	1	2303	3	N	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 315		RRCID -> 201962		COMPL. DATE 04/19/2004			TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6494 - 6544		
09	1800 N	1764	-0-	-36	-0-	27	1	1737	3	N	-0-
10	1860 N	1796	-0-	-64	-0-	49	1	1747	3	N	-0-
11	1800 N	1714	-0-	-86	-0-	33	1	1681	3	N	-0-
12	1829 N	1718	-0-	-111	-0-	35	1	1683	3	N	-0-
01	1798 N	1697	-0-	-101	-0-	23	1	1674	3	N	-0-
02	1653 N	1564	-0-	-89	-0-	43	1	1521	3	N	-0-

BUTTS, J. B.		WELL #: 20		RRCID -> 202138		COMPL. DATE 05/17/2004			TOTAL DEPTH 7292 PERF. 6466 - 6556		
09	1440 N	1148	-0-	-292	-0-	18	1	1130	3	N	-0-
10	1488 N	1071	-0-	-417	-0-	29	1	1042	3	N	-0-
11	1410 N	832	-0-	-578	-0-	16	1	816	3	N	-0-
12	1178 N	877	-0-	-301	-0-	18	1	859	3	N	-0-
01	1085 N	1061	-0-	-24	-0-	14	1	1047	3	N	-0-
*02	909 N	909	-0-	-0-	-0-	25	1	884	3	N	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
WARDNER, G. P.		WELL #: 319		RRCID -> 202139		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4842 - 6678			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	990 N	949	-0-	-41	-0-	15	1	934	3	N	-0-
10	992 N	988	-0-	-4	-0-	27	1	961	3	N	-0-
11	965 N	965	-0-	-0-	-0-	18	1	947	3	N	-0-
12	992 N	970	-0-	-22	-0-	20	1	950	3	N	-0-
01	992 N	952	-0-	-40	-0-	13	1	939	3	N	-0-
02	928 N	866	-0-	-62	-0-	24	1	842	3	N	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 323		RRCID -> 202841		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6574 - 6580			
09	3210 X	2970	-0-	-240	-0-	46	1	2924	3	N	-0-
10	3224 X	3062	-0-	-162	-0-	84	1	2978	3	N	-0-
11	3060 X	2966	-0-	-94	-0-	56	1	2910	3	N	-0-
12	3131 X	3069	-0-	-62	-0-	62	1	3007	3	N	-0-
01	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	42	1	3078	3	N	-0-
*02	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	117	1	4127	3	N	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 326		RRCID -> 203064		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 7307 PERF. 6270 - 6776			
09	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	171	1	1356	3	N	-0-
10	1674 N	1556	-0-	-118	-0-	162	1	1394	3	N	-0-
11	1650 N	1458	-0-	-192	-0-	151	1	1307	3	N	-0-
12	1581 N	1554	-0-	-27	-0-	127	1	1427	3	N	-0-
01	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	167	1	1404	3	N	-0-
*02	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	178	1	1410	3	N	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 324		RRCID -> 203226		COMPL. DATE 07/29/2004		TOTAL DEPTH 6905 PERF. 5404 - 6138			
09	690 N	683	-0-	-7	-0-	11	1	672	3	N	-0-
10	687 N	687	-0-	-0-	-0-	19	1	668	3	N	-0-
11	660 N	648	-0-	-12	-0-	12	1	636	3	N	-0-
12	713 N	674	-0-	-39	-0-	14	1	660	3	N	-0-
01	682 N	678	-0-	-4	-0-	9	1	669	3	N	-0-
02	638 N	617	-0-	-21	-0-	17	1	600	3	N	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 325		RRCID -> 203241		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 6839 PERF. 6456 - 6530			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BUTTS, J. B.		WELL #: 22		RRCID -> 203516		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6420 - 6560			
09	570 N	562	-0-	-8	-0-	9	1	553	3	N	-0-
10	584 N	584	-0-	-0-	-0-	16	1	568	3	N	-0-
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	11	1	564	3	N	-0-
12	589 N	278	-0-	-311	-0-	6	1	272	3	N	-0-
01	589 N	335	-0-	-254	-0-	4	1	331	3	N	-0-
02	551 N	356	-0-	-195	-0-	10	1	346	3	N	-0-

WARDNER G. P		WELL #: 230 F		RRCID -> 203536		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 7720 PERF. 5354 - 5782			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
DRYDEN, J.W.		WELL #: 17		RRCID -> 204118		COMPL. DATE 08/12/2004			TOTAL DEPTH 6984 PERF. 6452 - 6824			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1440 N	1369	-0-	-71	-0-	1369	3	N	-0-			-0-
10	1488 N	1393	-0-	-95	-0-	1393	3	N	-0-			-0-
11	1410 N	1349	-0-	-61	-0-	1349	3	N	-0-			-0-
12	1426 N	1375	-0-	-51	-0-	1375	3	N	-0-			-0-
01	1395 N	1340	-0-	-55	-0-	1340	3	N	-0-			-0-
02	1305 N	1249	-0-	-56	-0-	1249	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 327		RRCID -> 204120		COMPL. DATE 08/28/2004			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6418 - 7008			
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	16	1	126	3	Y	-0-	-0-
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	16	1	134	3	Y	-0-	-0-
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	14	1	124	3	Y	-0-	-0-
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	12	1	134	3	Y	-0-	-0-
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	16	1	134	3	Y	-0-	-0-
*02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	15	1	121	3	Y	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 318		RRCID -> 204257		COMPL. DATE 05/07/2004			TOTAL DEPTH 7081 PERF. 5160 - 6584			
09	2160 N	2040	-0-	-120	-0-	32	1	2008	3	N	-0-	-0-
10	2232 N	1964	-0-	-268	-0-	54	1	1910	3	N	-0-	-0-
11	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	39	1	2021	3	N	-0-	-0-
12	2108 N	2102	-0-	-6	-0-	43	1	2059	3	N	-0-	-0-
01	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	26	1	1927	3	N	-0-	-0-
02	2001 N	1916	-0-	-85	-0-	53	1	1863	3	N	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 328		RRCID -> 204441		COMPL. DATE 09/11/2004			TOTAL DEPTH 7352 PERF. 5330 - 7018			
09	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	163	1	1287	3	N	-0-	-0-
10	1519 N	1385	-0-	-134	-0-	144	1	1241	3	N	-0-	-0-
11	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	126	1	1092	3	N	-0-	-0-
12	1488 N	1203	-0-	-285	-0-	99	1	1104	3	N	-0-	-0-
01	1395 N	1069	-0-	-326	-0-	114	1	955	3	N	-0-	-0-
02	1189 N	774	-0-	-415	-0-	87	1	687	3	N	-0-	-0-

WARDNER G P		WELL #: 330		RRCID -> 204909		COMPL. DATE 10/27/2004			TOTAL DEPTH 7352 PERF. 6834 - 6915			
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	65	1	512	3	N	-0-	-0-
10	620 N	594	-0-	-26	-0-	62	1	532	3	N	-0-	-0-
11	570 N	542	-0-	-28	-0-	56	1	486	3	N	-0-	-0-
12	589 N	560	-0-	-29	-0-	46	1	514	3	N	-0-	-0-
01	589 N	564	-0-	-25	-0-	60	1	504	3	N	-0-	-0-
02	522 N	512	-0-	-10	-0-	57	1	455	3	N	-0-	-0-

WARDNER G.P.		WELL #: 332		RRCID -> 205610		COMPL. DATE 11/09/2004			TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5216 - 6544			
09	1500 N	1449	-0-	-51	-0-	22	1	1427	3	N	-0-	-0-
10	1519 N	1504	-0-	-15	-0-	41	1	1463	3	N	-0-	-0-
11	1500 N	1477	-0-	-23	-0-	28	1	1449	3	N	-0-	-0-
12	1488 N	1470	-0-	-18	-0-	30	1	1440	3	N	-0-	-0-
01	1519 N	1512	-0-	-7	-0-	20	1	1492	3	N	-0-	-0-
02	1421 N	1395	-0-	-26	-0-	38	1	1357	3	N	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 331		RRCID -> 205656		COMPL. DATE 05/10/2010			TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6001 - 6078			
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	55	1	437	3	N	-0-	-0-
10	527 N	480	-0-	-47	-0-	50	1	430	3	N	-0-	-0-
11	480 N	305	-0-	-175	-0-	32	1	273	3	N	-0-	-0-
12	496 N	319	-0-	-177	-0-	26	1	293	3	N	-0-	-0-
01	465 N	330	-0-	-135	-0-	35	1	295	3	N	-0-	-0-
*02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	41	1	327	3	N	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
WARDNER G.P.		WELL #: 333		RRCID -> 205956		COMPL. DATE 11/05/2004			TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5442 - 6582							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	4690	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	4825	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	4292	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	4737	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	4478	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	4204	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 335		RRCID -> 206010		COMPL. DATE 12/08/2004			TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5090 - 6602							
09	868 N	868	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	855	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	892 N	892	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	867	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	845 N	845	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	829	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	899 N	869	-0-	-30	-0-	-0-	18	1	851	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	899 N	792	-0-	-107	-0-	-0-	11	1	781	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	812 N	711	-0-	-101	-0-	-0-	20	1	691	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 337		RRCID -> 206076		COMPL. DATE 12/14/2004			TOTAL DEPTH 6895 PERF. 4822 - 6500							
09	3000 N	4577	-0-	1577	8431	-0-	71	1	4506	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3100 N	4790	-0-	1690	10121	-0-	132	1	4658	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3000 N	4719	-0-	1719	11840	-0-	90	1	4629	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3100 N	4845	-0-	1745	13585	-0-	98	1	4747	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3100 N	4937	-0-	1837	15422	-0-	66	1	4871	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2900 N	4437	-0-	1537	16959	-0-	122	1	4315	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 336		RRCID -> 206079		COMPL. DATE 12/20/2004			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4860 - 6580							
09	2670 N	11	-0-	-2659	-0-	-0-	11	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	899 N	10	-0-	-889	-0-	-0-	10	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 334		RRCID -> 206459		COMPL. DATE 11/19/2004			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4810 - 6834							
09	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	4334	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	4481	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	4459	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	4593	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	4673	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	4189	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 339		RRCID -> 206626		COMPL. DATE 01/03/2005			TOTAL DEPTH 6921 PERF. 5454 - 6626							
09	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	1541	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	1577	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	1545	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	1592	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	1607	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1537 N	1495	-0-	-42	-0-	-0-	41	1	1454	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 338		RRCID -> 206689		COMPL. DATE 12/30/2004			TOTAL DEPTH 6895 PERF. 5434 - 6576							
09	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	5318	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	5549 X	5492	-0-	-57	-0-	-0-	151	1	5341	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	5370 X	5175	-0-	-195	-0-	-0-	98	1	5077	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	5549 X	5514	-0-	-35	-0-	-0-	112	1	5402	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	5549 X	5487	-0-	-62	-0-	-0-	73	1	5414	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	5191 X	4899	-0-	-292	-0-	-0-	135	1	4764	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
TEXON ROYALTY		WELL #: 19		RRCID -> 207924		COMPL. DATE 01/24/2005			TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6096 - 6260					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	1050 N	940	-0-	-110	-0-	15	1	925	3	N	-0-			-0-
10	1085 N	1034	-0-	-51	-0-	28	1	1006	3	N	-0-			-0-
11	1050 N	896	-0-	-154	-0-	17	1	879	3	N	-0-			-0-
12	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	21	1	999	3	N	-0-			-0-
01	1023 N	949	-0-	-74	-0-	13	1	936	3	N	-0-			-0-
02	870 N	861	-0-	-9	-0-	24	1	837	3	N	-0-			-0-

WARDNER G.P.		WELL #: 270		RRCID -> 208059		COMPL. DATE 02/15/2005			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5180 - 6256					
09	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	141	1	1114	3	N	-0-			-0-
10	1271 N	1038	-0-	-233	-0-	108	1	930	3	N	-0-			-0-
11	1230 N	1136	-0-	-94	-0-	117	1	1019	3	N	-0-			-0-
12	1302 N	1184	-0-	-118	-0-	97	1	1087	3	N	-0-			-0-
01	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	130	1	1086	3	N	-0-			-0-
*02	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	129	1	1024	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 340		RRCID -> 208217		COMPL. DATE 01/07/2005			TOTAL DEPTH 6935 PERF. 4822 - 6554					
09	3360 X	3304	-0-	-56	-0-	51	1	3253	3	N	-0-			-0-
10	3472 X	3424	-0-	-48	-0-	94	1	3330	3	N	-0-			-0-
11	3360 X	3318	-0-	-42	-0-	63	1	3255	3	N	-0-			-0-
12	3441 X	3417	-0-	-24	-0-	69	1	3348	3	N	-0-			-0-
01	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	46	1	3387	3	N	-0-			-0-
02	3219 X	3121	-0-	-98	-0-	86	1	3035	3	N	-0-			-0-

WARDNER G.P.		WELL #: 344		RRCID -> 208753		COMPL. DATE 05/11/2010			TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6048 - 6382					
09	1500 N	1388	-0-	-112	-0-	22	1	1366	3	N	-0-			-0-
10	1581 N	1332	-0-	-249	-0-	37	1	1295	3	N	-0-			-0-
11	1470 N	635	-0-	-835	-0-	12	1	623	3	N	-0-			-0-
12	1426 N	564	-0-	-862	-0-	11	1	553	3	N	-0-			-0-
01	1333 N	772	-0-	-561	-0-	10	1	762	3	N	-0-			-0-
*02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	20	1	691	3	N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY		WELL #: 20		RRCID -> 209063		COMPL. DATE 03/30/2005			TOTAL DEPTH 7070 PERF. 5047 - 6288					
09	870 N	867	-0-	-3	-0-	13	1	854	3	N	-0-			-0-
10	899 N	868	-0-	-31	-0-	24	1	844	3	N	-0-			-0-
11	900 N	849	-0-	-51	-0-	16	1	833	3	N	-0-			-0-
12	899 N	867	-0-	-32	-0-	18	1	849	3	N	-0-			-0-
01	868 N	860	-0-	-8	-0-	12	1	848	3	N	-0-			-0-
02	812 N	677	-0-	-135	-0-	19	1	658	3	N	-0-			-0-

WARDNER G.P.		WELL #: 342		RRCID -> 209093		COMPL. DATE 03/20/2005			TOTAL DEPTH 6855 PERF. 5286 - 6006					
09	840 N	804	-0-	-36	-0-	12	1	792	3	N	-0-			-0-
10	837 N	828	-0-	-9	-0-	23	1	805	3	N	-0-			-0-
11	810 N	805	-0-	-5	-0-	15	1	790	3	N	-0-			-0-
12	837 N	779	-0-	-58	-0-	16	1	763	3	N	-0-			-0-
01	837 N	765	-0-	-72	-0-	10	1	755	3	N	-0-			-0-
02	783 N	690	-0-	-93	-0-	19	1	671	3	N	-0-			-0-

ELLIFF, J S ET AL		WELL #: 69		RRCID -> 209175		COMPL. DATE 03/15/2005			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5206 - 7040					
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			-0-
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-			-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			-0-
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-			-0-
*02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
TEXON ROYALTY		WELL #:		21	RRCID ->	209193	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5562 - 6664	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
09	2490 N	2137	-0-	-353	-0-	33	1	2104	3	N	-0-		-0-
10	2480 N	2422	-0-	-58	-0-	67	1	2355	3	N	-0-		-0-
11	2400 N	2220	-0-	-180	-0-	42	1	2178	3	N	-0-		-0-
12	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	46	1	2207	3	N	-0-		-0-
01	2418 N	2271	-0-	-147	-0-	30	1	2241	3	N	-0-		-0-
02	2146 N	2116	-0-	-30	-0-	58	1	2058	3	N	-0-		-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		348	RRCID ->	209788	COMPL. DATE	04/11/2005	TOTAL DEPTH	7068	PERF.	6190 - 6580	
09	2490 N	2439	-0-	-51	-0-	38	1	2401	3	N	-0-		-0-
10	2573 N	2514	-0-	-59	-0-	69	1	2445	3	N	-0-		-0-
11	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	47	1	2403	3	N	-0-		-0-
12	2511 N	2474	-0-	-37	-0-	50	1	2424	3	N	-0-		-0-
01	2511 N	2483	-0-	-28	-0-	33	1	2450	3	N	-0-		-0-
02	2378 N	2217	-0-	-161	-0-	61	1	2156	3	N	-0-		-0-

TEXON ROYALTY		WELL #:		23	RRCID ->	209873	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	7065	PERF.	6354 - 6942	
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

TEXON ROYALTY		WELL #:		22	RRCID ->	210053	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	7064	PERF.	5584 - 6946	
09	840 N	722	-0-	-118	-0-	11	1	711	3	N	-0-		-0-
10	837 N	748	-0-	-89	-0-	21	1	727	3	N	-0-		-0-
11	780 N	695	-0-	-85	-0-	13	1	682	3	N	-0-		-0-
12	744 N	711	-0-	-33	-0-	14	1	697	3	N	-0-		-0-
01	744 N	697	-0-	-47	-0-	9	1	688	3	N	-0-		-0-
02	667 N	629	-0-	-38	-0-	17	1	612	3	N	-0-		-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		341	RRCID ->	211334	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	6990	PERF.	5142 - 6526	
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-		-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-		-0-
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-		-0-
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-		-0-
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-		-0-
*02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-		-0-

ELLIFF, J. S.		WELL #:		71	RRCID ->	214179	COMPL. DATE	08/09/2005	TOTAL DEPTH	6860	PERF.	4960 - 6790	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		355	RRCID ->	219644	COMPL. DATE	04/24/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6296 - 6603	
09	1080 N	1060	-0-	-20	-0-	16	1	1044	3	N	-0-		-0-
10	1116 N	1099	-0-	-17	-0-	30	1	1069	3	N	-0-		-0-
11	1080 N	1065	-0-	-15	-0-	20	1	1045	3	N	-0-		-0-
12	1085 N	1067	-0-	-18	-0-	22	1	1045	3	N	-0-		-0-
01	1085 N	1062	-0-	-23	-0-	14	1	1048	3	N	-0-		-0-
02	1044 N	970	-0-	-74	-0-	27	1	943	3	N	-0-		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
CAGE W. T. A		WELL #: 4		RRCID -> 223758		COMPL. DATE 11/25/2006			TOTAL DEPTH 9010 PERF. 5206 - 5634					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-			-0-
10	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-			-0-
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-			-0-
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-			-0-
01	248 N	176	-0-	-72	-0-	176	3			N	-0-			-0-
02	174 N	147	-0-	-27	-0-	147	3			N	-0-			-0-

WARDNER G. P.		WELL #: 136		RRCID -> 226982		COMPL. DATE 05/17/2007			TOTAL DEPTH 9626 PERF. 6338 - 6652					
09	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	452	1	3582	3	N	-0-			-0-
10	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	424	1	3646	3	N	-0-			-0-
11	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	378	1	3277	3	N	-0-			-0-
12	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	306	1	3429	3	N	-0-			-0-
01	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	413	1	3464	3	N	-0-			-0-
*02	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	395	1	3133	3	N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY		WELL #: 25		RRCID -> 229018		COMPL. DATE 07/27/2007			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5572 - 6611					
09	1320 N	1270	-0-	-50	-0-	20	1	1250	3	N	-0-			-0-
10	1333 N	1321	-0-	-12	-0-	36	1	1285	3	N	-0-			-0-
11	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	24	1	1253	3	N	-0-			-0-
12	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	27	1	1287	3	N	-0-			-0-
01	1333 N	1303	-0-	-30	-0-	17	1	1286	3	N	-0-			-0-
02	1247 N	1215	-0-	-32	-0-	33	1	1182	3	N	-0-			-0-

U. C. L. I.		WELL #: 20		RRCID -> 229041		COMPL. DATE 07/13/2007			TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6646 - 5988					
09	1230 N	1159	-0-	-71	-0-	18	1	1141	3	N	-0-			-0-
10	1240 N	1198	-0-	-42	-0-	33	1	1165	3	N	-0-			-0-
11	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	23	1	1171	3	N	-0-			-0-
12	1209 N	1176	-0-	-33	-0-	24	1	1152	3	N	-0-			-0-
01	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	18	1	1299	3	N	-0-			-0-
*02	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	35	1	1247	3	N	-0-			-0-

JONES		WELL #: 7		RRCID -> 229972		COMPL. DATE 08/06/2007			TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7012 - 7026					
09	630 N	603	-0-	-27	-0-	603	3			N	-0-			-0-
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-			-0-
11	600 N	561	-0-	-39	-0-	561	3			N	-0-			-0-
12	620 N	558	-0-	-62	-0-	558	3			N	-0-			-0-
01	620 N	520	-0-	-100	-0-	520	3			N	-0-			-0-
02	551 N	492	-0-	-59	-0-	492	3			N	-0-			-0-

DRYDEN		WELL #: 18		RRCID -> 230509		COMPL. DATE 09/08/2007			TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6734 - 7242					
09	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-			-0-
10	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-			-0-
11	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-			-0-
12	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-			-0-
01	992 N	860	-0-	-132	-0-	860	3			N	-0-			-0-
02	1102 N	822	-0-	-280	-0-	822	3			N	-0-			-0-

U. C. L. I.		WELL #: 21		RRCID -> 231975		COMPL. DATE 10/08/2007			TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5230 - 6524					
09	DLQ G-10	533	-0-	533	2887	8	1	525	3	N	-0-			-0-
10	3000 N	556	-0-	-2444	443	15	1	541	3	N	-0-			-0-
11	979 N	536	-0-	-443	-0-	10	1	526	3	N	-0-			-0-
12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	11	1	533	3	N	-0-			-0-
01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	7	1	531	3	N	-0-			-0-
*02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	14	1	489	3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
BUTTS, J. B.		WELL #:		RRCID ->	239125	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10150 - 11120
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WARDNER, G.P.		WELL #:		133	RRCID ->	240185	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	9797	PERF. 6406 - 6216
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	82	3	N	-0-
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	9	1	76	3	N	-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	19	1	167	3	N	-0-
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	7	1	73	3	N	-0-
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	9	1	77	3	N	-0-
02	174 N	69	-0-	-105	-0-	8	1	61	3	N	-0-

BUTTS, J. B.		WELL #:		16	RRCID ->	242891	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6149 - 6498
09	270 N	268	-0-	-2	-0-	4	1	264	3	N	-0-
10	279 N	254	-0-	-25	-0-	7	1	247	3	N	-0-
11	270 N	226	-0-	-44	-0-	4	1	222	3	N	-0-
12	279 N	230	-0-	-49	-0-	5	1	225	3	N	-0-
01	248 N	196	-0-	-52	-0-	3	1	193	3	N	-0-
02	232 N	198	-0-	-34	-0-	5	1	193	3	N	-0-

ELLIFF, J S ET AL		WELL #:		78	RRCID ->	259795	COMPL. DATE	03/05/2011	TOTAL DEPTH	7075	PERF. 5778 - 6236
09	1350 N	1318	-0-	-32	-0-	1318	3			N	-0-
10	1426 N	1218	-0-	-208	-0-	1218	3			N	-0-
11	1410 N	1338	-0-	-72	-0-	1338	3			N	-0-
12	1364 N	1304	-0-	-60	-0-	1304	3			N	-0-
01	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-
02	1305 N	1223	-0-	-82	-0-	1223	3			N	-0-

ELLIFF, J S ET AL		WELL #:		74	RRCID ->	260472	COMPL. DATE	03/03/2011	TOTAL DEPTH	6970	PERF. 6212 - 6650
09	870 N	663	-0-	-207	-0-	663	3			N	-0-
10	868 N	672	-0-	-196	-0-	672	3			N	-0-
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-
12	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-
01	682 N	611	-0-	-71	-0-	611	3			N	-0-
*02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-

ELLIFF, J S ET AL		WELL #:		75	RRCID ->	261029	COMPL. DATE	04/04/2011	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6390 - 6678
09	180 N	146	-0-	-34	-0-	146	3			N	-0-
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-
11	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-
01	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-
02	145 N	136	-0-	-9	-0-	136	3			N	-0-

ELLIFF, J S ET AL		WELL #:		76	RRCID ->	261067	COMPL. DATE	04/04/2011	TOTAL DEPTH	7120	PERF. 5856 - 6336
09	300 N	265	-0-	-35	-0-	265	3			N	-0-
10	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-
01	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-
02	261 N	252	-0-	-9	-0-	252	3			N	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 ELLIFF, J S ET AL WELL #: 77 RRCID -> 261137 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 6714 - 6724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
10	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
11	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
12	1612 N	1176	-0-	-436	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
01	1364 N	1090	-0-	-274	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
02	1189 N	964	-0-	-225	-0-	964	3			N	-0-					-0-

HAGAN & STEWART WELL #: 6 RRCID -> 268194 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGAN & STEWART WELL #: 7 RRCID -> 269996 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5372 - 6822

09	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
10	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
11	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
12	1395 N	1110	-0-	-285	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
01	1147 N	601	-0-	-546	-0-	601	3			N	-0-					-0-
02	1044 N	483	-0-	-561	-0-	483	3			N	-0-					-0-

STRATTON (G-29-3) 86508 404 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 GRUENE, O. A. WELL #: 4 RRCID -> 199275 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 9284 PERF. 5336 - 6154

09	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
01	186 N	150	-0-	-36	-0-	150	3			N	-0-					-0-
02	174 N	121	-0-	-53	-0-	121	3			N	-0-					-0-

STRATTON (GOLIAD) 86508 441 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 LINN OPERATING, INC. 501545
 ELLIFF, MABEL WELL #: A 13 RRCID -> 165064 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 1510 PERF. 1088 - 1092

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, MABEL WELL #: A 15 RRCID -> 178592 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1080 - 1083

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

STRATTON (GOLIAD)		//CONT.//		86508 441	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
ELLIFF, MABLE		WELL #:		A 14	RRCID ->		178603	COMPL. DATE		08/10/2000	TOTAL DEPTH	1308	PERF. 714 - 717
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.				748635									
UNTERBRINK ET AL		WELL #:		1	RRCID ->		255210	COMPL. DATE		03/12/2010	TOTAL DEPTH	600	PERF. 455 - 458
09	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	-0-	1631	2	N	-0-			-0-
10	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	-0-	1967	2	N	-0-			-0-
11	1560 N	1528	-0-	-32	-0-	-0-	1528	2	N	-0-			-0-
12	1674 N	1078	-0-	-596	-0-	-0-	1078	2	N	-0-			-0-
01	1953 N	706	-0-	-1247	-0-	-0-	706	2	N	-0-			-0-
02	1479 N	NO RPT	-0-	-1479	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UCLI		WELL #:		B 21	RRCID ->		255486	COMPL. DATE		03/18/2010	TOTAL DEPTH	1018	PERF. 455 - 459
09	1020 X	961	-0-	-59	-0-	-0-	961	2	N	-0-			-0-
10	1054 X	1037	-0-	-17	-0-	-0-	1037	2	N	-0-			-0-
11	1020 X	1015	-0-	-5	-0-	-0-	1015	2	N	-0-			-0-
12	992 X	936	-0-	-56	-0-	-0-	936	2	N	-0-			-0-
01	1023 X	884	-0-	-139	-0-	-0-	884	2	N	-0-			-0-
02	986 X	NO RPT	-0-	-986	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035									
TEXON ROYALTY -B-		WELL #:		G 2	RRCID ->		096061	COMPL. DATE		06/23/1981	TOTAL DEPTH	750	PERF. 510 - 712
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STRATTON (HET, LOWER)				86508 450	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM WELLS			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035									
WARDNER, G. P.		WELL #:		111 D	RRCID ->		040601	COMPL. DATE		10/19/1966	TOTAL DEPTH	6870	PERF. N/A
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STRONG (SAENZ 7320)				86717 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR			
KOVAR OPERATING, LLC				448984									
SAENZ, VICENTE -STATE -C-		WELL #:		6	RRCID ->		077240	COMPL. DATE		12/31/1978	TOTAL DEPTH	8000	PERF. N/A
09	1260 N	1247	-0-	-13	-0-	-0-	102	1	1145	2	N	-0-	-0-
10	1271 N	769	-0-	-502	-0-	-0-	57	1	712	2	N	-0-	-0-
11	1170 N	708	-0-	-462	-0-	-0-	4	1	704	2	N	-0-	-0-
12	1302 N	1100	-0-	-202	-0-	-0-	1100	2			N	-0-	-0-
01	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-	-0-
02	696 N	NO RPT	-0-	-696	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STRONG (4700) 86717 666 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
 KOVAR OPERATING, LLC 448984
 SAENZ, VICENTE STATE -C- WELL #: 1 RRCID -> 073920 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 4635 - 4656

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STUDEBAKER (LOWER FRIO) 86805 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
 STUDEBAKER, JAMES R. WELL #: 1 RRCID -> 203187 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14124 - 15316

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			116
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			116
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			116
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			116
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			116
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			116

SUEMAUR (FRIO 4080) 86934 235 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 SMITH PRODUCTION INC. 789662
 YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: 4 RRCID -> 150758 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4083 - 4091

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SUEMAUR (FRIO 4400) 86934 250 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
 SMITH PRODUCTION INC. 789662
 YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: 5 RRCID -> 137129 COMPL. DATE 12/30/1990 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4424 - 4428

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SUEMAUR (FRIO 4470) 86934 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 SMITH PRODUCTION INC. 789662
 YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 5 RRCID -> 157104 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4475 - 4500

09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	91	2	11	9	Y	10	10	1	-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	94	2	64	9	Y	58	58	1	-0-
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	22	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
*02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	41	2	7	9	Y	6	6	1	-0-

SUEMAUR (FRIO 4670)		86934 275		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC.		789662													
YTURRIA L&L CO. -B-		WELL #: 4		RRCID -> 143550		COMPL. DATE 12/19/1992		TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4676 - 4686							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SUEMAUR (FRIO 4900)		86934 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC.		789662													
YTURRIA L&L CO. -B-		WELL #: 4 C		RRCID -> 131581		COMPL. DATE 07/18/1989		TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4882 - 4904							
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SULLIVAN CITY (GARZA)		87039 215		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
SALONA, LLC		744269													
SAENZ, G.F.		WELL #: 2		RRCID -> 115132		COMPL. DATE 01/09/1999		TOTAL DEPTH 5358 PERF. 5115 - 5174							
09	DLQ	G-10	258	-0-	258	5861	258 3			N	-0-				-0-
10		3000 N	174	-0-	-2826	3035	174 3			N	-0-				-0-
11		3000 N	322	-0-	-2678	357	322 2			N	-0-				-0-
12		744 N	387	-0-	-357	-0-	387 3			N	-0-				-0-
01		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3			N	-0-				-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SULLIVAN CITY (STRAY 3000)		87039 430		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO							
LTS OIL & GAS		511745													
FLORES, FEBRONIO		WELL #: 1		RRCID -> 047073		COMPL. DATE 08/05/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SULLIVAN CITY (SULLIVAN 3400)		87039 559		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO							
GLENDA OIL CO.		309740													
SHELDON, A. E.		WELL #: 1		RRCID -> 014400		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, 80-L) 87039 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
 RICHARDS, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 199384 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 6150 - 6290

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1927 N	1927	-0-	-0- B	-0-	752	1	1156	2	N	17			127
10	1845 N	1845	-0-	-0- B	-0-	975	1	861	2	N	8			135
11	1860 N	1717	-0-	-143 B	-0-	742	1	935	2	N	36			171
12	1984 N	1741	-0-	-243 B	-0-	687	1	1054	2	N	-0-			171
01	2271 N	2271	-0-	-0- B	-0-	1333	1	938	2	N	-0-			171
02	1653 N	1362	-0-	-291 B	-0-	1362	2			N	-0-			171

SALONA, LLC 744269
 RIVERA, ISABEL WELL #: 2 RRCID -> 170955 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 5820 - 5930

09	14B2 EXT	318	-0-	318 B	3784	279	3	39	9	Y	35			283
10	14B2 EXT	297	-0-	297 B	4081	264	3	33	9	Y	30			313
11	4378 X	297	-0-	-4081 B	-0-	253	3	44	9	Y	40	343	1	10
*12	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	122	3	11	9	Y	10			20
*01	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	36	3	11	9	Y	10			30
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			30

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, LOWER) 87039 602 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 STEEN, BETTY WELL #: 3 RRCID -> 273008 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5000 - 5002

09	390 #	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			192
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			192
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			192
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			192
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			192
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			192

SALONA, LLC 744269
 SAENZ, G.F. WELL #: 1 RRCID -> 106821 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 5706 - 5860

09	1020 N	401	-0-	-619	-0-	401	3			N	-0-			-0-
10	1054 N	389	-0-	-665	-0-	389	3			N	-0-			-0-
11	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-			-0-
12	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-			-0-
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RIVERA, ISABEL WELL #: 1 RRCID -> 126235 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5842 - 5882

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1715					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1715					Y	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1715					Y	-0-	10	1	-0-
*12	1715 R	-0-	-0-	-1715	-0-					Y	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SULLIVAN CITY (VICKSBURG 5065) 87039 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 STEEN, BETTY WELL #: 10 RRCID -> 262472 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5158 - 5166

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1950 #	580	-0-	-1370	-0-	569 2	11 9	N	10			167
10	2015 #	269	-0-	-1746	-0-	269 2		N	-0-			167
11	1950 #	-0-	-0-	-1950	-0-			N	-0-			167
12	775 #	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			167
01	775 #	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			167
02	551 #	-0-	-0-	-551	-0-			N	-0-			167

SULLIVAN CITY (2975) 87039 688 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
 FORDYCE OIL & GAS 275677
 CHAPA, V. G. WELL #: 2A RRCID -> 052810 COMPL. DATE 06/29/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67

SULLIVAN CITY (3500) 87039 731 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
 LTS OIL & GAS 511745
 FLORES, FEBRONIO WELL #: 3 RRCID -> 045389 COMPL. DATE 12/04/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUN 87122 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 GEO. H. SPEER WELL #: 26 RRCID -> 277036 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4019 - 4022

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SUN (B RINCON) 87122 046 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 SPEER, GEO. H. WELL #: 19 RRCID -> 126744 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7410 - 7424

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SUN (D-1)		87122 161		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR								
KOVAR OPERATING, LLC		448984														
MONTALVO, N. R.		WELL #: 23 D		RRCID -> 053661		COMPL. DATE 10/12/1972		TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MONTALVO, N. R.		WELL #: 44		RRCID -> 062767		COMPL. DATE 05/23/1975		TOTAL DEPTH 7801 PERF. N/A								
09	600 #	222	-0-	-378	-0-	18	1	204	2	N	-0-					-0-
10	620 #	258	-0-	-362	-0-	19	1	239	2	N	-0-					-0-
11	570 #	247	-0-	-323	-0-	1	1	246	2	N	-0-					-0-
12	558 #	355	-0-	-203	-0-	355	2			N	-0-					-0-
01	527 #	234	-0-	-293	-0-	234	2			N	-0-					-0-
02	232 #	NO RPT	-0-	-232	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054															
SPEER, GEO. H. STATE -D-		WELL #: 6		RRCID -> 236414		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 4740 - 4748									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

SUN (D-1 B)		87122 184		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR								
KILLAM OIL CO., LTD.		460054														
MCKINNEY, AMANDA		WELL #: 25		RRCID -> 256495		COMPL. DATE 04/19/2010		TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4568 - 4790								
09	1590 N	1434	-0-	-156	-0-	1279	2	155	9	Y	141	137	1			103
10	1395 N	1275	-0-	-120	-0-	1241	2	34	9	Y	31					134
11	1350 N	1108	-0-	-242	-0-	1045	2	63	9	Y	57					191
12	1395 N	1145	-0-	-250	-0-	1104	2	41	9	Y	37					228
01	1271 N	1137	-0-	-134	-0-	1118	2	19	9	Y	17					245
*02	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1042	2	91	9	Y	83	164	1			164

SPEER, GEO. H. ST "B"		WELL #: 27		RRCID -> 256496		COMPL. DATE 04/26/2010		TOTAL DEPTH 7108 PERF. 4562 - 4877								
09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
10	961 N	584	-0-	-377	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
11	1020 N	846	-0-	-174	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
12	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
01	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
*02	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					-0-

SUN (D-2-B)		87122 207		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
KILLAM OIL CO., LTD.		460054														
HALL, C.M. -A-		WELL #: 9		RRCID -> 145552		COMPL. DATE 03/23/1993		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4774 - 4884								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN (D-3-D)		87122 215		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
SPEER, GEO. H.		WELL #: 8		RRCID -> 066290		COMPL. DATE 04/26/1976		TOTAL DEPTH 4968 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	1101	-0-	1101	2310	1101	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	967	-0-	967	3277	967	2	Y	-0-			-0-
11	T. A.	909	-0-	909	4186	909	2	Y	-0-			-0-
12	1560	777	-0-	-783	3403	777	2	Y	-0-			-0-
01	3100 N	473	-0-	-2627	776	473	2	Y	-0-			-0-
*02	2008 N	1232	-0-	-776	-0-	1232	2	Y	-0-			-0-

SUN (D-4)		87122 276		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
MCKINNEY, AMANDA		WELL #: 38		RRCID -> 257905		COMPL. DATE 09/08/2010		TOTAL DEPTH 6895 PERF. 4794 - 4800				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MONTALVO, I. V. -A-		WELL #: 19		RRCID -> 258744		COMPL. DATE 11/20/2010		TOTAL DEPTH 6920 PERF. 4580 - 4836				
09	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1574	2	29 9	N	26		155
10	1674 N	1184	-0-	-490	-0-	1163	2	21 9	N	19		174
11	1590 N	1282	-0-	-308	-0-	1249	2	33 9	N	30		204
12	1643 N	1208	-0-	-435	-0-	1175	2	33 9	N	30	182 1	52
01	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1368	2	29 9	N	26		78
*02	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2		N	-0-		78

MCKINNEY, AMANDA		WELL #: 40		RRCID -> 260037		COMPL. DATE 01/25/2011		TOTAL DEPTH 6889 PERF. 4550 - 4561				
09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		Y	-0-		-0-
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		Y	-0-		-0-
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2		Y	-0-		-0-
12	465 N	443	-0-	-22	-0-	443	2		Y	-0-		-0-
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		Y	-0-		-0-
*02	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2		Y	-0-		-0-

MCKINNEY, AMANDA		WELL #: 39		RRCID -> 260199		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 6922 PERF. 4582 - 4590				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCKINNEY, AMANDA		WELL #: 42		RRCID -> 260529		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 7128 PERF. 4559 - 4756				
09	1380 N	19	-0-	-1361	-0-	19	2		Y	-0-	54 1	-0-
10	1426 N	182	-0-	-1244	-0-	182	2		Y	-0-		-0-
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-				Y	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	1099	-0-	1099	1099	1049	2	50 9	Y	45	23 1	22

SUN (DX)		87122 299		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
KILLAM OIL CO., LTD.		460054											
OLIVARES, A.		WELL #:	22	RRCID ->	232470	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL DEPTH	10268	PERF.	4556 - 4580		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SUN (F-1-M 4950)		87122 391		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
KOVAR OPERATING, LLC		448984											
MONTALVO, N.R.		WELL #:	37	RRCID ->	081671	COMPL. DATE	02/05/1979	TOTAL DEPTH	8507	PERF.	4778 - 4795		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09		3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	260 1	2939 2	N	-0-			-0-
10		3100 X	3088	-0-	-12	-0-	230 1	2858 2	N	-0-			-0-
11		3000 X	2876	-0-	-124	-0-	17 1	2859 2	N	-0-			-0-
12		3100 X	1704	-0-	-1396	-0-	1704 2		N	-0-			-0-
01		3100 X	1685	-0-	-1415	-0-	1685 2		N	-0-			-0-
02		2900 X	NO RPT	-0-	-2900	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTALVO, N.R.		WELL #:	23F	RRCID ->	155798	COMPL. DATE	10/09/1995	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4733 - 4741		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		RRCID ->		129539		COMPL. DATE		11/10/1988		TOTAL DEPTH		5551		PERF.		4782 - 4796		
MC KINNEY, A.		WELL #:	25																	
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-										-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-										-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-										-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-										-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-										-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-										-0-

SUN (F-3-D)		87122 445		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
KOVAR OPERATING, LLC		448984											
MONTALVO, N.R.		WELL #:	59	RRCID ->	171791	COMPL. DATE	01/18/1999	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4886 - 4894		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUN (F-4-G)		87122 483		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
KOVAR OPERATING, LLC		448984											
MONTALVO, N.R.		WELL #:	18 D	RRCID ->	138685	COMPL. DATE	06/04/1991	TOTAL DEPTH	5365	PERF.	4870 - 4877		
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUN (F-4-L, M)		87122 515		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
KOVAR OPERATING, LLC		448984												
MONTALVO, N. R.		WELL #: 58		RRCID -> 164825		COMPL. DATE 09/15/1997		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4899 - 4905						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MONTALVO, N. R.		WELL #: 57		RRCID -> 177498		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5021 - 5026						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUN (G-1)		87122 598		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
KILLAM OIL CO., LTD.		460054												
SPEER, GEO. H.		WELL #: 21		RRCID -> 256217		COMPL. DATE 04/07/2010		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4968 - 6834						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUN (H-1)		87122 621		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
KOVAR OPERATING, LLC		448984												
MONTALVO, N. R.		WELL #: 18 F		RRCID -> 037981		COMPL. DATE 09/06/1965		TOTAL DEPTH 5365 PERF. N/A						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUN (L VICKSBURG)		87122 782		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR						
OXY USA INC.		630591												
MONTALVO		WELL #: 1		RRCID -> 217424		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7490 - 7700						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SUN (5200)		87122 865		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
KOVAR OPERATING, LLC		448984												
MONTALVO, N. R.		WELL #: 61		RRCID -> 185682		COMPL. DATE 07/09/2001		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5260 - 5263						
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUN (5680)		87122 905		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
GEO. H. SPEER - STATE 'B'		WELL #:	31	RRCID ->	277517	COMPL. DATE	03/10/2014	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 5545 - 5552	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		0 W	14254	-0-	14254	78057	14197 2	57 9	Y	52	209
10		18507	14444	-0-	-4063	73994	14369 2	75 9	Y	68	92
11		17910	13436	-0-	-4474	69520	13379 2	57 9	Y	52	144
12		18507	13507	-0-	-5000	64520	13428 2	79 9	Y	72	216
01		18507	13067	-0-	-5440	59080	13006 2	61 9	Y	55	77
02		13427	12005	-0-	-1422	57658	11950 2	55 9	Y	50	127

SUN (6550 VICKSBURG)		87122 915		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
SPEER, GEO. H. ST "B"		WELL #:	26	RRCID ->	163655	COMPL. DATE	05/22/1997	TOTAL DEPTH	7010	PERF. 6545 - 6578
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

SPEER, GEO. H. ST. "B"		WELL #:	28ST	RRCID ->	258746	COMPL. DATE	01/07/2012	TOTAL DEPTH	6699	PERF. 6636 - 6655
09	2070	N	449	-0-	-1621	-0-	449 2	Y	-0-	-0-
10	1085	N	461	-0-	-624	-0-	461 2	Y	-0-	-0-
11	330	N	135	-0-	-195	-0-	135 2	Y	-0-	-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-		Y	-0-	-0-
01	465	N	141	-0-	-324	-0-	141 2	Y	-0-	-0-
*02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739 2	Y	-0-	-0-

SPEER, GEO. H. ST. "B"		WELL #:	29	RRCID ->	266026	COMPL. DATE	11/30/2011	TOTAL DEPTH	6735	PERF. 6524 - 6542
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

GEO. H. SPEER - STATE 'B'		WELL #:	30	RRCID ->	272792	COMPL. DATE	07/10/2013	TOTAL DEPTH	8800	PERF. N/A
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/15/2016 - PLUGGED 01/15/16										

SUN, EAST (G-39)		87123 684		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
OXY USA INC.		630591								
PENA, EMMA ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	252012	COMPL. DATE	06/09/2009	TOTAL DEPTH	9715	PERF. 6412 - 6480
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

SUN, NORTH (C-2-A) 87124 068 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DE GARZA, C. L. WELL #: 31 RRCID -> 138830 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 9159 PERF. 4552 - 4559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN, NORTH (C-3-A) 87124 088 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
AMANDA MCKINNEY WELL #: 34 RRCID -> 275620 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 4140 - 4148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1020	280	-0-	-740	-0-	280	2			N	-0-					58
10	806 N	139	-0-	-667	-0-	139	2			N	-0-					58
11	630 N	125	-0-	-505	-0-	125	2			N	-0-					58
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					58
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					58
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					58

SUN, NORTH (C-3-C) 87124 110 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WALLIS ENERGY, INC. 893997
GARZA, RUBEN WELL #: 1 RRCID -> 117448 COMPL. DATE 07/19/1985 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4480 - 4488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN, NORTH (D-1 RES. 2) 87124 198 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MONTALVO, I.V. -C- WELL #: 9 RRCID -> 130645 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4785 - 4815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTALVO, I. V. -C- WELL #: 28 RRCID -> 153886 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 4824 - 4835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN, NORTH (DX-D) 87124 286 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BOUNDARY VENTURES, INC. 083714
LAUREL, C. WELL #: 7 RRCID -> 154168 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4998 - 5015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

SUN, NORTH (DX-G)		87124 289		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
KILLAM OIL CO., LTD.		460054		WELL #: 11		RRCID -> 181437		COMPL. DATE 01/04/1980		TOTAL DEPTH 8568		PERF. N/A				
LAUREL, D.																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I. V. MONTALVO 'C'		87124 462		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
KILLAM OIL CO., LTD.		460054		WELL #: 46		RRCID -> 275791		COMPL. DATE 09/18/2014		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4680 -		4686		
DE GARZA, C. L.																
09	4350 #	3731	-0-	-619	-0-	3731	2			Y	-0-					-0-
10	4495 #	4159	-0-	-336	-0-	4159	2			Y	-0-					-0-
11	4350 #	3529	-0-	-821	-0-	3529	2			Y	-0-					-0-
12	4371 #	3494	-0-	-877	-0-	3494	2			Y	-0-					-0-
01	4278 #	3541	-0-	-737	-0-	3541	2			Y	-0-					-0-
02	3480	3305	-0-	-175	-0-	3305	2			Y	-0-					-0-

SUN, NORTH (F-4-D)		87124 462		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
KILLAM OIL CO., LTD.		460054		WELL #: 35		RRCID -> 154349		COMPL. DATE 06/09/1995		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 5586 -		5593		
DE GARZA, C. L.																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN, NORTH (GARZA)		87124 517		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR								
KILLAM OIL CO., LTD.		460054		WELL #: 1		RRCID -> 014459		COMPL. DATE 10/19/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4295 -		4305		
GARZA-MONTALVO GAS UNIT																
09	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
11	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA, C. L. DE		87124 517		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR								
KILLAM OIL CO., LTD.		460054		WELL #: 1		RRCID -> 053819		COMPL. DATE 01/24/1942		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
GARZA, C. L. DE																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUREL, D.		87124 517		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR								
KILLAM OIL CO., LTD.		460054		WELL #: 6		RRCID -> 060445		COMPL. DATE 12/02/1974		TOTAL DEPTH 6705		PERF. N/A				
LAUREL, D.																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUN, NORTH (GARZA) //CONT.// 87124 517 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
 DE GARZA, C. L. WELL #: 27 RRCID -> 060468 COMPL. DATE 11/28/1974 TOTAL DEPTH 6255 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA - MONTALVO GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 126939 COMPL. DATE 03/27/1988 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4326 - 4350

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA - MONTALVO GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 130461 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4252 - 4293

09	3493 R	3493	-0-	-0-	-0-	3486	2	7	9	Y	6	10	1			25
10	3534 #	2945	-0-	-589	-0-	2945	2			Y	-0-					25
11	3450 #	3166	-0-	-284	-0-	3166	2			Y	-0-					25
12	3565 #	3465	-0-	-100	-0-	3465	2			Y	-0-					25
01	3565 #	3319	-0-	-246	-0-	3274	2	45	9	Y	41					66
02	3335 #	2936	-0-	-399	-0-	2915	2	21	9	Y	19	50	1			35

SUN, NORTH (VICKSBURG 5960) 87124 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 LAUREL, D. WELL #: 17 RRCID -> 209781 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7842 - 7875

09	3840 #	3573	-0-	-267	-0-	3521	2	52	9	N	47					192
10	3937 #	3616	-0-	-321	-0-	3566	2	50	9	N	45	183	1			54
11	3780 #	3493	-0-	-287	-0-	3438	2	55	9	N	50					104
12	3813 #	3583	-0-	-230	-0-	3522	2	61	9	N	55					159
01	3720 #	3510	-0-	-210	-0-	3447	2	63	9	N	57					216
02	3451	3188	-0-	-263	-0-	3129	2	59	9	N	54	179	1			91

SUN, NORTH (VICKSBURG 6610) 87124 703 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
 CONTRERAS WELL #: 2 RRCID -> 088283 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6596 - 6602

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN, NORTH (4430) 87124 775 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
 ENERGY 2000, INC. 251740
 GREEN, LEE M. WELL #: 1 RRCID -> 089120 COMPL. DATE 01/18/1979 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 4434 - 4441

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUN, NORTH (5030)		87124 796		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD. MONTALVO HEIRS 'B'		460054									
WELL #:		3		RRCID -> 277543		COMPL. DATE 05/20/2015		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5045 - 5047	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1689	1689	-0-	-0-	4656	1680	2	9	9	N	23
10	3224	1629	-0-	-1595	3061	1623	2	6	9	N	28
11	3120	1937	-0-	-1183	1878	1926	2	11	9	N	38
12	3224	1517	-0-	-1707	171	1515	2	2	9	N	40
01	2108 #	1720	-0-	-388	-0-	1706	2	14	9	N	53
*02	1999 R	1999	-0-	-0-	-0-	1989	2	10	9	N	62

SUN, NORTH (5810)		87124 878		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD. I. V. MONTALVO 'C'		460054									
WELL #:		45		RRCID -> 274231		COMPL. DATE 11/20/2013		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 5780 - 5784	
09	26430 X	6963	-0-	-19467	-0-	6942	2	21	9	Y	81
10	27311 X	4698	-0-	-22613	-0-	4679	2	19	9	Y	98
11	24600 X	4286	-0-	-20314	-0-	4258	2	28	9	Y	123
12	9517 X	4054	-0-	-5463	-0-	4002	2	52	9	Y	170
01	7192 X	2580	-0-	-4612	-0-	2569	2	11	9	Y	180
02	4727 X	-0-	-0-	-4727	-0-					Y	74

SUN, NORTH (6350)		87124 918		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
BOUNDARY VENTURES, INC. LAUREL, C.		083714									
WELL #:		7		RRCID -> 112498		COMPL. DATE 08/24/1984		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6358 - 6386	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

IMP OIL		423066		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
LAUREL, C.											
WELL #:		11		RRCID -> 191690		COMPL. DATE 09/16/2002		TOTAL DEPTH 7305		PERF. 6138 - 6160	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	52
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	52
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	52
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	52
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	52
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2016 - PLUGGED 01/15/16

SUN, WEST (8800)		87129 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
OSBORN, W.B. OIL & GAS OPERATIONS BLOCK, E. HEIRS "B"		627829									
WELL #:		4		RRCID -> 167516		COMPL. DATE 03/16/1998		TOTAL DEPTH 9706		PERF. 8749 - 8776	
09	600 X	553	-0-	-47	-0-	529	2	24	9	N	192
10	730 X	730	-0-	-0-	-0-	705	2	25	9	N	47
11	634 X	634	-0-	-0-	-0-	600	2	34	9	N	78
12	654 X	654	-0-	-0-	-0-	612	2	42	9	N	114
01	744 X	635	-0-	-109	-0-	601	2	34	9	N	145
02	696 X	593	-0-	-103	-0-	562	2	31	9	N	173

T-BIRD (QUEEN CITY) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 87842 765		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG							
CHEVRON-THUNDERBIRD #4 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 177647		COMPL. DATE 05/19/2000			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9478 - 9483							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1380 N	1349	-0-	-31	-0-	71	1	1253	3	Y	23	30	1			7
10	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	25	9	89	1	Y	70	47	1			30
11	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	77	9	92	1	Y	39	56	1			13
12	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	43	9	99	1	Y	29	30	1			12
01	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	32	9	98	1	Y	52	40	1			24
*02	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	57	9	96	1	Y	33	40	1			17
						36	9									
CHEVRON-THUNDERBIRD #7 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 180274		COMPL. DATE 04/13/2008			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9548 - 9607							
09	4650 X	4206	-0-	-444	-0-	217	1	3850	3	Y	126	138	1			42
10	4836 X	4597	-0-	-239	-0-	139	9	266	1	Y	101	109	1			34
11	4680 X	4210	-0-	-470	-0-	111	9	246	1	Y	86	83	1			37
12	4774 X	4194	-0-	-580	-0-	95	9	248	1	Y	90	92	1			35
01	4588 X	4199	-0-	-389	-0-	99	9	239	1	Y	107	93	1			49
02	4292 X	3650	-0-	-642	-0-	118	9	214	1	Y	98	96	1			51
						108	9									
CHEVRON-THUNDERBIRD #4 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 181379		COMPL. DATE 02/03/2001			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9633							
09	2460 X	1983	-0-	-477	-0-	102	1	1818	3	Y	57	81	1			18
10	2542 X	1297	-0-	-1245	-0-	63	9	72	1	Y	75	60	1			33
11	2340 X	1620	-0-	-720	-0-	83	9	91	1	Y	85	85	1			33
12	2418 X	1633	-0-	-785	-0-	94	9	93	1	Y	90	88	1			35
01	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	99	9	143	1	Y	85	82	1			38
*02	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	94	9	126	1	Y	97	84	1			51
						107	9									
CHEVRON-THUNDERBIRD #9 GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 181430		COMPL. DATE 03/01/2001			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9669 - 9674							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
THUNDERBIRD NO. 4 GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 183371		COMPL. DATE 05/10/2001			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9643 - 9648							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-BIRD (QUEEN CITY) //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CHEVRON-THUNDERBIRD #7 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 185502 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9554 - 9614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	54 1	961 3	Y	23	30 1	7
						25 9					
10	1085 N	1073	-0-	-12	-0-	62 1	983 3	Y	25	22 1	10
						28 9					
11	1050 N	1036	-0-	-14	-0-	60 1	948 3	Y	25	25 1	10
						28 9					
12	1085 N	1021	-0-	-64	-0-	60 1	930 3	Y	28	26 1	12
						31 9					
01	1085 N	983	-0-	-102	-0-	56 1	896 3	Y	28	27 1	13
						31 9					
02	1015 N	914	-0-	-101	-0-	53 1	826 3	Y	32	28 1	17
						35 9					

CHEVRON-THUNDERBIRD #2 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 232248 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9438 - 9496

09	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	218 1	3863 3	Y	47	61 1	14
						52 9					
10	4278 X	4096	-0-	-182	-0-	239 1	3802 3	Y	50	44 1	20
						55 9					
11	4140 X	3674	-0-	-466	-0-	216 1	3403 3	Y	50	50 1	20
						55 9					
12	4278 X	3881	-0-	-397	-0-	232 1	3587 3	Y	56	53 1	23
						62 9					
01	4278 X	3689	-0-	-589	-0-	214 1	3450 3	Y	23	35 1	11
						25 9					
02	4002 X	3521	-0-	-481	-0-	208 1	3241 3	Y	65	43 1	33
						72 9					

CHEVRON-THUNDERBIRD#14 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238409 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9462 - 9530

09	1290 N	1260	-0-	-30	-0-	67 1	1190 3	Y	3	3 1	1
						3 9					
10	1333 N	1309	-0-	-24	-0-	77 1	1230 3	Y	2	2 1	1
						2 9					
11	1260 N	1235	-0-	-25	-0-	74 1	1159 3	Y	2	2 1	1
						2 9					
12	1302 N	1189	-0-	-113	-0-	72 1	1114 3	Y	3	3 1	1
						3 9					
01	1302 N	1173	-0-	-129	-0-	68 1	1102 3	Y	3	3 1	1
						3 9					
02	1189 N	1072	-0-	-117	-0-	64 1	1004 3	Y	4	3 1	2
						4 9					

T PATCH (REKLAW OSO) 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
 LAS ESCOBAS WELL #: 1 RRCID -> 204949 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7852 - 7953

09	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	77 1	1272 2	Y	6		118
						7 9					
10	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	98 1	1610 2	Y	-0-		118
11	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	74 1	1314 2	Y	-0-		118
12	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	109 1	1645 2	Y	9		127
						10 9					
01	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	103 1	1354 2	Y	15		142
						17 9					
*02	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	210 1	1793 2	Y	12		154
						13 9					

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
LAS ESCOBAS WELL #: 2 RRCID -> 207406 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7907 - 7986														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	1680 X	1627	-0-	-53	-0-	92	1	1518	2	N	15			150
						17	9							
10	1736 X	1695	-0-	-41	-0-	97	1	1592	2	N	5			155
						6	9							
11	1710 X	1442	-0-	-268	-0-	76	1	1360	2	N	5			160
						6	9							
12	1767 X	1471	-0-	-296	-0-	92	1	1377	2	N	2			162
						2	9							
01	1767 X	1330	-0-	-437	-0-	87	1	1147	2	N	87			249
						96	9							
*02	1595 X	1056	-0-	-539	-0-	109	1	933	2	N	13			262
						14	9							

SOUTHWEST TEXAS CORP "A" WELL #: 1 RRCID -> 208309 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8375 - 8936														
09	15330 X	14564	-0-	-766	-0-	948	1	13401	2	Y	195	162	1	92
						215	9							
10	15469 X	14891	-0-	-578	-0-	997	1	13681	2	Y	194	161	1	125
						213	9							
11	14670 X	14516	-0-	-154	-0-	973	1	13348	2	Y	177	232	1	70
						195	9							
12	16884 X	16884	-0-	-0-	-0-	1068	1	15516	2	Y	273	232	1	111
						300	9							
01	15634 X	15634	-0-	-0-	-0-	1082	1	14169	2	Y	348	300	1	159
						383	9							
*02	14184 X	14184	-0-	-0-	-0-	1006	1	12933	2	Y	223	176	1	206
						245	9							

SOUTHWEST TEXAS CORP "B" WELL #: 2 RRCID -> 208311 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8586 - 8717														
09	7350 X	4025	-0-	-3325	-0-	262	1	3704	2	Y	54	45	1	28
						59	9							
10	7595 X	7566	-0-	-29	-0-	507	1	6950	2	Y	99	82	1	45
						109	9							
11	8700 X	8700	-0-	-0-	-0-	583	1	8000	2	Y	106	135	1	16
						117	9							
12	9912 X	9912	-0-	-0-	-0-	627	1	9109	2	Y	160	136	1	40
						176	9							
01	9402 X	9402	-0-	-0-	-0-	650	1	8521	2	Y	210	181	1	69
						231	9							
*02	8806 X	8806	-0-	-0-	-0-	625	1	8029	2	Y	138	109	1	98
						152	9							

SOUTHWEST TEXAS CORP. WELL #: 1 A RRCID -> 208681 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8872 - 9001														
09	774 N	774	-0-	-0-	-0-	50	1	712	2	Y	11	9	1	4
						12	9							
10	713 N	681	-0-	-32	-0-	46	1	626	2	Y	8	7	1	5
						9	9							
11	781 N	781	-0-	-0-	-0-	52	1	719	2	Y	9	12	1	2
						10	9							
12	778 N	778	-0-	-0-	-0-	49	1	715	2	Y	13	11	1	4
						14	9							
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	50	1	649	2	Y	16	14	1	6
						18	9							
*02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	46	1	595	2	Y	11	8	1	9
						12	9							

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
SOUTHWEST TEXAS CORP "C" WELL #: 3 RRCID -> 208781 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8703 - 8915													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	8696 X	8696	-0-	-0-	-0-	566	1	8001 2	Y	117	97 1		45
						129	9						
10	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	343	1	4705 2	Y	66	55 1		56
						73	9						
11	4620 X	3435	-0-	-1185	-0-	230	1	3159 2	Y	42	55 1		43
						46	9						
12	7506 X	7506	-0-	-0-	-0-	475	1	6898 2	Y	121	103 1		61
						133	9						
01	4774 X	3311	-0-	-1463	-0-	229	1	3001 2	Y	74	64 1		71
						81	9						
*02	4756 X	3149	-0-	-1607	-0-	223	1	2871 2	Y	50	39 1		82
						55	9						

SOUTHWEST TEXAS CORP "D" WELL #: 4 RRCID -> 209457 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8639 - 8858													
09	5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	385	1	5447 2	Y	79	66 1		38
						87	9						
10	5952 X	5613	-0-	-339	-0-	376	1	5157 2	Y	73	61 1		50
						80	9						
11	5760 X	5287	-0-	-473	-0-	354	1	4863 2	Y	64	84 1		30
						70	9						
12	6107 X	5289	-0-	-818	-0-	335	1	4859 2	Y	86	73 1		43
						95	9						
01	6107 X	5421	-0-	-686	-0-	375	1	4913 2	Y	121	104 1		60
						133	9						
*02	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	346	1	4442 2	Y	76	60 1		76
						84	9						

COOPER FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 209900 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8750 - 9010													
09	14520 X	14306	-0-	-214	-0-	933	1	13197 2	Y	160	117 1		208
						176	9						
10	15004 X	14690	-0-	-314	-0-	988	1	13552 2	Y	136	131 1		213
						150	9						
11	14520 X	13984	-0-	-536	-0-	938	1	12870 2	Y	160	218 1		155
						176	9						
12	15004 X	13641	-0-	-1363	-0-	868	1	12612 2	Y	146	123 1		178
						161	9						
01	15004 X	13718	-0-	-1286	-0-	956	1	12530 2	Y	211	236 1		153
						232	9						
*02	13659 X	13078	-0-	-581	-0-	932	1	11981 2	Y	150	123 1		180
						165	9						

LAS ESCOBAS WELL #: 5 RRCID -> 211276 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7612 - 7904													
09	692 N	692	-0-	-0-	-0-	40	1	649 2	Y	3			30
						3	9						
10	682 N	547	-0-	-135	-0-	29	1	468 2	Y	45			75
						50	9						
11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	29	1	521 2	Y	-0-			75
12	682 N	367	-0-	-315	-0-	23	1	342 2	Y	2			77
						2	9						
01	558 N	276	-0-	-282	-0-	19	1	254 2	Y	3			80
						3	9						
*02	435 N	211	-0-	-224	-0-	22	1	188 2	Y	1			81
						1	9						

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
SOUTHWEST TEXAS CORP "E" WELL #: 5 RRCID -> 212173 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8707 - 8816															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

09		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	83	1	1169	2	Y	17	14	1	6
							19	9							
10		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	70	1	955	2	Y	13	11	1	8
							14	9							
11		1680 N	360	-0-	-1320	-0-	24	1	330	2	Y	5	6	1	7
							6	9							
12		1302 N	1063	-0-	-239	-0-	67	1	977	2	Y	17	15	1	9
							19	9							
01		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	107	1	1397	2	Y	35	30	1	14
							39	9							
*02		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	96	1	1235	2	Y	22	17	1	19
							24	9							

COOPER FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 212176 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 9014															

09		7890 X	3621	-0-	-4269	-0-	236	1	3340	2	Y	41	30	1	42
							45	9							
10		8153 X	1829	-0-	-6324	-0-	123	1	1688	2	Y	16	16	1	42
							18	9							
11		6360 X	6046	-0-	-314	-0-	405	1	5564	2	Y	70	94	1	18
							77	9							
12		6448 X	3237	-0-	-3211	-0-	206	1	2994	2	Y	34	29	1	23
							37	9							
01		5270 X	3875	-0-	-1395	-0-	270	1	3539	2	Y	60	67	1	16
							66	9							
*02		4205 X	3356	-0-	-849	-0-	239	1	3074	2	Y	39	32	1	23
							43	9							

SOUTHWEST TEXAS CORP "F" WELL #: 6 RRCID -> 212821 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8723 - 8880															

09		3330 X	3329	-0-	-1	-0-	217	1	3062	2	Y	45	37	1	11
							50	9							
10		3379 X	3311	-0-	-68	-0-	222	1	3042	2	Y	43	36	1	18
							47	9							
11		3270 X	3176	-0-	-94	-0-	213	1	2920	2	Y	39	49	1	8
							43	9							
12		3441 X	2041	-0-	-1400	-0-	129	1	1876	2	Y	33	28	1	13
							36	9							
01		3441 X	1544	-0-	-1897	-0-	107	1	1400	2	Y	34	30	1	17
							37	9							
02		2291 X	1844	-0-	-447	-0-	131	1	1681	2	Y	29	23	1	23
							32	9							

EIA PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 213818 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8410 - 8612															

09		4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	447	1	4347	2	Y	51	42	1	53
							56	9							
10		4681 X	4648	-0-	-33	-0-	501	1	4103	2	Y	40			93
							44	9							
11		4530 X	3708	-0-	-822	-0-	227	1	3438	2	Y	39	89	1	43
							43	9							
12		4681 X	4598	-0-	-83	-0-	288	1	4254	2	Y	51	54	1	40
							56	9							
01		4681 X	4295	-0-	-386	-0-	285	1	3941	2	Y	63	59	1	44
							69	9							
*02		4089 X	3863	-0-	-226	-0-	291	1	3522	2	Y	45	28	1	61
							50	9							

OIL AND GAS DIVISION

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
SOUTHWEST TEXAS CORP "G" WELL #: 7 RRCID -> 214798 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8754 - 8868												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

09		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	75 1	1062 2	Y	16	13 1	7
							18 9					
10		1178 N	1118	-0-	-60	-0-	75 1	1028 2	Y	14	12 1	9
							15 9					
11		1110 N	1056	-0-	-54	-0-	71 1	971 2	Y	13	17 1	5
							14 9					
12		1209 N	1084	-0-	-125	-0-	69 1	995 2	Y	18	15 1	8
							20 9					
01		1116 N	1046	-0-	-70	-0-	72 1	949 2	Y	23	20 1	11
							25 9					
02		1015 N	944	-0-	-71	-0-	67 1	860 2	Y	15	12 1	14
							17 9					

EIA PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 215176 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8394 - 8481												
09		13803 X	13803	-0-	-0-	-0-	1272 1	12373 2	Y	144	119 1	110
							158 9					
10		14167 X	11833	-0-	-2334	-0-	1276 1	10444 2	Y	103		213
							113 9					
11		24207 X	24207	-0-	-0-	-0-	1481 1	22445 2	Y	255	420 1	48
							281 9					
12		26372 X	26372	-0-	-0-	-0-	1649 1	24402 2	Y	292	292 1	48
							321 9					
01		22774 X	22774	-0-	-0-	-0-	1513 1	20898 2	Y	330	291 1	87
							363 9					
*02		20290 X	20290	-0-	-0-	-0-	1529 1	18502 2	Y	235	145 1	177
							259 9					

COOPER FOUNDATION WELL #: 4 RRCID -> 215177 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8354 - 8899												
09		4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	321 1	4539 2	Y	55	40 1	46
							61 9					
10		5611 X	4741	-0-	-870	-0-	319 1	4374 2	Y	44	42 1	48
							48 9					
11		5430 X	4624	-0-	-806	-0-	310 1	4256 2	Y	53	72 1	29
							58 9					
12		5611 X	4527	-0-	-1084	-0-	288 1	4186 2	Y	48	41 1	36
							53 9					
01		5084 X	4888	-0-	-196	-0-	341 1	4464 2	Y	75	84 1	27
							83 9					
02		4756 X	4145	-0-	-611	-0-	295 1	3797 2	Y	48	39 1	36
							53 9					

SOUTHWEST TEXAS CORP "F" WELL #: 8 RRCID -> 226735 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5646 - 8768												
09		1560 N	1432	-0-	-128	-0-	93 1	1317 2	Y	20	16 1	17
							22 9					
10		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	112 1	1536 2	Y	21	18 1	20
							23 9					
11		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	112 1	1539 2	Y	21	27 1	14
							23 9					
12		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	103 1	1495 2	Y	26	22 1	18
							29 9					
01		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	121 1	1579 2	Y	38	33 1	23
							42 9					
*02		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	115 1	1483 2	Y	26	20 1	29
							29 9					

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 9 RRCID -> 228238 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8546 - 8750													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	189	1	2666	2	Y	39	32 1	14
						43	9						
10	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	202	1	2770	2	Y	39	33 1	20
						43	9						
11	2820 X	2658	-0-	-162	-0-	178	1	2445	2	Y	32	42 1	10
						35	9						
12	2914 X	2547	-0-	-367	-0-	161	1	2341	2	Y	41	35 1	16
						45	9						
01	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	225	1	2947	2	Y	72	62 1	26
						79	9						
*02	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	202	1	2599	2	Y	45	35 1	36
						50	9						
HORNADAY WELL #: 1 RRCID -> 234898 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7837 - 7877													
09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-		146
10	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1247	2	2	9	Y	2		148
11	973 N	973	-0-	-0-	-0-	961	2	12	9	Y	11		159
12	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	262	1	2069	2	Y	22	151 1	30
						24	9						
01	2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	274	1	2677	2	Y	27		57
						30	9						
*02	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	267	1	3158	2	Y	24		81
						26	9						
CANALES, EDUARDO WELL #: 1 RRCID -> 242255 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8172 - 8264													
09	2940 X	2764	-0-	-176	-0-	159	1	2605	2	N	-0-		40
10	3038 X	2896	-0-	-142	-0-	163	1	2676	2	N	52		92
						57	9						
11	2940 X	2567	-0-	-373	-0-	133	1	2371	2	N	57		149
						63	9						
12	3007 X	2534	-0-	-473	-0-	157	1	2355	2	N	20		169
						22	9						
01	3007 X	2270	-0-	-737	-0-	158	1	2079	2	N	30		199
						33	9						
*02	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	318	1	2717	2	N	5		204
						6	9						
SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 11 RRCID -> 274423 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8620 - 9030													
09	DLQ G-10	4839	-0-	4839	10073	315	1	4452	2	N	65	54 1	94
						72	9						
10	DLQ G-10	4793	-0-	4793	14866	321	1	4404	2	N	62	52 1	104
						68	9						
11	DLQ G-10	4493	-0-	4493	19359	301	1	4131	2	N	55	72 1	87
						61	9						
12	23932 X	4573	-0-	-19359	-0-	289	1	4203	2	N	74	63 1	98
						81	9						
01	4464 X	4401	-0-	-63	-0-	304	1	3988	2	N	99	85 1	112
						109	9						
02	4176 X	3906	-0-	-270	-0-	277	1	3562	2	N	61	48 1	125
						67	9						

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 13 RRCID -> 274867 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8780 - 8934														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09	DLQ	G-10	758	-0-	758	1702	49 1	699 2	N		9	8 1		44
							10 9							
10	DLQ	G-10	760	-0-	760	2462	51 1	698 2	N		10	8 1		46
							11 9							
11	DLQ	G-10	564	-0-	564	3026	38 1	518 2	N		7	9 1		44
							8 9							
12	3000	N	659	-0-	-2341	685	42 1	606 2	N		10	9 1		45
							11 9							
01	1470	N	785	-0-	-685	-0-	54 1	711 2	N		18	15 1		48
							20 9							
*02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	49 1	631 2	N		11	9 1		50
							12 9							

EIA PROPERTIES WELL #: 5 RRCID -> 275310 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8629 - 8760														
09	DLQ	G-10	3844	-0-	3844	7761	354 1	3446 2	N		40	33 1		140
							44 9							
10	DLQ	G-10	3875	-0-	3875	11636	418 1	3421 2	N		33			173
							36 9							
11	DLQ	G-10	3132	-0-	3132	14768	192 1	2904 2	N		33	75 1		131
							36 9							
12	18138	X	3370	-0-	-14768	-0-	211 1	3118 2	N		37	39 1		129
							41 9							
01	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	201 1	2781 2	N		44	42 1		131
							48 9							
*02	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	234 1	2830 2	N		36	22 1		145
							40 9							

SOUTHWEST TEXAS CORP. E WELL #: 12 RRCID -> 275978 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8666 - 8926														
09	DLQ	G-10	2304	-0-	2304	4841	150 1	2120 2	N		31	26 1		64
							34 9							
10	DLQ	G-10	2295	-0-	2295	7136	154 1	2108 2	N		30	25 1		69
							33 9							
11	DLQ	G-10	2133	-0-	2133	9269	143 1	1961 2	N		26	34 1		61
							29 9							
12	11236	X	1967	-0-	-9269	-0-	124 1	1808 2	N		32	27 1		66
							35 9							
01	2542	X	2080	-0-	-462	-0-	144 1	1885 2	N		46	40 1		72
							51 9							
02	2233	X	1783	-0-	-450	-0-	126 1	1626 2	N		28	22 1		78
							31 9							

RLU OPERATING, LLC 714217														
GUERRA MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 217404 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6522 - 6772														
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	5 1	161 2	Y		12			154
							13 9							
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1 1	38 2	Y		12			166
							13 9							
11	300	N	114	-0-	-186	-0-	4 1	99 2	Y		10			176
							11 9							
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1 1	19 2	Y		13			189
							14 9							
*01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2 1	56 2	Y		8			197
							9 9							
*02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	6 1	150 2	Y		2			199
							2 9							

T PATCH (REKLAW OSO) RLU OPERATING, LLC GUERRA MINERAL TRUST		//CONT.// 88031 370 //CONT.// 714217		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

T PATCH (REKLAW OSO) RLU OPERATING, LLC GUERRA MINERAL TRUST		//CONT.// 88031 370 //CONT.// 714217		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
		WELL #: 2		RRCID -> 218315		COMPL. DATE 03/17/2006			TOTAL DEPTH 7357 PERF. 6576 - 6928				

09	450 N	170	-0-	-280	-0-	5 1	165 2	Y		-0-			-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	4 1	125 2	Y		-0-			-0-
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	8 1	231 2	Y		-0-			-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	4 1	124 2	Y		-0-			-0-
*01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	6 1	151 2	Y		-0-			-0-
*02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	8 1	190 2	Y		-0-			-0-

DONNELL MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 229978		COMPL. DATE 08/08/2007			TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7214 - 7332				

09	900 X	788	-0-	-112	-0-	788 2		N		-0-			66
10	930 X	780	-0-	-150	-0-	780 2		N		-0-			66
11	902 X	902	-0-	-0-	-0-	871 2	31 9	N		28			94
12	961 X	961	-0-	-0-	-0-	931 2	30 9	N		27			121
*01	943 X	943	-0-	-0-	-0-	921 2	22 9	N		20			141
*02	903 X	903	-0-	-0-	-0-	895 2	8 9	N		7			148

MAURICIO GONZALEZ UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233582		COMPL. DATE 08/20/2007			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5914 - 6330				

09	2130 X	1972	-0-	-158	-0-	60 1	1906 2	N		5			252
10	2201 X	1769	-0-	-432	-0-	55 1	1713 2	N		1			253
11	2130 X	1527	-0-	-603	-0-	52 1	1475 2	N		-0-			253
12	2170 X	1372	-0-	-798	-0-	46 1	1325 2	N		1			254
01	2170 X	1301	-0-	-869	-0-	46 1	1255 2	N		-0-			254
02	1914 X	1203	-0-	-711	-0-	46 1	1157 2	N		-0-			254

GUTIERREZ		WELL #: 6		RRCID -> 233584		COMPL. DATE 07/27/2007			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6982 - 7134				

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			128
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	120 3		8
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			8

GUTIERREZ		WELL #: 4		RRCID -> 234479		COMPL. DATE 01/02/2008			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6392 - 6460				

09	1200 X	1069	-0-	-131	-0-	32 1	1037 2	N		-0-			144
10	1240 X	1121	-0-	-119	-0-	35 1	1086 2	N		-0-			144
11	1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	40 1	1113 2	N		2	128 1		18
12	1178 X	1034	-0-	-144	-0-	35 1	993 2	N		5			23
01	1116 X	1016	-0-	-100	-0-	35 1	957 2	N		22			45
02	1044 X	907	-0-	-137	-0-	24 9	34 1	N		19			64

GUTIERREZ		WELL #: 5		RRCID -> 235477		COMPL. DATE 03/01/2008			TOTAL DEPTH 7376 PERF. 6864 - 6902				

09	498 X	498	-0-	-0-	-0-	15 1	483 2	N		-0-			88
10	746 X	746	-0-	-0-	-0-	23 1	723 2	N		-0-			88
11	705 X	705	-0-	-0-	-0-	24 1	681 2	N		-0-			88
12	564 X	564	-0-	-0-	-0-	19 1	545 2	N		-0-			88
01	527 X	387	-0-	-140	-0-	14 1	373 2	N		-0-			88
02	696 X	319	-0-	-377	-0-	12 1	307 2	N		-0-			88

T PATCH (REKLAW OSO) RLU OPERATING, LLC EL PATON		//CONT.// 88031 370 //CONT.// 714217		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

T PATCH (REKLAW OSO) RLU OPERATING, LLC EL PATON		//CONT.// 88031 370 //CONT.// 714217		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR				

		WELL #: 2		RRCID -> 242315		COMPL. DATE 09/06/2008				TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6953 - 7089				
09	1680 X	1399	-0-	-281	-0-	1397	2	2	9	N	2			170
10	1736 X	1643	-0-	-93	-0-	1641	2	2	9	N	2			172
11	1710 X	1283	-0-	-427	-0-	1275	2	8	9	N	7			179
12	1767 X	1271	-0-	-496	-0-	1243	2	28	9	N	25			204
01	1457 X	1236	-0-	-221	-0-	1230	2	6	9	N	5			209
02	1537 X	1215	-0-	-322	-0-	1209	2	6	9	N	5			214

RODRIGUEZ-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 245245		COMPL. DATE 10/09/2008				TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6940 - 7054				
09	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	1507	2	118	9	N	107	174	1	113
10	1581 X	1557	-0-	-24	-0-	1523	2	34	9	N	31			144
11	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	1375	2	17	9	N	15			159
12	1426 X	1265	-0-	-161	-0-	1235	2	30	9	N	27			186
01	1674 X	994	-0-	-680	-0-	981	2	13	9	N	12			198
02	1566 X	852	-0-	-714	-0-	818	2	34	9	N	31			229

EL PATON		WELL #: 1R		RRCID -> 246922		COMPL. DATE 06/20/2008				TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6940 - 7058				
09	3060 X	2688	-0-	-372	-0-	2635	2	53	9	N	48			125
10	3162 X	2826	-0-	-336	-0-	2767	2	59	9	N	54			179
11	3060 X	2748	-0-	-312	-0-	2691	2	57	9	N	52			231
12	3069 X	2953	-0-	-116	-0-	2898	2	55	9	N	50			281
01	2790 X	2528	-0-	-262	-0-	2484	2	44	9	N	40	190	1	131
02	2639 X	1620	-0-	-1019	-0-	1558	2	62	9	N	56			187

BOWERS TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 251146		COMPL. DATE 07/25/2009				TOTAL DEPTH 7499 PERF. 6162 - 7200				
09	3300 X	2962	-0-	-338	-0-	2942	2	20	9	N	18	180	1	48
10	3410 X	3040	-0-	-370	-0-	3016	2	24	9	N	22			70
11	3030 X	3021	-0-	-9	-0-	2996	2	25	9	N	23			93
12	3131 X	3026	-0-	-105	-0-	2996	2	30	9	N	27			120
01	3069 X	2739	-0-	-330	-0-	2675	2	64	9	N	58			178
02	2871 X	2574	-0-	-297	-0-	2571	2	3	9	N	3			181

BOWERS TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 252976		COMPL. DATE 10/20/2009				TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6188 - 6219				
09	4680 X	4009	-0-	-671	-0-	3983	2	26	9	N	24			250
10	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	5498	2	35	9	N	32	184	1	98
11	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	4804	2	50	9	N	45			143
12	4743 X	4698	-0-	-45	-0-	4644	2	54	9	N	49			192
01	4681 X	4601	-0-	-80	-0-	4548	2	53	9	N	48			240
*02	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4557	2	61	9	N	55	189	1	106

GARZA HEIRS UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 275498		COMPL. DATE 03/11/2012				TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6378 - 6450				
09	2190 X	1788	-0-	-402	-0-	43	1	1745	2	N	-0-			89
10	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	44	1	1444	2	N	-0-			89
11	1337 X	1337	-0-	-0-	-0-	47	1	1290	2	N	-0-			89
12	1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	43	1	1221	2	N	-0-			89
*01	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	43	1	1093	2	N	-0-			89
*02	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	43	1	1015	2	N	-0-			89

TABASCO (CONSOLIDATED)		88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426											
WOOD		WELL #:	1	RRCID ->	226684	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10564 - 10684			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2015 - P/A 09-30-2015													

COWRIE ENERGY LLC		183056		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. N/A			
BELL, EVERETT		WELL #:		1		01/27/1962		8420					
09	3870 X	2740	-0-	-1130	-0-	2740	2		Y	-0-			21
10	2945 X	1653	-0-	-1292	-0-	1653	2		Y	-0-			21
11	2490 X	2142	-0-	-348	-0-	2142	2		Y	-0-			21
12	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2		Y	-0-			21
01	2821 X	305	-0-	-2516	-0-	305	2		Y	-0-			21
02	2639 X	NO RPT	-0-	-2639	-0-				Y	NO RPT			21

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. N/A				
WEST, TEMPLE W.		WELL #:		25 U		12/30/1959		7510						
09	3030 X	2720	-0-	-310	-0-	159	1	2243	3	Y	289	307	1	37
						318	9							
10	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	148	1	2088	3	Y	271	302	1	6
						298	9							
11	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	125	1	1880	3	Y	323	313	1	16
						355	9							
12	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	117	1	1860	3	Y	400	358	1	58
						440	9							
01	2201 X	2177	-0-	-24	-0-	115	1	1637	3	Y	386	377	1	67
						425	9							
02	2059 N	NO RPT	-0-	-2059	-0-					Y	NO RPT			67

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. N/A			
		25 M		014530		12/30/1959		7510					
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. N/A				
		25 L		014535		12/30/1959		7510						
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	10	13	1	2
						11	9							
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	18	20	1	-0-
						20	9							
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	25	25	1	-0-
						28	9							
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	30	27	1	3
						33	9							
*01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	18	19	1	2
						20	9							
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-					Y	NO RPT			2

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
WEST, TEMPLE W.		WELL #: 26		RRCID -> 081950		COMPL. DATE 06/28/1999		TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8046 - 8310				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2070 N	2030	-0-	-40	-0-	135 1	1895 3	Y	-0-			-0-
10	2325 N	2023	-0-	-302	-0-	134 1	1889 3	Y	-0-			-0-
11	2130 N	1897	-0-	-233	-0-	118 1	1779 3	Y	-0-			-0-
12	2108 N	1715	-0-	-393	-0-	102 1	1613 3	Y	-0-			-0-
01	2015 N	1210	-0-	-805	-0-	80 1	1130 3	Y	-0-			-0-
02	1827 N	NO RPT	-0-	-1827	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 28		RRCID -> 083952		COMPL. DATE 07/25/1996		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7308 - 7418				
09	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	86 1	1204 3	Y	-0-			-0-
10	1209 N	1058	-0-	-151	-0-	70 1	988 3	Y	-0-			-0-
11	798 N	798	-0-	-0-	-0-	50 1	748 3	Y	-0-			-0-
12	1209 N	1047	-0-	-162	-0-	62 1	985 3	Y	-0-			-0-
*01	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	82 1	1156 3	Y	-0-			-0-
02	783 N	NO RPT	-0-	-783	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHESTNUT, F.E. UNIT "R"		WELL #: 2		RRCID -> 092396		COMPL. DATE 11/24/1980		TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8638 - 8658				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BELL, EVERETT R G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 109288		COMPL. DATE 01/24/1984		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10694 - 10884				
09	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	156 1	2007 3	Y	21	21	1	4
						23 9						
10	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	172 1	2218 3	Y	29	28	1	5
						32 9						
11	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	163 1	2085 3	Y	28	28	1	5
						31 9						
12	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	154 1	2134 3	Y	29	29	1	5
						32 9						
*01	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	121 1	2528 3	Y	23	23	1	5
						25 9						
02	2001 N	NO RPT	-0-	-2001	-0-			Y	NO RPT			5

OLIVAREZ, M.L. ETAL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 118477		COMPL. DATE 08/23/1985		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10980 - 11082				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
PAGE, R.C. GAS UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 126836		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7271 - 7814			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	960 N	107	-0-	-853	-0-	8 1	92 3	Y	6	6 1	2
						7 9					
10	651 N	161	-0-	-490	-0-	11 1	140 3	Y	9	9 1	2
						10 9					
11	420 N	174	-0-	-246	-0-	12 1	153 3	Y	8	8 1	2
						9 9					
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	18 1	238 3	Y	9	9 1	2
						10 9					
*01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	18 1	387 3	Y	7	7 1	2
						8 9					
02	174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-			Y	NO RPT		2

PAGE, ROY C. GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 146572		COMPL. DATE 10/10/2011		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5056 - 5100			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

CHAPA, DAVID		WELL #: 1		RRCID -> 158276		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6761 - 6791			
09	3090 X	2433	-0-	-657	-0-	161 1	2272 3	Y	-0-	-0-	
10	2976 X	2592	-0-	-384	-0-	172 1	2420 3	Y	-0-	-0-	
11	2880 X	2795	-0-	-85	-0-	174 1	2621 3	Y	-0-	-0-	
12	2976 X	2621	-0-	-355	-0-	155 1	2466 3	Y	-0-	-0-	
01	2728 X	2519	-0-	-209	-0-	166 1	2353 3	Y	-0-	-0-	
02	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-			Y	NO RPT	-0-	

VOLZ, FRED		WELL #: 3		RRCID -> 160590		COMPL. DATE 03/15/1996		TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6743 - 6840			
09	7050 X	16	-0-	-7034	-0-	1 3	15 9	Y	14	20 1	21
10	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-	21 1	-0-
11	180 X	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-		-0-
12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-
*01	1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	118 1	1694 3	Y	18	11 1	7
						20 9					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		7

ROY C. PAGE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 162823		COMPL. DATE 04/29/1997		TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6812 - 6828			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

CHAPA, DAVID		WELL #: 4		RRCID -> 163009		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7448 - 8059			
09	930 N	618	-0-	-312	-0-	41 1	577 3	Y	-0-	-0-	
10	961 N	583	-0-	-378	-0-	38 1	545 3	Y	-0-	-0-	
11	930 N	463	-0-	-467	-0-	29 1	434 3	Y	-0-	-0-	
12	672 N	672	-0-	-0-	-0-	40 1	632 3	Y	-0-	-0-	
*01	627 N	627	-0-	-0-	-0-	42 1	585 3	Y	-0-	-0-	
02	435 N	NO RPT	-0-	-435	-0-			Y	NO RPT	-0-	

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
WEST, TEMPLE W.		WELL #:		19	RRCID ->	163834	COMPL. DATE	06/04/1997	TOTAL DEPTH	10965	PERF.	6738 -	6756
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	117 1	1642 3	Y	-0-			-0-
10		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	104 1	1476 3	Y	-0-			-0-
11		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	84 1	1271 3	Y	-0-			-0-
12		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	91 1	1442 3	Y	-0-			-0-
*01		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	85 1	1211 3	Y	-0-			-0-
02		551 N	NO RPT	-0-	-551	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHAPA GAS UNIT		WELL #:		7 L	RRCID ->	172284	COMPL. DATE	02/01/1999	TOTAL DEPTH	8936	PERF.	7912 -	8025
09		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	110 1	1552 3	Y	37	34 1		38
							41 9						
10		2139 N	1778	-0-	-361	-0-	115 1	1628 3	Y	32	65 1		5
							35 9						
11		1860 N	1644	-0-	-216	-0-	100 1	1515 3	Y	26			31
							29 9						
12		1767 N	1678	-0-	-89	-0-	98 1	1555 3	Y	23	31 1		23
							25 9						
01		1767 N	1738	-0-	-29	-0-	112 1	1603 3	Y	21	29 1		15
							23 9						
02		1595 N	NO RPT	-0-	-1595	-0-			Y	NO RPT			15

CHAPA, DAVID		WELL #:		9	RRCID ->	174685	COMPL. DATE	10/21/1999	TOTAL DEPTH	9010	PERF.	7826 -	8682
09		4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	294 1	4127 3	Y	140	88 1		101
							154 9						
10		5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	385 1	5443 3	Y	147	224 1		24
							162 9						
11		3000 N	4491	-0-	1491	1491	272 1	4102 3	Y	106			130
							117 9						
12		6881 X	5390	-0-	-1491	-0-	311 1	4963 3	Y	105	132 1		103
							116 9						
*01		5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	334 1	4772 3	Y	94	126 1		71
							103 9						
02		1218 X	NO RPT	-0-	-1218	-0-			Y	NO RPT			71

FRED W. VOLZ SR. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	175815	COMPL. DATE	09/21/1999	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7190 -	7218
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHAPA GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	175818	COMPL. DATE	10/06/1999	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7696 -	8190
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALSTEAD		WELL #:		1	RRCID ->	176472	COMPL. DATE	08/25/2000	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7410 -	7452
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
WEST, TEMPLE W.		WELL #: 8		RRCID -> 179287		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6150 - 6300				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 36 T		RRCID -> 179288		COMPL. DATE 01/25/2001		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6823 - 7044				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHESTNUT, F. E.		WELL #: 4		RRCID -> 182921		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7332 - 7406				
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	28	1	388	3	Y	-0-			-0-
10	453 N	453	-0-	-0-	-0-	31	1	422	3	Y	-0-			-0-
11	420 N	390	-0-	-30	-0-	25	1	365	3	Y	-0-			-0-
12	434 N	405	-0-	-29	-0-	24	1	381	3	Y	-0-			-0-
*01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	30	1	430	3	Y	-0-			-0-
02	377 N	NO RPT	-0-	-377	-0-					Y	NO RPT			-0-

A. LONGORIA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 183936		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 10496		PERF. 8198 - 8228				
09	240 N	132	-0-	-108	-0-	10	1	122	3	Y	-0-			-0-
10	403 N	195	-0-	-208	-0-	14	1	181	3	Y	-0-			-0-
11	330 N	171	-0-	-159	-0-	13	1	158	3	Y	-0-			-0-
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	15	1	207	3	Y	-0-			-0-
*01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	19	1	397	3	Y	-0-			-0-
02	174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHESTNUT, F. E.		WELL #: 5		RRCID -> 185848		COMPL. DATE 10/11/2001		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 7384 - 7394				
09	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	82	1	1147	3	Y	189	201	1	27
						208	9							
10	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	83	1	1176	3	Y	69	93	1	3
						76	9							
11	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	69	1	1034	3	Y	82	80	1	5
						90	9							
12	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	71	1	1126	3	Y	98	88	1	15
						108	9							
*01	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	81	1	1153	3	Y	109	105	1	19
						120	9							
02	1073 N	NO RPT	-0-	-1073	-0-					Y	NO RPT			19

CHAPA, DAVID		WELL #: 9		RRCID -> 187970		COMPL. DATE 08/01/1999		TOTAL DEPTH 9010		PERF. 7826 - 8682				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
CHAPA GAS UNIT		WELL #:		7 U	RRCID -> 190280	COMPL. DATE	03/02/2001	TOTAL DEPTH	8936	PERF.	6346 -	6442	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09		235 N	235	-0-	-0-	-0-	16 1	219 3	Y	-0-	1 1	-0-	
10		217 N	155	-0-	-62	-0-	10 1	145 3	Y	-0-		-0-	
11		270 N	131	-0-	-139	-0-	8 1	123 3	Y	-0-		-0-	
12		248 N	75	-0-	-173	-0-	4 1	71 3	Y	-0-		-0-	
*01		244 N	244	-0-	-0-	-0-	16 1	228 3	Y	-0-		-0-	
02		116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-			Y	NO RPT		-0-	

CHAPA GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 194223	COMPL. DATE	02/02/2003	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7380 -	7410	
09		480 N	287	-0-	-193	-0-	17 1	230 3	Y	36	50 1	54	
							40 9						
10		436 N	436	-0-	-0-	-0-	27 1	373 3	Y	33	80 1	7	
							36 9						
11		409 N	409	-0-	-0-	-0-	24 1	356 3	Y	26		33	
							29 9						
12		422 N	422	-0-	-0-	-0-	24 1	373 3	Y	23	32 1	24	
							25 9						
*01		416 N	416	-0-	-0-	-0-	26 1	367 3	Y	21	29 1	16	
							23 9						
02		319 N	NO RPT	-0-	-319	-0-			Y	NO RPT		16	

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		36 C	RRCID -> 199823	COMPL. DATE	01/25/2001	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	5360 -	5366	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WEST, TEMPLE. W		WELL #:		37	RRCID -> 200416	COMPL. DATE	02/25/2004	TOTAL DEPTH	8003	PERF.	7493 -	7930	
09		403 N	403	-0-	-0-	-0-	27 1	376 3	Y	-0-		-0-	
10		327 N	327	-0-	-0-	-0-	21 1	306 3	Y	-0-		-0-	
11		282 N	282	-0-	-0-	-0-	17 1	265 3	Y	-0-		-0-	
12		310 N	266	-0-	-44	-0-	16 1	250 3	Y	-0-		-0-	
01		310 N	248	-0-	-62	-0-	17 1	231 3	Y	-0-		-0-	
02		261 N	NO RPT	-0-	-261	-0-			Y	NO RPT		-0-	

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		38	RRCID -> 203108	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	4750 -	4775	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

 TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 WEST, TEMPLE W. WELL #: 41 RRCID -> 205766 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7625 - 7716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	329	355	1			47
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	308	344	1			11
11	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	81	1	1224	3	Y	187	185	1			13
						206	9									
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	454	398	1			69
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	454	441	1			82
02	696 N	NO RPT	-0-	-696	-0-					Y	NO RPT					82

 WEST, TEMPLE W. WELL #: 43 RRCID -> 206841 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 7210 - 7980

09	3000 N	2205	-0-	-795	1351	143	1	2000	3	Y	56	60	1			8
						62	9									
10	2678 X	1327	-0-	-1351	-0-	84	1	1191	3	Y	47	53	1			2
						52	9									
11	960 X	960	-0-	-0-	-0-	56	1	845	3	Y	54	52	1			4
						59	9									
12	734 X	734	-0-	-0-	-0-	39	1	621	3	Y	67	60	1			11
						74	9									
*01	1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	70	1	994	3	Y	82	78	1			15
						90	9									
02	29 X	NO RPT	-0-	-29	-0-					Y	NO RPT					15

 WEST, TEMPLE W. WELL #: 42 RRCID -> 206846 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7692 - 7938

09	543 N	543	-0-	-0-	-0-	36	1	507	3	Y	-0-					-0-
10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	36	1	501	3	Y	-0-					-0-
11	567 N	567	-0-	-0-	-0-	35	1	532	3	Y	-0-					-0-
12	543 N	543	-0-	-0-	-0-	32	1	511	3	Y	-0-					-0-
01	155 N	25	-0-	-130	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
02	145 N	NO RPT	-0-	-145	-0-					Y	NO RPT					-0-

 WEST, TEMPLE W. WELL #: 44 RRCID -> 208347 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7309 - 7917

09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	24	1	336	3	Y	-0-					-0-
10	434 N	365	-0-	-69	-0-	24	1	341	3	Y	-0-					-0-
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	23	1	342	3	Y	-0-					-0-
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	22	1	356	3	Y	-0-					-0-
01	372 N	269	-0-	-103	-0-	17	1	252	3	Y	-0-					-0-
02	348 N	NO RPT	-0-	-348	-0-					Y	NO RPT					-0-

 WEST, TEMPLE W. WELL #: 49 RRCID -> 220877 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 6890 - 6974

09	270 N	269	-0-	-1	-0-	17	1	243	3	Y	8	8	1			1
						9	9									
10	341 N	252	-0-	-89	-0-	16	1	227	3	Y	8	9	1			-0-
						9	9									
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	17	1	260	3	Y	14	13	1			1
						15	9									
12	279 N	184	-0-	-95	-0-	11	1	161	3	Y	11	10	1			2
						12	9									
01	248 N	241	-0-	-7	-0-	15	1	213	3	Y	12	11	1			3
						13	9									
02	290 N	NO RPT	-0-	-290	-0-					Y	NO RPT					3

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
WEST, TEMPLE W.		WELL #: 47		RRCID -> 221575		COMPL. DATE 05/28/2006		TOTAL DEPTH 7261 PERF. 5988 - 6060		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	3000 N	4100	-0-	1100	1100	259 1	3635 3	Y	187 177 1	23
10	3100 N	2475	-0-	-625	475	206 9	2227 3	Y	83 103 1	3
11	3000 N	3518	-0-	518	993	157 1	3220 3	Y	77 76 1	4
12	4295 X	3302	-0-	-993	-0-	91 9	3079 3	Y	27 27 1	4
*01	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	213 1	2921 3	Y	22 23 1	3
02	29 X	NO RPT	-0-	-29	-0-	85 9		Y	NO RPT	3
						193 1				
						30 9				
						206 1				
						24 9				

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 4WI		RRCID -> 224898		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 6585 PERF. 4697 - 4730		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 3WI		RRCID -> 225921		COMPL. DATE 11/29/2006		TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5738 - 6534		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHAPA GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 227035		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7536 - 7570		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-	-0-
11	4 N	-0-	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-			Y	NO RPT	-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 2WI		RRCID -> 232797		COMPL. DATE 09/20/2007		TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6370 - 6536		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHAPA GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 234304		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6330 - 6718		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
CHAPA GAS UNIT		WELL #: 0011		RRCID -> 236951		COMPL. DATE 05/12/2015		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6592 - 6892								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		7 N	6	-0-	-1		6 3			N	-0-					-0-
11		3 N	-0-	-0-	-3					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		6 N	-0-	-0-	-6					N	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAGE, R.C. GAS UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 237145		COMPL. DATE 08/11/2012		TOTAL DEPTH 10752 PERF. 8510 - 9703								
09	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	77 1	993 3	N	43	42 1						10
						47 9										
10	1085 X	1077	-0-	-8	-0-	72 1	940 3	N	59	58 1						11
						65 9										
11	1050 X	1004	-0-	-46	-0-	68 1	873 3	N	57	56 1						12
						63 9										
12	1147 X	996	-0-	-151	-0-	63 1	868 3	N	59	60 1						11
						65 9										
01	1147 X	1099	-0-	-48	-0-	47 1	1000 3	N	47	47 1						11
						52 9										
02	1073 X	NO RPT	-0-	-1073	-0-					N	NO RPT					11

PAGE, R.C. GAS UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 237378		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9455 - 9968								
09	390 N	327	-0-	-63	-0-	22 1	276 3	N	26	25 1						5
						29 9										
10	434 N	187	-0-	-247	-0-	11 1	137 3	N	35	34 1						6
						39 9										
11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	35 1	444 3	N	34	34 1						6
						37 9										
12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	34 1	464 3	N	35	36 1						5
						39 9										
*01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	16 1	327 3	N	28	28 1						5
						31 9										
02	493 N	NO RPT	-0-	-493	-0-					N	NO RPT					5

PAGE, R.C. GAS UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 237472		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8545 - 8550								
09	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	198 1	2553 3	N	41	39 1						8
						45 9										
10	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	228 1	2949 3	N	56	54 1						10
						62 9										
11	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	213 1	2725 3	N	54	53 1						11
						59 9										
12	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	195 1	2699 3	N	56	56 1						11
						62 9										
*01	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	133 1	2781 3	N	44	44 1						11
						48 9										
02	1450 X	NO RPT	-0-	-1450	-0-					N	NO RPT					11

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
WEST TEMPLE W		WELL #: 56		RRCID -> 240366		COMPL. DATE 03/22/2011		TOTAL DEPTH 8163 PERF. 6446 - 7961			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	6390 X	6293	-0-	-97	-0-	418 1	5872 3	N	3	4 1	-0-
						3 9					
10	6603 X	6355	-0-	-248	-0-	420 1	5932 3	N	3	3 1	-0-
						3 9					
11	6390 X	5851	-0-	-539	-0-	364 1	5483 3	N	4	3 1	1
						4 9					
12	6629 X	6629	-0-	-0-	-0-	391 1	6232 3	N	5	4 1	2
						6 9					
01	6510 X	5872	-0-	-638	-0-	385 1	5483 3	N	4	4 1	2
						4 9					
02	6090 X	NO RPT	-0-	-6090	-0-			N	NO RPT		2

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 57		RRCID -> 242175		COMPL. DATE 03/21/2011		TOTAL DEPTH 8437 PERF. 6645 - 8285			
09	9060 X	3756	-0-	-5304	-0-	249 1	3507 3	N	-0-	-0-	
						1 1					
10	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	241 1	3404 3	N	-0-	-0-	
						1 1					
11	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	197 1	2974 3	N	-0-	-0-	
						1 1					
12	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	184 1	2922 3	N	-0-	-0-	
						1 1					
*01	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	215 1	3064 3	N	-0-	-0-	
						1 1					
02	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-			N	NO RPT	-0-	

WEST TEMPLE W		WELL #: 62		RRCID -> 243688		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 8609 PERF. 6367 - 8465			
09	480 N	8	-0-	-472	-0-	8 3		N	-0-	-0-	
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 59		RRCID -> 245377		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7714 - 7896			
09	2100 N	1925	-0-	-175	-0-	128 1	1797 3	N	-0-	-0-	
						1 1					
10	2201 N	1988	-0-	-213	-0-	131 1	1857 3	N	-0-	-0-	
						1 1					
11	1950 N	1853	-0-	-97	-0-	115 1	1738 3	N	-0-	-0-	
						1 1					
12	1984 N	1949	-0-	-35	-0-	115 1	1834 3	N	-0-	-0-	
						1 1					
01	1984 N	1899	-0-	-85	-0-	124 1	1775 3	N	-0-	-0-	
						1 1					
02	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-			N	NO RPT	-0-	

WEST TEMPLE W		WELL #: 55		RRCID -> 247697		COMPL. DATE 05/18/2008		TOTAL DEPTH 8134 PERF. 6467 - 7650			
09	5460 X	4780	-0-	-680	-0-	318 1	4459 3	N	3	4 1	-0-
						3 9					
10	5642 X	4555	-0-	-1087	-0-	301 1	4251 3	N	3	3 1	-0-
						3 9					
11	5430 X	4303	-0-	-1127	-0-	268 1	4031 3	N	4	3 1	1
						4 9					
12	5611 X	4401	-0-	-1210	-0-	259 1	4138 3	N	4	4 1	1
						4 9					
01	5084 X	4350	-0-	-734	-0-	285 1	4061 3	N	4	4 1	1
						4 9					
02	4611 X	NO RPT	-0-	-4611	-0-			N	NO RPT		1

TABASCO (CONSOLIDATED)			//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310													
BELL, EVERETT G.U.			WELL #: 3		RRCID -> 247969		COMPL. DATE 01/06/2010			TOTAL DEPTH 11550 PERF.10415 - 10670						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	1830 X	1756	-0-	-74	-0-	119	1	1539	3	N	89	86	1			19
10	1550 X	1480	-0-	-70	-0-	98	9	1250	3	N	121	118	1			22
11	1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	97	1	1586	3	N	118	116	1			24
12	1829 X	1805	-0-	-24	-0-	133	9	1559	3	N	122	122	1			24
*01	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	124	1	1696	3	N	97	96	1			25
02	1769 X	NO RPT	-0-	-1769	-0-	130	9			N	NO RPT					25
						112	1									
						134	9									
						81	1									
						107	9									
WEST TEMPLE W			WELL #: 88		RRCID -> 248302		COMPL. DATE 10/20/2009			TOTAL DEPTH 7629 PERF. 6997 - 7078						
09	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	162	1	2272	3	N	3	3	1			-0-
10	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	3	9	2306	3	N	3	3	1			-0-
11	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	163	1	2084	3	N	4	4	1			-0-
12	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	3	9	2123	3	N	5	4	1			1
*01	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	138	1	2087	3	N	4	4	1			1
02	2088 N	NO RPT	-0-	-2088	-0-	4	9			N	NO RPT					1
WEST TEMPLE W			WELL #: 52		RRCID -> 248543		COMPL. DATE 06/15/2011			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6376 - 7510						
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST TEMPLE W			WELL #: 1W1		RRCID -> 249397		COMPL. DATE 01/30/2013			TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6389 - 6548						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EVERETT BELL GAS UNIT 1			WELL #: 9		RRCID -> 249562		COMPL. DATE 10/28/2009			TOTAL DEPTH 7875 PERF. 6650 - 6750						
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	20	1	263	3	N	-0-					-0-
10	62 N	43	-0-	-19	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	191	3	N	-0-					-0-
*01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	3	N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST TEMPLE W			WELL #: 58		RRCID -> 251650		COMPL. DATE 03/24/2011			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6319 - 8390						
09	90 N	75	-0-	-15	-0-	5	1	70	3	N	-0-					-0-
10	124 N	42	-0-	-82	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-
*01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-					N	NO RPT					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
LONGORIA, A. GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 253351 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7756 - 9297													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09	2430 X	2379	-0-	-51	-0-	172	1	2205	3	N	2	2 1	-0-
						2	9						
10	2511 X	2390	-0-	-121	-0-	171	1	2216	3	N	3	3 1	-0-
						3	9						
11	2430 X	1753	-0-	-677	-0-	126	1	1624	3	N	3	3 1	-0-
						3	9						
12	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	172	1	2388	3	N	3	3 1	-0-
						3	9						
01	2511 X	2170	-0-	-341	-0-	99	1	2069	3	N	2	2 1	-0-
						2	9						
02	2291 X	NO RPT	-0-	-2291	-0-					N	NO RPT		-0-

ETHYL L. CARTER ET AL G.U. WELL #: 3 RRCID -> 253980 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 11719 PERF.10366 - 10694													
09	18960 X	14342	-0-	-4618	-0-	1029	1	13266	3	N	43	42 1	10
						47	9						
10	15422 X	15422	-0-	-0-	-0-	1102	1	14255	3	N	59	57 1	12
						65	9						
11	14760 X	13860	-0-	-900	-0-	998	1	12799	3	N	57	56 1	13
						63	9						
12	15252 X	13891	-0-	-1361	-0-	928	1	12898	3	N	59	59 1	13
						65	9						
01	15252 X	10659	-0-	-4593	-0-	485	1	10122	3	N	47	46 1	14
						52	9						
02	14268 X	NO RPT	-0-	-14268	-0-					N	NO RPT		14

WEST TEMPLE W WELL #: 78 RRCID -> 254227 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6901 - 7097													
09	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	171	1	2400	3	N	508	453 1	60
						559	9						
10	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	166	1	2352	3	N	573	615 1	18
						630	9						
11	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	145	1	2194	3	N	683	661 1	40
						751	9						
12	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	146	1	2315	3	N	844	757 1	127
						928	9						
01	3224 X	3106	-0-	-118	-0-	145	1	2051	3	N	827	808 1	146
						910	9						
02	3016 X	NO RPT	-0-	-3016	-0-					N	NO RPT		146

WEST, TEMPLE W. WELL #: 60 RRCID -> 256156 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 6280 - 7956													
09	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	251	1	3519	3	N	148	156 1	20
						163	9						
10	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	229	1	3226	3	N	135	151 1	4
						149	9						
11	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	199	1	2995	3	N	148	144 1	8
						163	9						
12	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	195	1	3096	3	N	178	160 1	26
						196	9						
*01	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	215	1	3063	3	N	187	181 1	32
						206	9						
02	1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT		32

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
EVERETT BELL GAS UNIT 1		WELL #:		12	RRCID ->	259060	COMPL. DATE	02/10/2011	TOTAL DEPTH	8531	PERF.	8690 - 9960
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	435 1	5591 3	N	76	74 1		18
						84 9						
10	6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	476 1	6146 3	N	104	101 1		21
						114 9						
11	6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	441 1	5655 3	N	101	99 1		23
						111 9						
12	6324 X	6285	-0-	-39	-0-	415 1	5756 3	N	104	105 1		22
						114 9						
01	6727 X	6475	-0-	-252	-0-	292 1	6092 3	N	83	82 1		23
						91 9						
02	6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-			N	NO RPT			23

EVERETT BELL GAS UNIT 1		WELL #:		10	RRCID ->	259061	COMPL. DATE	02/13/2011	TOTAL DEPTH	10068	PERF.	8620 - 10110
09	270 X	-0-	-0-	-270	-0-			N	41	40 1		7
10	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			N	56	54 1		9
11	420 X	-0-	-0-	-420	-0-			N	54	53 1		10
12	434 X	69	-0-	-365	-0-	1 1	6 3	N	56	56 1		10
						62 9						
01	217 X	55	-0-	-162	-0-		48 9	N	44	44 1		10
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7 3		N	NO RPT			10

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		87	RRCID ->	262711	COMPL. DATE	10/26/2011	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6400 - 8008
09	6930 X	2883	-0-	-4047	-0-	192 1	2688 3	N	3	3 1		-0-
						3 9						
10	8525 X	8525	-0-	-0-	-0-	558 1	7889 3	N	71	70 1		1
						78 9						
11	8493 X	8493	-0-	-0-	-0-	526 1	7933 3	N	31	31 1		1
						34 9						
12	10482 X	10482	-0-	-0-	-0-	614 1	9807 3	N	55	48 1		8
						61 9						
*01	9152 X	9152	-0-	-0-	-0-	600 1	8552 3	N	-0-	8 1		-0-
02	6699 X	NO RPT	-0-	-6699	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		81	RRCID ->	263069	COMPL. DATE	07/27/2012	TOTAL DEPTH	8365	PERF.	6640 - 8248
09	8430 X	7232	-0-	-1198	-0-	441 1	6194 3	N	543	609 1		77
						597 9						
10	8068 X	8068	-0-	-0-	-0-	504 1	7131 3	N	394	460 1		11
						433 9						
11	8835 X	8835	-0-	-0-	-0-	496 1	7494 3	N	768	738 1		41
						845 9						
12	8886 X	8886	-0-	-0-	-0-	510 1	8131 3	N	223	228 1		36
						245 9						
*01	9559 X	9559	-0-	-0-	-0-	626 1	8915 3	N	16	46 1		6
						18 9						
02	29 X	NO RPT	-0-	-29	-0-			N	NO RPT			6

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 WEST, TEMPLE W. WELL #: 82 RRCID -> 263252 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6670 - 8294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	13994 X	13994	-0-	-0-	-0-	925 1	12986 3	N	75	72 1		10
10	12715 X	12715	-0-	-0-	-0-	83 9	11826 3	N	48	56 1		2
11	11325 X	11325	-0-	-0-	-0-	53 9	10616 3	N	6	7 1		1
12	11602 X	11602	-0-	-0-	-0-	702 1	10868 3	N	48	41 1		8
*01	7408 X	7408	-0-	-0-	-0-	7 9	6922 3	N	-0-	8 1		-0-
02	5626 X	NO RPT	-0-	-5626	-0-	486 1		N	NO RPT			-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 86 RRCID -> 263253 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 5426 - 8048

09	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	143 1	2010 3	N	-0-			-0-
10	1147 X	549	-0-	-598	-0-	33 1	468 3	N	44	43 1		1
11	1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	48 9	1731 3	N	13	14 1		-0-
12	1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	115 1	1854 3	N	-0-			-0-
01	1147 X	612	-0-	-535	-0-	14 9	572 3	N	-0-			-0-
02	1073 X	NO RPT	-0-	-1073	-0-	40 1		N	NO RPT			-0-

OLIVAREZ, M.L. ETAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 263255 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10090 - 10288

09	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	176 1	2271 3	N	9	8 1		5
10	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	10 9	2202 3	N	12	11 1		6
11	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	170 1	1646 3	N	11	11 1		6
12	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	13 9	1707 3	N	12	12 1		6
*01	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	128 1	1699 3	N	9	9 1		6
02	1015 N	NO RPT	-0-	-1015	-0-	12 9		N	NO RPT			6

WEST, TEMPLE W. WELL #: 90 RRCID -> 263280 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6710 - 6837

09	3630 X	3046	-0-	-584	-0-	202 1	2841 3	N	3	3 1		-0-
10	3441 X	2982	-0-	-459	-0-	3 9	2782 3	N	3	3 1		-0-
11	3330 X	2790	-0-	-540	-0-	197 1	2613 3	N	4	4 1		-0-
12	3441 X	2878	-0-	-563	-0-	3 9	2702 3	N	5	4 1		1
01	3317 X	2764	-0-	-553	-0-	173 1	2577 3	N	5	4 1		2
02	2958 X	NO RPT	-0-	-2958	-0-	4 9		N	NO RPT			2

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
WEST, TEMPLE W.		WELL #: 85		RRCID -> 263295		COMPL. DATE 03/22/2012		TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6570 - 8134			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	4740 X	4725	-0-	-15	-0-	314 1	4408 3	N	3	4 1	-0-
						3 9					
10	7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	480 1	6790 3	N	8	8 1	-0-
						9 9					
11	12743 X	12743	-0-	-0-	-0-	790 1	11930 3	N	21	21 1	-0-
						23 9					
12	12323 X	12323	-0-	-0-	-0-	718 1	11444 3	N	146	127 1	19
						161 9					
*01	13218 X	13218	-0-	-0-	-0-	864 1	12337 3	N	15	31 1	3
						17 9					
02	4582 X	NO RPT	-0-	-4582	-0-			N	NO RPT		3

EVERETT BELL GAS UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 263646		COMPL. DATE 06/24/2011		TOTAL DEPTH 9999 PERF. 7498 - 8782			
09	12150 X	10307	-0-	-1843	-0-	710 1	9140 3	N	415	403 1	92
						457 9					
10	12555 X	680	-0-	-11875	-0-	7 1	93 3	N	527	518 1	101
						580 9					
11	12150 X	678	-0-	-11472	-0-	6 1	68 3	N	549	536 1	114
						604 9					
12	12555 X	507	-0-	-12048	-0-	1 1	14 3	N	447	469 1	92
						492 9					
01	12555 X	505	-0-	-12050	-0-	9 3	496 9	N	451	432 1	111
02	9976 X	NO RPT	-0-	-9976	-0-			N	NO RPT		111

EVERETT BELL GAS UNIT 1		WELL #: 11		RRCID -> 264773		COMPL. DATE 11/09/2011		TOTAL DEPTH 9351 PERF. 6787 - 8851			
09	4770 X	4321	-0-	-449	-0-	311 1	4010 3	N	-0-		-0-
10	4774 X	4669	-0-	-105	-0-	335 1	4334 3	N	-0-		-0-
11	4410 X	4013	-0-	-397	-0-	291 1	3722 3	N	-0-		-0-
12	4526 X	4293	-0-	-233	-0-	289 1	4004 3	N	-0-		-0-
01	4681 X	4342	-0-	-339	-0-	198 1	4144 3	N	-0-		-0-
02	4379 X	NO RPT	-0-	-4379	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 66		RRCID -> 267244		COMPL. DATE 04/25/2012		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7086 - 7380			
09	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	69 1	961 3	N	-0-		-0-
10	975 N	975	-0-	-0-	-0-	64 1	911 3	N	-0-		-0-
11	660 N	630	-0-	-30	-0-	39 1	591 3	N	-0-		-0-
12	773 N	773	-0-	-0-	-0-	46 1	727 3	N	-0-		-0-
01	744 N	625	-0-	-119	-0-	40 1	585 3	N	-0-		-0-
02	609 N	NO RPT	-0-	-609	-0-			N	NO RPT		-0-

EVERETT BELL GAS UNIT II		WELL #: 6		RRCID -> 267330		COMPL. DATE 08/30/2012		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8706 - 10032			
09	4500 X	4425	-0-	-75	-0-	310 1	3991 3	N	113	110 1	26
						124 9					
10	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	339 1	4385 3	N	155	151 1	30
						171 9					
11	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	317 1	4059 3	N	150	148 1	32
						165 9					
12	4588 X	4554	-0-	-34	-0-	295 1	4088 3	N	155	156 1	31
						171 9					
01	4898 X	4742	-0-	-156	-0-	210 1	4397 3	N	123	123 1	31
						135 9					
02	4582 X	NO RPT	-0-	-4582	-0-			N	NO RPT		31

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
EVERETT BELL GAS UNIT II		WELL #:		7	RRCID ->	268721	COMPL. DATE	09/11/2013	TOTAL DEPTH	10179	PERF.	8132 - 10272
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	12120 X	5371	-0-	-6749	-0-	377 1 144 9	4850 3	N	131	127 1	28	
10	12524 X	9449	-0-	-3075	-0-	665 1 197 9	8587 3	N	179	174 1	33	
11	12120 X	8669	-0-	-3451	-0-	613 1 190 9	7866 3	N	173	170 1	36	
12	11656 X	4723	-0-	-6933	-0-	304 1 197 9	4222 3	N	179	180 1	35	
01	9455 X	6556	-0-	-2899	-0-	293 1 149 9	6114 3	N	135	135 1	35	
02	8845 X	NO RPT	-0-	-8845	-0-			N	NO RPT		35	

WEST TEMPLE W		WELL #:		61	RRCID ->	268747	COMPL. DATE	05/30/2013	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	6560 - 8341
09	12180 X	11322	-0-	-858	-0-	751 1 17 9	10554 3	N	15	13 1	2	
10	11426 X	11426	-0-	-0-	-0-	753 1 19 9	10654 3	N	17	18 1	1	
11	9976 X	9976	-0-	-0-	-0-	618 1 32 9	9326 3	N	29	28 1	2	
12	10489 X	10489	-0-	-0-	-0-	618 1 9 9	9862 3	N	8	8 1	2	
*01	10459 X	10459	-0-	-0-	-0-	685 1 1 9	9773 3	N	1	2 1	1	
02	29 X	NO RPT	-0-	-29	-0-			N	NO RPT		1	

WEST TEMPLE W		WELL #:		63	RRCID ->	268845	COMPL. DATE	04/25/2012	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7076 - 8336
09	2130 X	1507	-0-	-623	-0-	96 1 67 9	1344 3	N	61	57 1	8	
10	2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	144 1 98 9	2040 3	N	89	94 1	3	
11	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	153 1 117 9	2310 3	N	106	103 1	6	
12	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	151 1 144 9	2412 3	N	131	118 1	19	
*01	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	158 1 144 9	2260 3	N	131	128 1	22	
02	2059 N	NO RPT	-0-	-2059	-0-			N	NO RPT		22	

PAGE, ROY C. GAS UNIT 1		WELL #:		9	RRCID ->	269077	COMPL. DATE	02/17/2013	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	7500 - 9595
09	10314 X	10314	-0-	-0-	-0-	744 1	9570 3	N	-0-		-0-	
10	10227 X	10227	-0-	-0-	-0-	735 1	9492 3	N	-0-		-0-	
11	9371 X	9371	-0-	-0-	-0-	678 1	8693 3	N	-0-		-0-	
12	9254 X	9254	-0-	-0-	-0-	622 1	8632 3	N	-0-		-0-	
*01	9178 X	9178	-0-	-0-	-0-	419 1	8759 3	N	-0-		-0-	
02	5916 X	NO RPT	-0-	-5916	-0-			N	NO RPT		-0-	

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
CHESTNUT, F. E.		WELL #: 7		RRCID -> 269224		COMPL. DATE 09/20/2013				TOTAL DEPTH 10130 PERF. 7526 - 9968			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	12600 X	10431	-0-	-2169	-0-	684 1	9593 3	N	140	156 1		20	
10	10590 X	10590	-0-	-0-	-0-	154 9	9656 3	N	228	242 1		6	
11	9931 X	9931	-0-	-0-	-0-	683 1	8916 3	N	386	371 1		21	
12	10112 X	10112	-0-	-0-	-0-	251 9	9248 3	N	258	239 1		40	
*01	10080 X	10080	-0-	-0-	-0-	590 1	9165 3	N	247	243 1		44	
02	29 X	NO RPT	-0-	-29	-0-	425 9		N	NO RPT			44	
						580 1							
						284 9							
						643 1							
						272 9							

VOLTZ ET AL GAS UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 269226		COMPL. DATE 02/05/2013				TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8186 - 9956			
09	11340 X	11046	-0-	-294	-0-	795 1	10228 3	N	21	21 1		5	
10	11985 X	11985	-0-	-0-	-0-	23 9	11095 3	N	29	28 1		6	
11	10828 X	10828	-0-	-0-	-0-	858 1	10015 3	N	28	28 1		6	
12	10657 X	10657	-0-	-0-	-0-	32 9	9911 3	N	29	29 1		6	
*01	10748 X	10748	-0-	-0-	-0-	782 1	10233 3	N	23	23 1		6	
02	9077 X	NO RPT	-0-	-9077	-0-	31 9		N	NO RPT			6	
						714 1							
						32 9							
						490 1							
						25 9							

CHESTNUT, F. E.		WELL #: 9		RRCID -> 269505		COMPL. DATE 01/24/2013				TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7499 - 10154			
09	13110 X	11130	-0-	-1980	-0-	723 1	10170 3	N	215			322	
10	11606 X	11606	-0-	-0-	-0-	237 9	10596 3	N	237	386 1		173	
11	9655 X	9655	-0-	-0-	-0-	749 1	8830 3	N	219	195 1		197	
12	9738 X	9738	-0-	-0-	-0-	261 9	8922 3	N	234	195 1		236	
*01	9998 X	9998	-0-	-0-	-0-	584 1	9099 3	N	236	394 1		78	
02	29 X	NO RPT	-0-	-29	-0-	241 9		N	NO RPT			78	
						559 1							
						257 9							
						639 1							
						260 9							

CHESTNUT, F. E.		WELL #: 8		RRCID -> 270121		COMPL. DATE 09/17/2013				TOTAL DEPTH 10280 PERF. 7845 - 9900			
09	8910 X	6583	-0-	-2327	-0-	428 1	6002 3	N	139	189 1		188	
10	7626 X	6762	-0-	-864	-0-	153 9	6193 3	N	120	194 1		114	
11	7380 X	5953	-0-	-1427	-0-	437 1	5489 3	N	91			205	
12	7626 X	5919	-0-	-1707	-0-	132 9	5449 3	N	116	197 1		124	
01	7471 X	4063	-0-	-3408	-0-	364 1	3668 3	N	125	193 1		56	
02	6351 X	NO RPT	-0-	-6351	-0-	100 9		N	NO RPT			56	
						342 1							
						128 9							
						257 1							
						138 9							

TABASCO (CONSOLIDATED)			//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO	
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310							
PAGE, ROY C GAS UNIT 1			WELL #:		11	RRCID ->	270578	COMPL. DATE	05/25/2013	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 7410 - 9584
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	12180 X	10080	-0-	-2100	-0-	722	1	9282	3	N	69	67 1 14
						76	9					
10	11160 X	10956	-0-	-204	-0-	780	1	10073	3	N	94	91 1 17
						103	9					
11	10800 X	2114	-0-	-8686	-0-	146	1	1868	3	N	91	89 1 19
						100	9					
12	11160 X	860	-0-	-10300	-0-	51	1	706	3	N	94	94 1 19
						103	9					
01	10943 X	3785	-0-	-7158	-0-	168	1	3518	3	N	90	87 1 22
						99	9					
02	10237 X	NO RPT	-0-	-10237	-0-					N	NO RPT	22

AMYX BELL GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	270606	COMPL. DATE	10/25/2013	TOTAL DEPTH	11175	PERF. 9658 - 9980
09	11250 X	10737	-0-	-513	-0-	738	1	9509	3	N	445	433 1 98
						490	9					
10	11872 X	11872	-0-	-0-	-0-	805	1	10397	3	N	609	592 1 115
						670	9					
11	11038 X	11038	-0-	-0-	-0-	753	1	9637	3	N	589	581 1 123
						648	9					
12	11343 X	11343	-0-	-0-	-0-	717	1	9956	3	N	609	612 1 120
						670	9					
*01	11248 X	11248	-0-	-0-	-0-	492	1	10281	3	N	432	439 1 113
						475	9					
02	9686 X	NO RPT	-0-	-9686	-0-					N	NO RPT	113

BELL, EVERETT R. G.U.			WELL #:		4	RRCID ->	270809	COMPL. DATE	09/01/2013	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10294 - 10784
09	6930 X	6313	-0-	-617	-0-	443	1	5701	3	N	154	150 1 33
						169	9					
10	6417 X	5348	-0-	-1069	-0-	379	1	4897	3	N	65	83 1 15
						72	9					
11	6210 X	4030	-0-	-2180	-0-	291	1	3739	3	N	-0-	15 1 -0-
						264	1	3673	3	N	-0-	-0-
12	6417 X	3937	-0-	-2480	-0-	264	1	3673	3	N	-0-	-0-
						192	1	3996	3	N	-0-	-0-
01	6417 X	4188	-0-	-2229	-0-	192	1	3996	3	N	-0-	-0-
02	6003 X	NO RPT	-0-	-6003	-0-					N	NO RPT	-0-

PAGE, ROY C GAS UNIT 1			WELL #:		10	RRCID ->	271571	COMPL. DATE	08/25/2013	TOTAL DEPTH	10140	PERF. 7698 - 9566
09	0 W	5818	-0-	5818	98722	417	1	5364	3	N	34	33 1 8
						37	9					
10	104862 X	6140	-0-	-98722	-0-	437	1	5651	3	N	47	46 1 9
						52	9					
11	3000 X	1030	-0-	-1970	-0-	72	1	908	3	N	45	45 1 9
						50	9					
12	6383 X	6383	-0-	-0-	-0-	425	1	5906	3	N	47	47 1 9
						52	9					
*01	6156 X	6156	-0-	-0-	-0-	279	1	5836	3	N	37	37 1 9
						41	9					
02	2900 X	NO RPT	-0-	-2900	-0-					N	NO RPT	9

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
OLIVAREZ, M.L. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271608 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10950 - 10994														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		14250 X	12017	-0-	-2233	-0-	847 1	10909 3	N		237	380 1		66
							261 9							
10		13392 X	11484	-0-	-1908	-0-	805 1	10416 3	N		239	195 1		110
							263 9							
11		12720 X	11846	-0-	-874	-0-	838 1	10748 3	N		236	195 1		151
							260 9							
12		12989 X	11629	-0-	-1360	-0-	766 1	10625 3	N		216	198 1		169
							238 9							
01		12431 X	11816	-0-	-615	-0-	528 1	11027 3	N		237	194 1		212
							261 9							
02		11629 X	NO RPT	-0-	-11629	-0-			N		NO RPT			212

TABASCO (S) 88103 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
COWRIE ENERGY LLC 183056														
BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106419 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7480 - 7493														
09		3300 X	1475	-0-	-1825	-0-	1475 2		Y		-0-			10
10		3193 X	1246	-0-	-1947	-0-	1246 2		Y		-0-			10
11		3420 X	1312	-0-	-2108	-0-	1312 2		Y		-0-			10
12		3534 X	1298	-0-	-2236	-0-	1298 2		Y		-0-			10
01		2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2528 2		Y		-0-			10
02		1421 X	NO RPT	-0-	-1421	-0-			Y		NO RPT			10

TABASCO (X) 88103 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426														
CARD - HGWC & I DISTRICT 6 WELL #: 1 RRCID -> 128055 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8815 - 8868														
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

TABASCO, NORTH (R, FB-2) 88105 766 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426														
HOMEVILLE WELL #: 1 RRCID -> 274917 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8352 - 8358														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			31
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			31
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			31
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			31
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			31
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			31

TAFT (4000) 88119 528 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO														
HARRIGAN OPERATING, LLC 359521														
MAYO WELL #: 91H RRCID -> 269588 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 4248 - 4915														
09		4320 #	2686	-0-	-1634	-0-	99 1	2587 2	N		-0-			-0-
10		4464 #	4081	-0-	-383	-0-	257 1	3824 2	N		-0-			-0-
11		4320 #	2703	-0-	-1617	-0-	124 1	2579 2	N		-0-			-0-
12		3503 #	2489	-0-	-1014	-0-	108 1	2381 2	N		-0-			-0-
01		4092 #	3986	-0-	-106	-0-	174 1	3812 2	N		-0-			-0-
*02		4784 R	4784	-0-	-0-	-0-	191 1	4593 2	N		-0-			-0-

TAFT (6150 FRIO)		88119 726		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
WALLIS ENERGY, INC.		893997												
WILLIAMS, JAMES P.		WELL #: 4		RRCID -> 120991		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6830		PERF. 4150 - 4170		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TAFT, NORTH (D)		88122 360		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P.		747194												
MAYO-BLASCHKE UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 270118		COMPL. DATE 02/10/2012		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6266 - 6269				
09	390 #	374	-0-	-16	-0-	244	2	130	9	N	118	175	1	112
10	411 R	411	-0-	-0-	-0-	248	2	163	9	N	148	166	1	94
11	511 R	511	-0-	-0-	-0-	329	2	182	9	N	165	157	1	102
12	372 #	186	-0-	-186	-0-	83	2	103	9	N	94			196
01	403 #	228	-0-	-175	-0-	53	2	175	9	N	159	171	1	184
02	493 #	247	-0-	-246	-0-	80	2	167	9	N	152	180	1	156

TAFT, WEST (5600)		88132 747		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688												
WELDER FORD		WELL #: 1		RRCID -> 266216		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 6010		PERF. 5708 - 5742				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			199
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			199
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			199
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			199
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			199
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			199

TAGUACHE CREEK (WILCOX 10800)		88137 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861												
GOMEZ		WELL #: 2		RRCID -> 174955		COMPL. DATE 03/13/2000		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 10302 - 10544				
09	1260 N	782	-0-	-478	-0-	180	1	601	2	Y	1	88	1	78
10	1054 N	856	-0-	-198	-0-	179	1	677	2	Y	-0-			78
11	960 N	695	-0-	-265	-0-	173	1	498	2	Y	22			100
12	806 N	647	-0-	-159	-0-	149	1	484	2	Y	13			113
01	894 N	894	-0-	-0-	-0-	188	1	684	2	Y	20			133
*02	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	200	1	1111	2	Y	17			150

GOMEZ		88137 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
		076861												
		WELL #: 1		RRCID -> 175131		COMPL. DATE 10/13/1999		TOTAL DEPTH 10991		PERF. 10458 - 10497				
09	1380 N	939	-0-	-441	-0-	216	1	721	2	Y	2	106	1	42
10	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	222	1	840	2	Y	-0-			42
11	1080 N	843	-0-	-237	-0-	210	1	603	2	Y	27			69
12	961 N	639	-0-	-322	-0-	147	1	478	2	Y	13			82
01	1054 N	944	-0-	-110	-0-	199	1	722	2	Y	21			103
*02	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	182	1	1011	2	Y	16			119

TAGUACHE CREEK (WILCOX 10800) //CONT.// 88137 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406												
RESENDEZ WELL #: 1 RRCID -> 210373 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 11332 PERF.10512 - 10782												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	2950	1	1747	3	N	-0-	56
10	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	1243	1	2783	3	N	-0-	56
11	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-	56
12	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-	56
*01	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2815	2	4	9	N	4	60
*02	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3105	2	24	9	N	22	82

LA DUQUESA WELL #: 1 RRCID -> 211541 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10452 - 10464												
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39
*01	14B2 EXT	649	-0-	649	649	649	2			N	-0-	39
02	14B2 EXT	688	-0-	688	1337	688	2			N	-0-	39

TAL VEZ, EAST (WILCOX 8000) 88191 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB												
DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748												
MOOS HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 237106 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2144 - 2154												
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TAQUACHIE (HINNANT #3) 88351 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA												
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736												
FULBRIGHT, J.E. "G" WELL #: 3 RRCID -> 147422 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 13374 PERF. 9262 - 10496												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TAQUACHIE CREEK (WILCOX) 88360 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA												
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736												
FULBRIGHT, J. E. "G" WELL #: 2 RRCID -> 151943 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 1900 - 2020												
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TAQUACHIE CREEK (WILCOX 11,162) 88360 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA												
DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC. 222023												
J.M. CUELLAR NE WELL #: 1 RRCID -> 221232 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11872 - 11990												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

TECOLOTE, WEST (2200) 88632 461 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
LIVE OAK RESERVES, INC. 503944
GARCIA

WELL #: RRCID -> 178225 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2370 - 2374

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

PLUGGED AND ABANDONED 04/15/2011

TECOLOTE, WEST (3100) 88632 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
ANDERSON OIL LTD. 022499
DICKSON FOUNDATION

WELL #: 1 RRCID -> 215491 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 5264 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/03/2016 - PLUGGED 02/03/16

TEMPAS (REKLAW 4030-A) 88746 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLACK BEAR OIL CORPORATION 072594
SINGER

WELL #: 1 RRCID -> 098866 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 4034 - 4036

09	390	N	249	-0-	-141	-0-	-0-	249	2				N	-0-					11
10	217	N	141	-0-	-76	-0-	-0-	141	2				N	-0-					11
11	360	N	30	-0-	-330	-0-	-0-	30	2				N	-0-					11
12	248	N	5	-0-	-243	-0-	-0-	5	2				N	-0-					11
01	155	N	3	-0-	-152	-0-	-0-	3	2				N	-0-					11
02	29	N	4	-0-	-25	-0-	-0-	4	2				N	-0-					11

TERESA (3110) 88866 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CLICK ENERGY COMPANY 160556
MCDANIELS, S. T.

WELL #: 1 RRCID -> 014611 COMPL. DATE 09/03/1955 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 3129 - 3141

09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2				N	-0-					-0-
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	-0-	45	2				N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96	2				N	-0-					-0-
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	-0-	276	2				N	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PRICE, C.W. WELL #: 2 RRCID -> 074765 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3215 PERF. N/A

09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	84	2				N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	191	2				N	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	2				N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2				N	-0-					-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PRICE, C.W. WELL #: 1 RRCID -> 074853 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 3210 PERF. N/A

09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	149	2				N	-0-					-0-
10	124	N	93	-0-	-31	-0-	-0-	93	2				N	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	2				N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2				N	-0-					-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TERESA (3110)		//CONT.// 88866 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
CLICK ENERGY COMPANY		//CONT.// 160556									
BAKER, HEIRS, A. J.		WELL #: 4		RRCID -> 076547		COMPL. DATE 04/11/1978		TOTAL DEPTH 3207 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	39	-0-	39	288	39 2	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	38	-0-	38	326	38 2	Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	71	-0-	71	397	71 2	Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	207	-0-	207	604	207 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	604		Y	NO RPT		-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	604		Y	NO RPT		-0-

SHEPHERD, B.J.		WELL #: 1		RRCID -> 077735		COMPL. DATE 07/20/1978		TOTAL DEPTH 3212 PERF. N/A			
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-		-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	N	-0-		-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-		-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51 2	N	-0-		-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BAKER, A.J. HEIRS		WELL #: 5		RRCID -> 087154		COMPL. DATE 04/07/1980		TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3090 - 3106			
09	DLQ	G-10	54	-0-	54	1279	54 2	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	20	-0-	20	1299	20 2	Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	55	-0-	55	1354	55 2	Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	140	-0-	140	1494	140 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1494		Y	NO RPT		-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1494		Y	NO RPT		-0-

BAKER, A.J. HEIRS		WELL #: 6		RRCID -> 087971		COMPL. DATE 06/03/1980		TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3098 - 3113			
09	DLQ	G-10	12	-0-	12	194	12 2	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	44	-0-	44	238	44 2	Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	61	-0-	61	299	61 2	Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	170	-0-	170	469	170 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	469		Y	NO RPT		-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	469		Y	NO RPT		-0-

BAKER, A. J. HRS		WELL #: 7		RRCID -> 095076		COMPL. DATE 08/07/1981		TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3053 - 3073			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BAKER, A. J. HRS		WELL #: 8		RRCID -> 095077		COMPL. DATE 08/01/1981		TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3109 - 3127			
09	DLQ	G-10	67	-0-	67	1416	67 2	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	38	-0-	38	1454	38 2	Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	60	-0-	60	1514	60 2	Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	163	-0-	163	1677	163 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1677		Y	NO RPT		-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1677		Y	NO RPT		-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

TESORO		88949 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
AWP OPERATING COMPANY		038889										
MARCHBANKS		WELL #: 2		RRCID -> 270852		COMPL. DATE 05/01/2013		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4768 - 4775		

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAN GARDENS (L SAND)		89070 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
CNG G.U. IV		WELL #: 5		RRCID -> 142383		COMPL. DATE 09/08/1992		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8236 - 8292		

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CNG G.U. IV		WELL #: 6		RRCID -> 144367		COMPL. DATE 02/23/1993		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8128 - 8422		

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TEXAN GARDENS (O SAND)		89070 340		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
CNG III		WELL #: 2		RRCID -> 181955		COMPL. DATE 03/04/2001		TOTAL DEPTH 10646		PERF. 8423 - 8529		

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TEXAN GARDENS (P SAND)		89070 345		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
CNG GAS UNIT IV		WELL #: 7T		RRCID -> 222989		COMPL. DATE 07/30/2005		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8634 - 9520		

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAN GARDENS (R SAND)		89070 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
CNG IV		WELL #: 7T		RRCID -> 182138		COMPL. DATE 05/06/2001		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8634 - 8953		

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.)				89072 290	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
CANTERA OPERATING, LLC				129692											
EDINBURG IMPR. ASSOC #1 G U				WELL #: 1	RRCID -> 101292	COMPL. DATE 05/26/1982	TOTAL DEPTH 15084	PERF.11269	- 11306						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	330 X	302	-0-	-28	-0-	24	1	7	2	N	3				20
						268	3	3	9						
10	496 X	169	-0-	-327	-0-	14	1	4	2	N	-0-				20
						151	3								
11	480 X	343	-0-	-137	-0-	28	1	7	2	N	-0-				20
						308	3								
12	496 X	368	-0-	-128	-0-	31	1	8	2	N	-0-				20
						329	3								
01	429 X	429	-0-	-0-	-0-	37	1	9	2	N	-0-				20
						383	3								
*02	440 X	440	-0-	-0-	-0-	39	1	9	2	N	-0-				20
						392	3								
BOREN GU				WELL #: 6	RRCID -> 164785	COMPL. DATE 03/28/1997	TOTAL DEPTH 14240	PERF.11940	- 12898						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
R & R ROYALTY				WELL #: 4	RRCID -> 171165	COMPL. DATE 11/02/1998	TOTAL DEPTH 14679	PERF.11350	- 13752						
09	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	156	1	46	2	N	1	1	8		5
						1743	3	1	4						
10	2108 X	1921	-0-	-187	-0-	158	1	44	2	N	4	4	8		5
						1715	3	4	9						
11	2040 X	1908	-0-	-132	-0-	153	1	39	2	N	1	1	8		5
						1715	3	1	9						
12	2108 X	1954	-0-	-154	-0-	167	1	44	2	N	2	2	8		5
						1741	3	2	9						
01	2046 X	1950	-0-	-96	-0-	168	1	43	2	N	3	3	8		5
						1736	3	3	9						
02	1885 X	1817	-0-	-68	-0-	162	1	37	2	N	5	5	8		5
						1612	3	6	9						
EDINBURG IMPR. ASSOC. GU				WELL #: 3	RRCID -> 171721	COMPL. DATE 12/29/1998	TOTAL DEPTH 14150	PERF.11617	- 13877						
09	2070 X	1316	-0-	-754	-0-	106	1	31	2	N	2	2	8		13
						1177	3	2	9						
10	1581 X	1344	-0-	-237	-0-	109	1	30	2	N	27	5	8		35
						1175	3	30	9						
11	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	155	1	39	2	N	53	1	8		87
						1732	3	58	9						
12	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	200	1	53	2	N	46	117	1	3	8
						2090	3	51	9						
01	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	199	1	51	2	N	2	2	8		13
						2053	3	2	9						
*02	2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	195	1	45	2	N	6	6	8		13
						1944	3	7	9						

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.) //CONT.// 89072 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692													
EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 6 RRCID -> 173956 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10946 - 13942													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		6263 X	6263	-0-	-0-	-0-	502 1	148 2	N	10	2 8		120
							5600 3	2 4					
10		6324 X	6301	-0-	-23	-0-	518 1	143 2	N	28	82 1	3 8	63
							5607 3	2 4					
11		6384 X	6384	-0-	-0-	-0-	510 1	130 2	N	33	35 1	1 8	60
							5707 3	1 4					
12		6634 X	6248	-0-	-386	-0-	527 1	139 2	N	70	30 1	3 8	97
							5504 3	1 4					
01		6634 X	6113	-0-	-521	-0-	525 1	134 2	N	42	109 1	2 8	28
							5407 3	1 4					
02		6177 X	5509	-0-	-668	-0-	491 1	114 2	N	5	5 8		28
							4897 3	1 4					

EDINBURG IMPROVEMENT ASS'N. GU WELL #: 8 RRCID -> 178755 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11148 - 11400													
09		10200 X	9719	-0-	-481	-0-	775 1	229 2	N	58	51 1	2 8	72
							8648 3	3 4					
10		10726 X	9710	-0-	-1016	-0-	795 1	220 2	N	75	3 8		144
							8610 3	2 4					
11		10380 X	9364	-0-	-1016	-0-	746 1	190 2	N	66	129 1	1 8	80
							8353 3	2 4					
12		10199 X	9550	-0-	-649	-0-	806 1	213 2	N	99	149 1	3 8	27
							8421 3	1 4					
01		10199 X	9423	-0-	-776	-0-	811 1	207 2	N	37	2 8		62
							8363 3	1 4					
02		9396 X	8852	-0-	-544	-0-	781 1	181 2	N	82	118 1	5 8	21
							7798 3	2 4					

COATES "C" WELL #: 2 RRCID -> 181587 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11246 - 11540													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLORES, R. WELL #: 3 RRCID -> 191851 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11708 - 11739													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 7 RRCID -> 230362 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11498 - 14168													
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
*02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47

OIL AND GAS DIVISION

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.)		//CONT.//		89072 290	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692										
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.		WELL #:		10	RRCID ->	243547	COMPL. DATE	04/23/2014	TOTAL DEPTH	14220	PERF.	11150	-	11440
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
09		12821 X	12821	-0-	-0-	1012 1	299 2	11297 3	N	190	124 1	5 8		89
10		12437 X	12437	-0-	-0-	1013 1	280 2	10965 3	N	160	167 1	3 8		79
11		11813 X	11813	-0-	-0-	931 1	237 2	10421 3	N	202	115 1	2 8		164
12		11636 X	11636	-0-	-0-	980 1	259 2	10241 3	N	141	256 1	1 8		48
01		11357 X	11357	-0-	-0-	968 1	246 2	9975 3	N	152	85 1	3 8		112
*02		10357 X	10357	-0-	-0-	911 1	211 2	9092 3	N	128	204 1	5 8		31

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1)				89072 295	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC				129692										
FLORES, R.		WELL #:		1	RRCID ->	168288	COMPL. DATE	05/09/1999	TOTAL DEPTH	15980	PERF.	11350	-	12100
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
09		11310 X	11175	-0-	-135	871 1	258 2	9721 3	N	293	171 1	2 8		166
10		11687 X	10912	-0-	-775	879 1	243 2	9524 3	N	239	363 1	3 8		39
11		11250 X	10828	-0-	-422	851 1	216 2	9517 3	N	220	179 1	2 8		78
12		10881 X	10752	-0-	-129	898 1	237 2	9389 3	N	206	155 1	4 8		125
01		10881 X	10730	-0-	-151	905 1	230 2	9328 3	N	242	232 1	3 8		132
02		10179 X	9947	-0-	-232	867 1	201 2	8654 3	N	203	304 1	5 8		26

R & R ROYALTY		WELL #:		2	RRCID ->	169955	COMPL. DATE	08/04/1998	TOTAL DEPTH	16350	PERF.	11360	-	13830
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

FLORES, R.		WELL #:		2	RRCID ->	170287	COMPL. DATE	09/29/1999	TOTAL DEPTH	15176	PERF.	11280	-	12094
09	180 N	144	-0-	-36	-0-	12 1	3 2	129 3	N	-0-				-0-
10	186 N	144	-0-	-42	-0-	12 1	3 2	129 3	N	-0-				-0-
11	180 N	150	-0-	-30	-0-	12 1	3 2	135 3	N	-0-				-0-
12	155 N	132	-0-	-23	-0-	11 1	3 2	118 3	N	-0-				-0-
01	155 N	118	-0-	-37	-0-	10 1	3 2	105 3	N	-0-				-0-
02	145 N	94	-0-	-51	-0-	8 1	2 2	84 3	N	-0-				-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1)		//CONT.// 89072 295		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692									
R & R ROYALTY		WELL #: 1		RRCID -> 170599		COMPL. DATE 05/10/1998		TOTAL DEPTH 15968 PERF.12365 - 15444			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2820 N	2403	-0-	-417	-0-	193 1	57 2	N	1	1 8	39
						2151 3	1 4				
10	2976 N	2951	-0-	-25	-0-	243 1	67 2	N	4	4 8	39
						2636 3	1 4				
11	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	211 1	54 2	N	38	1 8	76
						2366 3	1 4				
12	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	237 1	63 2	N	18	3 8	91
						2480 3	20 9				
01	2945 N	2766	-0-	-179	-0-	236 1	60 2	N	32	87 1	2 8
						2435 3	35 9				
02	2581 N	2572	-0-	-9	-0-	229 1	53 2	N	5	5 8	34
						2284 3	6 9				
R & R ROYALTY		WELL #: 3		RRCID -> 172375		COMPL. DATE 01/31/1999		TOTAL DEPTH 13180 PERF.11412 - 12640			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
FLORES, R.		WELL #: 5		RRCID -> 172753		COMPL. DATE 04/03/1999		TOTAL DEPTH 14750 PERF.10958 - 11200			
09	2070 N	2043	-0-	-27	-0-	160 1	47 2	N	45	2 8	84
						1785 3	1 4				
10	2170 N	2147	-0-	-23	-0-	172 1	48 2	N	57	102 1	3 8
						1863 3	1 4				
11	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	174 1	44 2	N	1	1 8	36
						1945 3	1 9				
12	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	195 1	52 2	N	34	43 1	3 8
						2039 3	37 9				
01	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	201 1	51 2	N	29	2 8	51
						2076 3	32 9				
*02	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	187 1	43 2	N	37	70 1	5 8
						1869 3	41 9				
FLORES, R.		WELL #: 4		RRCID -> 172768		COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL DEPTH 15000 PERF.11560 - 11646			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
R & R ROYALTY		WELL #: 5		RRCID -> 173000		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12392 - 13166			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1)		//CONT.//		89072 295	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692									
FLORES, R.		WELL #:		3	RRCID ->	173948	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	14000	PERF.11709 - 11739		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-		-0-	
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

EDINBURG IMPROVEMENT ASS'N. GU		WELL #:		8	RRCID ->	178757	COMPL. DATE	11/07/1999	TOTAL DEPTH	14300	PERF.11453 - 11692
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU		WELL #:		5	RRCID ->	179255	COMPL. DATE	08/09/2000	TOTAL DEPTH	13850	PERF.11750 - 11929
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. G.U.		WELL #:		4	RRCID ->	225849	COMPL. DATE	02/04/2007	TOTAL DEPTH	14050	PERF.12075 - 12220
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T)				89072 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC				129692							
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.		WELL #:		2	RRCID ->	163928	COMPL. DATE	07/21/1998	TOTAL DEPTH	14688	PERF.13062 - 13392
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU		WELL #:		3	RRCID ->	164095	COMPL. DATE	07/04/1997	TOTAL DEPTH	14150	PERF.13217 - 13877
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T)		//CONT.//		89072 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO	
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692								
EDINBURG IMPR. ASSOC. GU		WELL #:		4	RRCID ->	165312	COMPL. DATE	02/04/2007	TOTAL DEPTH	14050	PERF.	12075 - 13620
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

09	1620 X	1481	-0-	-139	-0-	119 1	35 2			N	-0-	85
						1327 3						
10	1736 X	1436	-0-	-300	-0-	118 1	33 2			N	10 5 8	90
						1274 3						
11	1680 X	1394	-0-	-286	-0-	112 1	28 2			N	2 45 1 1 8	46
						1252 3						
12	1736 X	1142	-0-	-594	-0-	97 1	26 2			N	3 3 8	46
						1016 3						
01	1705 X	1050	-0-	-655	-0-	91 1	23 2			N	2 2 8	46
						934 3						
*02	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	147 1	34 2			N	14 5 8	55
						1467 3						

FLORES, R.		WELL #:		1	RRCID ->	168702	COMPL. DATE	03/04/1998	TOTAL DEPTH	15980	PERF.	13046 - 13494
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FLORES, R.		WELL #:		5	RRCID ->	169940	COMPL. DATE	07/18/1998	TOTAL DEPTH	14750	PERF.	13221 - 13962
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FLORES, R.		WELL #:		3	RRCID ->	170483	COMPL. DATE	06/08/1999	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	13130 - 13537
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

R & R ROYALTY		WELL #:		1	RRCID ->	170635	COMPL. DATE	05/10/1998	TOTAL DEPTH	15968	PERF.	13249 - 13754
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FLORES, R.		WELL #:		4	RRCID ->	170861	COMPL. DATE	09/13/1998	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	13530 - 14353
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T)		//CONT.//		89072 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692							
EDINBURGH IMPR. ASSOC. GU		WELL #:		5	RRCID ->	170946	COMPL. DATE	08/09/2000	TOTAL DEPTH	13850	PERF.11430 - 13615
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU		WELL #:		6	RRCID ->	171557	COMPL. DATE	06/17/1999	TOTAL DEPTH	14100	PERF.13502 - 13942
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

R & R ROYALTY		WELL #:		6	RRCID ->	173349	COMPL. DATE	04/27/1999	TOTAL DEPTH	16160	PERF.11588 - 14162
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

FLORES, R.		WELL #:		2	RRCID ->	173856	COMPL. DATE	06/03/1998	TOTAL DEPTH	15176	PERF.12959 - 13699
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.		WELL #:		8	RRCID ->	175275	COMPL. DATE	11/03/1999	TOTAL DEPTH	14300	PERF.11148 - 13628
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

FLORES, R.		WELL #:		6	RRCID ->	233904	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	14500	PERF.13564 - 14250
09	4530 X	4196	-0-	-334	-0-	337 1	100 2	N	2	2 8	34
						3756 3	1 4				
10	4681 X	4184	-0-	-497	-0-	345 1	95 2	N	3	3 8	34
						3740 3	1 4				
11	4320 X	4017	-0-	-303	-0-	323 1	82 2	N	1	1 8	34
						3610 3	1 4				
12	4402 X	4230	-0-	-172	-0-	350 1	92 2	N	121	144 1	8
						3654 3	1 4				
01	4371 X	4205	-0-	-166	-0-	345 1	88 2	N	192	2 8	198
						3561 3	211 9				
02	4060 X	3746	-0-	-314	-0-	331 1	77 2	N	27	174 1	46
						3307 3	1 4			5 8	

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) //CONT.// 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 9 RRCID -> 242177 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 14016 PERF.13476 - 13513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 10 RRCID -> 243548 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13232 - 13323

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. U) 89072 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 CANTERA OPERATING, LLC 129692
 FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168286 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 15980 PERF. N/A

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R & R ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 170633 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 15968 PERF.15188 - 15444

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, W. (9,000 SD) 89078 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CANTERA OPERATING, LLC 129692
 EIA "A" WELL #: 1 RRCID -> 191087 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 15667 PERF. 8978 - 9341

09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	154	1	6	2	N	-0-					14
						312	3									
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	142	1	4	2	N	4	4	8			14
						238	3	4	9							
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	140	1	4	2	N	15	1	8			28
						239	3	17	9							
12	496 N	333	-0-	-163	-0-	130	1	3	2	N	3	3	8			28
						197	3	3	9							
01	403 N	311	-0-	-92	-0-	116	1	3	2	N	2	2	8			28
						190	3	2	9							
02	377 N	367	-0-	-10	-0-	139	1	3	2	N	4	4	8			28
						221	3	4	9							

OIL AND GAS DIVISION

TEXAN GARDENS, W. (9,000 SD)		//CONT.//		89078 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692									
EIA "A"		WELL #:		3	RRCID ->	194496	COMPL. DATE	01/10/2003	TOTAL DEPTH	9981	PERF.	9206 - 9654	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1620 X	1612	-0-	-8	-0-	525 1	20 2	3 9	N	3			30
						1064 3	3 9						
10	1829 X	1630	-0-	-199	-0-	593 1	18 2	21 9	N	19	2 8		47
						998 3	21 9						
11	1770 X	1582	-0-	-188	-0-	572 1	15 2	21 9	N	19	1 8		65
						974 3	21 9						
12	1829 X	1600	-0-	-229	-0-	616 1	16 2	36 9	N	33	4 8		94
						932 3	36 9						
01	1736 X	1493	-0-	-243	-0-	560 1	15 2	3 9	N	3	3 8		94
						915 3	3 9						
02	1566 X	1375	-0-	-191	-0-	524 1	12 2	8 9	N	7	83 1	6 8	12
						831 3	8 9						

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)				89081 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC				129692									
EIA "C"		WELL #:		1	RRCID ->	227798	COMPL. DATE	05/28/2007	TOTAL DEPTH	14730	PERF.	9747 - 13795	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC G.U.				WELL #:	9	RRCID ->	273892	COMPL. DATE	02/13/2014	TOTAL DEPTH	14016	PERF.	9830 - 10032
09	5190 X	4165	-0-	-1025 B	-12560	334 1	99 2	1 4	N	4	4 8		44
						3727 3	1 4						
10	5208 X	3948	-0-	-1260 B	-12560	318 1	88 2	1 4	N	92	2 8		134
						3440 3	1 4						
11	4740 X	4314	-0-	-426 B	-12560	345 1	88 2	1 4	N	22	141 1	2 8	13
						3856 3	1 4						
12	4805 X	4257	-0-	-548 B	-12560	360 1	95 2	1 4	N	34	1 8		46
						3764 3	1 4						
01	4495 X	3721	-0-	-774 B	-12560	321 1	82 2	12 9	N	11	3 8		54
						3306 3	12 9						
*02	4176 X	3385	-0-	-791 B	-12560	301 1	70 2	1 4	N	5	5 8		54
						3007 3	1 4						

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.				WELL #:	7	RRCID ->	274222	COMPL. DATE	04/27/2014	TOTAL DEPTH	14350	PERF.	10148 - 10224
09	990 X	798	-0-	-192 B	-5848	64 1	19 2	3 9	N	3	3 8		47
						712 3	3 9						
10	713 N	665	-0-	-48 B	-5848	55 1	15 2	2 9	N	2	2 8		47
						593 3	2 9						
11	870 N	239	-0-	-631 B	-5848	19 1	5 2	2 9	N	2	2 8		47
						213 3	2 9						
12	837 N	204	-0-	-633 B	-5848	17 1	5 2	1 9	N	1	1 8		47
						181 3	1 9						
01	651 N	334	-0-	-317 B	-5848	29 1	7 2		N	-0-			47
						298 3							
*02	232 N	271	-0-	39 B	-5809	24 1	6 2		N	-0-			47
						241 3							

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692													
EIA 'A' WELL #: 2 RRCID -> 275969 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7360 - 8190													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		1860 X	954	-0-	-906 B	-21521	302 1	11 2	N	25	2 8		63
							613 3	28 9					
10		1457 X	803	-0-	-654 B	-21521	291 1	9 2	N	13	1 8		75
							489 3	14 9					
11		1380 X	743	-0-	-637 B	-21521	265 1	7 2	N	18	66 1	1 8	26
							451 3	20 9					
12		992 N	711	-0-	-281 B	-21521	276 1	7 2	N	9	1 8		34
							418 3	10 9					
01		806 N	643	-0-	-163 B	-21521	239 1	7 2	N	5	2 8		37
							391 3	6 9					
02		725 N	586	-0-	-139 B	-21521	223 1	5 2	N	4	4 8		37
							354 3	4 9					

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875													
ARCO DOUGHERTY/EIA UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 185964 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8732 - 8873													

09		1733 N	1733	-0-	-0- B	-0-	685 1	1048 2	Y	-0-			-0-
							928 1	1093 2	Y	-0-			-0-
10		2021 N	2021	-0-	-0- B	-0-	808 1	951 2	Y	-0-			-0-
							328 1	871 2	Y	-0-			-0-
11		1759 N	1759	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
									Y	NO RPT			-0-
12		1199 N	1199	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
									Y	NO RPT			-0-
01		1116 N	NO RPT	-0-	-1116 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
									Y	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
CNG GAS UNIT IV WELL #: 3 L RRCID -> 125460 COMPL. DATE 09/12/1987 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9542 - 9664													

09		4813 X	4813	-0-	-0- B	-0-	338 1	4460 3	Y	14	25 1		21
							15 9						
10		5084 X	4702	-0-	-382 B	-0-	324 1	4366 3	Y	11	24 1		8
							12 9						
11		4920 X	4512	-0-	-408 B	-0-	317 1	4187 3	Y	7			15
							8 9						
12		5084 X	4763	-0-	-321 B	-0-	224 1	4537 3	Y	2			17
							2 9						
01		5084 X	4744	-0-	-340 B	-0-	248 1	4488 3	Y	7	22 1		2
							8 9						
02		4640 X	NO RPT	-0-	-4640 B	-0-			Y	NO RPT			2

CNG GAS UNIT IV WELL #: 4 RRCID -> 131990 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10080 - 10225													

09		120 N	65	-0-	-55 B	-0-	2 1	32 3	Y	28	49 1		40
							31 9						
10		93 N	50	-0-	-43 B	-0-	1 1	25 3	Y	22	47 1		15
							24 9						
11		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	17 3	15 9	Y	14			29
							2 1	33 3	Y	4			33
12		62 N	39	-0-	-23 B	-0-	2 1						
							4 9						
*01		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	2 1	44 3	Y	15	44 1		4
							17 9						
02		29 N	NO RPT	-0-	-29 B	-0-			Y	NO RPT			4

CNG G.U. VI WELL #: 4 RRCID -> 144233 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 8366 - 8410													

09		7890 X	4920	-0-	-2970 B	-0-	347 1	4573 3	Y	-0-			-0-
							350 1	4706 3	Y	-0-			-0-
10		5056 X	5056	-0-	-0- B	-0-	323 1	4270 3	Y	-0-			-0-
							256 1	5180 3	Y	-0-			-0-
11		4593 X	4593	-0-	-0- B	-0-	247 1	4464 3	Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
12		5436 X	5436	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
*01		4711 X	4711	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
									Y	NO RPT			-0-
02		4350 X	NO RPT	-0-	-4350 B	-0-			Y	NO RPT			-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
CNG III WELL #: 1 RRCID -> 144801 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8298 - 8575																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

CNG GU III WELL #: 2 RRCID -> 148845 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8017 - 8208																	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CNG GAS UNIT VI WELL #: 3 RRCID -> 173970 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8038 - 8076																	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

CNG GAS UNIT VI WELL #: 5 RRCID -> 173972 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6594 - 6604																	
09		1830 N	1508	-0-	-322 B	-0-	106	1	1402	3	Y	-0-					-0-
10		1612 N	1514	-0-	-98 B	-0-	105	1	1409	3	Y	-0-					-0-
11		1560 N	1254	-0-	-306 B	-0-	89	1	1165	3	Y	-0-					-0-
12		1550 N	1210	-0-	-340 B	-0-	57	1	1153	3	Y	-0-					-0-
01		1519 N	1240	-0-	-279 B	-0-	65	1	1175	3	Y	-0-					-0-
02		1218 N	NO RPT	-0-	-1218 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

CNG GU IV WELL #: 3U RRCID -> 175151 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8028 - 8077																	
09		1985 N	1985	-0-	-0- B	-0-	139	1	1846	3	Y	-0-					-0-
10		2080 N	2080	-0-	-0- B	-0-	144	1	1936	3	Y	-0-					-0-
11		1778 N	1778	-0-	-0- B	-0-	126	1	1652	3	Y	-0-					-0-
12		1553 N	1553	-0-	-0- B	-0-	73	1	1480	3	Y	-0-					-0-
*01		1751 N	1751	-0-	-0- B	-0-	92	1	1659	3	Y	-0-					-0-
02		1276 N	NO RPT	-0-	-1276 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

CNG GU IV WELL #: 8 RRCID -> 186064 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 0 - 10330																	
09		2250 N	2181	-0-	-69 B	-0-	153	1	2028	3	Y	-0-					-0-
10		2108 N	2033	-0-	-75 B	-0-	141	1	1892	3	Y	-0-					-0-
11		2144 N	2144	-0-	-0- B	-0-	151	1	1993	3	Y	-0-					-0-
12		2108 N	1819	-0-	-289 B	-0-	86	1	1733	3	Y	-0-					-0-
*01		2201 N	2201	-0-	-0- B	-0-	115	1	2086	3	Y	-0-					-0-
02		1972 N	NO RPT	-0-	-1972 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 9 RRCID -> 218561 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10562 - 10670																	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.//		89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
CNG GAS UNIT VI		WELL #: 1		RRCID -> 220756		COMPL. DATE 04/06/2006		TOTAL DEPTH		9850 PERF. 8182 -		8234		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1230 N	1129	-0-	-101 B	-0-	80	1	1046	3	Y	3	5	1	7
						3	9							
10	1240 N	1125	-0-	-115 B	-0-	78	1	1045	3	Y	2	5	1	4
						2	9							
11	1200 N	981	-0-	-219 B	-0-	69	1	911	3	Y	1			5
						1	9							
12	1178 N	1149	-0-	-29 B	-0-	54	1	1095	3	Y	-0-			5
*01	1198 N	1198	-0-	-0- B	-0-	63	1	1134	3	Y	1	5	1	1
						1	9							
02	957 N	NO RPT	-0-	-957 B	-0-					Y	NO RPT			1

CNG GAS UNIT IV		WELL #: 2		RRCID -> 220757		COMPL. DATE 03/27/2006		TOTAL DEPTH		9850 PERF. 8162 -		8335		
09	1830 N	1736	-0-	-94 B	-0-	122	1	1614	3	Y	-0-			-0-
						89	1	1203	3	Y	-0-			-0-
10	1705 N	1292	-0-	-413 B	-0-	85	1	1116	3	Y	-0-			-0-
						91	1	1840	3	Y	-0-			-0-
11	1650 N	1201	-0-	-449 B	-0-	102	1	1849	3	Y	-0-			-0-
						91	1	1840	3	Y	-0-			-0-
12	1931 N	1931	-0-	-0- B	-0-	91	1	1840	3	Y	-0-			-0-
						102	1	1849	3	Y	-0-			-0-
*01	1951 N	1951	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
														-0-
02	1160 N	NO RPT	-0-	-1160 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

CNG GAS UNIT IV		WELL #: 5		RRCID -> 220758		COMPL. DATE 11/08/2005		TOTAL DEPTH		8600 PERF. 7554 -		7668		
09	3412 X	3412	-0-	-0- B	-0-	238	1	3143	3	Y	28	44	1	37
						31	9							
10	3658 X	3562	-0-	-96 B	-0-	245	1	3294	3	Y	21	44	1	14
						23	9							
11	3540 X	3211	-0-	-329 B	-0-	225	1	2971	3	Y	14			28
						15	9							
12	3658 X	3022	-0-	-636 B	-0-	142	1	2876	3	Y	4			32
						4	9							
01	3658 X	3264	-0-	-394 B	-0-	170	1	3077	3	Y	15	43	1	4
						17	9							
02	3335 X	NO RPT	-0-	-3335 B	-0-					Y	NO RPT			4

CNG GAS UNIT IV		WELL #: 7T		RRCID -> 220873		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH		10200 PERF. 8634 -		9520		
09	7500 X	6726	-0-	-774 B	-0-	472	1	6223	3	Y	28	46	1	39
						31	9							
10	6829 X	6829	-0-	-0- B	-0-	470	1	6335	3	Y	22	45	1	16
						24	9							
11	6585 X	6585	-0-	-0- B	-0-	463	1	6107	3	Y	14			30
						15	9							
12	6634 X	6343	-0-	-291 B	-0-	299	1	6040	3	Y	4			34
						4	9							
01	6634 X	6145	-0-	-489 B	-0-	321	1	5807	3	Y	15	44	1	5
						17	9							
02	6206 X	NO RPT	-0-	-6206 B	-0-					Y	NO RPT			5

CNG VI		WELL #: 2		RRCID -> 227021		COMPL. DATE 04/18/2007		TOTAL DEPTH		10613 PERF. 8294 -		8344		
09	14B2 EXT	2	-0-	2 B	449	2	3			N	-0-			-0-
						1	3			N	-0-			-0-
10	0 W	1	-0-	1 B	450	1	3			N	-0-			-0-
						10	3			N	-0-			-0-
11	0 W	10	-0-	10 B	460	7	1	124	3	N	-0-			-0-
						7	1			N	-0-			-0-
12	591 N	131	-0-	-460 B	-0-	7	1			N	-0-			-0-
						7	3			N	-0-			-0-
*01	7 N	7	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
														-0-
02	10 N	NO RPT	-0-	-10 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.//		89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CNG GAS UNIT IV		WELL #: 11		RRCID -> 228434		COMPL. DATE 04/19/2007			TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8990 - 9648		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	780 N	714	-0-	-66 B	-0-	50 1	661 3	N	3	5 1	5
10	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	3 9	46 1	N	2	5 1	2
11	750 N	676	-0-	-74 B	-0-	2 9	48 1	N	1		3
12	744 N	633	-0-	-111 B	-0-	1 9	30 1	N	-0-		3
*01	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	2 9	38 1	N	2	5 1	-0-
02	667 N	NO RPT	-0-	-667 B	-0-			N	NO RPT		-0-
CNG GAS UNIT IV		WELL #: 11		RRCID -> 228435		COMPL. DATE 04/19/2007			TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9258 - 9499		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
CNG GAS UNIT III		WELL #: 3		RRCID -> 230174		COMPL. DATE 08/24/2006			TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8834 - 8950		
09	T. A.	5553	-0-	5553 B	34279	391 1	5147 3	N	14	15 1	12
10	39714 X	5435	-0-	-34279 B	-0-	15 9	375 1	N	11	17 1	6
11	7290 X	4903	-0-	-2387 B	-0-	12 9	345 1	N	7		13
12	7533 X	5081	-0-	-2452 B	-0-	8 9	239 1	N	3		16
01	6293 X	5058	-0-	-1235 B	-0-	3 9	265 1	N	7	20 1	3
02	5365 X	NO RPT	-0-	-5365 B	-0-	8 9		N	NO RPT		3
CNG GAS UNIT III		WELL #: 4		RRCID -> 231780		COMPL. DATE 06/01/2007			TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9018 - 9737		
09	2250 X	1934	-0-	-316 B	-0-	136 1	1796 3	N	2	3 1	3
10	2325 X	2036	-0-	-289 B	-0-	2 9	140 1	N	1	3 1	1
11	2250 X	1842	-0-	-408 B	-0-	1 9	130 1	N	1		2
12	2232 X	1811	-0-	-421 B	-0-	1 9	85 1	N	-0-		2
01	2077 X	1990	-0-	-87 B	-0-	1 9	104 1	N	1	2 1	1
02	1914 X	NO RPT	-0-	-1914 B	-0-			N	NO RPT		1
CNG GAS UNIT III		WELL #: 4		RRCID -> 231787		COMPL. DATE 06/01/2007			TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9018 - 9078		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.//		89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
CNG GAS UNIT VI		WELL #: 6		RRCID -> 246979		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6977 - 9624					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	3164			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	3164			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	3164			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	3164			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	3164			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	3164			N	NO RPT			-0-
SMITH PRODUCTION INC.		789662											
CNG V		WELL #: 1		RRCID -> 132325		COMPL. DATE 10/20/1989		TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8645 - 8665					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
CNG I		WELL #: 2		RRCID -> 152619		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5168 - 5188					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
CNG I		WELL #: 1		RRCID -> 160792		COMPL. DATE 08/07/1996		TOTAL DEPTH 12468 PERF. 7080 - 7164					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		945581											
GARCIA, E.		WELL #: 1 C		RRCID -> 088170		COMPL. DATE 09/25/1979		TOTAL DEPTH 10021 PERF. 8765 - 8782					
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
HIDALGO-WILLACY		WELL #: 2A		RRCID -> 118847		COMPL. DATE 08/09/1985		TOTAL DEPTH 8962 PERF. 8717 - 8789					
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.//		89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.//		945581														
AMXX UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 120343		COMPL. DATE 02/28/1986		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8679 - 8779								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

HIDALGO - WILLACY		WELL #: 1 B		RRCID -> 121793		COMPL. DATE 07/18/1986		TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9241 - 9347								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

HIDALGO - WILLACY		WELL #: 6 B		RRCID -> 123683		COMPL. DATE 02/04/1987		TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8301 - 8394								
09	3120 X	86	-0-	-3034	B	-0-	9	1	77	2	Y	-0-				-0-
10	806 X	82	-0-	-724	B	-0-	8	1	74	2	Y	-0-				-0-
11	780 X	40	-0-	-740	B	-0-	4	1	36	2	Y	-0-				-0-
12	155 X	68	-0-	-87	B	-0-	8	1	60	2	Y	-0-				-0-
01	208 X	208	-0-	-0-	B	-0-	26	1	182	2	Y	-0-				-0-
*02	93 X	93	-0-	-0-	B	-0-	10	1	83	2	Y	-0-				-0-

HIDALGO-WILLACY		WELL #: 8 B		RRCID -> 123927		COMPL. DATE 03/13/1987		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9580 - 9693								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

HIDALGO - WILLACY		WELL #: 9 B		RRCID -> 124261		COMPL. DATE 03/22/1987		TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8063 - 8141								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

HIDALGO - WILLACY		WELL #: 2		RRCID -> 124604		COMPL. DATE 07/08/1987		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8003 - 8111								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
 HIDALGO - WILLACY WELL #: B 12 U RRCID -> 129817 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8069 - 8134

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		1586 N	1586	-0-	-0- B	-0-	160	1	1407	2	Y	17	55 1	21
							19	9						
10		1666 N	1666	-0-	-0- B	-0-	165	1	1486	2	Y	14		35
							15	9						
11		1200 N	1185	-0-	-15 B	-0-	111	1	1062	2	Y	11		46
							12	9						
12		1524 N	1524	-0-	-0- B	-0-	187	1	1327	2	Y	9		55
							10	9						
01		1240 N	-0-	-0-	-1240 B	-0-					Y	14	49 1	20
*02		1592 N	1592	-0-	-0- B	-0-	172	1	1409	2	Y	10		30
							11	9						

HIDALGO-WILLACY WELL #: B 12 L RRCID -> 129819 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8509 - 8550

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

HEARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134566 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10320 - 10420

09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			61
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			61
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	10			71
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	2			73
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			73
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			73

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 1 RRCID -> 136530 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8490 - 8560

09	2610 N	2504	-0-	-106 B	-0-	256	1	2245	2	Y	3			126
						3	9							
10	2600 N	2600	-0-	-0- B	-0-	259	1	2341	2	Y	-0-			126
11	2100 N	1911	-0-	-189 B	-0-	179	1	1723	2	Y	8	92 1		42
						9	9							
12	2392 N	2392	-0-	-0- B	-0-	295	1	2093	2	Y	4			46
						4	9							
01	2800 N	2800	-0-	-0- B	-0-	344	1	2448	2	Y	7			53
						8	9							
*02	2370 N	2370	-0-	-0- B	-0-	258	1	2108	2	Y	4			57
						4	9							

HIDALGO-WILLACY WELL #: 5 RRCID -> 136872 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8432 - 8522

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581														
HIDALGO-WILLACY WELL #: 6 RRCID -> 138427 COMPL. DATE 11/20/1991 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7948 - 7996														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	1140 N	882	-0-	-258 B	-0-	88 1	775 2	Y	17		43 1		19	
10	954 N	954	-0-	-0- B	-0-	19 9	844 2	Y	15				34	
11	960 N	678	-0-	-282 B	-0-	93 1	602 2	Y	12				46	
12	899 N	32	-0-	-867 B	-0-	17 9	20 2	Y	8				54	
01	961 N	244	-0-	-717 B	-0-	63 1	201 2	Y	14		45 1		23	
*02	864 N	864	-0-	-0- B	-0-	13 9	760 2	Y	10				33	
						3 1								
						9 9								
						28 1								
						15 9								
						93 1								
						11 9								

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 139097 COMPL. DATE 07/28/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8702 - 8742														
09	810 N	711	-0-	-99 B	-0-	73 1	636 2	Y	2				70	
10	806 N	752	-0-	-54 B	-0-	2 9	677 2	Y	-0-				70	
11	750 N	517	-0-	-233 B	-0-	75 1	460 2	Y	8		57 1		21	
12	744 N	629	-0-	-115 B	-0-	48 1	548 2	Y	4				25	
01	745 N	745	-0-	-0- B	-0-	9 9	647 2	Y	6				31	
*02	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	77 1	554 2	Y	5				36	
						4 9								
						91 1								
						7 9								
						68 1								
						6 9								

WILLACY, HIDALGO WELL #: 15B RRCID -> 145306 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8882 - 9158														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	

HIDALGO WILLACY WELL #: 14B RRCID -> 154878 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8077 - 8285														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	

HIDALGO WILLACY WELL #: 17B RRCID -> 154939 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8062 - 8257														
09	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	35 1	309 2	N	-0-				55	
10	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	56 1	506 2	N	1				56	
11	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	1 9	243 2	N	-0-				56	
12	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-	25 1		N	-0-				56	
01	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-			N	-0-				56	
02	174 N	-0-	-0-	-174 B	-0-			N	-0-				56	

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO			
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581													
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. WELL #: 5 RRCID -> 162029 COMPL. DATE 01/15/1997										TOTAL DEPTH	8012 PERF. 7409 - 7446		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1115 N	1115	-0-	-0- B	-0-	114 1	1001 2	N	-0-			44
10		1253 N	1253	-0-	-0- B	-0-	125 1	1128 2	N	-0-			44
11		903 N	903	-0-	-0- B	-0-	85 1	818 2	N	-0-			44
12		1131 N	1131	-0-	-0- B	-0-	140 1	991 2	N	-0-			44
01		1331 N	1331	-0-	-0- B	-0-	164 1	1167 2	N	-0-			44
*02		1087 N	1087	-0-	-0- B	-0-	118 1	969 2	N	-0-			44
SWANTNER WELL #: 1 RRCID -> 163103 COMPL. DATE 12/09/1996										TOTAL DEPTH	8176 PERF. 7506 - 7536		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			122
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			122
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			122
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			122
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			122
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			122
DOUGHERTY, M. P. WELL #: B 1 RRCID -> 163847 COMPL. DATE 06/20/1997										TOTAL DEPTH	6025 PERF. 5927 - 5937		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	1			1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	9			10
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	3			13
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			13
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			13
HIDALGO WILLACY WELL #: 4B RRCID -> 164206 COMPL. DATE 07/11/1997										TOTAL DEPTH	8700 PERF. 7464 - 7500		
09		0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/14/2015 - PLUGGED 09/14/15													
SWANTNER WELL #: 2 RRCID -> 165168 COMPL. DATE 06/19/2005										TOTAL DEPTH	8000 PERF. 7124 - 7162		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 3 RRCID -> 174158 COMPL. DATE 07/07/1999										TOTAL DEPTH	10016 PERF. 7230 - 7298		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
HIDALGO WILLACY WELL #: 15B RRCID -> 181498 COMPL. DATE 09/15/2000										TOTAL DEPTH	9310 PERF. 8223 - 8314		
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.//		89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.//		945581														
HIDALGO-WILLACY		WELL #: 7B		RRCID -> 185276		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8048 - 8106								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

HIDALGO WILLACY		WELL #: 15B		RRCID -> 190899		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7826 - 8008								
09	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	64	1	560	2	Y	-0-					7
10	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	61	1	555	2	Y	-0-					7
11	690 N	360	-0-	-330 B	-0-	34	1	326	2	Y	-0-					7
12	651 N	12	-0-	-639 B	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					7
01	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-					Y	-0-					7
02	348 N	-0-	-0-	-348 B	-0-					Y	-0-					7

HIDALGO WILLACY		WELL #: 5B		RRCID -> 191634		COMPL. DATE 07/30/2002		TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8500 - 8610								
09	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	20	1	179	2	Y	-0-					-0-
10	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	15	1	134	2	Y	-0-					-0-
11	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	10	1	97	2	Y	-0-					-0-
12	93 N	3	-0-	-90 B	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87 B	-0-					Y	-0-					-0-

HIDLAGO - WILLACY		WELL #: 3A		RRCID -> 192340		COMPL. DATE 11/02/2002		TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7785 - 7868								
09	480 N	436	-0-	-44 B	-0-	43	1	375	2	Y	16	43	1			19
10	496 N	368	-0-	-128 B	-0-	35	1	316	2	Y	15					34
11	480 N	283	-0-	-197 B	-0-	25	1	245	2	Y	12					46
12	465 N	14	-0-	-451 B	-0-	13	9			Y	8					54
01	372 N	321	-0-	-51 B	-0-	1	1	4	2	Y						
*02	707 N	707	-0-	-0- B	-0-	9	9	268	2	Y	14	45	1			23
						15	9	620	2	Y	10					33
						76	1									
						11	9									

TEXAN GARDENS		WELL #: 1		RRCID -> 193802		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8428 - 8549								
09	2910 X	677	-0-	-2233 B	-0-	69	1	608	2	N	-0-					145
10	3007 X	508	-0-	-2499 B	-0-	51	1	457	2	N	-0-					145
11	7557 X	7557	-0-	-0- B	-0-	712	1	6845	2	N	-0-					145
12	2759 X	413	-0-	-2346 B	-0-	51	1	362	2	N	-0-					145
01	1581 X	298	-0-	-1283 B	-0-	37	1	261	2	N	-0-					145
02	3538 X	318	-0-	-3220 B	-0-	35	1	283	2	N	-0-					145

GARCIA, E.		WELL #: 1		RRCID -> 194526		COMPL. DATE 03/18/2003		TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7270 - 7280								
09	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.//		89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.//		945581												
HEARD GAS UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 194585		COMPL. DATE 04/10/2001		TOTAL DEPTH 10154		PERF. 8069 - 8334				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		753 N	753	-0-	-0- B	-0-	77 1	675 2	Y	1				1
10		815 N	815	-0-	-0- B	-0-	1 9	734 2	Y		-0-			1
11		780 N	562	-0-	-218 B	-0-	81 1	500 2	Y		9			10
12		775 N	8	-0-	-767 B	-0-	52 1	4 2	Y		3			13
01		806 N	274	-0-	-532 B	-0-	10 9	240 2	Y		-0-			13
*02		811 N	811	-0-	-0- B	-0-	1 1	723 2	Y		-0-			13
01		806 N	274	-0-	-532 B	-0-	3 9							
*02		811 N	811	-0-	-0- B	-0-	34 1							
							88 1							
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION		WELL #: 5		RRCID -> 194619		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 7862 - 7934				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
HIDALGO-WILLACY		WELL #: 7		RRCID -> 214119		COMPL. DATE 03/27/2005		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 8344 - 8370				
09		1200 N	1008	-0-	-192 B	-0-	103 1	905 2	Y		-0-			-0-
10		961 N	887	-0-	-74 B	-0-	88 1	799 2	Y		-0-			-0-
11		930 N	496	-0-	-434 B	-0-	47 1	449 2	Y		-0-			-0-
12		961 N	687	-0-	-274 B	-0-	85 1	602 2	Y		-0-			-0-
01		899 N	689	-0-	-210 B	-0-	85 1	604 2	Y		-0-			-0-
*02		553 N	553	-0-	-0- B	-0-	60 1	493 2	Y		-0-			-0-
HIDALGO-WILLACY		WELL #: 5		RRCID -> 214154		COMPL. DATE 05/24/2005		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 7706 - 7732				
09		22 N	22	-0-	-0- B	-0-	2 1	20 2	Y		-0-			19
10		19 N	19	-0-	-0- B	-0-	2 1	17 2	Y		-0-			19
11		14 N	14	-0-	-0- B	-0-	1 1	13 2	Y		-0-			19
12		31 N	10	-0-	-21 B	-0-	1 1	9 2	Y		-0-			19
01		31 N	12	-0-	-19 B	-0-	1 1	11 2	Y		-0-			19
02		14 N	11	-0-	-3 B	-0-	1 1	10 2	Y		-0-			19
HIDALGO-WILLACY		WELL #: 13B		RRCID -> 214703		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 10166		PERF. 8455 - 8494				
09		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	16 1	143 2	Y		-0-			-0-
10		155 N	143	-0-	-12 B	-0-	14 1	129 2	Y		-0-			-0-
11		150 N	125	-0-	-25 B	-0-	12 1	113 2	Y		-0-			-0-
12		1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	141 1	1001 2	Y		-0-			-0-
01		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					-0-			-0-
02		116 N	-0-	-0-	-116 B	-0-					-0-			-0-
ZAMORA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 215852		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 9224		PERF. 7876 - 7920				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.//		89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.//		945581												
HIDALGO-WILLACY		WELL #: 2		RRCID -> 216141		COMPL. DATE 10/23/2005			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8575 - 8688					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	960 N	845	-0-	-115 B	-0-		86 1	759 2	Y		-0-			42
10	782 N	782	-0-	-0- B	-0-		78 1	704 2	Y		-0-			42
11	870 N	470	-0-	-400 B	-0-		44 1	426 2	Y		-0-			42
12	868 N	718	-0-	-150 B	-0-		89 1	629 2	Y		-0-			42
01	1021 N	1021	-0-	-0- B	-0-		126 1	895 2	Y		-0-			42
*02	734 N	734	-0-	-0- B	-0-		80 1	654 2	Y		-0-			42

ZAMORA "S" SAND GU		WELL #: 3		RRCID -> 218791		COMPL. DATE 03/19/2006			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7900 - 8118					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y		-0-			4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y		-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y		-0-			4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y		-0-			4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y		-0-			4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y		-0-			4

HIDALGO WILLACY		WELL #: 2B		RRCID -> 219531		COMPL. DATE 03/18/2006			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8042 - 8092					
09	120 N	50	-0-	-70 B	-0-		5 1	45 2	Y		-0-			26
10	31 N	4	-0-	-27 B	-0-		4 2		Y		-0-			26
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				Y		-0-			26
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				Y		-0-			26
01	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-				Y		-0-			26
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y		-0-			26

HIDALGO-WILLACY		WELL #: 1B		RRCID -> 220491		COMPL. DATE 04/03/2006			TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7957 - 8004					
09	256 N	256	-0-	-0- B	-0-		26 1	230 2	N		-0-			-0-
10	268 N	268	-0-	-0- B	-0-		27 1	241 2	N		-0-			-0-
11	194 N	194	-0-	-0- B	-0-		18 1	176 2	N		-0-			-0-
12	186 N	7	-0-	-179 B	-0-		1 1	6 2	N		-0-			-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-				N		-0-			-0-
02	174 N	-0-	-0-	-174 B	-0-				N		-0-			-0-

HIDALGO WILLACY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 220504		COMPL. DATE 05/08/2006			TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7942 - 7974					
09	210 N	181	-0-	-29 B	-0-		17 1	146 2	Y		16	43 1		18
							18 9							
10	217 N	211	-0-	-6 B	-0-		19 1	175 2	Y		15			33
							17 9							
11	180 N	173	-0-	-7 B	-0-		15 1	145 2	Y		12			45
							13 9							
12	234 N	234	-0-	-0- B	-0-		28 1	197 2	Y		8			53
							9 9							
01	250 N	250	-0-	-0- B	-0-		29 1	206 2	Y		14	45 1		22
							15 9							
02	174 N	132	-0-	-42 B	-0-		13 1	107 2	Y		11			33
							12 9							

HIDALGO WILLACY		WELL #: 11B		RRCID -> 221193		COMPL. DATE 06/10/2006			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7474 - 7500					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-			-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.//		89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.//		945581														
HEARD GAS UNIT 2		WELL #: 7		RRCID -> 221477		COMPL. DATE 05/17/2006			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7676 - 7760							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	9					9
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	2					11
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					11
SWANTNER		WELL #: 3		RRCID -> 221815		COMPL. DATE 08/01/2006			TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7650 - 7670							
09	2131 X	2131	-0-	-0- B	-0-	218	1	1913	2	Y	-0-					176
10	2201 X	2177	-0-	-24 B	-0-	216	1	1947	2	Y	13					189
						14	9									
11	2160 X	1569	-0-	-591 B	-0-	148	1	1421	2	Y	-0-					189
12	2232 X	1961	-0-	-271 B	-0-	242	1	1719	2	Y	-0-					189
01	2580 X	2580	-0-	-0- B	-0-	318	1	2261	2	Y	1					190
						1	9									
*02	2199 X	2199	-0-	-0- B	-0-	239	1	1960	2	Y	-0-					190
HEARD GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 221855		COMPL. DATE 08/11/2006			TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7162 - 7208							
09	210 X	182	-0-	-28 B	-0-	19	1	162	2	Y	1					1
						1	9									
10	496 X	176	-0-	-320 B	-0-	18	1	158	2	Y	-0-					1
11	210 X	85	-0-	-125 B	-0-	7	1	68	2	Y	9					10
						10	9									
12	186 X	81	-0-	-105 B	-0-	10	1	68	2	Y	3					13
						3	9									
01	186 N	108	-0-	-78 B	-0-	13	1	95	2	Y	-0-					13
*02	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	19	1	158	2	Y	-0-					13
HIDALGO-WILLACY		WELL #: 10B		RRCID -> 223977		COMPL. DATE 12/23/2006			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7422 - 7462							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
HIDALGO-WILLACY		WELL #: 8B		RRCID -> 224309		COMPL. DATE 01/04/2004			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8586 - 8586							
09	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	78	1	680	2	N	-0-					205
10	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	79	1	716	2	N	-0-					205
11	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	53	1	507	2	N	-0-					205
12	775 N	32	-0-	-743 B	-0-	4	1	28	2	N	-0-					205
01	806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-					205
02	551 N	-0-	-0-	-551 B	-0-					N	-0-					205
ZAMORA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 235222		COMPL. DATE 02/16/2008			TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6810 - 6825							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	3	3	8			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO			
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581													
HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 250554										COMPL. DATE 07/30/2009	TOTAL DEPTH 10185	PERF. 8206 - 8420	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	4422 X	4422	-0-	-0- B	-0-	452	1	3969	2	Y	1		1
10	3754 X	3754	-0-	-0- B	-0-	374	1	3380	2	Y	-0-		1
11	3330 X	2848	-0-	-482 B	-0-	267	1	2570	2	Y	10		11
12	4075 X	4075	-0-	-0- B	-0-	503	1	3570	2	Y	2		13
01	4742 X	4742	-0-	-0- B	-0-	584	1	4158	2	Y	-0-		13
*02	3975 X	3975	-0-	-0- B	-0-	427	1	3495	2	Y	48		61

HIDALGO WILLACY WELL #: 4 RRCID -> 270569										COMPL. DATE 06/09/2013	TOTAL DEPTH 9149	PERF. 7838 - 7847	
09	5640 X	4469	-0-	-1171 B	-0-	454	1	3984	2	Y	28		103
10	6964 X	6964	-0-	-0- B	-0-	694	1	6270	2	Y	-0-		103
11	7477 X	7477	-0-	-0- B	-0-	688	1	6613	2	Y	160	162 1	101
12	7656 X	7656	-0-	-0- B	-0-	942	1	6688	2	Y	24		125
01	7794 X	7794	-0-	-0- B	-0-	950	1	6756	2	Y	80	168 1	37
02	7221 X	6331	-0-	-890 B	-0-	685	1	5610	2	Y	33		70

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 270570										COMPL. DATE 08/21/2013	TOTAL DEPTH 8706	PERF. 8209 - 8239	
09	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	44	1	385	2	Y	1		1
10	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	45	1	403	2	Y	-0-		1
11	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	26	1	246	2	Y	9		10
12	217 N	6	-0-	-211 B	-0-	4	2	2	9	Y	2		12
01	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					Y	-0-		12
*02	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	43	1	352	2	Y	4		16

HIDALGO WILLACY WELL #: 3B RRCID -> 270582										COMPL. DATE 08/01/2013	TOTAL DEPTH 9160	PERF. 7765 - 7835	
09	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1	2			Y	-0-		17
10	14 N	-0-	-0-	-14 B	-0-					Y	-0-		17
11	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-					Y	-0-		17
12	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					Y	-0-		17
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		17
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		17

TEXANITA (3190) 89095 408 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: STARR			
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861													
GUERRA, R. R. WELL #: 2 RRCID -> 146815										COMPL. DATE 09/12/1993	TOTAL DEPTH 4109	PERF. 3186 - 3194	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS HILCORP ENERGY COMPANY BARTON GAS UNIT		89246 240 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
		WELL #:	1	RRCID ->	246241	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	16986	PERF.15144 - 15164			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		3900 X	2511	-0-	-1389	-0-	2511 3		Y	-0-			77
10		4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4152 3		Y	-0-			77
11		3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3682 3	1 9	Y	-0-			78
12		3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3760 3		Y	-0-			78
01		4154 X	3673	-0-	-481	-0-	3673 3		Y	-0-			78
02		3886 X	NO RPT	-0-	-3886	-0-			Y	NO RPT			78

OXY USA INC. DONALD E WILSON GAS UNIT		630591		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.15496 - 15662			
		WELL #:	1	RRCID ->	169527	COMPL. DATE	12/00/2004	TOTAL DEPTH	17773	PERF.15496 - 15662			
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCALLEN, ROBERT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.15962 - 16026			
		WELL #:	1	RRCID ->	177953	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	17495	PERF.15962 - 16026			
09	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	157 1	3818 2	Y	9				15
10	5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	242 1	5029 2	Y	14	17 1			12
11	5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	236 1	5516 2	Y	12				24
12	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	196 1	3395 2	Y	11	26 1			9
01	3503 X	2957	-0-	-546	-0-	119 1	2832 2	Y	5				14
*02	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	131 1	4376 2	Y	-0-				14

THOMPSON, BETSY WILSON		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.16232 - 16462			
		WELL #:	1	RRCID ->	179866	COMPL. DATE	06/24/2000	TOTAL DEPTH	17112	PERF.16232 - 16462			
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4 1	76 2	Y	-0-				-0-
01	3100 N	24784	-0-	21684	21684	1000 1	23743 2	Y	37				37
*02	2900 N	34351	-0-	31451	53135	1000 1	33351 2	Y	-0-				37

DONALD E. WILSON GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.15098 - 15262			
		WELL #:	2	RRCID ->	189211	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15800	PERF.15098 - 15262			
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	13 1	308 2	Y	1				1
10	341 N	336	-0-	-5	-0-	15 1	320 2	Y	1	1 1			1
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	13 1	315 2	Y	-0-				1
12	341 N	129	-0-	-212	-0-	7 1	121 2	Y	1	2 1			-0-
01	341 N	195	-0-	-146	-0-	8 1	186 2	Y	1				1
02	319 N	201	-0-	-118	-0-	6 1	195 2	Y	-0-				1

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.//				89246 240	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO
OXY USA INC.				//CONT.// 630591							
BETSY WILSON THOMPSON GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 194507	COMPL. DATE 12/08/2002	TOTAL DEPTH 16800	PERF.14039	- 15940		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	18929 X	18929	-0-	-0-	-0-	748 1	18135 2	Y	42		75
						46 9					
10	17763 X	17668	-0-	-95	-0-	809 1	16805 2	Y	49	82 1	42
						54 9					
11	17190 X	15207	-0-	-1983	-0-	623 1	14551 2	Y	30		72
						33 9					
12	17763 X	10827	-0-	-6936	-0-	590 1	10200 2	Y	34	78 1	28
						37 9					
01	17763 X	59	-0-	-17704	-0-	2 1	57 2	Y	-0-		28
02	16617 X	80	-0-	-16537	-0-	1 1	39 2	Y	36		64
						40 9					

MCALLEN, ROBERT A.				WELL #: 2	RRCID -> 203580	COMPL. DATE 12/31/2003	TOTAL DEPTH 17500	PERF.16406	- 17106		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCALLEN, ROBERT				WELL #: 3	RRCID -> 232947	COMPL. DATE 10/03/2007	TOTAL DEPTH 16829	PERF.14096	- 14200		
09	17820 X	10302	-0-	-7518	-0-	407 1	9870 2	Y	23		43
						25 9					
10	13020 X	9663	-0-	-3357	-0-	442 1	9191 2	Y	27	47 1	23
						30 9					
11	12600 X	9309	-0-	-3291	-0-	381 1	8908 2	Y	18		41
						20 9					
12	13020 X	8983	-0-	-4037	-0-	489 1	8463 2	Y	28	46 1	23
						31 9					
01	11966 X	9000	-0-	-2966	-0-	363 1	8622 2	Y	14		37
						15 9					
02	9947 X	8748	-0-	-1199	-0-	254 1	8482 2	Y	11		48
						12 9					

MCALLEN, ROBERT				WELL #: 4	RRCID -> 238084	COMPL. DATE 09/05/2008	TOTAL DEPTH 16900	PERF.15140	- 16418		
09	13200 X	8640	-0-	-4560	-0-	341 1	8277 2	Y	20		26
						22 9					
10	6557 X	6557	-0-	-0-	-0-	300 1	6238 2	Y	17	28 1	15
						19 9					
11	5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	244 1	5696 2	Y	12		27
						13 9					
12	6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	333 1	5765 2	Y	20	31 1	16
						22 9					
01	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	182 1	4332 2	Y	6		22
						7 9					
*02	6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	174 1	5799 2	Y	28		50
						31 9					

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.// 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO		
OXY USA INC. //CONT.// 630591												
DONALD E. WILSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249675 COMPL. DATE 06/02/2009										TOTAL DEPTH	16650	PERF.15014 - 15682
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	2760 X	2547	-0-	-213	-0-	101 1	2439 2	Y	6		10	
10	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	111 1	2307 2	Y	7	11 1	6	
11	3000 N	3099	-0-	99	99	127 1	2965 2	Y	6		12	
12	3100 N	3526	-0-	426	525	192 1	3322 2	Y	11	14 1	9	
01	3100 N	3387	-0-	287	812	137 1	3244 2	Y	5		14	
*02	3831 X	3019	-0-	-812	-0-	88 1	2931 2	Y	-0-		14	

THOMAS DIX (4860) BLUE WING ENERGY, INC. DIX										CNTY: SAN PATRICIO		
89461 650 ASSOCIATED ONE WELL												
076791												
WELL #: 1 RRCID -> 165595 COMPL. DATE 09/30/1997										TOTAL DEPTH	5800	PERF. 4992 - 5004
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

THOMAS LOCKHART (2600) MOFFETT, LILLIAN PARR, EST OF ARCHER PARR TRUST										CNTY: DUVAL		
89481 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL												
573629												
WELL #: 1 RRCID -> 103192 COMPL. DATE 11/08/1982										TOTAL DEPTH	5508	PERF. 2606 - 2614
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10	

THOMAS LOCKHART (3200) SUN EXPLORATION, INC. ROGERS, HERMINIA G.										CNTY: DUVAL		
89481 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL												
829289												
WELL #: 5 RRCID -> 132685 COMPL. DATE 04/15/1997										TOTAL DEPTH	4709	PERF. 3238 - 3248
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

THOMAS LOCKHART (3400) SUN EXPLORATION, INC. ROGERS, HERMINIA G.										CNTY: DUVAL		
89481 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL												
829289												
WELL #: 1 RRCID -> 088285 COMPL. DATE 12/26/1979										TOTAL DEPTH	4600	PERF. 3372 - 3377
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

THOMAS LOCKHART (4000)		89481 875		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL								
PEREZ, H. F.		653300														
ROGERS, R. J.		WELL #: 1		RRCID -> 075798		COMPL. DATE 03/25/1978		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	706				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	706				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	706				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	706				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	706				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	706				N	NO RPT					-0-

THOMAS LOCKHART (PETTUS 4750)		89481 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
SUN EXPLORATION, INC.		829289														
ROGERS, HERMINIA G.		WELL #: 2		RRCID -> 101684		COMPL. DATE 07/13/1989		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 2200 - 2330								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500)		89546 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG								
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313														
HOLBEIN-MAJOR UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 014625		COMPL. DATE 02/04/1961		TOTAL DEPTH 9882 PERF. N/A								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MCLEAN, MARRS, TRUST -A-		WELL #: 2		RRCID -> 014629		COMPL. DATE 09/18/1960		TOTAL DEPTH 9582 PERF. N/A								
09	11638	X	11638	-0-	-0-	-0-	746	1	10890	3	Y	2				7
							2	9								
10	743	X	743	-0-	-0-	-0-	741	1	2	9	Y	2	6	1		3
11	11700	X	10716	-0-	-984	-0-	693	1	10022	3	Y	1				4
							1	9								
12	12090	X	11381	-0-	-709	-0-	730	1	10649	3	Y	2				6
							2	9								
01	12090	X	11118	-0-	-972	-0-	699	1	10416	3	Y	3	6	1		3
							3	9								
02	11252	X	NO RPT	-0-	-11252	-0-					Y	NO RPT				3

MCLEAN, MARRS		WELL #: 3		RRCID -> 014630		COMPL. DATE 01/25/1960		TOTAL DEPTH 10110 PERF. N/A								
09	14028	X	14028	-0-	-0-	-0-	899	1	13128	3	Y	1				7
							1	9								
10	930	X	930	-0-	-0-	-0-	928	1	2	9	Y	2	6	1		3
11	13440	X	13276	-0-	-164	-0-	858	1	12417	3	Y	1				4
							1	9								
12	14229	X	14100	-0-	-129	-0-	905	1	13193	3	Y	2				6
							2	9								
01	14229	X	14097	-0-	-132	-0-	886	1	13208	3	Y	3	6	1		3
							3	9								
02	13311	X	NO RPT	-0-	-13311	-0-					Y	NO RPT				3

OIL AND GAS DIVISION

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: JIM HOGG		
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313												
MCLEAN, MARRS WELL #: 4 RRCID -> 014631 COMPL. DATE 08/03/1960										TOTAL DEPTH	9600	PERF. N/A
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	2670 X	2199	-0-	-471	-0-	141 1	2057 3	Y	1		5	
10	148 X	148	-0-	-0-	-0-	147 1	1 9	Y	1	4 1	2	
11	2310 X	2075	-0-	-235	-0-	134 1	1940 3	Y	1		3	
12	2387 X	2068	-0-	-319	-0-	133 1	1934 3	Y	1		4	
01	2387 X	2195	-0-	-192	-0-	138 1	2055 3	Y	2	4 1	2	
02	2117 X	NO RPT	-0-	-2117	-0-	2 9		Y	NO RPT		2	
TREVINO, ADOLFO WELL #: 4 RRCID -> 014637 COMPL. DATE 01/29/1983										TOTAL DEPTH	9831	PERF. 9770 - 7800
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
HOLBEIN, R. WELL #: 1 RRCID -> 014641 COMPL. DATE 01/12/1984										TOTAL DEPTH	9950	PERF. N/A
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2015 - P/A 09/1/515												
HOLBEIN, R., UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 014642 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9493 - 9566
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
HOLBEIN, R., UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 014643 COMPL. DATE 02/15/1961										TOTAL DEPTH	9470	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
HOLBEIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122983 COMPL. DATE 12/24/1986										TOTAL DEPTH	9659	PERF. 9516 - 9650
09	13860 X	13653	-0-	-207	-0-	875 1	12777 3	Y	1		7	
10	944 X	944	-0-	-0-	-0-	942 1	2 9	Y	2	6 1	3	
11	13593 X	13593	-0-	-0-	-0-	879 1	12713 3	Y	1		4	
12	14519 X	14519	-0-	-0-	-0-	932 1	13585 3	Y	2		6	
01	14813 X	14813	-0-	-0-	-0-	931 1	13879 3	Y	3	6 1	3	
02	12992 X	NO RPT	-0-	-12992	-0-	3 9		Y	NO RPT		3	

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG																
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313																
HOLBEIN-MAJORS G. U. "A" WELL #: 1 RRCID -> 175386 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9507 - 9585																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		12093 X	12093	-0-	-0-	-0-		829	1	11263	3	N	1			7
10		829 X	829	-0-	-0-	-0-		827	1		2	Y	2	6	1	3
11		10460 X	10460	-0-	-0-	-0-		720	1	9739	3	Y	1			4
12		12969 X	12969	-0-	-0-	-0-		888	1	12079	3	Y	2			6
01		13674 X	13674	-0-	-0-	-0-		860	1	12811	3	Y	3	6	1	3
02		10092 X	NO RPT	-0-	-10092	-0-						Y	NO RPT			3

HOLBEIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 243315 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 13885 PERF. N/A																
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OAKWOOD ENERGY, INC. 617356																
BRUNI G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 123687 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9590 - 9640																
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PONTIAC OIL, INC. 670449																
TREVINO, ADOLFO WELL #: 5 RRCID -> 014638 COMPL. DATE 09/11/1961 TOTAL DEPTH 9828 PERF. N/A																
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (W-19) 89546 412 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG																
OXY USA INC. 630591																
OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 176503 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.13896 - 14969																
09		390 X	-0-	-0-	-390	-0-						N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

OSPREY WELL #: 4 RRCID -> 181484 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14207 - 15047																
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (9800)													89546 445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC													169313												
BRUNI ESTATE -D-													WELL #: 2		RRCID -> 053721		COMPL. DATE 09/10/1972			TOTAL DEPTH 9907			PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM												
				MONTHLY	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE											
09		6360 X	6014	-0-	-346	-0-		385	1	Y	2			12											
10		435 X	435	-0-	-0-	-0-		432	1	Y	3	10	1	5											
11		6786 X	6786	-0-	-0-	-0-		439	1	Y	2			7											
12		6262 X	6262	-0-	-0-	-0-		402	1	Y	4			11											
01		6200 X	6159	-0-	-41	-0-		387	1	Y	6	11	1	6											
02		6235 X	NO RPT	-0-	-6235	-0-		7	9	Y	NO RPT			6											
BRUNI ESTATE GAS UNIT NO 1													WELL #: 2		RRCID -> 071796		COMPL. DATE 03/31/1977			TOTAL DEPTH 10418			PERF. N/A		
09		4904 X	4904	-0-	-0-	-0-		314	1	Y	1			7											
10		219 X	219	-0-	-0-	-0-		218	1	Y	1	6	1	2											
11		5475 X	5475	-0-	-0-	-0-		354	1	Y	2			4											
12		5061 X	5061	-0-	-0-	-0-		325	1	Y	1			5											
01		4603 X	4603	-0-	-0-	-0-		289	1	Y	3	5	1	3											
02		3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-		3	9	Y	NO RPT			3											
THOMPSONVILLE, NE. (10640)													89546 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG					
COLUMBUS ENERGY, LLC													169313												
MCLEAN, MARRS, -C-													WELL #: 1X		RRCID -> 039291		COMPL. DATE 04/15/1966			TOTAL DEPTH 10790			PERF. N/A		
09		825 N	825	-0-	-0-	-0-		52	1	N	9			51											
10		496 N	45	-0-	-451	-0-		35	1	Y	9	43	1	17											
11		330 N	315	-0-	-15	-0-		20	1	Y	4			21											
12		868 N	718	-0-	-150	-0-		45	1	Y	11			32											
01		331 N	331	-0-	-0-	-0-		20	1	Y	15	31	1	16											
02		319 N	NO RPT	-0-	-319	-0-		17	9	Y	NO RPT			16											
MARRS MCLEAN TRUST -A-													WELL #: 6		RRCID -> 191795		COMPL. DATE 01/15/2003			TOTAL DEPTH 12775			PERF.10751 - 12611		
09		2880 X	2880	-0-	-0-	-0-		185	1	N	1			7											
10		T. A.	184	-0-	184	184		182	1	Y	2	6	1	3											
11		T. A.	2584	-0-	2584	2768		167	1	Y	1			4											
12		T. A.	2699	-0-	2699	5467		173	1	Y	2			6											
01		T. A.	2674	-0-	2674	8141		168	1	Y	3	6	1	3											
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8141		3	9	Y	NO RPT			3											
MARRS MCLEAN TRUST -A-													WELL #: 8		RRCID -> 230403		COMPL. DATE 05/06/2006			TOTAL DEPTH 12822			PERF.10726 - 10736		
09		102 N	102	-0-	-0-	-0-		7	1	N	-0-			-0-											
10		1302 N	4	-0-	-1298	-0-		4	1	Y	-0-			-0-											
11		240 N	53	-0-	-187	-0-		3	1	Y	-0-			-0-											
12		112 N	112	-0-	-0-	-0-		7	1	Y	-0-			-0-											
01		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			-0-											
02		58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-				Y	NO RPT			-0-											

THOMPSONVILLE, NE. (10640)		//CONT.// 89546 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
MCLEAN, MARRS		WELL #: 11		RRCID -> 247003		COMPL. DATE 05/15/2008			TOTAL DEPTH 12750 PERF.10688 - 10700					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
09	2940 X	2602	-0-	-338	-0-	167	1	2432	3	N	3			15
						3	9							
*10	185 X	185	-0-	-0-	-0-	182	1		3	9	Y	3	12 1	6
*11	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	175	1	2536	3	Y	2			8
						2	9							
*12	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	174	1	2544	3	Y	5			13
						6	9							
*01	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	166	1	2476	3	Y	6	12 1		7
						7	9							
02	1682 N	NO RPT	-0-	-1682	-0-					Y	NO RPT			7

THOMPSONVILLE, NE. (11,300)		89546 690		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG					
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313												
MCLEAN HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 166269		COMPL. DATE 09/12/1997			TOTAL DEPTH 11400 PERF.11277 - 11311					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCLEAN HEIRS		WELL #: 7		RRCID -> 189381		COMPL. DATE 10/01/2007			TOTAL DEPTH 13800 PERF.11085 - 13515					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	91	1	1	9	Y	1	2 1		2
11	807 N	807	-0-	-0-	-0-	52	1	754	3	Y	1			3
						1	9							
12	810 N	810	-0-	-0-	-0-	52	1	756	3	Y	2			5
						2	9							
01	855 N	855	-0-	-0-	-0-	54	1	798	3	Y	3	5 1		3
						3	9							
02	783 N	NO RPT	-0-	-783	-0-					Y	NO RPT			3

FROST MCLEAN		WELL #: 1		RRCID -> 242188		COMPL. DATE 08/14/2008			TOTAL DEPTH 14680 PERF.11166 - 11186					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARRS MCLEAN TRUST C		WELL #: 20		RRCID -> 245778		COMPL. DATE 11/10/2008			TOTAL DEPTH 14200 PERF.11118 - 11208					
09	3000 N	141	-0-	-2859	8839	9	1	128	3	N	4			5
						4	9							
10	8868 X	29	-0-	-8839	-0-	25	1	4	9	Y	4	4 1		5
11	1290 X	60	-0-	-1230	-0-	4	1	55	3	Y	1			6
						1	9							
12	1333 X	285	-0-	-1048	-0-	19	1	259	3	Y	6			12
						7	9							
01	491 X	491	-0-	-0-	-0-	30	1	453	3	Y	7	11 1		8
						8	9							
02	145 X	NO RPT	-0-	-145	-0-					Y	NO RPT			8

THOMPSONVILLE, NE. (12500) 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
 STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 5 RRCID -> 228834 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12950 - 14060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	19063 X	19063	-0-	-0-	-0-	2128	1	16935	2	N	-0-					2
10	19406 X	18789	-0-	-617	-0-	2120	1	16669	2	N	-0-					2
11	18810 X	18353	-0-	-457	-0-	2005	1	16348	2	N	-0-					2
12	19592 X	18647	-0-	-945	-0-	2156	1	16491	2	N	-0-					2
01	19592 X	15582	-0-	-4010	-0-	2226	1	13356	2	N	-0-					2
*02	18328 X	17262	-0-	-1066	-0-	2175	1	15087	2	N	-0-					2

STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 6 RRCID -> 233964 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13028 - 13046

09	2040 X	1595	-0-	-445	-0-	178	1	1417	2	N	-0-					-0-
10	2108 X	1537	-0-	-571	-0-	173	1	1364	2	N	-0-					-0-
11	2040 X	1592	-0-	-448	-0-	174	1	1418	2	N	-0-					-0-
12	1643 N	1470	-0-	-173	-0-	170	1	1300	2	N	-0-					-0-
01	1550 N	701	-0-	-849	-0-	100	1	601	2	N	-0-					-0-
02	1537 N	1494	-0-	-43	-0-	188	1	1306	2	N	-0-					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 MCLEAN, MARRS, -C- WELL #: 2 RRCID -> 043704 COMPL. DATE 11/16/1966 TOTAL DEPTH 16026 PERF.12366 - 12386

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARRS MCLEAN TRUST -C- WELL #: 16 RRCID -> 155807 COMPL. DATE 06/24/1995 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12382 - 12390

09	21240 X	19871	-0-	-1369	-0-	1274	1	18596	3	Y	1					7
						1	9									
10	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	1324	1	2	9	Y	2	6	1			3
11	19140 X	18966	-0-	-174	-0-	1226	1	17739	3	Y	1					4
						1	9									
12	20553 X	20553	-0-	-0-	-0-	1319	1	19232	3	Y	2					6
						2	9									
01	20534 X	20534	-0-	-0-	-0-	1291	1	19239	3	Y	4	6	1			4
						4	9									
02	18502 X	NO RPT	-0-	-18502	-0-					Y	NO RPT					4

MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 4 RRCID -> 171363 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12914 - 12927

09	15090 X	15090	-0-	-0-	-0-	967	1	14122	3	N	1					7
						1	9									
10	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	1005	1	2	9	Y	2	6	1			3
11	15150 X	15080	-0-	-70	-0-	975	1	14104	3	Y	1					4
						1	9									
12	15655 X	13256	-0-	-2399	-0-	851	1	12403	3	Y	2					6
						2	9									
01	15655 X	12348	-0-	-3307	-0-	776	1	11568	3	Y	4	6	1			4
						4	9									
02	14587 X	NO RPT	-0-	-14587	-0-					Y	NO RPT					4

HOLBEIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 172485 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13058 - 13091

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 MARRS MCLEAN TRUST -A WELL #: 5 RRCID -> 175454 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12850 - 12890

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 16 RRCID -> 176678 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13046 - 13064

09	3000	N	2748	-0-	-252	5481	176	1	2572	3	N	-0-			-0-
10	5744	X	263	-0-	-5481	-0-	263	1			Y	-0-			-0-
11	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	220	1	3182	3	Y	-0-			-0-
12	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	78	1	1143	3	Y	-0-			-0-
01	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	81	1	1207	3	Y	-0-			-0-
02	580	X	NO RPT	-0-	-580	-0-					Y	NO RPT			-0-

HOLBEIN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 176745 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13198 - 13222

09	4590	X	4254	-0-	-336	-0-	273	1	3980	3	N	1			7
							1	9							
10	269	X	269	-0-	-0-	-0-	267	1	2	9	Y	2	6	1	3
11	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	254	1	3670	3	Y	1			4
							1	9							
12	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	268	1	3907	3	Y	2			6
							2	9							
01	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	257	1	3828	3	Y	3	6	1	3
							3	9							
02	3567	X	NO RPT	-0-	-3567	-0-					Y	NO RPT			3

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 17 RRCID -> 178020 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12990 - 13010

09	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	203	1	2964	3	N	1			5
							1	9							
10	2790	X	215	-0-	-2575	-0-	214	1	1	9	Y	1	4	1	2
11	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	213	1	3083	3	Y	1			3
							1	9							
12	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	226	1	3300	3	Y	1			4
							1	9							
01	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	190	1	2831	3	Y	2	4	1	2
							2	9							
02	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT			2

HOLBEIN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 180049 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 15474 PERF.13380 - 13400

09	14B2	EXT	1296	-0-	1296	1296	82	1	1201	3	N	12			14
							13	9							
10	1332	X	36	-0-	-1296	-0-	24	1	12	9	Y	11	12	1	13
11	990	N	71	-0-	-919	-0-	4	1	64	3	Y	3			16
							3	9							
12	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-			16
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	16	1	-0-
02	58	N	NO RPT	-0-	-58	-0-					Y	NO RPT			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500)		//CONT.// 89546 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
MCLEAN, MARRS TRUST		WELL #: 18		RRCID -> 181431		COMPL. DATE 02/20/2001			TOTAL DEPTH 13300 PERF.12950 - 12970					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	395 1	5767 3	N			1			7
10	395 X	395	-0-	-0-	-0-	393 1	2 9	Y			2	6 1		3
11	5610 X	5418	-0-	-192	-0-	350 1	5067 3	Y			1			4
12	6215 X	6215	-0-	-0-	-0-	399 1	5814 3	Y			2			6
01	6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	384 1	5720 3	Y			3	6 1		3
02	5423 X	NO RPT	-0-	-5423	-0-	3 9		Y			NO RPT			3
MARRS MCLEAN TRUST -A-		WELL #: 6		RRCID -> 181993		COMPL. DATE 04/02/2001			TOTAL DEPTH 12775 PERF.12597 - 12611					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
MCLEAN, MARRS TRUST		WELL #: 20		RRCID -> 182753		COMPL. DATE 05/18/2001			TOTAL DEPTH 12800 PERF.12523 - 12538					
09	10529 X	10529	-0-	-0-	-0-	722 1	9806 3	N			1			7
10	745 X	745	-0-	-0-	-0-	743 1	2 9	Y			2	6 1		3
11	11700 X	10899	-0-	-801	-0-	750 1	10148 3	Y			1			4
12	12090 X	10797	-0-	-1293	-0-	739 1	10056 3	Y			2			6
01	12090 X	10873	-0-	-1217	-0-	683 1	10187 3	Y			3	6 1		3
02	10527 X	NO RPT	-0-	-10527	-0-	3 9		Y			NO RPT			3
MARRS MCLEAN TRUST		WELL #: 21		RRCID -> 184921		COMPL. DATE 09/19/2001			TOTAL DEPTH 13250 PERF.12892 - 12908					
09	11011 X	11011	-0-	-0-	-0-	706 1	10304 3	N			1			5
10	697 X	697	-0-	-0-	-0-	695 1	2 9	Y			2	5 1		2
11	9990 X	9252	-0-	-738	-0-	598 1	8653 3	Y			1			3
12	11713 X	11713	-0-	-0-	-0-	752 1	10959 3	Y			2			5
01	11377 X	9473	-0-	-1904	-0-	595 1	8875 3	Y			3	5 1		3
02	10643 X	NO RPT	-0-	-10643	-0-	3 9		Y			NO RPT			3
MARRS MCLEAN TRUST		WELL #: 22		RRCID -> 195634		COMPL. DATE 06/18/2003			TOTAL DEPTH 13500 PERF.13124 - 13136					
09	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	332 1	4843 3	N			-0-			1
*10	2139 X	264	-0-	-1875	-0-	264 1		Y			-0-	1 1		-0-
*11	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	285 1	4124 3	Y			-0-			-0-
*12	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	290 1	4230 3	Y			1			1
*01	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	338 1	5031 3	Y			-0-	1 1		-0-
02	2001 X	NO RPT	-0-	-2001	-0-			Y			NO RPT			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500)		//CONT.//		89546 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JIM HOGG			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313										
STROMAN-ARMSTRONG		WELL #:		4	RRCID ->	196853	COMPL. DATE	08/28/2003	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12920	- 12930		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		966 N	966	-0-	-0-	-0-	62	1	904	3	N	-0-		1
10		775 N	87	-0-	-688	-0-	87	1			Y	-0-	1 1	-0-
11		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	65	1	945	3	Y	-0-		-0-
12		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	65	1	950	3	Y	1		1
							1	9						
01		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	81	1	1200	3	Y	-0-	1 1	-0-
02		986 N	NO RPT	-0-	-986	-0-					Y	NO RPT		-0-

MARRS MCLEAN TRUST -A-		WELL #:		7	RRCID ->	211212	COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL DEPTH	13318	PERF.13040	- 13060		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1	-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

OXY USA INC. OSPREY		WELL #:		1	RRCID ->	176247	COMPL. DATE	08/25/1999	TOTAL DEPTH	13321	PERF.13104	- 13114		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-		-0-

OSPREY		WELL #:		3	RRCID ->	181799	COMPL. DATE	05/11/2000	TOTAL DEPTH	16404	PERF.13896	- 14021		
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OSPREY		WELL #:		2	RRCID ->	191636	COMPL. DATE	11/01/2002	TOTAL DEPTH	14421	PERF.13142	- 13162		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500 FB-C)													89546 753		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG					
COLUMBUS ENERGY, LLC													169313												
MARRS MCLEAN TRUST													WELL #: 13		RRCID -> 150050		COMPL. DATE 05/06/1994			TOTAL DEPTH 14000			PERF.12699 - 12766		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM												
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE											
09		7920 X	7514	-0-	-406	-0-	-0-	482	1	Y	1			6											
								1	9																
10		529 X	529	-0-	-0-	-0-	-0-	528	1	Y	1	5	1	2											
11		7770 X	6629	-0-	-1141	-0-	-0-	429	1	Y	1			3											
								1	9																
12		8029 X	7970	-0-	-59	-0-	-0-	511	1	Y	2			5											
								2	9																
01		8029 X	7616	-0-	-413	-0-	-0-	479	1	Y	3	5	1	3											
								3	9																
02		7250 X	NO RPT	-0-	-7250	-0-	-0-			Y	NO RPT			3											
MARRS MCLEAN TRUST													WELL #: 14		RRCID -> 163877		COMPL. DATE 07/18/1997			TOTAL DEPTH 13300			PERF.12868 - 12899		
09		13980 X	13550	-0-	-430	-0-	-0-	869	1	N	1			4											
								1	9																
10		815 X	815	-0-	-0-	-0-	-0-	815	1	Y	-0-	3	1	1											
11		13320 X	12963	-0-	-357	-0-	-0-	838	1	Y	1			2											
								1	9																
12		14012 X	13118	-0-	-894	-0-	-0-	842	1	Y	1			3											
								1	9																
01		14012 X	13743	-0-	-269	-0-	-0-	864	1	Y	2	3	1	2											
								2	9																
02		13108 X	NO RPT	-0-	-13108	-0-	-0-			Y	NO RPT			2											
MARRS MCLEAN TRUST													WELL #: 15		RRCID -> 166952		COMPL. DATE 02/22/1998			TOTAL DEPTH 13400			PERF.13170 - 13200		
09		480 X	469	-0-	-11	-0-	-0-	30	1	N	-0-			-0-											
10		496 X	18	-0-	-478	-0-	-0-	18	1	Y	-0-			-0-											
11		450 X	288	-0-	-162	-0-	-0-	19	1	Y	-0-			-0-											
12		496 X	255	-0-	-241	-0-	-0-	16	1	Y	-0-			-0-											
01		496 X	117	-0-	-379	-0-	-0-	7	1	Y	-0-			-0-											
02		464 X	NO RPT	-0-	-464	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-											
MARRS MCLEAN TRUST													WELL #: 19		RRCID -> 177420		COMPL. DATE 05/25/2000			TOTAL DEPTH 13495			PERF.13120 - 13138		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-											
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-											
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-											
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-											
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-											
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-											
THOMPSONVILLE, NE. (13600)													89546 814		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG					
COLUMBUS ENERGY, LLC													169313												
FROST MCLEAN													WELL #: 1		RRCID -> 162683		COMPL. DATE 01/10/2009			TOTAL DEPTH 14680			PERF.13657 - 13686		
09		6960 X	6106	-0-	-854	-0-	-0-	391	1	N	1			6											
								1	9																
10		7192 X	413	-0-	-6779	-0-	-0-	412	1	Y	1	5	1	2											
11		6420 X	6011	-0-	-409	-0-	-0-	389	1	Y	2			4											
								2	9																
12		6634 X	6326	-0-	-308	-0-	-0-	406	1	Y	1			5											
								1	9																
01		6634 X	6240	-0-	-394	-0-	-0-	392	1	Y	3	5	1	3											
								3	9																
02		5916 X	NO RPT	-0-	-5916	-0-	-0-			Y	NO RPT			3											

THOMPSONVILLE, NE. (13600)		//CONT.// 89546 814		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
MCLEAN HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 166066		COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL DEPTH 14067 PERF.13560 - 13572						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		2610 X	2413	-0-	-197	-0-	155 1	2256 3	N		2			7
10		2697 X	161	-0-	-2536	-0-	2 9		Y		2	6 1		3
11		2340 X	1997	-0-	-343	-0-	129 1	1867 3	Y		1			4
12		2480 X	2276	-0-	-204	-0-	1 9	2128 3	Y		2			6
01		2480 X	2358	-0-	-122	-0-	2 9	2208 3	Y		2	5 1		3
02		2320 X	NO RPT	-0-	-2320	-0-	148 1			Y	NO RPT			3
							2 9							
MCLEAN HEIRS		WELL #: 6		RRCID -> 173044		COMPL. DATE 05/14/1999		TOTAL DEPTH 14400 PERF.13952 - 13971						
09		1320 X	1225	-0-	-95	-0-	79 1	1146 3	N		-0-			1
10		1519 X	79	-0-	-1440	-0-	79 1		Y		-0-	1 1		-0-
11		1470 X	701	-0-	-769	-0-	45 1	656 3	Y		-0-			-0-
12		1488 X	1030	-0-	-458	-0-	66 1	963 3	Y		1			1
01		1488 X	1098	-0-	-390	-0-	1 9			Y	-0-	1 1		-0-
02		1189 X	NO RPT	-0-	-1189	-0-	69 1	1029 3	Y		NO RPT			-0-
MCLEAN HEIRS		WELL #: 7		RRCID -> 185301		COMPL. DATE 04/15/2002		TOTAL DEPTH 13800 PERF.13509 - 13515						
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		248		N		NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		248		N		NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		248		N		NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		248		N		NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		248		N		NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		248		N		NO RPT			-0-
MCLEAN HEIRS		WELL #: 8		RRCID -> 186789		COMPL. DATE 10/12/2001		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13528 - 13554						
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N		NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N		NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N		NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N		NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N		NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N		NO RPT			-0-
MCLEAN HEIRS		WELL #: 9		RRCID -> 189351		COMPL. DATE 05/06/2002		TOTAL DEPTH 13900 PERF.13682 - 13702						
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N		NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N		NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N		NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N		NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N		NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N		NO RPT			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 181483		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH 14895 PERF.13863 - 14652						
PEREZ, F. E		WELL #: 1												
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N		NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N		NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N		NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N		NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N		NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N		NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

THOMPSONVILLE, NE. (13700)		89546 875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
F PEREZ		WELL #: 1		RRCID -> 169590		COMPL. DATE 07/09/1998		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13760 - 13780			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PEREZ, E.		WELL #: 1		RRCID -> 174409		COMPL. DATE 12/17/1998		TOTAL DEPTH 14951 PERF.13810 - 13830			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PEREZ, F. "E"		WELL #: 1		RRCID -> 175508		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 14895 PERF.14632 - 14652			
09	5730 X	5545	-0-	-185	-0-	532	1	5013	2	N	-0-
10	5921 X	5608	-0-	-313	-0-	542	1	5066	2	N	-0-
11	5730 X	5723	-0-	-7	-0-	554	1	5169	2	N	-0-
12	5735 X	4008	-0-	-1727	-0-	132	1	3876	2	N	-0-
01	5735 X	4226	-0-	-1509	-0-	4226	2			N	-0-
02	5539 X	NO RPT	-0-	-5539	-0-					N	NO RPT

PEREZ, F "C"		WELL #: 1		RRCID -> 175742		COMPL. DATE 08/15/1999		TOTAL DEPTH 13082 PERF.12926 - 12951			
09	8010 X	7065	-0-	-945	-0-	677	1	6388	2	N	-0-
10	8556 X	6318	-0-	-2238	-0-	610	1	5708	2	N	-0-
11	7110 X	6096	-0-	-1014	-0-	590	1	5506	2	N	-0-
12	7347 X	4925	-0-	-2422	-0-	163	1	4762	2	N	-0-
01	7347 X	5598	-0-	-1749	-0-	5598	2			N	-0-
02	6844 X	NO RPT	-0-	-6844	-0-					N	NO RPT

PEREZ, F. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 176515		COMPL. DATE 07/25/2004		TOTAL DEPTH 15600 PERF.13932 - 14210			
09	53233 X	53233	-0-	-0-	-0-	5103	1	48130	2	N	-0-
10	54131 X	54131	-0-	-0-	-0-	5230	1	48901	2	N	-0-
11	52319 X	52319	-0-	-0-	-0-	5064	1	47255	2	N	-0-
12	47684 X	47684	-0-	-0-	-0-	1573	1	46111	2	N	-0-
*01	43612 X	43612	-0-	-0-	-0-	43612	2			N	-0-
02	4321 X	NO RPT	-0-	-4321	-0-					N	NO RPT

PEREZ, F. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 181820		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL DEPTH 18571 PERF.13849 - 13864			
09	15540 X	15075	-0-	-465	-0-	1445	1	13630	2	N	-0-
10	T. A.	16807	-0-	16807	16807	1624	1	15183	2	N	-0-
11	T. A.	15833	-0-	15833	32640	1532	1	14301	2	N	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32640					N	NO RPT
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	32640					N	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32640					N	NO RPT

PEREZ, F. "D"		WELL #: 2		RRCID -> 182320		COMPL. DATE 09/16/2000		TOTAL DEPTH 14421 PERF.14240 - 14260			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700)		//CONT.// 89546 875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
PEREZ, F "D"		WELL #: 1		RRCID -> 182349		COMPL. DATE 10/04/2003		TOTAL DEPTH 16365 PERF.10355 - 14380			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PEREZ, F "C"		WELL #: 4		RRCID -> 183602		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 14206 PERF.13772 - 13782			
09	14640 X	13584	-0-	-1056	-0-	1302	1	12282	2	N	-0-
10	14973 X	13797	-0-	-1176	-0-	1333	1	12464	2	N	-0-
11	14040 X	13393	-0-	-647	-0-	1296	1	12097	2	N	-0-
12	40809 X	40809	-0-	-0-	-0-	1346	1	39463	2	N	-0-
*01	39414 X	39414	-0-	-0-	-0-	39414	2			N	-0-
02	13137 X	NO RPT	-0-	-13137	-0-			N	NO RPT		-0-

CANTU, ANGELITA		WELL #: 1		RRCID -> 188037		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 15733 PERF.14728 - 14748			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PEREZ, F. "D"		WELL #: 3		RRCID -> 197110		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 14551 PERF.13188 - 14109			
09	1500 N	1452	-0-	-48	-0-	139	1	1313	2	N	-0-
10	1457 N	1158	-0-	-299	-0-	112	1	1046	2	N	-0-
11	1530 N	1034	-0-	-496	-0-	100	1	934	2	N	-0-
12	1488 N	1041	-0-	-447	-0-	34	1	1007	2	N	-0-
01	1147 N	832	-0-	-315	-0-	832	2			N	-0-
02	986 N	NO RPT	-0-	-986	-0-			N	NO RPT		-0-

L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD.		480181		RRCID -> 177792		COMPL. DATE 06/29/2000		TOTAL DEPTH 15588 PERF.14214 - 14432			
51 PENN		WELL #: 1									
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OXY USA INC.		630591		RRCID -> 176848		COMPL. DATE 10/25/1999		TOTAL DEPTH 14421 PERF.14090 - 14200			
OSPREY		WELL #: 2									
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700)		//CONT.// 89546 875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
OSPREY		WELL #: 3		RRCID -> 181797		COMPL. DATE 03/25/2000			TOTAL DEPTH 16404 PERF.14080 - 14126						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OSPREY		WELL #: 4		RRCID -> 182316		COMPL. DATE 01/27/2001			TOTAL DEPTH 15430 PERF.14207 - 14504						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OSPREY		WELL #: 5		RRCID -> 185303		COMPL. DATE 12/17/2003			TOTAL DEPTH 14800 PERF.14278 - 14510						
09	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-				-0-
10	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OSPREY		WELL #: 4R		RRCID -> 185700		COMPL. DATE 11/30/2001			TOTAL DEPTH 14800 PERF.14241 - 14465						
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		89893 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861													
DE LA GARZA		WELL #: 1		RRCID -> 176819		COMPL. DATE 02/11/2000			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9343 - 9883						
09	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	266	1	1798	2	Y	37				147
						41	9								
10	2232 N	2128	-0-	-104	-0-	281	1	1805	2	Y	38				185
						42	9								
11	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	257	1	1632	2	Y	166	193	1		158
						183	9								
12	2170 N	2092	-0-	-78	-0-	274	1	1805	2	Y	12				170
						13	9								
01	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	281	1	1880	2	Y	237	186	1		221
						261	9								
*02	2001 N	1995	-0-	-6	-0-	256	1	1612	2	Y	115	191	1		145
						127	9								

MORENO		WELL #: 1		RRCID -> 191513		COMPL. DATE 09/23/2002			TOTAL DEPTH 11882 PERF.11152 - 11271						
09	960 X	507	-0-	-453	-0-	28	1	479	2	N	-0-				-0-
10	930 X	582	-0-	-348	-0-	60	1	522	2	N	-0-				-0-
11	952 X	952	-0-	-0-	-0-	103	1	849	2	N	-0-				-0-
12	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-				-0-
01	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	523	1	1549	2	N	-0-				-0-
*02	928 X	154	-0-	-774	-0-	13	1	141	2	N	-0-				-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 MOGLIA "O" WELL #: 1 RRCID -> 195268 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STAGGS, JULIE-STATE WELL #: 1 RRCID -> 197049 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 12073 PERF.10638 - 10838

09	1710 X	1470	-0-	-240	-0-	383	1	1087	2	N	-0-			70
10	2015 X	1418	-0-	-597	-0-	409	1	1009	2	N	-0-			70
11	1950 X	1318	-0-	-632	-0-	375	1	943	2	N	-0-			70
12	2015 X	1351	-0-	-664	-0-	389	1	962	2	N	-0-			70
01	1519 X	1388	-0-	-131	-0-	359	1	1026	2	N	3			73
						3	9							
02	1421 X	1230	-0-	-191	-0-	376	1	852	2	N	2			75
						2	9							

MARSHALL-STATE WELL #: 1 RRCID -> 199123 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10684 - 11442

09	4890 X	4472	-0-	-418	-0-	290	1	4173	2	Y	8			41
						9	9							
10	4371 X	3807	-0-	-564	-0-	287	1	3517	2	Y	3			44
						3	9							
11	4230 X	3460	-0-	-770	-0-	283	1	3175	2	Y	2			46
						2	9							
12	4619 X	3874	-0-	-745	-0-	329	1	3533	2	Y	11			57
						12	9							
01	4619 X	3706	-0-	-913	-0-	278	1	3421	2	Y	6	51	1	12
						7	9							
*02	4321 X	3302	-0-	-1019	-0-	243	1	3050	2	Y	8			20
						9	9							

MARSHALL STATE WELL #: 6 RRCID -> 201335 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10682 - 11667

09	6499 X	6499	-0-	-0-	-0-	422	1	6077	2	Y	-0-			122
10	6820 X	5534	-0-	-1286	-0-	418	1	5116	2	Y	-0-			122
11	6450 X	5761	-0-	-689	-0-	471	1	5290	2	Y	-0-			122
12	6727 X	4997	-0-	-1730	-0-	425	1	4572	2	Y	-0-			122
01	6727 X	4569	-0-	-2158	-0-	344	1	4224	2	Y	1	109	1	14
						1	9							
*02	6293 X	4532	-0-	-1761	-0-	333	1	4186	2	Y	12			26
						13	9							

MARSHALL STATE WELL #: 8 RRCID -> 202273 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 11711

09	844 N	844	-0-	-0-	-0-	55	1	787	2	Y	2			10
						2	9							
10	868 N	785	-0-	-83	-0-	59	1	726	2	Y	-0-			10
11	780 N	742	-0-	-38	-0-	61	1	680	2	Y	1			11
						1	9							
12	868 N	765	-0-	-103	-0-	65	1	698	2	Y	2			13
						2	9							
01	775 N	697	-0-	-78	-0-	52	1	645	2	Y	-0-	5	1	8
*02	725 N	628	-0-	-97	-0-	46	1	582	2	Y	-0-			8

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.//		89893 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861									
MARSHALL STATE		WELL #:		10	RRCID ->	202331	COMPL. DATE	06/23/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	10682 - 10832	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	270 N	233	-0-	-37	-0-	15 1	217 2		Y	1			5
						1 9							
10	217 N	150	-0-	-67	-0-	11 1	139 2		Y	-0-			5
11	180 N	130	-0-	-50	-0-	11 1	119 2		Y	-0-			5
12	248 N	161	-0-	-87	-0-	14 1	146 2		Y	1			6
						1 9							
01	155 N	100	-0-	-55	-0-	8 1	92 2		Y	-0-	1 1		5
*02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-				Y	-0-			5

MARSHALL STATE		WELL #:		14	RRCID ->	204623	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	10692 - 10788	
09	831 N	831	-0-	-0-	-0-	54 1	777 2		Y	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
01	14B2 EXT	1139	-0-	1139	1139	79 1	968 2		Y	84	20 1		69
						92 9							
*02	14B2 EXT	138	-0-	138	1277	10 1	128 2		Y	-0-			69

MOGLIA "O"		WELL #:		2	RRCID ->	205648	COMPL. DATE	02/17/2005	TOTAL DEPTH	10969	PERF.	9860 - 9994	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

EL VIEJITO "B"		WELL #:		2	RRCID ->	205762	COMPL. DATE	11/20/2004	TOTAL DEPTH	12916	PERF.	10298 - 12498	
09	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	396 1	1364 2		Y	2			142
						2 9							
10	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	335 1	914 2		Y	-0-			142
11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	224 1	413 2		Y	2			144
						2 9							
*12	999 N	999	-0-	-0-	-0-	417 1	578 2		Y	4			148
						4 9							
*01	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	708 1	1058 2		Y	-0-			148
*02	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	504 1	1282 2		Y	-0-			148

GUERRA, GILBERTO		WELL #:		1	RRCID ->	205926	COMPL. DATE	02/10/2005	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9793 - 10680	
09	2790 X	2611	-0-	-179	-0-	341 1	2237 2		N	30			97
						33 9							
10	2883 X	2716	-0-	-167	-0-	403 1	2299 2		N	13			110
						14 9							
11	2790 X	2584	-0-	-206	-0-	412 1	2137 2		N	32			142
						35 9							
12	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	576 1	2426 2		N	36			178
						40 9							
01	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	430 1	2493 2		N	42			220
						46 9							
02	2552 X	1787	-0-	-765	-0-	278 1	1495 2		N	13			233
						14 9							

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
EL VIEJITO "A" WELL #: 1 RRCID -> 208778 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 13514 PERF.10852 - 13308												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		840 X	742	-0-	-98	-0-	68	1	674	2	N	-0-
10		868 X	522	-0-	-346	-0-	55	1	467	2	N	-0-
11		840 X	765	-0-	-75	-0-	108	1	657	2	N	-0-
12		842 X	842	-0-	-0-	-0-	114	1	728	2	N	-0-
01		818 X	818	-0-	-0-	-0-	132	1	686	2	N	-0-
*02		754 X	543	-0-	-211	-0-	52	1	491	2	N	-0-

TIJERINA WELL #: 1 RRCID -> 208782 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 13141 PERF.11008 - 13022												
09		4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	409	1	4081	2	Y	83
							9	9				
10		4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	489	1	4143	2	Y	105
							24	9				
11		3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	489	1	2977	2	Y	106
							1	9				
12		3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	527	1	3351	2	Y	110
							4	9				
01		2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	391	1	2024	2	Y	115
							6	9				
*02		3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	331	1	3133	2	Y	131
							18	9				

GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 2 RRCID -> 208784 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11104 - 12498												
09		4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	1138	1	3435	2	Y	178
							1	9				
10		4154 X	4085	-0-	-69	-0-	1393	1	2692	2	Y	178
11		4020 X	4013	-0-	-7	-0-	576	1	3437	2	Y	178
12		4154 X	3223	-0-	-931	-0-	565	1	2658	2	Y	178
01		4154 X	3425	-0-	-729	-0-	581	1	2844	2	Y	178
*02		3886 X	3129	-0-	-757	-0-	521	1	2608	2	Y	178

MOGLIA "O" WELL #: 3 RRCID -> 209456 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10611 - 10696												
09		785 N	785	-0-	-0-	-0-	104	1	681	2	Y	47
10		806 N	681	-0-	-125	-0-	102	1	579	2	Y	47
11		840 N	442	-0-	-398	-0-	71	1	371	2	Y	47
12		806 N	424	-0-	-382	-0-	81	1	343	2	Y	47
01		682 N	487	-0-	-195	-0-	72	1	415	2	Y	47
02		435 N	372	-0-	-63	-0-	58	1	314	2	Y	47

GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 1 RRCID -> 209896 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11704 - 11962												
09		923 N	923	-0-	-0-	-0-	230	1	693	2	Y	12
10		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	362	1	699	2	Y	12
11		750 N	662	-0-	-88	-0-	95	1	567	2	Y	12
12		961 N	661	-0-	-300	-0-	116	1	545	2	Y	12
01		1054 N	741	-0-	-313	-0-	126	1	615	2	Y	12
*02		736 N	736	-0-	-0-	-0-	123	1	613	2	Y	12

OIL AND GAS DIVISION

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.//		89893 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861								
TIJERINA		WELL #:		2H	RRCID ->	219915	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	11060	PERF.11360	- 12675
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

09	6302 X	6302	-0-	-0-	-0-	951 1	5338 2	Y	12			86
10	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	13 9	4018 2	Y	22			108
11	4740 X	2254	-0-	-2486	-0-	24 9	1701 2	Y	1			109
12	6510 X	3134	-0-	-3376	-0-	552 1	2386 2	Y	5			114
01	6510 X	3571	-0-	-2939	-0-	1 9	2685 2	Y	7			121
*02	6701 X	6701	-0-	-0-	-0-	742 1	5653 2	Y	32			153
						878 1						
						8 9						
						1013 1						
						35 9						

TIJERINA		WELL #:		4H	RRCID ->	224269	COMPL. DATE	10/08/2006	TOTAL DEPTH	10726	PERF.11050	- 12428
09	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	354 1	1988 2	Y	5			78
10	3658 X	2330	-0-	-1328	-0-	6 9	1898 2	Y	20			98
11	3540 X	2180	-0-	-1360	-0-	410 1	1645 2	Y	1			99
12	2728 X	1816	-0-	-912	-0-	22 9	1383 2	Y	3			102
01	2542 X	1197	-0-	-1345	-0-	534 1	900 2	Y	3			105
02	2262 X	2100	-0-	-162	-0-	1 9	1772 2	Y	10			115
						430 1						
						3 9						
						294 1						
						3 9						
						317 1						
						11 9						

NORVEHC		WELL #:		1H	RRCID ->	228977	COMPL. DATE	04/15/2007	TOTAL DEPTH	9684	PERF.10500	- 12120
09	6537 X	6537	-0-	-0-	-0-	836 1	5654 2	Y	43	140 1		37
10	6675 X	6675	-0-	-0-	-0-	47 9	5767 2	Y	10			47
11	6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	897 1	5299 2	Y	3			50
12	6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	11 9	5630 2	Y	11			61
01	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	836 1	5346 2	Y	53			114
*02	6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	3 9	5218 2	Y	24			138
						854 1						
						12 9						
						799 1						
						58 9						
						828 1						
						26 9						

MORENO GU		WELL #:		1H	RRCID ->	229877	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	10562	PERF.10670	- 12675
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.//		89893 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861									
MORENO GU		WELL #:		2H	RRCID ->	236615	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	10477	PERF.10978	- 13400	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		12300 X	8873	-0-	-3427	-0-	483 1	8337 2	Y	48			259
							53 9						
10		12586 X	8937	-0-	-3649	-0-	919 1	7961 2	Y	52			311
							57 9						
11		12180 X	6413	-0-	-5767	-0-	690 1	5703 2	Y	18	180 1		149
							20 9						
12		12586 X	11224	-0-	-1362	-0-	941 1	10193 2	Y	82			231
							90 9						
01		11253 X	796	-0-	-10457	-0-	201 1	595 2	Y	-0-			231
*02		10243 X	10243	-0-	-0-	-0-	831 1	9310 2	Y	93	195 1		129
							102 9						

GALLAGHER, GLORIA B.				WELL #:		7H	RRCID ->	242046	COMPL. DATE	08/24/2008	TOTAL DEPTH	11613	PERF.11852 - 14640

09		1770 X	1673	-0-	-97	-0-	376 1	1297 2	Y	-0-			42
							357 1	973 2	Y	-0-			42
10		1798 X	1330	-0-	-468	-0-	477 1	881 2	Y	1			43
							1 9						
11		1620 X	1359	-0-	-261	-0-	405 1	561 2	Y	-0-			43
							508 1	759 2	Y	-0-			43
12		1736 X	966	-0-	-770	-0-	357 1	910 2	Y	-0-			43
01		1736 X	1267	-0-	-469	-0-							
*02		1624 X	1267	-0-	-357	-0-							

PEREZ-MOGLIA G.U.				WELL #:		1H	RRCID ->	245002	COMPL. DATE	12/14/2008	TOTAL DEPTH	10557	PERF.10634 - 14000

09		7026 X	7026	-0-	-0-	-0-	924 1	6066 2	Y	33			122
							36 9						
10		7433 X	7433	-0-	-0-	-0-	1106 1	6304 2	Y	21	116 1		27
							23 9						
11		6990 X	6964	-0-	-26	-0-	1120 1	5811 2	Y	30			57
							33 9						
12		7439 X	7439	-0-	-0-	-0-	1419 1	5977 2	Y	39			96
							43 9						
01		7223 X	7092	-0-	-131	-0-	1039 1	6018 2	Y	32			128
							35 9						
*02		6757 X	6370	-0-	-387	-0-	993 1	5334 2	Y	39	120 1		47
							43 9						

EL VIEJITO "B"				WELL #:		4H	RRCID ->	248792	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	12340	PERF.14578 - 16578

09		4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	964 1	3324 2	Y	3			183
							3 9						
10		3844 X	3645	-0-	-199	-0-	978 1	2666 2	Y	1			184
							1 9						
11		3600 X	2892	-0-	-708	-0-	1013 1	1870 2	Y	8			192
							9 9						
12		3906 X	2223	-0-	-1683	-0-	913 1	1264 2	Y	42			234
							46 9						
01		3906 X	48	-0-	-3858	-0-	19 1	29 2	Y	-0-			234
*02		3654 X	-0-	-0-	-3654	-0-			Y	-0-			234

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 NORVEHC WELL #: 3H RRCID -> 250851 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10320 - 13480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2610 N	2417	-0-	-193	-0-	309	1	2089	2	Y	17	52 1	16
10	2759 N	2420	-0-	-339	-0-	19	9	2091	2	Y	4		20
11	2430 N	2202	-0-	-228	-0-	4	9	1901	2	Y	1		21
12	2511 N	2370	-0-	-141	-0-	1	9	2053	2	Y	5		26
01	2418 N	2252	-0-	-166	-0-	311	1	1941	2	Y	19		45
*02	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	290	1	1830	2	Y	8		53
						21	9						
						9	9						

PEREZ-MOGLIA GU WELL #: 2H RRCID -> 250927 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 10455 PERF.11057 - 13230

09	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	464	1	3048	2	Y	17		106
10	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	19	9	3355	2	Y	12	62 1	56
11	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	13	9	3152	2	Y	16		72
12	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	607	1	3255	2	Y	21		93
01	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	18	9	3278	2	Y	18		111
*02	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	566	1	3049	2	Y	22	69 1	64
						20	9						
						24	9						

MOGLIA WELL #: 5H RRCID -> 254895 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 10576 PERF.10774 - 12265

09	6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	901	1	5914	2	Y	100	187 1	105
10	7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	110	9	6010	2	Y	149	189 1	65
11	6420 X	6107	-0-	-313	-0-	164	9	5028	2	Y	100		165
12	6634 X	2421	-0-	-4213	-0-	969	1	1941	2	Y	17		182
01	8561 X	8561	-0-	-0-	-0-	110	9	7144	2	Y	167	192 1	157
*02	6732 X	6732	-0-	-0-	-0-	461	1	5549	2	Y	136	190 1	103
						19	9						
						184	9						
						1033	1						
						150	9						

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 DE LA GARZA, LOLITA BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 201251 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11792 - 11876

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) EOG RESOURCES, INC. BILLINGS B		//CONT.//	89893 800 253162	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
BILLINGS B				WELL #:	1	RRCID ->	185724	COMPL. DATE	08/25/2001	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11315 - 11454
09		3120 X	3055	-0-	-65	-0-	268 4 9	1 2783	2	Y	4	4 1	1
10		3379 X	3094	-0-	-285	-0-	284 4 9	1 2806	2	Y	4	3 1	2
11		3270 X	3039	-0-	-231	-0-	257 3 9	1 2779	2	Y	3	4 1	1
12		3379 X	2967	-0-	-412	-0-	261 3 9	1 2703	2	Y	3	3 1	1
01		3379 X	2444	-0-	-935	-0-	223 3 9	1 2218	2	Y	3	3 1	1
02		2958 X	2194	-0-	-764	-0-	215 3 9	1 1976	2	Y	3	2 1	2
UNION RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	186078	COMPL. DATE	04/05/2003	TOTAL DEPTH	12053	PERF.	10984 - 11014
09		8400 X	7583	-0-	-817	-0-	486 74 9	1 7023	2	Y	67	39 1	53
10		9765 X	7616	-0-	-2149	-0-	483 79 9	1 7054	2	Y	72	82 1	43
11		9450 X	7699	-0-	-1751	-0-	497 88 9	1 7114	2	Y	80	80 1	43
12		9765 X	7878	-0-	-1887	-0-	524 90 9	1 7264	2	Y	82	86 1	39
01		8153 X	6319	-0-	-1834	-0-	421 76 9	1 5822	2	Y	69	85 1	23
02		7453 X	5695	-0-	-1758	-0-	374 76 9	1 5245	2	Y	69	42 1	50
BILLINGS B				WELL #:	2	RRCID ->	186883	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	10946 - 10980
09		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	131 40 9	1 1361	2	Y	36	39 1	7
10		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	130 39 9	1 1286	2	Y	35	26 1	16
11		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	122 34 9	1 1324	2	Y	31	39 1	8
12		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	127 33 9	1 1309	2	Y	30	26 1	12
01		1395 N	1366	-0-	-29	-0-	122 33 9	1 1211	2	Y	30	31 1	11
*02		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	127 32 9	1 1166	2	Y	29	21 1	19
BILLINGS A				WELL #:	2	RRCID ->	188055	COMPL. DATE	03/08/2002	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	11079 - 11194
09		2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	224	1	2334	2	Y	-0-	-0-
10		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	193	1	1909	2	Y	-0-	-0-
11		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	186	1	2016	2	Y	-0-	-0-
12		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	196	1	2032	2	Y	-0-	-0-
01		2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	218	1	2171	2	Y	-0-	-0-
*02		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	233	1	2143	2	Y	-0-	-0-
UNION RANCH				WELL #:	2	RRCID ->	188672	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	12035	PERF.	10890 - 10912
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) EOG RESOURCES, INC. BILLINGS A		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
BILLINGS A		WELL #: 3		RRCID -> 189376		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 11332		PERF.11000 - 11150			
09	8337 X	8337	-0-	-0-	-0-	727 46 9	1	7564	2	Y	42	43 1	8
10	10044 X	10044	-0-	-0-	-0-	918 59 9	1	9067	2	Y	54	37 1	25
11	5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	503 30 9	1	5440	2	Y	27	45 1	7
12	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	466 26 9	1	4825	2	Y	24	21 1	10
01	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	547 31 9	1	5440	2	Y	28	28 1	10
*02	5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	549 30 9	1	5056	2	Y	27	19 1	18
BILLINGS B		WELL #: 3		RRCID -> 189426		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11010 - 11044			
09	5790 X	5108	-0-	-682	-0-	444 41 9	1	4623	2	Y	37	41 1	7
10	6107 X	5200	-0-	-907	-0-	474 43 9	1	4683	2	Y	39	28 1	18
11	5910 X	4607	-0-	-1303	-0-	387 33 9	1	4187	2	Y	30	40 1	8
12	6107 X	4775	-0-	-1332	-0-	418 34 9	1	4323	2	Y	31	26 1	13
01	5270 X	4846	-0-	-424	-0-	440 35 9	1	4371	2	Y	32	33 1	12
02	4930 X	4201	-0-	-729	-0-	409 32 9	1	3760	2	Y	29	22 1	19
BILLINGS B		WELL #: 4		RRCID -> 190231		COMPL. DATE 07/20/2002		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11153 - 11378			
09	5490 X	1816	-0-	-3674	-0-	159 7 9	1	1650	2	Y	6	11 1	1
10	1736 X	1433	-0-	-303	-0-	131 6 9	1	1296	2	Y	5	4 1	2
11	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	318 13 9	1	3444	2	Y	12	11 1	3
12	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	241 10 9	1	2494	2	Y	9	8 1	4
01	1736 X	1682	-0-	-54	-0-	153 6 9	1	1523	2	Y	5	7 1	2
*02	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	274 10 9	1	2526	2	Y	9	5 1	6
UNION RANCH STATE GU		WELL #: 1		RRCID -> 190647		COMPL. DATE 08/30/2002		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11198 - 11332			
09	4980 X	2156	-0-	-2824	-0-	139 11 9	1	2006	2	Y	10	8 1	8
10	4216 X	2410	-0-	-1806	-0-	154 12 9	1	2244	2	Y	11	12 1	7
11	4080 X	1877	-0-	-2203	-0-	122 10 9	1	1745	2	Y	9	11 1	5
12	4154 X	2419	-0-	-1735	-0-	162 14 9	1	2243	2	Y	13	12 1	6
01	4030 X	1789	-0-	-2241	-0-	120 11 9	1	1658	2	Y	10	13 1	3
02	2262 X	1078	-0-	-1184	-0-	71 8 9	1	999	2	Y	7	5 1	5

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) EOG RESOURCES, INC. BILLINGS AB GU		//CONT.// //CONT.//	89893 800 253162	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #:	1	RRCID ->	190933	COMPL. DATE	09/13/2002	TOTAL DEPTH	11562	PERF.10592 - 11246	
09	4143 X	4143	-0-	-0-	361 1	3751 2	Y	28	29 1		5
10	4428 X	4428	-0-	-0-	31 9 404 1	3990 2	Y	31	22 1		14
11	4260 X	2259	-0-	-2001	34 9 190 1	2054 2	Y	14	24 1		4
12	4402 X	1778	-0-	-2624	15 9 156 1	1611 2	Y	10	10 1		4
01	4433 X	3627	-0-	-806	11 9 329 1	3273 2	Y	23	19 1		8
*02	5088 X	5088	-0-	-0-	25 9 495 1	4558 2	Y	32	19 1		21
		WELL #:	1	RRCID ->	191870	COMPL. DATE	11/15/2002	TOTAL DEPTH	11300	PERF.11009 - 11074	
09	2610 X	1074	-0-	-1536	94 1	976 2	Y	4	7 1		1
10	1447 X	1447	-0-	-0-	4 9 132 1	1308 2	Y	6	4 1		3
11	1343 N	1343	-0-	-0-	7 9 113 1	1224 2	Y	5	7 1		1
12	1331 N	1331	-0-	-0-	6 9 117 1	1208 2	Y	5	4 1		2
01	1579 N	1579	-0-	-0-	6 9 144 1	1428 2	Y	6	6 1		2
*02	1281 N	1281	-0-	-0-	7 9 125 1	1150 2	Y	5	4 1		3
		WELL #:	1	RRCID ->	192640	COMPL. DATE	12/16/2002	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11111 - 11238	
09	5040 X	4311	-0-	-729	274 1	3958 2	Y	72	44 1		56
10	5698 X	5698	-0-	-0-	79 9 358 1	5230 2	Y	100	96 1		60
11	5376 X	5376	-0-	-0-	110 9 344 1	4919 2	Y	103	107 1		56
12	4371 X	3873	-0-	-498	113 9 255 1	3535 2	Y	75	95 1		36
01	4371 X	2566	-0-	-1805	83 9 169 1	2341 2	Y	51	70 1		17
02	4089 X	1594	-0-	-2495	56 9 103 1	1451 2	Y	36	27 1		26
		WELL #:	5ST	RRCID ->	193951	COMPL. DATE	02/06/2003	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11216 - 11322	
09	2285 X	2285	-0-	-0-	200 1	2085 2	Y	-0-			-0-
10	2139 X	2062	-0-	-77	190 1	1872 2	Y	-0-			-0-
11	2070 X	1886	-0-	-184	160 1	1726 2	Y	-0-			-0-
12	2139 X	1754	-0-	-385	155 1	1599 2	Y	-0-			-0-
01	3100 N	3367	-0-	267	308 1	3059 2	Y	-0-			-0-
*02	2744 N	2477	-0-	-267	243 1	2234 2	Y	-0-			-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) EOG RESOURCES, INC. BILLINGS B		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	232 1	2413 2	Y	5	6 1		1
10	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	264 1	2612 2	Y	7	5 1		3
11	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	258 1	2791 2	Y	7	8 1		2
12	2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	259 1	2679 2	Y	5	5 1		2
01	3100 N	3242	-0-	142	142	295 1	2939 2	Y	7	7 1		2
*02	4039 X	3897	-0-	-142	-0-	381 1	3507 2	Y	8	5 1		5

BILLINGS B		WELL #: 6		RRCID -> 194506		COMPL. DATE 03/04/2003			TOTAL DEPTH 11325 PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STAGGS		WELL #: 1		RRCID -> 195091		COMPL. DATE 09/11/2003			TOTAL DEPTH 11625 PERF.10540 - 11447			
09	5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	482 1	5321 2	Y	9	4 1		9
10	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	335 1	3570 2	Y	3	5 1		7
11	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	343 1	3875 2	Y	6	9 1		4
12	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	317 1	4385 2	Y	6	5 1		5
01	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	319 1	4107 2	Y	11	12 1		4
*02	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	321 1	3785 2	Y	9	8 1		5

BENAVIDES FMT		WELL #: 1		RRCID -> 196855		COMPL. DATE 08/29/2003			TOTAL DEPTH 13015 PERF.11770 - 12087			
09	870 N	462	-0-	-408	-0-	124 1	338 2	Y	-0-			-0-
10	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	216 1	1003 2	Y	-0-			-0-
11	951 N	951	-0-	-0-	-0-	259 1	692 2	Y	-0-			-0-
12	741 N	741	-0-	-0-	-0-	191 1	550 2	Y	-0-			-0-
01	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	223 1	1164 2	Y	-0-			-0-
*02	874 N	874	-0-	-0-	-0-	189 1	685 2	Y	-0-			-0-

BILLINGS A		WELL #: 5		RRCID -> 196856		COMPL. DATE 08/30/2003			TOTAL DEPTH 11333 PERF.10930 - 10964			
09	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	145 1	1509 2	Y	-0-			-0-
10	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	148 1	1461 2	Y	-0-			-0-
11	1440 N	1239	-0-	-201	-0-	105 1	1134 2	Y	-0-			-0-
12	1488 N	1042	-0-	-446	-0-	92 1	950 2	Y	-0-			-0-
01	1488 N	1059	-0-	-429	-0-	97 1	962 2	Y	-0-			-0-
*02	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	138 1	1269 2	Y	-0-			-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162												
SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 2 RRCID -> 200503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.10662 - 12063												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	
09		6193 X	6193	-0-	-0-	-0-	645 1	5548 2	Y	-0-	-0-	
10		5487 X	4702	-0-	-785	-0-	550 1	4152 2	Y	-0-	-0-	
11		5310 X	4820	-0-	-490	-0-	649 1	4171 2	Y	-0-	-0-	
12		6386 X	4278	-0-	-2108	-0-	510 1	3768 2	Y	-0-	-0-	
01		6386 X	5410	-0-	-976	-0-	731 1	4679 2	Y	-0-	-0-	
02		5974 X	3151	-0-	-2823	-0-	408 1	2743 2	Y	-0-	-0-	

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 200828 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12034 PERF.10730 - 10936												
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

STAGGS WELL #: 5H RRCID -> 200851 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 13168 PERF.10863 - 13023												
09		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	85 1	939 2	Y	-0-	-0-	
10		1829 X	747	-0-	-1082	-0-	64 1	683 2	Y	-0-	-0-	
11		1200 X	796	-0-	-404	-0-	65 1	731 2	Y	-0-	-0-	
12		1240 X	1037	-0-	-203	-0-	70 1	967 2	Y	-0-	-0-	
01		1240 X	749	-0-	-491	-0-	54 1	695 2	Y	-0-	-0-	
02		986 X	692	-0-	-294	-0-	54 1	638 2	Y	-0-	-0-	

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 5 RRCID -> 201337 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10692 - 12029												
09		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	202 1	1738 2	Y	-0-	-0-	
10		1860 X	1652	-0-	-208	-0-	193 1	1459 2	Y	-0-	-0-	
11		1950 X	1681	-0-	-269	-0-	226 1	1455 2	Y	-0-	-0-	
12		2015 X	1622	-0-	-393	-0-	193 1	1429 2	Y	-0-	-0-	
01		2046 X	1573	-0-	-473	-0-	213 1	1360 2	Y	-0-	-0-	
02		1885 X	1650	-0-	-235	-0-	214 1	1436 2	Y	-0-	-0-	

BENAVIDES FMT WELL #: 2 RRCID -> 203189 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10701 - 12267												
09		642 N	642	-0-	-0-	-0-	173 1	469 2	Y	-0-	-0-	
10		966 X	966	-0-	-0-	-0-	171 1	795 2	Y	-0-	-0-	
11		1470 X	708	-0-	-762	-0-	193 1	515 2	Y	-0-	-0-	
12		1519 X	1011	-0-	-508	-0-	261 1	750 2	Y	-0-	-0-	
01		1519 X	670	-0-	-849	-0-	108 1	562 2	Y	-0-	-0-	
02		899 X	785	-0-	-114	-0-	170 1	615 2	Y	-0-	-0-	

MARSHALL STATE WELL #: 12 RRCID -> 204090 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF. N/A												
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BENAVIDES FMT WELL #: 3 RRCID -> 206151 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10646 - 11882												
09		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	161 1	912 2	Y	-0-	-0-	
10		465 N	365	-0-	-100	-0-	57 1	308 2	Y	-0-	-0-	
11		780 N	7	-0-	-773	-0-	1 1	6 2	Y	-0-	-0-	
12		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	212 1	1032 2	Y	-0-	-0-	
01		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	165 1	908 2	Y	-0-	-0-	
*02		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	190 1	1002 2	Y	-0-	-0-	

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// //CONT.//		89893 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU		WELL #:		3	RRCID ->	206491	COMPL. DATE	11/22/2004	TOTAL DEPTH	11284	PERF.	10660 - 11116
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		1500 N	1407	-0-	-93	-0-	147	1	1260	2	Y	-0-
10		1488 N	1459	-0-	-29	-0-	171	1	1288	2	Y	-0-
11		1440 N	1384	-0-	-56	-0-	186	1	1198	2	Y	-0-
12		1457 N	1393	-0-	-64	-0-	166	1	1227	2	Y	-0-
01		1457 N	1354	-0-	-103	-0-	183	1	1171	2	Y	-0-
02		1334 N	1313	-0-	-21	-0-	170	1	1143	2	Y	-0-

BENAVIDES FMT		WELL #:		4	RRCID ->	207405	COMPL. DATE	02/08/2005	TOTAL DEPTH	12918	PERF.	10670 - 12560
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

STAGGS		WELL #:		2H	RRCID ->	208286	COMPL. DATE	01/19/2005	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10780 - 11456
09		5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	454	1	5017	2	Y	123
							135	9				65
10		6355 X	3669	-0-	-2686	-0-	310	1	3300	2	Y	54
							59	9				76
11		6150 X	3981	-0-	-2169	-0-	315	1	3556	2	Y	100
							110	9				147
12		5797 X	5459	-0-	-338	-0-	359	1	4973	2	Y	115
							127	9				80
01		5797 X	4709	-0-	-1088	-0-	324	1	4168	2	Y	197
							217	9				224
02		5423 X	5104	-0-	-319	-0-	383	1	4516	2	Y	186
							205	9				152
												1
												138
												116
												69
												104
												77
												111

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU		WELL #:		4	RRCID ->	208683	COMPL. DATE	03/10/2005	TOTAL DEPTH	11502	PERF.	10738 - 11186
09		4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	494	1	4247	2	Y	-0-
10		3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	412	1	3110	2	Y	-0-
11		3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	507	1	3256	2	Y	-0-
12		3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	410	1	3033	2	Y	-0-
01		3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	486	1	3108	2	Y	-0-
*02		4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	578	1	3886	2	Y	-0-

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU		WELL #:		3A	RRCID ->	208780	COMPL. DATE	03/26/2005	TOTAL DEPTH	11508	PERF.	10646 - 11327
09		1800 N	385	-0-	-1415	-0-	40	1	345	2	Y	-0-
10		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	202	1	1523	2	Y	-0-
11		1650 N	105	-0-	-1545	-0-	14	1	91	2	Y	-0-
12		403 N	18	-0-	-385	-0-	2	1	16	2	Y	-0-
01		1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-
02		116 N	59	-0-	-57	-0-	8	1	51	2	Y	-0-

BENAVIDES, ARTURO-STATE		WELL #:		2 H	RRCID ->	209778	COMPL. DATE	05/09/2005	TOTAL DEPTH	10740	PERF.	11000 - 12254
09		3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	852	1	2503	2	Y	-0-
10		4092 X	3293	-0-	-799	-0-	881	1	2412	2	Y	-0-
11		3900 X	2851	-0-	-1049	-0-	844	1	2007	2	Y	-0-
12		4030 X	3342	-0-	-688	-0-	879	1	2463	2	Y	-0-
01		4092 X	2823	-0-	-1269	-0-	875	1	1948	2	Y	-0-
02		3248 X	2685	-0-	-563	-0-	820	1	1865	2	Y	-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)			//CONT.//		89893 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.//		253162									
STAGGS			WELL #:		3 H	RRCID ->	210699	COMPL. DATE	05/30/2005	TOTAL DEPTH	10437	PERF.10800 - 11996		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1710 X	1465	-0-	-245	-0-		122	1	1343	2	Y	-0-	-0-
10		1302 N	1170	-0-	-132	-0-		100	1	1070	2	Y	-0-	-0-
11		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-		150	1	1690	2	Y	-0-	-0-
12		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-		104	1	1439	2	Y	-0-	-0-
01		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-		99	1	1270	2	Y	-0-	-0-
02		1218 N	1000	-0-	-218	-0-		78	1	922	2	Y	-0-	-0-

BENAVIDES FMT			WELL #:		6H	RRCID ->	213824	COMPL. DATE	09/21/2005	TOTAL DEPTH	10695	PERF.10700 - 12432		
09		15960 X	1609	-0-	-14351	-0-		242	1	1367	2	Y	-0-	-0-
10		4371 X	2000	-0-	-2371	-0-		310	1	1690	2	Y	-0-	-0-
11		4230 X	1252	-0-	-2978	-0-		231	1	1021	2	Y	-0-	-0-
12		2635 X	1708	-0-	-927	-0-		291	1	1417	2	Y	-0-	-0-
01		2635 X	1208	-0-	-1427	-0-		186	1	1022	2	Y	-0-	-0-
02		1885 X	641	-0-	-1244	-0-		102	1	539	2	Y	-0-	-0-

STAGGS			WELL #:		4H	RRCID ->	214790	COMPL. DATE	12/03/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.11050 - 13490		
09		11145 X	11145	-0-	-0-	-0-		919	1	10152	2	Y	67	39 1 76
								74	9					
10		13113 X	5031	-0-	-8082	-0-		430	1	4578	2	Y	21	42 1 55
								23	9					
11		12690 X	3783	-0-	-8907	-0-		305	1	3449	2	Y	26	63 1 18
								29	9					
12		14900 X	14900	-0-	-0-	-0-		998	1	13807	2	Y	86	26 1 78
								95	9					
01		11532 X	9877	-0-	-1655	-0-		703	1	9046	2	Y	116	149 1 45
								128	9					
*02		11130 X	11130	-0-	-0-	-0-		861	1	10144	2	Y	114	91 1 68
								125	9					

STAGGS			WELL #:		6H	RRCID ->	216293	COMPL. DATE	01/22/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10682 - 11579		
09		4911 X	4911	-0-	-0-	-0-		408	1	4503	2	Y	-0-	1 1 -0-
10		6532 X	6532	-0-	-0-	-0-		560	1	5972	2	Y	-0-	-0-
11		5700 X	4299	-0-	-1401	-0-		349	1	3950	2	Y	-0-	-0-
12		7902 X	7902	-0-	-0-	-0-		533	1	7369	2	Y	-0-	-0-
01		6754 X	6754	-0-	-0-	-0-		487	1	6267	2	Y	-0-	-0-
02		5510 X	4254	-0-	-1256	-0-		333	1	3921	2	Y	-0-	-0-

SOUTH MARSHALL STATE-WELLS FARGO			WELL #:		3H	RRCID ->	219522	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	10646	PERF.10780 - 12350		
09		5036 X	5036	-0-	-0-	-0-		525	1	4511	2	Y	-0-	-0-
10		7874 X	4982	-0-	-2892	-0-		583	1	4399	2	Y	-0-	-0-
11		7440 X	2920	-0-	-4520	-0-		393	1	2527	2	Y	-0-	-0-
12		7688 X	6791	-0-	-897	-0-		809	1	5982	2	Y	-0-	-0-
01		7068 X	3453	-0-	-3615	-0-		467	1	2986	2	Y	-0-	-0-
02		4872 X	4400	-0-	-472	-0-		570	1	3830	2	Y	-0-	-0-

BILLINGS AB GU			WELL #:		2H	RRCID ->	221389	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	10673	PERF.10970 - 12393		
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.//		89893 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
BENAVIDES FMT		WELL #:		7H	RRCID ->	222345	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	10660	PERF.11102	- 12684	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3090 X	2406	-0-	-684	-0-		362 1	2044 2	Y	-0-			-0-
10	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-		585 1	3186 2	Y	-0-			-0-
11	3390 X	3057	-0-	-333	-0-		564 1	2493 2	Y	-0-			-0-
12	3503 X	2025	-0-	-1478	-0-		345 1	1680 2	Y	-0-			-0-
01	3782 X	3294	-0-	-488	-0-		506 1	2788 2	Y	-0-			-0-
02	3538 X	1846	-0-	-1692	-0-		294 1	1552 2	Y	-0-			-0-

S MARSHALL STATE-WELLS FARGO GU		WELL #:		4H	RRCID ->	223352	COMPL. DATE	09/08/2006	TOTAL DEPTH	11139	PERF.11700	- 12207	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU		WELL #:		2H	RRCID ->	226089	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	11502	PERF.11616	- 13644	
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SOUTH MARSHALL STATE WELLS FARGO		WELL #:		7	RRCID ->	226099	COMPL. DATE	03/25/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10598	- 11424	
09	270 X	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

UNION RANCH-LOPEZ		WELL #:		1 H	RRCID ->	226329	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	11023	PERF.11050	- 11248	
09	6611 X	6611	-0-	-0-	-0-		422 1	6103 2	N	78			168
							86 9						
10	7915 X	7915	-0-	-0-	-0-		498 1	7281 2	N	124			292
							136 9						
11	8179 X	8179	-0-	-0-	-0-		526 1	7526 2	N	115	188 1		219
							127 9						
12	7616 X	7616	-0-	-0-	-0-		503 1	6978 2	N	123	182 1		160
							135 9						
01	8786 X	8786	-0-	-0-	-0-		567 1	7837 2	N	347	190 1		317
							382 9						
*02	13202 X	13202	-0-	-0-	-0-		871 1	12232 2	N	90	190 1		217
							99 9						

STAGGS		WELL #:		8H	RRCID ->	226330	COMPL. DATE	11/17/2010	TOTAL DEPTH	11258	PERF.12592	- 13656	
09	8850 X	8691	-0-	-159	-0-		722 1	7969 2	Y	-0-	2 1		-0-
10	8410 X	8410	-0-	-0-	-0-		721 1	7689 2	Y	-0-			-0-
11	8321 X	8321	-0-	-0-	-0-		676 1	7645 2	Y	-0-			-0-
12	9127 X	9127	-0-	-0-	-0-		615 1	8512 2	Y	-0-			-0-
01	8679 X	8679	-0-	-0-	-0-		626 1	8053 2	Y	-0-			-0-
*02	7931 X	7931	-0-	-0-	-0-		620 1	7311 2	Y	-0-			-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) EOG RESOURCES, INC. BILLINGS B		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
		WELL #: 7H		RRCID -> 229091		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 10746 PERF.10968 - 13174				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	494	1	Y	23	25	1	4
10	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	532	1	Y	26	18	1	12
11	5801 X	5801	-0-	-0-	-0-	489	1	Y	22	28	1	6
12	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	498	1	Y	21	18	1	9
01	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	502	1	Y	21	22	1	8
02	5162 X	4954	-0-	-208	-0-	483	1	Y	19	14	1	13
BENAVIDES FMT				WELL #: 9		RRCID -> 229572		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10914 - 10930		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU				WELL #: 6H		RRCID -> 229579		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 10763 PERF.11128 - 12334		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BENAVIDES, ARTURO-STATE				WELL #: 3		RRCID -> 230376		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10658 - 10775		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BILLINGS				WELL #: 8H		RRCID -> 232290		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 10757 PERF.11992 - 13056		
09	2670 X	2606	-0-	-64	-0-	228	1	N	8	9	1	1
10	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	253	1	N	9	6	1	4
11	2700 X	2637	-0-	-63	-0-	222	1	N	7	9	1	2
12	2790 X	2690	-0-	-100	-0-	236	1	N	7	6	1	3
01	2790 X	2653	-0-	-137	-0-	242	1	N	7	7	1	3
02	2581 X	2431	-0-	-150	-0-	238	1	N	6	5	1	4

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.// 89893 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
STAGGS		WELL #: 10H		RRCID -> 232956		COMPL. DATE 10/09/2007		TOTAL DEPTH 11246 PERF.11429 - 13380			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	241 1	2665 2	Y	-0-	-0-	
10	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	373 1	3973 2	Y	-0-	-0-	
11	3450 X	3218	-0-	-232	-0-	262 1	2956 2	Y	-0-	-0-	
12	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	284 1	3936 2	Y	-0-	-0-	
01	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	334 1	4296 2	Y	-0-	-0-	
*02	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	301 1	3550 2	Y	-0-	-0-	

BENAVIDES F. M. T.		WELL #: 11H		RRCID -> 233969		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 10524 PERF.10529 - 12706			
09	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	592 1	3343 2	Y	-0-	-0-	
10	5921 X	2078	-0-	-3843	-0-	322 1	1756 2	Y	-0-	-0-	
11	5730 X	2428	-0-	-3302	-0-	448 1	1980 2	Y	-0-	-0-	
12	5921 X	3242	-0-	-2679	-0-	553 1	2689 2	Y	-0-	-0-	
01	4340 X	3641	-0-	-699	-0-	559 1	3082 2	Y	-0-	-0-	
*02	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	855 1	4516 2	Y	-0-	-0-	

BILLINGS RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 239274		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 9843 PERF.10250 - 13830			
09	16903 X	16903	-0-	-0-	-0-	841 1	15520 2	Y	493	500 1	86
						542 9					
10	18011 X	16543	-0-	-1468	-0-	993 1	15003 2	Y	497	501 1	82
						547 9					
11	17430 X	16869	-0-	-561	-0-	973 1	15355 2	Y	492	471 1	103
						541 9					
12	18011 X	16474	-0-	-1537	-0-	860 1	15038 2	Y	524	515 1	112
						576 9					
01	18011 X	13859	-0-	-4152	-0-	741 1	12722 2	Y	360	434 1	38
						396 9					
02	16327 X	14039	-0-	-2288	-0-	767 1	12889 2	Y	348	240 1	146
						383 9					

BENAVIDES FMT		WELL #: 12H		RRCID -> 239566		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 10598 PERF.10520 - 13118			
09	3720 X	1860	-0-	-1860	-0-	280 1	1580 2	Y	-0-	-0-	
10	3844 X	1983	-0-	-1861	-0-	308 1	1675 2	Y	-0-	-0-	
11	4260 X	1740	-0-	-2520	-0-	321 1	1419 2	Y	-0-	-0-	
12	4402 X	1413	-0-	-2989	-0-	241 1	1172 2	Y	-0-	-0-	
01	4402 X	1355	-0-	-3047	-0-	208 1	1147 2	Y	-0-	-0-	
02	1856 X	950	-0-	-906	-0-	151 1	799 2	Y	-0-	-0-	

STAGGS		WELL #: 11H		RRCID -> 242263		COMPL. DATE 03/06/2011		TOTAL DEPTH 11383 PERF.10432 - 10456			
09	16260 X	14469	-0-	-1791	-0-	91 1	14378 2	Y	-0-	4 1	1
10	18507 X	13886	-0-	-4621	-0-	94 1	13792 2	Y	-0-		1
11	21585 X	21585	-0-	-0-	-0-	147 1	21438 2	Y	-0-		-0-
12	25618 X	25618	-0-	-0-	-0-	153 1	25465 2	Y	-0-		-0-
01	21164 X	21164	-0-	-0-	-0-	135 1	21029 2	Y	-0-		-0-
02	19024 X	16783	-0-	-2241	-0-	112 1	16671 2	Y	-0-		-0-

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU		WELL #: 5H		RRCID -> 242974		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 11526 PERF.11365 - 13730			
09	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.//		89893 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
BILLINGS RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	249328	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	9806	PERF. 9526 -	9585	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1560 N	1409	-0-	-151	-0-	68 1	1260 2	Y		74	75 1		13
10	1426 N	1283	-0-	-143	-0-	81 9	1131 2	Y		70	71 1		12
11	1440 N	1346	-0-	-94	-0-	75 1	1192 2	Y		71	68 1		15
12	1457 N	1451	-0-	-6	-0-	77 9	1286 2	Y		83	80 1		18
01	1271 N	1132	-0-	-139	-0-	76 1	1053 2	Y		16	32 1		2
02	1305 N	1254	-0-	-51	-0-	78 9	1166 2	Y		17	12 1		7
						74 1							
						91 9							
						61 1							
						18 9							
						69 1							
						19 9							

BENAVIDES, ARTURO-STATE		WELL #:		6H	RRCID ->	249489	COMPL. DATE	05/07/2009	TOTAL DEPTH	10691	PERF.10609 -	13263	
09	1290 N	1113	-0-	-177	-0-	108 1	975 2	Y		27			212
10	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	30 9	1014 2	Y		14	168 1		58
11	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	85 1	881 2	Y		123			181
12	1147 N	1030	-0-	-117	-0-	15 9	849 2	Y		8			189
01	1116 N	1026	-0-	-90	-0-	67 1	878 2	Y		15			204
02	1044 N	822	-0-	-222	-0-	135 9	710 2	Y		30	180 1		54
						172 1							
						9 9							
						131 1							
						17 9							
						79 1							
						33 9							

BENAVIDES F.M.T.		WELL #:		15H	RRCID ->	249545	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	10656	PERF.10602 -	12077	
09	2460 X	2154	-0-	-306	-0-	324 1	1830 2	Y		-0-			-0-
10	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	398 1	2170 2	Y		-0-			-0-
11	2250 N	1947	-0-	-303	-0-	359 1	1588 2	Y		-0-			-0-
12	2232 N	1912	-0-	-320	-0-	326 1	1586 2	Y		-0-			-0-
01	2573 N	1756	-0-	-817	-0-	270 1	1486 2	Y		-0-			-0-
02	1885 N	1771	-0-	-114	-0-	282 1	1489 2	Y		-0-			-0-

BILLINGS B		WELL #:		9H	RRCID ->	251270	COMPL. DATE	06/07/2009	TOTAL DEPTH	10406	PERF.11404 -	12350	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

UNION RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	251688	COMPL. DATE	09/22/2010	TOTAL DEPTH	11095	PERF.13897 -	14210	
09	22213 X	22213	-0-	-0-	-0-	1426 1	20614 2	Y		157	93 1		123
10	28675 X	22587	-0-	-6088	-0-	173 9	20965 2	Y		170	192 1		101
11	27750 X	21126	-0-	-6624	-0-	1435 1	19568 2	Y		174	181 1		94
12	28675 X	22005	-0-	-6670	-0-	187 9	20338 2	Y		183	189 1		88
01	24459 X	21047	-0-	-3412	-0-	1367 1	19441 2	Y		181	208 1		61
02	21460 X	20046	-0-	-1414	-0-	191 9	18516 2	Y		192	114 1		139
						1466 1							
						201 9							
						1407 1							
						199 9							
						1319 1							
						211 9							

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) EOG RESOURCES, INC. BILLINGS B		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
BILLINGS B		WELL #: 12H		RRCID -> 256253	COMPL. DATE 12/14/2010	TOTAL DEPTH 11046	PERF.10975 - 13473					
09	11940 X	10759	-0-	-1181	-0-	936 1 86 9	9737 2	N	78	89 1	14	
10	11594 X	11322	-0-	-272	-0-	1032 1 97 9	10193 2	N	88	62 1	40	
11	11220 X	9614	-0-	-1606	-0-	807 1 70 9	8737 2	N	64	87 1	17	
12	11594 X	9412	-0-	-2182	-0-	824 1 67 9	8521 2	N	61	53 1	25	
01	11315 X	6533	-0-	-4782	-0-	592 1 48 9	5893 2	N	44	53 1	16	
02	10585 X	8088	-0-	-2497	-0-	787 1 62 9	7239 2	N	56	35 1	37	
BILLINGS B		WELL #: 13H		RRCID -> 256289	COMPL. DATE 09/17/2010	TOTAL DEPTH 10924	PERF.10834 - 13080					
09	8667 X	8667	-0-	-0-	-0-	744 1 186 9	7737 2	Y	169	244 1	31	
10	12741 X	5470	-0-	-7271	-0-	492 1 124 9	4854 2	Y	113	92 1	52	
11	15332 X	15332	-0-	-0-	-0-	1272 1 299 9	13761 2	Y	272	251 1	73	
12	21683 X	21683	-0-	-0-	-0-	1875 1 413 9	19395 2	Y	375	294 1	154	
01	17151 X	17151	-0-	-0-	-0-	1536 1 342 9	15273 2	Y	311	353 1	112	
02	11919 X	9159	-0-	-2760	-0-	879 1 188 9	8092 2	Y	171	171 1	112	
BILLINGS RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 257806	COMPL. DATE 09/04/2010	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9278 - 9820					
09	22178 X	22178	-0-	-0-	-0-	1118 1 429 9	20631 2	Y	390	396 1	68	
10	23994 X	23994	-0-	-0-	-0-	1460 1 479 9	22055 2	Y	435	431 1	72	
11	22396 X	22396	-0-	-0-	-0-	1309 1 433 9	20654 2	Y	394	383 1	83	
12	18611 X	18611	-0-	-0-	-0-	986 1 392 9	17233 2	Y	356	363 1	76	
01	21762 X	21762	-0-	-0-	-0-	1171 1 497 9	20094 2	Y	452	480 1	48	
*02	19207 X	19207	-0-	-0-	-0-	1055 1 417 9	17735 2	Y	379	268 1	159	
STAGGS		WELL #: 18H		RRCID -> 258764	COMPL. DATE 06/01/2010	TOTAL DEPTH 10919	PERF.12133 - 13551					
09	3930 X	3777	-0-	-153	-0-	314 1	3463 2	Y	-0-	1 1	-0-	
10	5115 X	3087	-0-	-2028	-0-	265 1	2822 2	Y	-0-		-0-	
11	4860 X	3226	-0-	-1634	-0-	262 1	2964 2	Y	-0-		-0-	
12	5022 X	3699	-0-	-1323	-0-	249 1	3450 2	Y	-0-		-0-	
01	4836 X	4685	-0-	-151	-0-	338 1	4347 2	Y	-0-		-0-	
02	3654 X	3310	-0-	-344	-0-	259 1	3051 2	Y	-0-		-0-	

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.//		89893 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
BILLINGS RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	258833	COMPL. DATE	12/23/2010	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9340 - 9708
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	6300 X	5535	-0-	-765	-0-	281 1	5191 2	Y	57	58 1	10	
10	6076 X	5429	-0-	-647	-0-	63 9	5032 2	Y	58	58 1	10	
11	5880 X	5603	-0-	-277	-0-	333 1	5209 2	Y	58	56 1	12	
12	6076 X	4850	-0-	-1226	-0-	64 9	4530 2	Y	55	55 1	12	
01	6076 X	4944	-0-	-1132	-0-	259 1	4585 2	Y	84	87 1	9	
02	5423 X	4317	-0-	-1106	-0-	61 9	4003 2	Y	69	49 1	29	
						267 1						
						92 9						
						238 1						
						76 9						

STAGGS		WELL #:		19H	RRCID ->	259270	COMPL. DATE	10/12/2010	TOTAL DEPTH	11053	PERF.	11189 - 12813
09	8520 X	4391	-0-	-4129	-0-	365 1	4026 2	Y	-0-	2 1	-0-	
10	12046 X	12046	-0-	-0-	-0-	1033 1	11013 2	Y	-0-		-0-	
11	10851 X	10851	-0-	-0-	-0-	882 1	9969 2	Y	-0-		-0-	
12	9217 X	9217	-0-	-0-	-0-	621 1	8596 2	Y	-0-		-0-	
01	9829 X	9829	-0-	-0-	-0-	709 1	9120 2	Y	-0-		-0-	
*02	8339 X	8339	-0-	-0-	-0-	652 1	7687 2	Y	-0-		-0-	

BILLINGS B		WELL #:		14H	RRCID ->	259274	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	10859	PERF.	13064 - 14977
09	4050 X	2924	-0-	-1126	-0-	256 1	2660 2	N	7	8 1	1	
10	4309 X	2937	-0-	-1372	-0-	8 9	2660 2	N	7	5 1	3	
11	4170 X	2331	-0-	-1839	-0-	269 1	2130 2	N	4	6 1	1	
12	4309 X	2050	-0-	-2259	-0-	197 1	1864 2	N	5	4 1	2	
01	3596 X	3053	-0-	-543	-0-	4 9	2768 2	N	6	6 1	2	
02	2813 X	2677	-0-	-136	-0-	180 1	2408 2	N	6	4 1	4	
						6 9						
						278 1						
						7 9						
						262 1						
						7 9						

BILLINGS RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	261169	COMPL. DATE	04/16/2011	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9360 - 9852
09	15570 X	12900	-0-	-2670	-0-	655 1	12088 2	Y	143	145 1	25	
10	16089 X	9172	-0-	-6917	-0-	157 9	8494 2	Y	105	113 1	17	
11	15570 X	3754	-0-	-11816	-0-	562 1	3487 2	Y	42	50 1	9	
12	19392 X	19392	-0-	-0-	-0-	116 9	18097 2	Y	235	194 1	50	
01	14877 X	14877	-0-	-0-	-0-	221 1	13882 2	Y	169	201 1	18	
02	12470 X	12242	-0-	-228	-0-	46 9	11418 2	Y	132	95 1	55	
						1036 1						
						259 9						
						809 1						
						186 9						
						679 1						
						145 9						

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162													
BILLINGS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 262709 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9310 - 9790													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		14130 X	12176	-0-	-1954	-0-	617 1	11385 2	Y	158	161 1		28
							174 9						
10		14601 X	12429	-0-	-2172	-0-	760 1	11487 2	Y	165	166 1		27
							182 9						
11		14130 X	12255	-0-	-1875	-0-	720 1	11360 2	Y	159	153 1		33
							175 9						
12		13640 X	11294	-0-	-2346	-0-	602 1	10516 2	Y	160	159 1		34
							176 9						
01		13640 X	11335	-0-	-2305	-0-	615 1	10554 2	Y	151	169 1		16
							166 9						
02		11861 X	11045	-0-	-816	-0-	611 1	10281 2	Y	139	97 1		58
							153 9						

BILLINGS RANCH WELL #: 9 RRCID -> 267365 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9362 - 9904													
09		3780 X	3411	-0-	-369	-0-	171 1	3157 2	Y	75	77 1		13
							83 9						
10		3937 X	3618	-0-	-319	-0-	219 1	3308 2	Y	83	82 1		14
							91 9						
11		3810 X	3455	-0-	-355	-0-	201 1	3170 2	Y	76	74 1		16
							84 9						
12		3937 X	3356	-0-	-581	-0-	177 1	3091 2	Y	80	79 1		17
							88 9						
01		3844 X	3297	-0-	-547	-0-	176 1	3026 2	Y	86	94 1		9
							95 9						
02		3393 X	3272	-0-	-121	-0-	179 1	3004 2	Y	81	56 1		34
							89 9						

BILLINGS-STATE WELL #: 1 RRCID -> 268915 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LINN OPERATING, INC. 501545													
VAQUILLAS WELL #: 3 RRCID -> 228624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10259 PERF. 9080 - 10098													
09		1290 X	542	-0-	-748	-0-	17 1	525 2	N	-0-			133
10		1240 X	525	-0-	-715	-0-	16 1	509 2	N	-0-			133
11		1200 X	449	-0-	-751	-0-	16 1	433 2	N	-0-			133
12		589 X	553	-0-	-36	-0-	20 1	533 2	N	-0-			133
01		589 X	429	-0-	-160	-0-	16 1	413 2	N	-0-			133
02		522 X	-0-	-0-	-522	-0-			N	-0-			133

VAQUILLAS WELL #: 1 RRCID -> 229872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9190 - 10218													
09		3030 X	2252	-0-	-778	-0-	70 1	2162 2	N	18	175 1		20
							20 9						
10		3131 X	1769	-0-	-1362	-0-	54 1	1686 2	N	26			46
							29 9						
11		3030 X	1742	-0-	-1288	-0-	64 1	1647 2	N	28			74
							31 9						
12		2325 X	2036	-0-	-289	-0-	72 1	1935 2	N	26			100
							29 9						
01		2325 X	1568	-0-	-757	-0-	55 1	1481 2	N	29	89 1		40
							32 9						
*02		2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	78 1	2159 2	N	23			63
							25 9						

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) LINN OPERATING, INC. VAQUILLAS		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

WELL #: 6H RRCID -> 244997 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10418 - 13190																
09		13620 X	13233	-0-	-387	-0-	637	1	12543	2	N	48	184	1		39
10		14074 X	13384	-0-	-690	-0-	53 489	9 1	12841	2	N	49				88
11		13650 X	12912	-0-	-738	-0-	54 554	9 1	12304	2	N	49				137
12		14105 X	13141	-0-	-964	-0-	54 550	9 1	12525	2	N	60	179	1		18
01		14105 X	12710	-0-	-1395	-0-	66 530	9 1	12125	2	N	50				68
02		12789 X	11536	-0-	-1253	-0-	55 468	9 1	11017	2	N	46				114

WELL #: 4 RRCID -> 248496 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 9295 - 10185																
09		1050 X	1003	-0-	-47	-0-	30	1	928	2	N	41				104
10		1054 X	902	-0-	-152	-0-	45 28	9 1	862	2	N	11				115
11		990 X	626	-0-	-364	-0-	12 23	9 1	588	2	N	14				129
12		1023 X	777	-0-	-246	-0-	15 28	9 1	736	2	N	12				141
01		1023 X	693	-0-	-330	-0-	13 24	9 1	651	2	N	16	136	1		21
02		957 X	-0-	-0-	-957	-0-	18	9			N	-0-				21

WELL #: 2H RRCID -> 248968 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9960 - 13574																
09		7020 X	6231	-0-	-789	-0-	298	1	5868	2	N	59				76
10		7254 X	5963	-0-	-1291	-0-	65 216	9 1	5679	2	N	62				138
11		6840 X	5680	-0-	-1160	-0-	68 242	9 1	5364	2	N	67	185	1		20
12		7068 X	5624	-0-	-1444	-0-	74 234	9 1	5322	2	N	62	48	1		34
01		7068 X	5685	-0-	-1383	-0-	68 236	9 1	5386	2	N	57				91
02		6032 X	4874	-0-	-1158	-0-	63 196	9 1	4616	2	N	56				147

WELL #: 2 RRCID -> 249190 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9380 - 10430																
09		7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	350	1	6889	2	N	19				112
10		7533 X	7168	-0-	-365	-0-	21 262	9 1	6888	2	N	16				128
11		7290 X	6863	-0-	-427	-0-	18 295	9 1	6553	2	N	14				142
12		7533 X	6949	-0-	-584	-0-	15 291	9 1	6630	2	N	25	149	1	1 8	17
01		7502 X	6956	-0-	-546	-0-	28 291	9 1	6652	2	N	12				29
02		7018 X	6305	-0-	-713	-0-	13 256	9 1	6029	2	N	18				47

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) LINN OPERATING, INC. VAQUILLAS		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
		WELL #: 5		RRCID -> 251138		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 10147		PERF. 9935 - 9965				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	927 X	927	-0-	-0-	-0-	43	1	838	2	N	42			58
10	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	46	9	995	2	N	42			100
11	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	38	1	1393	2	N	35			135
12	1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	63	1	1296	2	N	40	125	1	7 8 43
01	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	39	9	1235	2	N	36			79
02	1450 X	-0-	-0-	-1450	-0-	57	1			N	-0-			79
						44	9							
						54	1							
						40	9							
VAQUILLAS		WELL #: 7		RRCID -> 252837		COMPL. DATE 04/24/2009		TOTAL DEPTH 9920		PERF. 9625 - 9655				
09	3300 X	2882	-0-	-418	-0-	138	1	2719	2	N	23			105
10	3410 X	2802	-0-	-608	-0-	25	9	2671	2	N	26			131
11	3270 X	2791	-0-	-479	-0-	102	1	2641	2	N	28			159
12	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	29	9	3065	2	N	43	173	1	5 8 24
01	3007 X	2840	-0-	-167	-0-	119	1	2693	2	N	26			50
02	2784 X	2657	-0-	-127	-0-	31	9	2520	2	N	27			77
						135	1							
						47	9							
						118	1							
						29	9							
						107	1							
						30	9							
VAQUILLAS		WELL #: 12H		RRCID -> 256838		COMPL. DATE 05/17/2010		TOTAL DEPTH 9637		PERF. 10257 - 12392				
09	5940 X	5473	-0-	-467	-0-	263	1	5180	2	N	27			191
10	6138 X	5419	-0-	-719	-0-	30	9	5201	2	N	18	177	1	32
11	5700 X	5166	-0-	-534	-0-	198	1	4915	2	N	27			59
12	5890 X	5192	-0-	-698	-0-	20	9	4943	2	N	29	67	1	2 8 19
01	5890 X	5175	-0-	-715	-0-	221	1	4937	2	N	20			39
02	5278 X	4643	-0-	-635	-0-	30	9	4434	2	N	19			58
						217	1							
						32	9							
						216	1							
						22	9							
						188	1							
						21	9							
VAQUILLAS		WELL #: 13H		RRCID -> 260641		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 9812		PERF. 10110 - 13560				
09	5910 X	5736	-0-	-174	-0-	269	1	5292	2	N	159			219
10	6107 X	6042	-0-	-65	-0-	175	9	5645	2	N	165	184	1	200
11	5850 X	5699	-0-	-151	-0-	215	1	5278	2	N	166	185	1	181
12	6045 X	5933	-0-	-112	-0-	182	9	5522	2	N	153	256	1	1 8 77
01	6045 X	5273	-0-	-772	-0-	238	1	4898	2	N	146			223
02	5655 X	4810	-0-	-845	-0-	183	9	4487	2	N	120	182	1	161
						243	1							
						168	9							
						214	1							
						161	9							
						191	1							
						132	9							

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
DEVON-VAQUILLAS STATE NO. 9H UNT WELL #: 9H RRCID -> 260644 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9930 - 12380														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	18240 X	16686	-0-	-1554	-0-	803	1	15816	2	N	61	184	1	25
10	17670 X	16714	-0-	-956	-0-	67	9	610	1	N	67			92
11	17100 X	16024	-0-	-1076	-0-	74	9	687	1	N	65			157
12	17670 X	16353	-0-	-1317	-0-	72	9	684	1	N	88	179	1	64
01	17670 X	16211	-0-	-1459	-0-	97	9	675	1	N	80	62	1	82
02	16124 X	14530	-0-	-1594	-0-	88	9	589	1	N	69			151
						76	9							
VAQUILLAS-STATE WELL #: 3H RRCID -> 261695 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9675 PERF.10020 - 13560														
09	5760 X	4894	-0-	-866	-0-	235	1	4628	2	N	28	175	1	25
10	5952 X	4924	-0-	-1028	-0-	31	9	179	1	N	40			65
11	5400 X	4445	-0-	-955	-0-	44	9	189	1	N	46			111
12	5456 X	4577	-0-	-879	-0-	51	9	189	1	N	67	144	1	24
01	5053 X	4292	-0-	-761	-0-	74	9	177	1	N	57			81
02	4727 X	4444	-0-	-283	-0-	63	9	179	1	N	50			131
						55	9							
LOMT-VAQUILLAS WELL #: 19H RRCID -> 263119 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 9911 PERF.10110 - 14961														
09	2280 X	1597	-0-	-683	-0-	73	1	1433	2	N	83	191	1	234
10	1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	91	9	65	1	N	76	188	1	122
11	1680 X	1639	-0-	-41	-0-	84	9	67	1	N	83			205
12	1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	91	9	71	1	N	80	190	1	91
01	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	88	9	96	1	N	90			181
*02	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	99	9	72	1	N	75			256
						83	9							
VAQUILLAS WELL #: 15H RRCID -> 263157 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9680 PERF.10080 - 14147														
09	32700 X	31424	-0-	-1276	-0-	1512	1	29761	2	N	137			254
10	33790 X	31401	-0-	-2389	-0-	151	9	1146	1	N	138	179	1	213
11	32280 X	30223	-0-	-2057	-0-	152	9	1296	1	N	128	190	1	151
12	33356 X	31090	-0-	-2266	-0-	141	9	1301	1	N	147	190	1	108
01	33356 X	30293	-0-	-3063	-0-	162	9	1263	1	N	125			233
02	30363 X	27602	-0-	-2761	-0-	138	9	1120	1	N	115	194	1	154
						127	9							

TIGER (COLE 1700)		89903 166		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL								
KILLAM OIL CO., LTD. DCRC 196 NCT-12		460054		574												
WELL #:		6		RRCID -> 216128		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH 1728 PERF. 1393 - 1398								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9574				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9574				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9574				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9574				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9574				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9574				N	-0-					-0-

LORAC, INC. PETERS, W. R., EST.		508936		1		RRCID -> 014648		COMPL. DATE 06/27/1949		TOTAL DEPTH 2615		PERF. 1815 - 1821				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PETERS, W. R. -A-		WELL #:		A 4		RRCID -> 042418		COMPL. DATE 07/16/1967		TOTAL DEPTH 7216		PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TIGER (YEGUA)		89903 664		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL								
LORAC, INC. PETERS -38-		508936		2		RRCID -> 014646		COMPL. DATE 04/07/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

PETERS, W. R., -C-		WELL #:		1		RRCID -> 014647		COMPL. DATE 05/20/1952		TOTAL DEPTH 3570		PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

PETERS, "T"		WELL #:		1		RRCID -> 130537		COMPL. DATE 02/17/1989		TOTAL DEPTH 3557		PERF. 3412 - 3420				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

TIGRE GRANDE (12000)													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC													
LOPEZ													
89910 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
076861													
WELL #: 2A RRCID -> 199928 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10884 - 11420													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

09		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	257	1	847	2	Y	-0-	1
10		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	290	1	1099	2	Y	-0-	1
11		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	265	1	1112	2	Y	-0-	1
12		1147 N	960	-0-	-187	-0-	219	1	741	2	Y	-0-	1
01		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	316	1	1004	2	Y	-0-	1
*02		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	301	1	927	2	Y	-0-	1

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY													
ALEXANDER													
606617													
WELL #: 1 RRCID -> 199067 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12018 - 12748													
09		6660 X	6077	-0-	-583	-0-	1463	1	4614	2	N	-0-	-0-
10		6882 X	6833	-0-	-49	-0-	1947	1	4886	2	N	-0-	-0-
11		6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	1926	1	4807	2	N	-0-	-0-
12		6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	1995	1	4999	2	N	-0-	-0-
01		6820 X	6737	-0-	-83	-0-	1951	1	4786	2	N	-0-	-0-
02		6496 X	6401	-0-	-95	-0-	1852	1	4549	2	N	-0-	-0-

T.-C.-B. (CLAUDIA)													
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.													
LIVINGSTON UNIT													
89945 044 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS													
907297													
WELL #: 1 RRCID -> 132461 COMPL. DATE 10/11/1989 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7077 - 7087													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TIJERINA-CANALES-BLUCHER (H-61)													
HILCORP ENERGY COMPANY													
CANALES, A. T.													
89945 099 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG													
386310													
WELL #: 65 RRCID -> 168322 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)													
EOG RESOURCES, INC.													
KING RANCH TIJERINA													
89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG													
253162													
WELL #: J125 F RRCID -> 058528 COMPL. DATE 12/18/1973 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) EOG RESOURCES, INC. KING RANCH TIJERINA		//CONT.// 89945 105 //CONT.// 253162 WELL #: J132		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
RRCID -> 073702 COMPL. DATE 09/27/1977 TOTAL DEPTH 8915 PERF. N/A											
09	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	2 1	5580 2	N	115	113 1	15
						127 9					
10	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	2 1	4763 2	N	108	103 1	20
						119 9					
11	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	2 1	5330 2	N	122	122 1	20
						134 9					
12	5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	6 1	5589 2	N	131	133 1	18
						144 9					
01	5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	3 1	5244 2	N	129	123 1	24
						142 9					
*02	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	2 1	3548 2	N	86	99 1	11
						95 9					
KING RANCH TIJERINA WELL #: J133 RRCID -> 077639 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8330 - 8420											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
KING RANCH TIJERINA WELL #: A 34 RRCID -> 077704 COMPL. DATE 02/10/1984 TOTAL DEPTH 12299 PERF. 9542 - 9561											
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 9 RRCID -> 078092 COMPL. DATE 12/03/1977 TOTAL DEPTH 12023 PERF. 8884 - 8952											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	8190	-0-	8190	8190	44 1	7670 2	N	433	375 1	58
						476 9					
01	14B2 EXT	10688	-0-	10688	18878	52 1	9986 2	N	591	541 1	108
						650 9					
02	14B2 EXT	3876	-0-	3876	22754	130 1	3515 2	N	210	292 1	26
						231 9					
KING RANCH SEELIGSON WELL #: C195 RRCID -> 117276 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7909 - 7915											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
KING RANCH TIJERINA WELL #: J135 RRCID -> 133490 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6974 - 6978											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG																
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162																
KING RANCH TIJERINA WELL #: 1085A RRCID -> 147948 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10359 - 11200																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1086A RRCID -> 152173 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10174 - 10760																
09	14B2	EXT	3374	-0-	3374	3374	118	1	3256	2	N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3374					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	5266	-0-	5266	8640	67	1	4822	2	N	343	316	1		27
							377	9								
12	13006	X	4366	-0-	-8640	-0-	263	1	3816	2	N	261	260	1		28
							287	9								
01	3472	X	965	-0-	-2507	-0-	38	1	861	2	N	60	80	1		8
							66	9								
02	5104	X	706	-0-	-4398	-0-	28	1	628	2	N	45	46	1		7
							50	9								

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1089 A RRCID -> 152546 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9904 - 9964																
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1087A RRCID -> 155625 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9930 - 9947																
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1138J RRCID -> 162433 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9740 - 9940																
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1139J RRCID -> 165931 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 11086 PERF. 9954 - 9958																
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1059 RRCID -> 168385 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12108 PERF.10742 - 10776

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
				(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
09	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3596	2	371	9	N	337	45
10	2356 X	2214	-0-	-142	-0-	2214	2			N	-0-	-0-
11	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	358	-0-
12	5394 X	1432	-0-	-3962	-0-	1432	2			N	45	-0-
01	5394 X	198	-0-	-5196	-0-	198	2			N	1	-0-
02	3828 X	-0-	-0-	-3828	-0-					N	-0-	-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1140J RRCID -> 168905 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9412 - 9983

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1066 RRCID -> 168930 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10397 - 10412

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1090A RRCID -> 170727 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 12120 PERF. 9602 - 9665

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1091A RRCID -> 170886 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9510 - 11900

09	3960 X	3178	-0-	-782	-0-	3	1	2962	2	N	194	197	26
						213	9						
10	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	3	1	4378	2	N	227	211	42
						250	9						
11	3960 X	3885	-0-	-75	-0-	3	1	3669	2	N	194	204	32
						213	9						
12	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	9	1	3996	2	N	213	216	29
						234	9						
01	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	6	1	3962	2	N	224	212	41
						246	9						
02	3567 X	2996	-0-	-571	-0-	3	1	2820	2	N	157	178	20
						173	9						

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		1068	RRCID ->	172386	COMPL. DATE	02/04/1999	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	9820	- 10706
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		5820 X	5382	-0-	-438	-0-	4 1	5143 2	N	214	209 1		28
							235 9						
10		6014 X	5437	-0-	-577	-0-	1 1	5345 2	N	83	96 1		15
							91 9						
11		5820 X	5497	-0-	-323	-0-	1 1	5402 2	N	85	86 1		14
							94 9						
12		5580 X	5559	-0-	-21	-0-	4 1	5459 2	N	87	89 1		12
							96 9						
01		5549 X	4569	-0-	-980	-0-	2 1	4484 2	N	75	73 1		14
							83 9						
02		5307 X	4515	-0-	-792	-0-	1 1	4434 2	N	73	78 1		9
							80 9						

KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		1058	RRCID ->	177082	COMPL. DATE	07/01/2011	TOTAL DEPTH	11140	PERF.	9138	- 9184
09		6720 X	4612	-0-	-2108	-0-	2 1	4479 2	N	119	117 1		16
							131 9						
10		6944 X	4353	-0-	-2591	-0-	1 1	4285 2	N	61	66 1		11
							67 9						
11		5310 X	4965	-0-	-345	-0-	1 1	4885 2	N	72	71 1		12
							79 9						
12		5270 X	4789	-0-	-481	-0-	3 1	4709 2	N	70	72 1		10
							77 9						
01		5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	2 1	4949 2	N	77	73 1		14
							85 9						
02		4814 X	4643	-0-	-171	-0-	1 1	4564 2	N	71	76 1		9
							78 9						

KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		1074	RRCID ->	186055	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	10534	- 12080
09		15270 X	13873	-0-	-1397	-0-	11 1	13162 2	N	636	625 1		84
							700 9						
10		15779 X	13212	-0-	-2567	-0-	12 1	12302 2	N	816	749 1		151
							898 9						
11		15180 X	13500	-0-	-1680	-0-	12 1	12554 2	N	849	858 1		142
							934 9						
12		14446 X	13831	-0-	-615	-0-	37 1	12839 2	N	868	891 1		119
							955 9						
01		14322 X	13771	-0-	-551	-0-	23 1	12737 2	N	919	870 1		168
							1011 9						
02		13398 X	12605	-0-	-793	-0-	16 1	11683 2	N	824	888 1		104
							906 9						

KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		1075	RRCID ->	222713	COMPL. DATE	07/01/2011	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	9818	- 9848
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		812A	RRCID ->	259594	COMPL. DATE	08/30/2011	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10298	- 11140
09		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 2		N	-0-			-0-
10		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317 2		N	-0-			-0-
11		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184 2		N	-0-			-0-
12		1302 N	1180	-0-	-122	-0-	1180 2		N	-0-			-0-
01		1302 N	1209	-0-	-93	-0-	1209 2		N	-0-			-0-
02		1131 N	1130	-0-	-1	-0-	1130 2		N	-0-			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) EOG RESOURCES, INC. KING RANCH TIJERINA		//CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG										
		//CONT.// 253162														
		WELL #: 802AS		RRCID -> 259787		COMPL. DATE 07/21/2011		TOTAL DEPTH 12638		PERF.11132 - 12860						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #: 801A		RRCID -> 260448		COMPL. DATE 10/19/2010		TOTAL DEPTH 13100		PERF.10819 - 11316						
09	11370 X	8432	-0-	-2938	-0-	4	1	8172	2	N	233	232	1			31
						256	9									
10	11749 X	7999	-0-	-3750	-0-	4	1	7730	2	N	241	227	1			45
						265	9									
11	11370 X	8164	-0-	-3206	-0-	3	1	7910	2	N	228	235	1			38
						251	9									
12	8525 X	8438	-0-	-87	-0-	10	1	8165	2	N	239	244	1			33
						263	9									
01	8525 X	8291	-0-	-234	-0-	6	1	8013	2	N	247	235	1			45
						272	9									
02	7975 X	7552	-0-	-423	-0-	4	1	7304	2	N	222	239	1			28
						244	9									

KING RANCH TIJERINA		WELL #: 807J		RRCID -> 261645		COMPL. DATE 06/21/2011		TOTAL DEPTH 7420		PERF. 7264 - 7274						
09	24382 X	9035	-0-	-15347	-0-	782	1	8253	2	N	-0-					-0-
						789	1	8191	2	N	-0-					-0-
10	8980 X	8980	-0-	-0-	-0-	838	1	8890	2	N	-0-					-0-
11	9728 X	9728	-0-	-0-	-0-	345	1	1645	2	N	-0-					-0-
12	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	632	1	5174	2	N	-0-					-0-
01	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	820	1	6525	2	N	-0-					-0-
*02	7345 X	7345	-0-	-0-	-0-											-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #: 813		RRCID -> 261704		COMPL. DATE 04/20/2012		TOTAL DEPTH 12100		PERF. 9740 - 10773						
09	7680 X	6297	-0-	-1383	-0-	8	1	5797	2	N	447	439	1			59
						492	9									
10	7936 X	5476	-0-	-2460	-0-	3	1	5232	2	N	219	237	1			41
						241	9									
11	7680 X	5744	-0-	-1936	-0-	48	1	5440	2	N	233	235	1			39
						256	9									
12	5642 X	5505	-0-	-137	-0-	149	1	5108	2	N	225	233	1			31
						248	9									
01	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	146	1	5291	2	N	246	232	1			45
						271	9									
*02	5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	135	1	4969	2	N	228	244	1			29
						251	9									

KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #: 802		RRCID -> 261712		COMPL. DATE 03/23/2011		TOTAL DEPTH 11590		PERF.10060 - 11436						
09	4320 X	2374	-0-	-1946	-0-	1	1	2323	2	N	45	44	1			6
						50	9									
10	4464 X	2606	-0-	-1858	-0-	2606	2			N	-0-	6	1			-0-
11	3690 X	2242	-0-	-1448	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
12	3038 X	2264	-0-	-774	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
01	2604 X	722	-0-	-1882	-0-	722	2			N	-0-					-0-
02	2436 X	2020	-0-	-416	-0-	2020	2			N	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
KING RANCH LOS INDIOS WELL #: 858 RRCID -> 269264 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 9100 - 12212														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
09		4830 X	3888	-0-	-942	-0-	2 1	3737 2	2	N	135	134	1	18
							149 9							
10		4991 X	3808	-0-	-1183	-0-	2 1	3676 2	2	N	118	114	1	22
							130 9							
11		4830 X	3591	-0-	-1239	-0-	2 1	3465 2	2	N	113	116	1	19
							124 9							
12		3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	5 1	3624 2	2	N	119	122	1	16
							131 9							
01		3565 X	3406	-0-	-159	-0-	3 1	3276 2	2	N	115	110	1	21
							127 9							
02		3335 X	3091	-0-	-244	-0-	2 1	2977 2	2	N	102	110	1	13
							112 9							

KING RANCH TIJERINA WELL #: 877A RRCID -> 269733 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9400 - 9768														
09		2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	115 1	2454 2	2	Y	-0-			-0-
							103 1	2519 2	2	Y	-0-			-0-
10		2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	37 1	1050 2	2	Y	-0-			-0-
							3 1	113 2	2	Y	-0-			-0-
11		1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	1 1	24 2	2	Y	-0-			-0-
12		2635 X	116	-0-	-2519	-0-								-0-
														-0-
01		2635 N	25	-0-	-2610	-0-								-0-
														-0-
02		1044 N	-0-	-0-	-1044	-0-								-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 880A RRCID -> 270674 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9650 - 9716														
09		553 N	553	-0-	-0-	-0-	22 1	469 2	2	Y	56	58	1	3
							62 9							
10		664 N	664	-0-	-0-	-0-	24 1	574 2	2	Y	60	57	1	6
							66 9							
11		626 N	626	-0-	-0-	-0-	20 1	545 2	2	Y	55	57	1	4
							61 9							
12		558 N	511	-0-	-47	-0-	15 1	451 2	2	Y	41	41	1	4
							45 9							
01		651 N	497	-0-	-154	-0-	12 1	438 2	2	Y	43	41	1	6
							47 9							
02		609 N	495	-0-	-114	-0-	20 1	429 2	2	Y	42	42	1	6
							46 9							

KING RANCH TIJERINA WELL #: 870A RRCID -> 270753 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9428 - 9754														
09		4200 X	3587	-0-	-613	-0-	155 1	3280 2	2	Y	138	150	1	8
							152 9							
10		4340 X	3216	-0-	-1124	-0-	126 1	3090 2	2	Y	-0-	8	1	-0-
							96 1	2686 2	2	Y	-0-			-0-
11		4140 X	2782	-0-	-1358	-0-	85 1	2855 2	2	Y	-0-			-0-
							67 1	2515 2	2	Y	-0-			-0-
12		3720 X	2940	-0-	-780	-0-	100 1	2254 2	2	Y	-0-			-0-
01		3720 X	2582	-0-	-1138	-0-								-0-
														-0-
02		3480 X	2354	-0-	-1126	-0-								-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 876A RRCID -> 270813 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9430 - 9650														
09		20970 X	14795	-0-	-6175	-0-	630 1	13295 2	2	Y	791	874	1	48
							870 9							
10		21576 X	13555	-0-	-8021	-0-	515 1	12511 2	2	Y	481	481	1	48
							529 9							
11		20700 X	10971	-0-	-9729	-0-	366 1	10183 2	2	Y	384	401	1	31
							422 9							
12		14787 X	12361	-0-	-2426	-0-	360 1	11564 2	2	Y	397	385	1	43
							437 9							
01		14787 X	11032	-0-	-3755	-0-	281 1	10346 2	2	Y	368	360	1	51
							405 9							
02		13833 X	8788	-0-	-5045	-0-	363 1	8098 2	2	Y	297	303	1	45
							327 9							

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 KING RANCH TIJERINA WELL #: 906J RRCID -> 276026 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9520 - 9606

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	42870 X	10947	-0-	-31923	-0-	10575	2	372	9	N	338	403	1			45	
10	37789 X	16151	-0-	-21638	-0-	15554	2	597	9	N	543	487	1			101	
11	30690 X	2265	-0-	-28425	-0-	2233	2	32	9	N	29	125	1			5	
12	15252 X	2561	-0-	-12691	-0-	1	1	2525	2	N	32	33	1			4	
						35	9										
01	15252 X	8502	-0-	-6750	-0-	3	1	8372	2	N	115	98	1			21	
						127	9										
02	14268 X	4503	-0-	-9765	-0-	1	1	4435	2	N	61	74	1			8	
						67	9										

KING RANCH TIJERINA WELL #: 914J RRCID -> 276033 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9704 - 9732

09	72965 X	72965	-0-	-0-	-0-	247	1	70655	2	N	1875	1688	1			248	
						2063	9										
10	57668 X	57668	-0-	-0-	-0-	202	1	55870	2	N	1451	1430	1			269	
						1596	9										
11	54495 X	54495	-0-	-0-	-0-	189	1	52771	2	N	1395	1431	1			233	
						1535	9										
12	75392 X	46690	-0-	-28702	-0-	204	1	45164	2	N	1202	1270	1			165	
						1322	9										
01	75392 X	36394	-0-	-38998	-0-	296	1	35007	2	N	992	976	1			181	
						1091	9										
02	70528 X	27283	-0-	-43245	-0-	252	1	26225	2	N	733	822	1			92	
						806	9										

KING RANCH TIJERINA WELL #: 913J RRCID -> 278070 COMPL. DATE 08/09/2015 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9840 - 9853

09	108440 X	79283	-0-	-29157	-0-	254	1	77996	2	N	939	905	1			124	
						1033	9										
10	100037 X	85147	-0-	-14890	-0-	309	1	81350	2	N	3171	2708	1			587	
						3488	9										
11	96810 X	75063	-0-	-21747	-0-	270	1	71627	2	N	2878	2984	1			481	
						3166	9										
12	100037 X	62940	-0-	-37097	-0-	305	1	59977	2	N	2416	2565	1			332	
						2658	9										
01	100037 X	54604	-0-	-45433	-0-	250	1	51904	2	N	2227	2152	1			407	
						2450	9										
02	79663 X	52028	-0-	-27635	-0-	245	1	49488	2	N	2086	2230	1			263	
						2295	9										

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
 KING RANCH SEELIGSON WELL #: C179 F RRCID -> 072151 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6728 - 6734

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 DETIJERINA, H. C. WELL #: 104 RRCID -> 067217 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6968 - 6975

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KLEBERG			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		8 L	RRCID ->	072215	COMPL. DATE	01/01/1977	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7178 - 7182
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED		09/17/2015	- P/A	09/17/15					

CANALES, E.G		WELL #:		20	RRCID ->	074454	COMPL. DATE	02/02/1995	TOTAL DEPTH	11864	PERF.	10481 - 10920
09	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	142	1	1264	3	Y	51 50 1 7
							56	9				
10	1736	N	1579	-0-	-157	-0-	172	1	1350	3	Y	52 52 1 7
							57	9				
11	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	220	1	1643	3	Y	67 62 1 12
							74	9				
12	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	183	1	1376	3	Y	66 67 1 11
							73	9				
*01	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	178	1	1359	3	Y	61 63 1 9
							67	9				
02	1450	N	NO RPT	-0-	-1450	-0-					Y	NO RPT 9

DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		44	RRCID ->	078406	COMPL. DATE	08/11/1978	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7238 - 7249
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0- -0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0- -0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0- -0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0- -0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0- -0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT -0-

CANALES, A.T.		WELL #:		54	RRCID ->	078856	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9922 - 10374
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0- -0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0- -0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0- -0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0- -0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0- -0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT -0-

CANALES, A. T.		WELL #:		23	RRCID ->	093346	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	10690	PERF.	9350 - 9426
09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	114	1	1011	3	Y	47 46 1 5
							52	9				
10	1302	N	1082	-0-	-220	-0-	116	1	915	3	Y	46 46 1 5
							51	9				
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	146	1	1084	3	Y	58 54 1 9
							64	9				
12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	120	1	908	3	Y	62 62 1 9
							68	9				
*01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	118	1	896	3	Y	61 63 1 7
							67	9				
02	290	N	NO RPT	-0-	-290	-0-					Y	NO RPT 7

CANALES, A.T.		WELL #:		55	RRCID ->	103567	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10683	PERF.	9389 - 9976
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	17	1	146	3	Y	-0- -0-
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	23	1	183	3	Y	-0- -0-
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	27	1	202	3	Y	-0- -0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	22	1	165	3	Y	-0- -0-
01	217	N	185	-0-	-32	-0-	22	1	163	3	Y	-0- -0-
02	203	N	NO RPT	-0-	-203	-0-					Y	NO RPT -0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KLEBERG						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
CANALES, E.G.		WELL #:		19	RRCID ->	114822	COMPL. DATE	01/24/1985	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10198 - 10294			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	0 X	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CANALES, E.G.		WELL #:		23	RRCID ->	119379	COMPL. DATE	12/02/1985	TOTAL DEPTH	12118	PERF.	10588 - 10626			
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	32	1	280	3	Y	8	8	1		1
						9	9								
10	372 N	319	-0-	-53	-0-	35	1	275	3	Y	8	8	1		1
						9	9								
11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	51	1	384	3	Y	9	9	1		1
						10	9								
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	44	1	330	3	Y	4	5	1		-0-
						4	9								
*01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	43	1	326	3	Y	-0-				-0-
02	435 N	NO RPT	-0-	-435	-0-					Y	NO RPT				-0-

DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		107	RRCID ->	119842	COMPL. DATE	11/14/1985	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	7498 - 7502			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CANALES, E.G.		WELL #:		28	RRCID ->	122949	COMPL. DATE	11/25/1993	TOTAL DEPTH	10298	PERF.	9519 - 9545			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CANALES, A.T.		WELL #:		56	RRCID ->	131363	COMPL. DATE	10/05/1993	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10184 - 10286			
09	270 N	219	-0-	-51	-0-	22	1	197	3	Y	-0-				-0-
10	341 N	217	-0-	-124	-0-	25	1	192	3	Y	-0-				-0-
11	270 N	261	-0-	-9	-0-	31	1	230	3	Y	-0-				-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	26	1	193	3	Y	-0-				-0-
01	217 N	215	-0-	-2	-0-	24	1	191	3	Y	-0-				-0-
02	203 N	NO RPT	-0-	-203	-0-					Y	NO RPT				-0-

CANALES, A. T.		WELL #:		67	RRCID ->	133464	COMPL. DATE	11/01/1993	TOTAL DEPTH	10445	PERF.	9396 - 9518			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
CANALES, A.T.		WELL #:		53	RRCID ->	135220	COMPL. DATE	05/24/1994	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	9542 - 9854
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	19	1	162	3	Y	-0-	-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	21	1	165	3	Y	-0-	-0-
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	30	1	225	3	Y	-0-	-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	26	1	193	3	Y	-0-	-0-
*01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	24	1	191	3	Y	-0-	-0-
02	174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-					Y	NO RPT	-0-

CANALES, A.T.		WELL #:		64	RRCID ->	143540	COMPL. DATE	09/18/2011	TOTAL DEPTH	11396	PERF.	9420 - 9450
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

CANALES, A.T.		WELL #:		68	RRCID ->	145085	COMPL. DATE	03/12/1995	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9382 - 10126
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	19	1	168	3	Y	-0-	-0-
10	217 N	211	-0-	-6	-0-	23	1	188	3	Y	-0-	-0-
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	31	1	230	3	Y	-0-	-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	26	1	193	3	Y	-0-	-0-
01	217 N	215	-0-	-2	-0-	24	1	191	3	Y	-0-	-0-
02	203 N	NO RPT	-0-	-203	-0-					Y	NO RPT	-0-

CANALES, A.T.		WELL #:		70	RRCID ->	145720	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11517	PERF.	9657 - 9977
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	18	1	163	3	Y	-0-	-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	21	1	165	3	Y	-0-	-0-
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	34	1	252	3	Y	-0-	-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	29	1	220	3	Y	-0-	-0-
*01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	28	1	218	3	Y	-0-	-0-
02	174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-					Y	NO RPT	-0-

CANALES, A.T.		WELL #:		51	RRCID ->	145906	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9512 - 9612
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

CANALES, A. T.		WELL #:		69	RRCID ->	145914	COMPL. DATE	10/01/1995	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	9793 - 10002
09	11108 X	1985	-0-	-9123	-0-	197	1	1753	3	Y	32	30 1 5
						35	9					
10	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	415	1	3259	3	Y	38	38 1 5
						42	9					
11	4050 X	1333	-0-	-2717	-0-	156	1	1160	3	Y	15	17 1 3
						17	9					
12	4185 X	1188	-0-	-2997	-0-	137	1	1033	3	Y	16	17 1 2
						18	9					
01	3720 X	2086	-0-	-1634	-0-	238	1	1820	3	Y	25	25 1 2
						28	9					
02	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT	2

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
CANALES, A. T.		WELL #: 71		RRCID -> 149013		COMPL. DATE 03/05/1996		TOTAL DEPTH 12055 PERF. 9909 - 10059								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

CANALES, E. G.		WELL #: 31		RRCID -> 150812		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12140 PERF.10202 - 10426						
09		219 N	219	-0-	-0-	-0-	22	1	197	3	Y	-0-				-0-
10		217 N	217	-0-	-0-	-0-	25	1	192	3	Y	-0-				-0-
11		261 N	261	-0-	-0-	-0-	31	1	230	3	Y	-0-				-0-
12		219 N	219	-0-	-0-	-0-	26	1	193	3	Y	-0-				-0-
01		217 N	215	-0-	-2	-0-	24	1	191	3	Y	-0-				-0-
02		203 N	NO RPT	-0-	-203	-0-					Y	NO RPT				-0-

CANALES, E.G.		WELL #: 29		RRCID -> 151391		COMPL. DATE		10/03/1994		TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8406 - 8436						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 80		RRCID -> 151642		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9410 - 9583						
09		835 N	835	-0-	-0-	-0-	79	1	702	3	Y	49	48	1		5
							54	9								
10		868 N	825	-0-	-43	-0-	88	1	686	3	Y	46	46	1		5
							51	9								
11		986 N	986	-0-	-0-	-0-	110	1	821	3	Y	50	47	1		8
							55	9								
12		823 N	823	-0-	-0-	-0-	91	1	688	3	Y	40	42	1		6
							44	9								
*01		802 N	802	-0-	-0-	-0-	89	1	680	3	Y	30	33	1		3
							33	9								
02		725 N	NO RPT	-0-	-725	-0-					Y	NO RPT				3

CANALES, A. T.		WELL #: 86		RRCID -> 153189		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10142 - 10202						
09		219 N	219	-0-	-0-	-0-	22	1	197	3	Y	-0-				-0-
10		295 N	295	-0-	-0-	-0-	34	1	261	3	Y	-0-				-0-
11		248 N	248	-0-	-0-	-0-	29	1	219	3	Y	-0-				-0-
12		187 N	187	-0-	-0-	-0-	22	1	165	3	Y	-0-				-0-
01		310 N	185	-0-	-125	-0-	22	1	163	3	Y	-0-				-0-
02		232 N	NO RPT	-0-	-232	-0-					Y	NO RPT				-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 88		RRCID -> 154456		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12135 PERF. 9596 - 9952						
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
CANALES, A. T.		WELL #: 60		RRCID -> 154696		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7816 - 7821						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

CANALES, E. G.		WELL #: 36		RRCID -> 154911		COMPL. DATE 02/28/1996		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9712 - 9719						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

CANALES, A. T.		WELL #: 66		RRCID -> 155366		COMPL. DATE 02/28/1996		TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9494 - 9968						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

CANALES, A. T.		WELL #: 43		RRCID -> 155388		COMPL. DATE 08/31/1995		TOTAL DEPTH 11203 PERF. 7428 - 7432						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

CANALES, A. T.		WELL #: 57		RRCID -> 155931		COMPL. DATE 04/27/1995		TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8072 - 8084						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

CANALES, A. T.		WELL #: 81		RRCID -> 156611		COMPL. DATE 12/12/1995		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9846 - 10268						
09	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	158	1	1404	3	Y	51	50	1	5
						56	9							
10	1829 N	1728	-0-	-101	-0-	190	1	1487	3	Y	46	46	1	5
						51	9							
11	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	224	1	1670	3	Y	66	60	1	11
						73	9							
12	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	183	1	1376	3	Y	66	67	1	10
						73	9							
01	1705 N	1604	-0-	-101	-0-	178	1	1359	3	Y	61	63	1	8
						67	9							
02	1595 N	NO RPT	-0-	-1595	-0-					Y	NO RPT			8

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
CANALES, E.G.		WELL #: 37		RRCID -> 156689		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10331 - 10500	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	25	1	225	3	Y	-0-		
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	28	1	219	3	Y	-0-		
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	36	1	262	3	Y	-0-		
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	29	1	220	3	Y	-0-		
01	248 N	246	-0-	-2	-0-	28	1	218	3	Y	-0-		
02	232 N	NO RPT	-0-	-232	-0-					Y	NO RPT		

CANALES, A. T.				WELL #: 84		RRCID -> 159132		COMPL. DATE 06/15/1996		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 9534 - 10309	
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	18	1	163	3	Y	-0-		
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	23	1	188	3	Y	-0-		
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	27	1	196	3	Y	-0-		
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	22	1	165	3	Y	-0-		
01	217 N	185	-0-	-32	-0-	22	1	163	3	Y	-0-		
02	203 N	NO RPT	-0-	-203	-0-					Y	NO RPT		

CANALES, A. T.				WELL #: 87		RRCID -> 160073		COMPL. DATE 08/30/1996		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 9522 - 9584	
09	330 N	314	-0-	-16	-0-	32	1	280	3	Y	2	2	1
						2	9						
10	372 N	310	-0-	-62	-0-	35	1	275	3	Y	-0-	1	1
11	330 N	310	-0-	-20	-0-	36	1	274	3	Y	-0-		
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	29	1	220	3	Y	-0-		
01	310 N	246	-0-	-64	-0-	28	1	218	3	Y	-0-		
02	290 N	NO RPT	-0-	-290	-0-					Y	NO RPT		

CANALES, A. T.				WELL #: 83		RRCID -> 160472		COMPL. DATE 10/16/1996		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 9626 - 9814	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		

CANALES, A. T.				WELL #: 90		RRCID -> 161661		COMPL. DATE 10/23/2003		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 9409 - 9481	
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	37	1	326	3	Y	6	6	1
						7	9						
10	341 N	320	-0-	-21	-0-	36	1	283	3	Y	1	1	1
						1	9						
11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	51	1	384	3	Y	8	7	1
						9	9						
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	44	1	330	3	Y	4	5	1
						4	9						
*01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	43	1	326	3	Y	-0-		
02	348 N	NO RPT	-0-	-348	-0-					Y	NO RPT		

CANALES, E. G.				WELL #: 34		RRCID -> 164156		COMPL. DATE 08/09/1997		TOTAL DEPTH 10460		PERF. 8710 - 8720	
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	47	1	422	3	Y	-0-		
10	527 N	464	-0-	-63	-0-	53	1	411	3	Y	-0-		
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	64	1	477	3	Y	-0-		
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	12	1	100	3	Y	-0-		
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-		
02	435 N	NO RPT	-0-	-435	-0-					Y	NO RPT		

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CANALES, A. T.		WELL #: 89 T		RRCID -> 168564		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9243 - 9274				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 91		RRCID -> 170243		COMPL. DATE 06/27/1999		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8612 - 8621				
09		4050 X	696	-0-	-3354	-0-	68 1	607 3	Y	19	19 1	2
							21 9					
10		2945 X	987	-0-	-1958	-0-	107 1	843 3	Y	34	33 1	3
							37 9					
11		1320 X	756	-0-	-564	-0-	84 1	628 3	Y	40	37 1	6
							44 9					
12		1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	114 1	864 3	Y	33	34 1	5
							36 9					
01		992 X	802	-0-	-190	-0-	89 1	680 3	Y	30	32 1	3
							33 9					
02		928 X	NO RPT	-0-	-928	-0-			Y	NO RPT		3

CANALES, E. G.		WELL #: 38		RRCID -> 174381		COMPL. DATE 07/10/1999		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10485 - 11010				
09		312 N	312	-0-	-0-	-0-	32 1	280 3	Y	-0-		-0-
10		310 N	310	-0-	-0-	-0-	35 1	275 3	Y	-0-		-0-
11		372 N	372	-0-	-0-	-0-	44 1	328 3	Y	-0-		-0-
12		312 N	312	-0-	-0-	-0-	36 1	276 3	Y	-0-		-0-
01		310 N	307	-0-	-3	-0-	35 1	272 3	Y	-0-		-0-
02		290 N	NO RPT	-0-	-290	-0-			Y	NO RPT		-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 82		RRCID -> 174710		COMPL. DATE 10/02/1999		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8703 - 10059				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 79		RRCID -> 174842		COMPL. DATE 10/20/1999		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8540 - 10344				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 85		RRCID -> 174889		COMPL. DATE 10/15/1999		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8498 - 11128				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
CANALES, A. T.		WELL #: 93		RRCID -> 176156		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7510 - 7520								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 89 C		RRCID -> 181618		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7102 - 7123								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 94		RRCID -> 203717		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 12025 PERF. 9934 - 10008								
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	47	1	422	3	Y	19	19	1			2
						21	9									
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	46	1	366	3	Y	15	16	1			1
						17	9									
11	505 N	505	-0-	-0-	-0-	57	1	427	3	Y	19	18	1			2
						21	9									
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	42	1	315	3	Y	13	14	1			1
						14	9									
01	434 N	315	-0-	-119	-0-	35	1	272	3	Y	7	8	1			-0-
						8	9									
02	435 N	NO RPT	-0-	-435	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H. C.		WELL #: 108		RRCID -> 213827		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8126 - 8168								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H. C.		WELL #: 109		RRCID -> 214599		COMPL. DATE 10/30/2005		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8472 - 8503								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES A.T.		WELL #: 95		RRCID -> 222835		COMPL. DATE 08/07/2011		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10333 - 10370								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KLEBERG						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
CANALES, E. G.		WELL #: 39		RRCID -> 222863		COMPL. DATE 01/29/2011			TOTAL DEPTH 11719 PERF.10244 - 10272						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	8	8	1		-0-
						9	9								
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	8	8	1		-0-
						9	9								
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	34	29	1		5
						37	9								
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	43	1	330	3	Y	35	35	1		5
						39	9								
*01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	35	1	272	3	Y	30	32	1		3
						33	9								
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-					Y	NO RPT				3

CANALES, A. T.		WELL #: 97		RRCID -> 223375		COMPL. DATE 10/16/2011			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10176 - 10593						
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	10	9	1		3
						11	9								
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	14	14	1		3
						15	9								
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	19	18	1		4
						21	9								
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	34	1	256	3	Y	27	26	1		5
						30	9								
*01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	25	1	191	3	Y	30	31	1		4
						33	9								
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-					Y	NO RPT				4

CANALES A. T.		WELL #: 96		RRCID -> 223385		COMPL. DATE 12/11/2006			TOTAL DEPTH 12048 PERF.10643 - 10979						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-				-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-				-0-
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	39	1	294	3	Y	-0-				-0-
*01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	28	1	218	3	Y	-0-				-0-
02	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT				-0-

CANALES A. T.		WELL #: 99		RRCID -> 223933		COMPL. DATE 12/09/2008			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10264 - 11510						
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	25	1	219	3	Y	-0-				-0-
10	248 N	247	-0-	-1	-0-	28	1	219	3	Y	-0-				-0-
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	36	1	262	3	Y	-0-				-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	29	1	220	3	Y	-0-				-0-
01	248 N	246	-0-	-2	-0-	28	1	218	3	Y	-0-				-0-
02	232 N	NO RPT	-0-	-232	-0-					Y	NO RPT				-0-

CANALES, E. G.		WELL #: 40		RRCID -> 225676		COMPL. DATE 09/09/2011			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10234 - 10487						
09	2700 X	2241	-0-	-459	-0-	221	1	1968	3	Y	47	46	1		4
						52	9								
10	2790 X	2196	-0-	-594	-0-	243	1	1902	3	Y	46	46	1		4
						51	9								
11	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	358	1	2664	3	Y	42	40	1		6
						46	9								
12	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	284	1	2136	3	Y	35	37	1		4
						39	9								
01	2139 X	2031	-0-	-108	-0-	231	1	1767	3	Y	30	32	1		2
						33	9								
02	2001 X	NO RPT	-0-	-2001	-0-					Y	NO RPT				2

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KLEBERG				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
CANALES, A. T.		WELL #:		98	RRCID ->	225822	COMPL. DATE	02/13/2007	TOTAL DEPTH	11450	PERF.10885	- 11122		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	1230 N	1123	-0-	-107	-0-	108	1	963	3	Y	47	47	1	4
						52	9							
10	1550 N	1067	-0-	-483	-0-	116	1	908	3	Y	39	40	1	3
						43	9							
11	1350 N	1109	-0-	-241	-0-	126	1	939	3	Y	40	38	1	5
						44	9							
12	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	159	1	1200	3	Y	35	37	1	3
						39	9							
01	1054 N	1047	-0-	-7	-0-	118	1	896	3	Y	30	32	1	1
						33	9							
02	1073 N	NO RPT	-0-	-1073	-0-					Y	NO RPT			1

CANALES, A. T.		WELL #:		100	RRCID ->	226263	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10163	- 10898		
09	3360 X	3300	-0-	-60	-0-	320	1	2848	3	Y	120	121	1	18
						132	9							
10	3565 X	3216	-0-	-349	-0-	349	1	2735	3	Y	120	120	1	18
						132	9							
11	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	419	1	3125	3	Y	154	142	1	30
						169	9							
12	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	481	1	3626	3	Y	141	145	1	26
						155	9							
01	3565 X	3209	-0-	-356	-0-	357	1	2718	3	Y	122	128	1	20
						134	9							
02	3335 X	NO RPT	-0-	-3335	-0-					Y	NO RPT			20

CANALES, A. T.		WELL #:		101	RRCID ->	227509	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	11550	PERF.10350	- 11252		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CANALES, A. T.		WELL #:		102	RRCID ->	229303	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	11530	PERF.10812	- 11339		
09	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	101	1	902	3	Y	70	70	1	8
						77	9							
10	1054 N	1011	-0-	-43	-0-	106	1	838	3	Y	61	62	1	7
						67	9							
11	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	123	1	916	3	Y	77	71	1	13
						85	9							
12	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	234	1	1759	3	Y	70	72	1	11
						77	9							
*01	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	178	1	1359	3	Y	61	64	1	8
						67	9							
02	1073 N	NO RPT	-0-	-1073	-0-					Y	NO RPT			8

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) HILCORP ENERGY COMPANY CANALES, A. T.		//CONT.// 89945 105 //CONT.// 386310 WELL #: 103	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KLEBERG			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	407 1	3614 3	Y	95	94 1		10
10	3999 X	289	-0-	-3710	-0-	105 9	236 3	Y	21	29 1		2
11	3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-	30 1		Y	-0-	2 1		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	23 9		Y	-0-			-0-
01	4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-			Y	-0-			-0-
02	4002 X	NO RPT	-0-	-4002	-0-			Y	NO RPT			-0-

CANALES, E. G.		WELL #: 41	RRCID -> 234048	COMPL. DATE 06/16/2007	TOTAL DEPTH 11500	PERF.11034 - 11306						
09	3570 X	3316	-0-	-254	-0-	328 1	2915 3	Y	66	66 1		7
10	3875 X	3239	-0-	-636	-0-	73 9	2826 3	Y	48	50 1		5
11	3750 X	3688	-0-	-62	-0-	360 1	3196 3	Y	58	54 1		9
12	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	53 9	3385 3	Y	62	62 1		9
01	3627 X	3264	-0-	-363	-0-	428 1	2826 3	Y	61	63 1		7
02	3422 X	NO RPT	-0-	-3422	-0-	64 9		Y	NO RPT			7

CANALES, E.G.		WELL #: 42	RRCID -> 240362	COMPL. DATE 02/02/2011	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10590 - 10605						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 104	RRCID -> 241042	COMPL. DATE 11/10/2008	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10532 - 11068						
09	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	223 1	1982 3	Y	63	62 1		7
10	2480 N	2183	-0-	-297	-0-	69 9	1877 3	Y	61	61 1		7
11	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	239 1	2276 3	Y	77	71 1		13
12	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	67 9	2433 3	Y	70	72 1		11
*01	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	305 1	1903 3	Y	61	64 1		8
02	2320 N	NO RPT	-0-	-2320	-0-	85 9		Y	NO RPT			8

CANALES, A. T.		WELL #: 105	RRCID -> 241726	COMPL. DATE 08/05/2011	TOTAL DEPTH 11575	PERF.10730 - 10872						
09	5100 X	3580	-0-	-1520	-0-	355 1	3156 3	Y	63	62 1		6
10	4278 X	3449	-0-	-829	-0-	69 9	3000 3	Y	61	61 1		6
11	4140 X	3945	-0-	-195	-0-	382 1	3403 3	Y	77	71 1		12
12	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	67 9	3692 3	Y	71	72 1		11
01	3596 X	3382	-0-	-214	-0-	457 1	2929 3	Y	61	64 1		8
02	3364 X	NO RPT	-0-	-3364	-0-	85 9		Y	NO RPT			8

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
CANALES, A. T.		WELL #:		107	RRCID ->	262691	COMPL. DATE	09/29/2011	TOTAL DEPTH	11578	PERF.10526 - 10548
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	251 1	2236 3	Y	95	94 1	12
						105 9					
10	3007 X	2455	-0-	-552	-0-	267 1	2088 3	Y	91	92 1	11
						100 9					
11	2910 X	2585	-0-	-325	-0-	291 1	2167 3	Y	115	107 1	19
						127 9					
12	2946 N	2946	-0-	-0-	-0-	331 1	2498 3	Y	106	108 1	17
						117 9					
01	2449 N	2406	-0-	-43	-0-	268 1	2038 3	Y	91	96 1	12
						100 9					
02	2378 N	NO RPT	-0-	-2378	-0-			Y	NO RPT		12

JETTA OPERATING COMPANY, INC.				432283							
CANALES, P.		WELL #:		136	RRCID ->	092507	COMPL. DATE	12/17/1980	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8090 - 8168
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CANALES, P.		WELL #:		126	RRCID ->	148734	COMPL. DATE	02/25/1994	TOTAL DEPTH	8101	PERF. 7634 - 7656
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CANALES, P.		WELL #:		123	RRCID ->	150046	COMPL. DATE	04/19/1994	TOTAL DEPTH	8505	PERF. 7633 - 7647
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CANALES, P.		WELL #:		142	RRCID ->	221346	COMPL. DATE	10/02/2009	TOTAL DEPTH	8830	PERF. 6908 - 6930
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CANALES, P.		WELL #:		143	RRCID ->	254028	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8167 - 8969
09	4620 X	3654	-0-	-966	-0-	322 1	3332 3	Y	-0-		-0-
10	3999 X	3759	-0-	-240	-0-	317 1	3442 3	Y	-0-		-0-
11	3870 X	3413	-0-	-457	-0-	309 1	3104 3	Y	-0-		-0-
12	3999 X	3740	-0-	-259	-0-	352 1	3388 3	Y	-0-		-0-
01	3782 X	3360	-0-	-422	-0-	330 1	3030 3	Y	-0-		-0-
02	3538 X	3081	-0-	-457	-0-	305 1	2776 3	Y	-0-		-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG						
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283										
CANALES, P.		WELL #:		144	RRCID ->	260276	COMPL. DATE	07/11/2011	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8304 - 8316		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOGAS ENERGY, LLC				505860										
BLUCHER, C. F. H.		WELL #:		43	RRCID ->	044301	COMPL. DATE	02/24/1989	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	6433 - 6440		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C. F. H.		WELL #:		41 L	RRCID ->	054776	COMPL. DATE	03/23/1973	TOTAL DEPTH	8576	PERF.	N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C.F.H.		WELL #:		32	RRCID ->	124463	COMPL. DATE	06/09/1987	TOTAL DEPTH	7654	PERF.	7323 - 7338		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEWART - JONES UNIT #2		WELL #:		2	RRCID ->	125369	COMPL. DATE	02/16/1989	TOTAL DEPTH	7569	PERF.	6171 - 6181		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEWART-JONES UNIT NO.2		WELL #:		7 L	RRCID ->	131954	COMPL. DATE	09/10/1989	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7489 - 7500		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860							
BLUCHER, C.F.H. "B"		WELL #:		3	RRCID ->	134213	COMPL. DATE	04/07/1990	TOTAL DEPTH	10874	PERF. 8451 - 8480
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3788 2	N	-0-			-0-
10	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3759 2	N	-0-			-0-
11	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3883 2	N	-0-			-0-
12	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4039 2	N	-0-			-0-
*01	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	4032 2	N	-0-			-0-
02	3654 X	3517	-0-	-137	-0-	3517 2	N	-0-			-0-

T. C. B. (I-02)				89945 138	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
JETTA OPERATING COMPANY, INC.				432283							
CANALES, P.		WELL #:		123 L	RRCID ->	097528	COMPL. DATE	11/13/1981	TOTAL DEPTH	8505	PERF. 8118 - 8189
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

T.-C.-B. (LWR FRIO-UP VXBG)				89945 204	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KLEBERG			
ATASCA RESOURCES, INC.				035643							
KING RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	128388	COMPL. DATE	07/11/2000	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6983 - 6993
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT			-0-

T.C.B. (RICHARD W-2)				89945 238	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JIM WELLS			
LOGAS ENERGY, LLC				505860							
SEELIGSON, ARTHUR A. ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	137760	COMPL. DATE	01/21/1991	TOTAL DEPTH	8962	PERF. 7516 - 7543
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

T.-C.-B. (SANFORD)				89945 242	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
LOGAS ENERGY, LLC				505860							
BLUCHER, C.F.H.		WELL #:		52 L	RRCID ->	132230	COMPL. DATE	09/08/1989	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 6096 - 6308
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C.F.H.		WELL #:		51RU	RRCID ->	133220	COMPL. DATE	11/07/1989	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 6293 - 6302
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)		89945 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS									
EOG RESOURCES, INC.		253162															
BLUCHER, C.F.H.		WELL #: 62		RRCID -> 256165		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6942 - 6964									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

BLUCHER, C.F.H.		WELL #: 61		RRCID -> 256330		COMPL. DATE 01/24/2012		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6862 - 6934									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

BLUCHER, C.F.H. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 262052		COMPL. DATE 06/19/2011		TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A									
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

KING RANCH SEELIGSON		WELL #: E856		RRCID -> 268828		COMPL. DATE 07/18/2012		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7202 - 7547									
09	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	255	1	5395	2	Y	218	236	1		13	
							240	9									
10	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	233	1	5665	2	Y	198	191	1		20	
							218	9									
11	5730	X	5046	-0-	-684	-0-	173	1	4873	2	Y	-0-	20	1		-0-	
12	6572	X	5464	-0-	-1108	-0-	159	1	5305	2	Y	-0-				-0-	
01	6107	X	5671	-0-	-436	-0-	146	1	5525	2	Y	-0-				-0-	
02	5713	X	3005	-0-	-2708	-0-	128	1	2877	2	Y	-0-				-0-	

HILCORP ENERGY COMPANY		386310															
DE TIJERINA, H. C.		WELL #: 53		RRCID -> 014667		COMPL. DATE 11/11/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6949 - 6957									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

DE TIJERINA, H. C.		WELL #: 36 U		RRCID -> 034550		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7164 - 7187									
09	1650	N	1559	-0-	-91	-0-	1544	3	15	9	N	14				38	
10	1705	N	1576	-0-	-129	-0-	1576	3			N	-0-				38	
11	1560	N	1346	-0-	-214	-0-	1343	3	3	9	N	3	34	1		7	
12	1612	N	1598	-0-	-14	-0-	1598	3			N	-0-				7	
*01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-				7	
02	1305	N	NO RPT	-0-	-1305	-0-					N	NO RPT				7	

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)		//CONT.//		89945 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM WELLS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		94 U	RRCID ->	053621	COMPL. DATE	10/01/1972	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	540 N	389	-0-	-151	-0-	386	3		3	9	Y	3	11
10	558 N	394	-0-	-164	-0-	394	3				Y	-0-	11
11	360 N	337	-0-	-23	-0-	336	3		1	9	Y	1	2
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3				Y	-0-	2
*01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3				Y	-0-	2
02	319 N	NO RPT	-0-	-319	-0-						Y	NO RPT	2

DETIJERINA, H.C.		WELL #:		28 L	RRCID ->	056719	COMPL. DATE	10/16/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

DETIJERINA, H.C.		WELL #:		29	RRCID ->	056822	COMPL. DATE	07/02/1984	TOTAL DEPTH	7505	PERF.	6819 - 6825	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

DETIJERINA, H.C.		WELL #:		77 F	RRCID ->	058606	COMPL. DATE	06/09/1968	TOTAL DEPTH	7299	PERF.	N/A	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 09/03/2015 - PLUGGED 09/03/15													

DETIJERINA, H.C.		WELL #:		4	RRCID ->	058645	COMPL. DATE	03/15/2003	TOTAL DEPTH	7233	PERF.	7092 - 7152	
09	330 N	280	-0-	-50	-0-	278	3		2	9	Y	2	6
10	341 N	315	-0-	-26	-0-	315	3				Y	-0-	6
11	300 N	216	-0-	-84	-0-	215	3		1	9	Y	1	1
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3				Y	-0-	1
*01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3				Y	-0-	1
02	203 N	NO RPT	-0-	-203	-0-						Y	NO RPT	1

DETIJERINA, H. C.		WELL #:		70	RRCID ->	063723	COMPL. DATE	01/23/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6950 - 6962	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

DETIJERINA, H. C.		WELL #:		42	RRCID ->	063927	COMPL. DATE	08/11/1961	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)		//CONT.//		89945 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
DETIJERINA, H.C.		WELL #:		72 L	RRCID ->	069014	COMPL. DATE	10/01/1976	TOTAL DEPTH	7248	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

DETIJERINA, H.C.		WELL #:		88 H	RRCID ->	069440	COMPL. DATE	06/11/1971	TOTAL DEPTH	7500	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		84	RRCID ->	071752	COMPL. DATE	05/11/1977	TOTAL DEPTH	7250	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		86	RRCID ->	078276	COMPL. DATE	07/05/1978	TOTAL DEPTH	7275	PERF. 7122 - 7128	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

DE TIGERINA, H.C.		WELL #:		8 U	RRCID ->	078354	COMPL. DATE	02/07/1970	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 7098 - 7110	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2015 - P/A 09/17/15												

DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		69	RRCID ->	078612	COMPL. DATE	09/14/1978	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 7231 - 7246	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		67	RRCID ->	079989	COMPL. DATE	12/01/1978	TOTAL DEPTH	7266	PERF. 6976 - 6988	
09	1020 N	947	-0-	-73	-0-	938	3	9	9	Y	8	22
10	1054 N	962	-0-	-92	-0-	962	3			Y	-0-	22
11	960 N	838	-0-	-122	-0-	836	3	2	9	Y	2	3
12	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			Y	-0-	3
*01	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			Y	-0-	3
02	812 N	NO RPT	-0-	-812	-0-					Y	NO RPT	3

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)		//CONT.//		89945 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		20	RRCID ->	083024	COMPL. DATE	06/27/1979	TOTAL DEPTH	7525	PERF. 7106 - 7112	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		14	RRCID ->	088366	COMPL. DATE	06/17/1980	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 7035 - 7039	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		61	RRCID ->	091580	COMPL. DATE	12/24/1980	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6528 - 6534	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

DE TIJERINA, H C		WELL #:		7	RRCID ->	091751	COMPL. DATE	12/09/1980	TOTAL DEPTH	7426	PERF. 7070 - 7074	
09	1650 N	1559	-0-	-91	-0-	1544	3	15	9	Y	14	38
10	1705 N	1576	-0-	-129	-0-	1576	3			Y	-0-	38
11	1560 N	1256	-0-	-304	-0-	1253	3	3	9	Y	3	7
12	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			Y	-0-	7
*01	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			Y	-0-	7
02	1218 N	NO RPT	-0-	-1218	-0-					Y	NO RPT	7

DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		94 L	RRCID ->	092379	COMPL. DATE	06/18/1973	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7157 - 7161	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		9	RRCID ->	109787	COMPL. DATE	03/13/1984	TOTAL DEPTH	7191	PERF. 7108 - 7116	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		48	RRCID ->	111570	COMPL. DATE	01/10/1986	TOTAL DEPTH	7430	PERF. 5968 - 6154	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)		//CONT.// 89945 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
DE TIJERINA, H.C.		WELL #: 50		RRCID -> 112566		COMPL. DATE 09/17/1977		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6922 - 6928								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A.T.		WELL #: 16		RRCID -> 118700		COMPL. DATE 10/17/1985		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6975 - 6985								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H. C.		WELL #: 73		RRCID -> 161777		COMPL. DATE 02/01/1997		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6975 - 6996								
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					4
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	758 N	758	-0-	-0-	-0-	757	3	1	9	N	1	5	1			-0-
12	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
*01	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
02	290 N	NO RPT	-0-	-290	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H. C.		WELL #: 57		RRCID -> 181429		COMPL. DATE 02/17/2001		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6442 - 6455								
09	330 N	260	-0-	-70	-0-	258	3	2	9	Y	2					7
10	341 N	263	-0-	-78	-0-	263	3			Y	-0-					7
11	270 N	225	-0-	-45	-0-	224	3	1	9	Y	1	6	1			2
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					2
*01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					2
02	232 N	NO RPT	-0-	-232	-0-					Y	NO RPT					2

DE TIJERINA, H.C.		WELL #: 92		RRCID -> 204415		COMPL. DATE 08/30/2004		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7148 - 7183								
09	1650 N	1505	-0-	-145	-0-	1491	3	14	9	Y	13					37
10	1705 N	1576	-0-	-129	-0-	1576	3			Y	-0-					37
11	1560 N	1346	-0-	-214	-0-	1343	3	3	9	Y	3	33	1			7
12	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			Y	-0-					7
*01	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			Y	-0-					7
02	1305 N	NO RPT	-0-	-1305	-0-					Y	NO RPT					7

LOGAS ENERGY, LLC		505860		RRCID -> 047829		COMPL. DATE 01/30/1970		TOTAL DEPTH 8227 PERF. N/A								
BLUCHER, C. F. H.		WELL #: 47														
09	3000 N	2335	-0-	-665	-0-	3515	2335	2		N	-0-					-0-
10	3100 N	2407	-0-	-693	-0-	2822	2407	2		N	-0-					-0-
11	3000 N	2463	-0-	-537	-0-	2285	2463	2		N	-0-					-0-
12	3100 N	2697	-0-	-403	-0-	1882	2697	2		N	-0-					-0-
*01	3100 N	2120	-0-	-980	-0-	902	2120	2		N	-0-					-0-
*02	2614 N	1712	-0-	-902	-0-	1712	1712	2		N	-0-					-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)		//CONT.//		89945 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860								
BLUCHER, C.F.H.		WELL #:		31	RRCID ->	081826	COMPL. DATE	03/29/1979	TOTAL DEPTH	8011	PERF. 6271 - 6295	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BLUCHER, C. F. H.		WELL #:		25LU	RRCID ->	097599	COMPL. DATE	01/01/2001	TOTAL DEPTH	8417	PERF. 6866 - 6935	
09	6240 X	6240	-0-	-0-	-0-	6240	2	N	-0-		-0-	
10	5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	5778	2	N	-0-		-0-	
11	7860 X	7777	-0-	-83	-0-	7777	2	N	-0-		-0-	
12	10784 X	10784	-0-	-0-	-0-	10784	2	N	-0-		-0-	
*01	9227 X	9227	-0-	-0-	-0-	9227	2	N	-0-		-0-	
*02	8601 X	8601	-0-	-0-	-0-	8601	2	N	-0-		-0-	

BLUCHER, C.F.H.		WELL #:		45LU	RRCID ->	110904	COMPL. DATE	01/01/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7172 - 7227	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BLUCHER, C.F.H.		WELL #:		57	RRCID ->	122264	COMPL. DATE	08/30/1999	TOTAL DEPTH	7525	PERF. 6250 - 6256	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BLUCHER, C.F.H.		WELL #:		40 U	RRCID ->	122873	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7151 - 7154	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

STEWART - JONES UNIT NO.2		WELL #:		6	RRCID ->	128190	COMPL. DATE	08/10/1988	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7168 - 7200	
09	1350 X	298	-0-	-1052	-0-	298	2	N	-0-		-0-	
10	826 X	826	-0-	-0-	-0-	826	2	N	-0-		-0-	
11	1140 X	540	-0-	-600	-0-	540	2	N	-0-		-0-	
12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2	N	-0-		-0-	
*01	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2	N	-0-		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

STEWART - JONES UNIT NO. 2		WELL #:		7 U	RRCID ->	132035	COMPL. DATE	09/10/1989	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7028 - 7042	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	307			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	307			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	307			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	307			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	307			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	307			N	NO RPT		-0-	

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
 BLUCHER, C. F. H. WELL #: 60 RRCID -> 138415 COMPL. DATE 05/22/1991 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7124 - 7134

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		896 X	896	-0-	-0-	-0-	896	2		N	-0-			-0-
10		1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2		N	-0-			-0-
11		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2		N	-0-			-0-
12		1255 X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2		N	-0-			-0-
*01		1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2		N	-0-			-0-
*02		4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2		N	-0-			-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 50 RRCID -> 140078 COMPL. DATE 12/07/1991 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7093 - 7107

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 55-L RRCID -> 143906 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6906 - 6942

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 8 RRCID -> 148659 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6978 - 6990

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEWART-JONES UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 150651 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7064 - 7080

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 59 RRCID -> 155387 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6182 - 6195

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 23 RRCID -> 155652 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 6924 - 6934

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
 BLUCHER, C.F.H. WELL #: 28 RRCID -> 162754 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6186 - 6197

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 56 RRCID -> 166739 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6262 - 6269

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T-C-B (6300) 89945 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 LOGAS ENERGY, LLC 505860
 SEELIGSON, ARTHUR A. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 138426 COMPL. DATE 05/30/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6369 - 6377

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T.C.B. (6900 CHARLES, N.) 89945 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 ATASCA RESOURCES, INC. 035643
 KING RANCH WELL #: 2 RRCID -> 193172 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6844 - 6886

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TIO AYOLA (3700) 90133 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS WELL #: 701 RRCID -> 258172 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 3690 - 3704

09	3000 N	3561	-0-	561	1344	259 1	3009 3	N	266	268	1	117
10	6064	6064	-0-	-0-	1344	293 9	5081 3	N	531	503	1	145
11	6819	6819	-0-	-0-	1344	584 9	5848 3	N	481	412	1	214
12	6786	6786	-0-	-0-	1344	442 1	5797 3	N	501	537	1	178
01	5399	5399	-0-	-0-	1344	529 9	4587 3	N	410	401	1	187
*02	3870	3870	-0-	-0-	1344	438 1	3261 3	N	302	373	1	116
						551 9						
						361 1						
						451 9						
						277 1						
						332 9						

OIL AND GAS DIVISION

TIO AYOLA (5400) 90133 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS WELL #: 729 RRCID -> 270816 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 5420 - 5436

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM EAST (14,900) 90480 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SANTA FE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 190121 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 16025 PERF.14856 - 15046

09		4882 R	4882	-0-	-0-	-0-	451	1	4420	2	Y	10	9	1			18
							11	9									
10		4712	4533	-0-	-179	-0-	392	1	4141	2	Y	-0-					18
11		4571	4571	-0-	-0-	-0-	418	1	4153	2	Y	-0-					18
12		4712	3954	-0-	-758	-0-	327	1	3626	2	Y	1					19
							1	9									
*01		4712	3642	-0-	-1070	-0-	138	1	3479	2	Y	23	34	1			8
							25	9									
02		4408	3790	-0-	-618	-0-	377	1	3313	2	Y	91	81	1			40
							100	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 23 RRCID -> 195170 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 15935 PERF.14875 - 14958

09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM EAST (13,800) 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ABACO OPERATING, LLC 000894
SANTA FE RANCH WELL #: 1R RRCID -> 230740 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 16994 PERF.15128 - 15194

09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/06/2016 - PLUGGED 02/06/16

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 105 RRCID -> 187663 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 15195 PERF.14145 - 14473

09		1980 X	1912	-0-	-68	-0-	74	1	1838	2	Y	-0-					-0-
10		2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	93	1	2172	2	Y	-0-					-0-
11		2130 X	1872	-0-	-258	-0-	86	1	1786	2	Y	-0-					-0-
12		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	87	1	1925	2	Y	-0-					-0-
01		2263 N	1615	-0-	-648	-0-	73	1	1542	2	Y	-0-					-0-
02		1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 107 RRCID -> 188472 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 14858 PERF.14382 - 14686

09		60 N	7	-0-	-53	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
10		15 N	12	-0-	-3	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
11		17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
12		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
01		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
02		29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM EAST (13,800)		//CONT.//		90480 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		//CONT.//		411736									
SANTA FE RANCH		WELL #:		106	RRCID ->	188650	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14420	PERF.13986	-	14206
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE				
09	3000 N	4836	-0-	1836	2921	187 1	4649 2	Y	-0-				
10	11403 X	8482	-0-	-2921	-0-	348 1	8134 2	Y	-0-				
11	6800 X	6800	-0-	-0-	-0-	313 1	6487 2	Y	-0-				
12	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	201 1	4443 2	Y	-0-				
01	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	212 1	4489 2	Y	-0-				
02	4060 X	NO RPT	-0-	-4060	-0-			Y	NO RPT				

SANTA FE RANCH		WELL #:		108	RRCID ->	189845	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	15000	PERF.14146	-	14683
09	17979 X	17979	-0-	-0-	-0-	690 1	17126 2	Y	148	163	1		95
10	17267 X	17216	-0-	-51	-0-	702 1	16386 2	Y	116				211
11	16620 X	14976	-0-	-1644	-0-	128 9	14212 2	Y	72	211	1		72
12	17267 X	16937	-0-	-330	-0-	685 1	16072 2	Y	125	119	1		78
01	17267 X	14707	-0-	-2560	-0-	79 9	13891 2	Y	145	103	1		120
02	16153 X	NO RPT	-0-	-16153	-0-	138 9		Y	NO RPT				120

SANTA FE RANCH		WELL #:		110	RRCID ->	190028	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	15000	PERF.14519	-	14758
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

SANTA FE RANCH		WELL #:		120	RRCID ->	192325	COMPL. DATE	10/15/2002	TOTAL DEPTH	14460	PERF.13906	-	14090
09	31800 X	26278	-0-	-5522	-0-	1014 1	25195 2	Y	63	62	1		35
10	38201 X	38201	-0-	-0-	-0-	69 9	36576 2	Y	53				88
11	33302 X	33302	-0-	-0-	-0-	1530 1	31736 2	Y	33	91	1		30
12	32435 X	32435	-0-	-0-	-0-	36 9	30973 2	Y	55	52	1		33
01	31000 X	18841	-0-	-12159	-0-	1401 1	17922 2	Y	66	46	1		53
02	29000 X	NO RPT	-0-	-29000	-0-	61 9		Y	NO RPT				53

SANTA FE RANCH		WELL #:		116	RRCID ->	192836	COMPL. DATE	11/05/2002	TOTAL DEPTH	14639	PERF.14210	-	14220
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

TOM EAST (13,800)		//CONT.// 90480 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS					
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		//CONT.// 411736											
SANTA FE RANCH		WELL #: 115		RRCID -> 193814		COMPL. DATE 08/20/2002		TOTAL DEPTH 14368 PERF.13821 - 13960					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	43440 X	39121	-0-	-4319	-0-	1501	1	37287	2	Y	303	349 1	198
10	44888 X	8915	-0-	-35973	-0-	333	9	8346	2	Y	192		390
11	45180 X	3991	-0-	-41189	-0-	211	9	3663	2	Y	138	396 1	132
12	46686 X	18301	-0-	-28385	-0-	176	1	17265	2	Y	232	222 1	142
01	46686 X	39355	-0-	-7331	-0-	152	9	37269	2	Y	296	203 1	235
02	37816 X	NO RPT	-0-	-37816	-0-	781	1			Y	NO RPT		235
						255	9						
						1760	1						
						326	9						
SANTA FE RANCH		WELL #: 121		RRCID -> 194536		COMPL. DATE 11/27/2002		TOTAL DEPTH 14295		PERF.13852 - 13968			
09	20820 X	2750	-0-	-18070	-0-	106	1	2623	2	Y	19	39 1	22
10	28986 X	28986	-0-	-0-	-0-	21	9	27753	2	Y	40		62
11	29464 X	29464	-0-	-0-	-0-	1189	1	28082	2	Y	25	65 1	22
12	28917 X	28917	-0-	-0-	-0-	44	9	27624	2	Y	39	37 1	24
01	26099 X	26099	-0-	-0-	-0-	1354	1	24873	2	Y	46	32 1	38
02	15718 X	NO RPT	-0-	-15718	-0-	28	9			Y	NO RPT		38
						1250	1						
						43	9						
						1175	1						
						51	9						
SANTA FE RANCH		WELL #: 109		RRCID -> 194922		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 14450		PERF.14006 - 14016			
09	11662 X	11662	-0-	-0-	-0-	440	1	10933	2	Y	263	277 1	160
10	9498 X	9498	-0-	-0-	-0-	289	9	8932	2	Y	166		326
11	11670 X	11007	-0-	-663	-0-	383	1	10365	2	Y	129	339 1	116
12	12059 X	11591	-0-	-468	-0-	183	9	10854	2	Y	224	205 1	135
01	12059 X	10012	-0-	-2047	-0-	500	1	9288	2	Y	259	181 1	213
02	11281 X	NO RPT	-0-	-11281	-0-	142	9			Y	NO RPT		213
						491	1						
						246	9						
						439	1						
						285	9						
SANTA FE RANCH		WELL #: 118		RRCID -> 196615		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 14700		PERF.14406 - 14416			
09	13980 X	11874	-0-	-2106	-0-	457	1	11356	2	Y	55	64 1	35
10	13175 X	10654	-0-	-2521	-0-	61	9	10171	2	Y	43		78
11	12810 X	8612	-0-	-4198	-0-	436	1	8191	2	Y	24	77 1	25
12	13237 X	6159	-0-	-7078	-0-	47	9	5861	2	Y	30	34 1	21
01	13237 X	9866	-0-	-3371	-0-	395	1	9366	2	Y	53	35 1	39
02	11484 X	NO RPT	-0-	-11484	-0-	26	9			Y	NO RPT		39
						265	1						
						33	9						
						442	1						
						58	9						
SANTA FE RANCH		WELL #: 119		RRCID -> 199607		COMPL. DATE 03/24/2015		TOTAL DEPTH 14450		PERF.13793 - 13986			
09	0 W	3177	-0-	3177	36765	123	1	3054	2	Y	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	36765					Y	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	36765					Y	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	36765					Y	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	36765					Y	-0-		-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	36765					Y	NO RPT		-0-

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 113 RRCID -> 206601 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 14436 PERF.14062 - 14232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	23970 X	20863	-0-	-3107	-0-	781	1	19398	2	Y	622	700 1	402
						684	9						
10	23089 X	23089	-0-	-0-	-0-	927	1	21624	2	Y	489		891
						538	9						
11	18930 X	18930	-0-	-0-	-0-	856	1	17749	2	Y	295	885 1	301
						325	9						
12	23525 X	23525	-0-	-0-	-0-	994	1	21959	2	Y	520	496 1	325
						572	9						
01	19678 X	19678	-0-	-0-	-0-	858	1	18158	2	Y	602	427 1	500
						662	9						
02	10875 X	NO RPT	-0-	-10875	-0-					Y	NO RPT		500

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SANTA FE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 183767 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 16042 PERF.13820 - 14088

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 185501 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 15835 PERF.14154 - 14516

09	12713 X	12713	-0-	-0-	-0-	1174	1	11511	2	Y	25	23 1	45
						28	9						
10	13268 X	13232	-0-	-36	-0-	1144	1	12087	2	Y	1		46
						1	9						
11	12840 X	12514	-0-	-326	-0-	1146	1	11368	2	Y	-0-		46
12	13268 X	12412	-0-	-856	-0-	1026	1	11384	2	Y	2		48
						2	9						
*01	13237 X	11481	-0-	-1756	-0-	434	1	10964	2	Y	75	97 1	26
						83	9						
02	12383 X	11924	-0-	-459	-0-	1200	1	10547	2	Y	161	154 1	61
						177	9						

SANTA FE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 185707 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 14568 PERF.13856 - 14172

09	23460 X	1173	-0-	-22287	-0-	109	1	1064	2	Y	-0-		-0-
10	1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	161	1	1699	2	Y	-0-		-0-
11	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	136	1	1350	2	Y	-0-		-0-
12	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	283	1	3143	2	Y	-0-		-0-
*01	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	121	1	3066	2	Y	21	14 1	7
						23	9						
*02	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	425	1	3735	2	Y	46	43 1	16
						51	9						

SANTA FE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 186882 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13964 - 14336

09	6930 X	6138	-0-	-792	-0-	567	1	5556	2	Y	14	13 1	25
						15	9						
10	7755 X	7755	-0-	-0-	-0-	671	1	7084	2	Y	-0-		25
11	6992 X	6992	-0-	-0-	-0-	640	1	6352	2	Y	-0-		25
12	7712 X	7712	-0-	-0-	-0-	637	1	7073	2	Y	2		27
						2	9						
*01	7236 X	7236	-0-	-0-	-0-	273	1	6912	2	Y	46	57 1	16
						51	9						
*02	9826 X	9826	-0-	-0-	-0-	990	1	8701	2	Y	123	114 1	45
						135	9						

TOM EAST (13,800)		//CONT.//		90480 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS					
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311									
SANTA FE RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	187144	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	15200	PERF.14554 - 15026		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
SANTA FE RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	187145	COMPL. DATE	12/23/2001	TOTAL DEPTH	14986	PERF.14328 - 14748		
09	8610 X	7389	-0-	-1221	-0-	683 1	6692 2	Y	13	12 1			24
						14 9							
10	10399 X	10399	-0-	-0-	-0-	899 1	9500 2	Y	-0-				24
11	7710 X	7047	-0-	-663	-0-	645 1	6402 2	Y	-0-				24
12	9053 X	9053	-0-	-0-	-0-	748 1	8303 2	Y	2				26
						2 9							
*01	9300 X	7740	-0-	-1560	-0-	292 1	7392 2	Y	51	59 1			18
						56 9							
02	8700 X	6128	-0-	-2572	-0-	610 1	5363 2	Y	141	131 1			61
						155 9							
SANTA FE RANCH		WELL #:		11	RRCID ->	187275	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	14400	PERF.13786 - 14050		
09	22803 X	22803	-0-	-0-	-0-	2104 1	20642 2	Y	52	48 1			93
						57 9							
10	24304 X	24202	-0-	-102	-0-	2092 1	22109 2	Y	1				94
						1 9							
11	24390 X	22489	-0-	-1901	-0-	2059 1	20430 2	Y	-0-				94
12	25203 X	23556	-0-	-1647	-0-	1946 1	21604 2	Y	5				99
						6 9							
01	25203 X	22035	-0-	-3168	-0-	833 1	21045 2	Y	143	192 1			50
						157 9							
02	22649 X	22541	-0-	-108	-0-	2272 1	19972 2	Y	270	263 1			97
						297 9							
SANTA FE RANCH		WELL #:		8	RRCID ->	187481	COMPL. DATE	12/06/2001	TOTAL DEPTH	16190	PERF.15950 - 16006		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
SANTA FE RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	188336	COMPL. DATE	02/10/2002	TOTAL DEPTH	14350	PERF.13738 - 14024		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOM EAST (13,800)		//CONT.//		90480 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311									
SANTA FE RANCH		WELL #:		18	RRCID ->	188724	COMPL. DATE	03/31/2002	TOTAL DEPTH	14400	PERF.	13800 - 14074	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
09	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	419	1	4109	2	Y	10	9 1	17
10	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	386	1	4078	2	Y	-0-		17
11	4320 X	4052	-0-	-268	-0-	371	1	3681	2	Y	-0-		17
12	4464 X	3298	-0-	-1166	-0-	273	1	3024	2	Y	1		18
01	4464 X	2722	-0-	-1742	-0-	103	1	2599	2	Y	18	30 1	6
02	4176 X	2662	-0-	-1514	-0-	258	1	2272	2	Y	120	102 1	57
						132	9						

SANTA FE RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	188728	COMPL. DATE	02/18/2002	TOTAL DEPTH	14487	PERF.	14036 - 14376	
09	21000 X	20052	-0-	-948	-0-	1851	1	18149	2	Y	47	43 1	83
10	21886 X	21773	-0-	-113	-0-	1883	1	19889	2	Y	1		84
11	21180 X	20382	-0-	-798	-0-	1866	1	18516	2	Y	-0-		84
12	21886 X	20960	-0-	-926	-0-	1732	1	19224	2	Y	4		88
01	21886 X	18506	-0-	-3380	-0-	699	1	17675	2	Y	120	166 1	42
02	20358 X	20110	-0-	-248	-0-	2026	1	17811	2	Y	248	238 1	90
						273	9						

SANTA FE RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	189378	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	14289	PERF.	13748 - 13982	
09	9000 X	6769	-0-	-2231	-0-	625	1	6124	2	Y	18	17 1	32
10	8618 X	8321	-0-	-297	-0-	719	1	7601	2	Y	1		33
11	8400 X	7850	-0-	-550	-0-	719	1	7131	2	Y	-0-		33
12	9048 X	9048	-0-	-0-	-0-	748	1	8299	2	Y	1		34
01	8680 X	6990	-0-	-1690	-0-	264	1	6675	2	Y	46	64 1	16
02	7772 X	3925	-0-	-3847	-0-	387	1	3398	2	Y	127	119 1	58
						140	9						

SANTA FE RANCH		WELL #:		15	RRCID ->	189418	COMPL. DATE	01/20/2002	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	13706 - 13974	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SANTA FE RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	189429	COMPL. DATE	02/11/2003	TOTAL DEPTH	16515	PERF.	3066 - 4918	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TOM EAST (N-68)		90480 990		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROOKS				
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736										
SANTA FE RANCH		WELL #: 122		RRCID -> 263084		COMPL. DATE 09/14/2011		TOTAL DEPTH 14443		PERF.10916 - 11188		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	7500	7271	-0-	-229	-0-	271 1	6741 2	Y	235	274 1		157
						259 9						
10	DLQ G-10	7671	-0-	7671	7671	307 1	7160 2	Y	185			342
						204 9						
11	6500	6513	-0-	13	7684	294 1	6092 2	Y	115	342 1		115
						127 9						
12	7750	6729	-0-	-1021	6663	282 1	6230 2	Y	197	190 1		122
						217 9						
01	7750	4305	-0-	-3445	3218	183 1	3870 2	Y	229	162 1		189
						252 9						
02	6235	NO RPT	-0-	-6235	-0-			Y	NO RPT			189

SANTA FE RANCH		WELL #: 129		RRCID -> 264564		COMPL. DATE 04/03/2012		TOTAL DEPTH 14640		PERF.11194 - 11226		
09	7500	33049	-0-	25549	25549	1279 1	31770 2	Y	-0-			-0-
	T. A.	27474	-0-	27474	53023	1129 1	26345 2	Y	-0-			-0-
11	T. A.	18055	-0-	18055	71078	830 1	17225 2	Y	-0-			-0-
12	T. A.	9399	-0-	9399	80477	407 1	8992 2	Y	-0-			-0-
01	T. A.	16656	-0-	16656	97133	751 1	15905 2	Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	97133			Y	NO RPT			-0-

SANTA FE RANCH		WELL #: 116		RRCID -> 268614		COMPL. DATE 05/03/2012		TOTAL DEPTH 14639		PERF.13369 - 13393		
09	T. A.	887	-0-	887	16503	34 1	853 2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	677	-0-	677	17180	28 1	649 2	Y	-0-			-0-
11	T. A.	511	-0-	511	17691	23 1	488 2	Y	-0-			-0-
12	0 W	784	-0-	784	18475	34 1	750 2	Y	-0-			-0-
01	0 W	994	-0-	994	19469	45 1	949 2	Y	-0-			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	19469			Y	NO RPT			-0-

TOM GRAHAM (3500-C)		90483 360		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS				
J&G OIL & GAS		427635										
THIGPEN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 067038		COMPL. DATE 06/05/1976		TOTAL DEPTH 3700		PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THIGPEN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 067272		COMPL. DATE 03/25/1976		TOTAL DEPTH 5821		PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC.		625625		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS				
BANKERS MORTGAGE CO.		WELL #: 1 C		RRCID -> 014732		COMPL. DATE 12/29/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3472 - 3482		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM GRAHAM (3540) 90483 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 GASPER RICE RESOURCES, LTD. 297089
 MOSSER & SHANKS WELL #: 1 RRCID -> 269352 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 3538 - 3540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1980 #	1660	-0-	-320	-0-	60	1	1600	2	N	-0-			1
10	2046 #	1920	-0-	-126	-0-	70	1	1850	2	N	-0-			1
11	1860 #	1757	-0-	-103	-0-	65	1	1692	2	N	-0-			1
12	1922 #	1746	-0-	-176	-0-	65	1	1681	2	N	-0-			1
01	1922 #	1796	-0-	-126	-0-	70	1	1726	2	N	-0-			1
02	1798 #	1592	-0-	-206	-0-	60	1	1532	2	N	-0-			1

ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC. 625625
 MOSSER ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 078833 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 5675 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOM GRAHAM (3600) 90483 405 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC. 625625
 BANKERS MORTGAGE CO. WELL #: 1 T RRCID -> 014741 COMPL. DATE 12/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3642 - 3639

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOM GRAHAM (3700) 90483 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
 BURGESS ENERGY, INC. 108125
 NOCK, J.H. WELL #: 4 RRCID -> 062142 COMPL. DATE 05/17/1975 TOTAL DEPTH 5761 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT			-0-

ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC. 625625
 COOK TRUST WELL #: 1 RRCID -> 180608 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 5282 PERF. 3772 - 3776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOM GRAHAM (3750) 90483 540 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
 NATURAL GAS ELECTRONICS CORP. 600775
 BOGGAN, H.D. WELL #: 6 RRCID -> 064546 COMPL. DATE 10/11/1975 TOTAL DEPTH 3810 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOM GRAHAM (4700) 90483 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
BURGESS ENERGY, INC. 108125
NOCK, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 118704 COMPL. DATE 03/18/1983 TOTAL DEPTH 4791 PERF. 4657 - 4694

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOM GRAHAM (5150) 90483 855 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC. 625625
MOSSER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 078735 COMPL. DATE 06/16/1978 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOM GRAHAM (5250) 90483 870 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC. 625625
MOSSER ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 078832 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 5675 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOM GRAHAM (5300) 90483 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ARKOSE PETROLEUM INC. 030811
TILLER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 226830 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5282 - 5291

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOM GRAHAM (5600 SAND) 90483 945 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ARKOSE PETROLEUM INC. 030811
TILLER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 226829 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5508 - 5520

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOM GRAHAM, N. (3750 -A-)		90485 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C.		220861										
BUEGELER, ELBERT		WELL #:	1	RRCID ->	014745	COMPL. DATE	04/04/1962	TOTAL DEPTH	5198 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM GRAHAM, N. (3750 -B-)		90485 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: JIM WELLS				
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C.		220861										
BUEGELER, ELBERT		WELL #:	2	RRCID ->	039565	COMPL. DATE	03/21/1965	TOTAL DEPTH	3820 PERF. N/A			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM SHEARMAN (HALBOUTY)		90585 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861										
MARSHALL, STANLEY TRUSTEE "A"		WELL #:	1	RRCID ->	148840	COMPL. DATE	03/24/1994	TOTAL DEPTH	11795 PERF. 11066 - 11100			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
PUIG "A"		WELL #:	1	RRCID ->	255861	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	12300 PERF. 10494 - 10498			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM SHEARMAN (8000)		90585 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861										
A.G. LONG GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	166731	COMPL. DATE	01/21/1998	TOTAL DEPTH	16500 PERF. 8019 - 8172			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAUREL, A.		WELL #:		3		RRCID ->		166880		COMPL. DATE		02/15/1998		TOTAL DEPTH		9005 PERF. 8282 - 8298	
09	90 X	64	-0-	-26	-0-	7	1	57	2	N	-0-			-0-			
10	109 X	109	-0-	-0-	-0-	15	1	94	2	N	-0-			-0-			
11	103 X	103	-0-	-0-	-0-	14	1	89	2	N	-0-			-0-			
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-			
01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-			
02	116 X	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-			-0-			

TOM SHEARMAN (8000) //CONT.// 90585 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 LAUREL WELL #: 1 RRCID -> 154266 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10384 PERF. 9830 - 9900

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOM WALSH (ESCONDIDO) 90606 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
 LEYENDECKER - KONE WELL #: A 1 C RRCID -> 124811 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 5046 - 5054

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOM WALSH (GARNER) 90606 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 GARNER 1054 "C" WELL #: 1 RRCID -> 171734 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9326 - 9376

09	150 N	63	-0-	-87	-0-	63	2			Y	-0-				-0-
10	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2			Y	-0-				-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-				-0-
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-				-0-
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-				-0-
*02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-				-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 94H RRCID -> 245862 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9459 - 13807

09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	252	2	63	9	Y	57	46	1		148
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	157	2	88	9	Y	80	96	1		132
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	21				153
12	341 N	52	-0-	-289	-0-	13	2	39	9	Y	35	49	1		139
01	248 N	227	-0-	-21	-0-	142	2	85	9	Y	77	99	1		117
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45	50	1		112

GARNER, TULLY C WELL #: 99H RRCID -> 247805 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9398 - 11638

09	1170 N	1127	-0-	-43	-0-	1064	2	63	9	Y	57	46	1		148
10	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1083	2	88	9	Y	80	96	1		132
11	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1139	2	23	9	Y	21				153
12	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1030	2	39	9	Y	35	49	1		139
01	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1083	2	85	9	Y	77	99	1		117
*02	990 N	990	-0-	-0-	-0-	940	2	50	9	Y	45	50	1		112

TOM WALSH (GARNER) //CONT.// 90606 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GARNER 1054 WELL #: 1H RRCID -> 217902 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9871 - 12407

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	18 1	1525 2	N	-0-		-0-
10	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2		N	-0-		-0-
11	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	5 1	1161 2	N	1	1 8	-0-
12	1581 N	407	-0-	-1174	-0-	1 1	406 2	N	-0-		-0-
01	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215 2		N	-0-		-0-
*02	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 2		N	-0-		-0-

TOM WALSH (OLMOS) 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BARRETT BROTHERS OIL & GAS, INC. 053106
LAS RAICES WELL #: 1R RRCID -> 244621 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6773 - 6950

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	870 N	603	-0-	-267	-0-	603 2		N	-0-		31
10	899 N	758	-0-	-141	-0-	758 2		N	-0-		31
11	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 2		N	-0-		31
12	874 N	874	-0-	-0-	-0-	863 2	11 9	N	10		41
01	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 2		N	-0-		41
02	841 N	801	-0-	-40	-0-	794 2	7 9	N	6		47

EOG RESOURCES, INC. 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 4 RRCID -> 053086 COMPL. DATE 07/21/1972 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		Y	-0-		6
10	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2		Y	-0-		6
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-		6
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-		6
01	496 N	282	-0-	-214	-0-	282 2		Y	-0-		6
*02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		Y	-0-		6

GARDNER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 056288 COMPL. DATE 12/21/1971 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	630 N	507	-0-	-123	-0-	507 2		Y	-0-		3
10	620 N	524	-0-	-96	-0-	524 2		Y	-0-		3
11	570 N	528	-0-	-42	-0-	528 2		Y	-0-		3
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-		3
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2		Y	-0-		3
02	522 N	461	-0-	-61	-0-	461 2		Y	-0-		3

GARNER, TULLY C. WELL #: 6 RRCID -> 062538 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 6970 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2		Y	-0-		2
10	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2		Y	-0-		2
11	630 N	-0-	-0-	-630	-0-			Y	-0-		2
12	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-		2
01	713 N	662	-0-	-51	-0-	662 2		Y	-0-		2
*02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2		Y	-0-		2

GARNER, TULLY C. WELL #: 11 RRCID -> 122398 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6871 - 6959

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2		Y	-0-		4
10	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 2		Y	-0-		4
11	720 N	-0-	-0-	-720	-0-			Y	-0-		4
12	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			Y	-0-		4
01	744 N	672	-0-	-72	-0-	672 2		Y	-0-		4
*02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2		Y	-0-		4

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
GARNER, TULLY C.		WELL #:		12	RRCID ->	122399	COMPL. DATE	10/16/1986	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6854 - 6958
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-		346 2		Y	-0-		9
10	493 N	493	-0-	-0-	-0-		493 2		Y	-0-		9
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				Y	-0-		9
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-		9
01	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-		1769 2		Y	-0-		9
*02	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-		1265 2		Y	-0-		9

GARNER, TULLY C.		WELL #:		A 1	RRCID ->	122841	COMPL. DATE	11/15/1986	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6843 - 6960
09	30 N	23	-0-	-7	-0-		23 2		Y	-0-		-0-
10	93 N	57	-0-	-36	-0-		57 2		Y	-0-		-0-
11	60 N	8	-0-	-52	-0-		8 2		Y	-0-		-0-
12	31 N	4	-0-	-27	-0-		4 2		Y	-0-		-0-
01	62 N	24	-0-	-38	-0-		24 2		Y	-0-		-0-
*02	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 2		Y	-0-		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		B 1	RRCID ->	122884	COMPL. DATE	10/24/1986	TOTAL DEPTH	7231	PERF.	6932 - 6945
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-		18 2		Y	-0-		-0-
10	12 N	5	-0-	-7	-0-		5 2		Y	-0-		-0-
11	9 N	7	-0-	-2	-0-		7 2		Y	-0-		-0-
12	31 N	1	-0-	-30	-0-		1 2		Y	-0-		-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11 2		Y	-0-		-0-
02	7 N	1	-0-	-6	-0-		1 2		Y	-0-		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		13	RRCID ->	127132	COMPL. DATE	04/21/1988	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6732 - 6830
09	946 N	946	-0-	-0-	-0-		946 2		Y	-0-		3
10	870 N	870	-0-	-0-	-0-		870 2		Y	-0-		3
11	840 N	-0-	-0-	-840	-0-				Y	-0-		3
12	992 N	-0-	-0-	-992	-0-				Y	-0-		3
01	931 N	931	-0-	-0-	-0-		931 2		Y	-0-		3
*02	559 N	559	-0-	-0-	-0-		559 2		Y	-0-		3

GARNER, TULLY C.		WELL #:		A 2	RRCID ->	127137	COMPL. DATE	04/16/1988	TOTAL DEPTH	7180	PERF.	6854 - 6979
09	420 N	362	-0-	-58	-0-		362 2		Y	-0-		-0-
10	372 N	345	-0-	-27	-0-		345 2		Y	-0-		-0-
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-		418 2		Y	-0-		-0-
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-		399 2		Y	-0-		-0-
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-		365 2		Y	-0-		-0-
*02	353 N	353	-0-	-0-	-0-		353 2		Y	-0-		-0-

CACTUS JACK		WELL #:		2	RRCID ->	141660	COMPL. DATE	06/17/1992	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	6658 - 6757
09	150 N	135	-0-	-15	-0-		135 2		Y	-0-		-0-
10	186 N	133	-0-	-53	-0-		133 2		Y	-0-		-0-
11	150 N	130	-0-	-20	-0-		130 2		Y	-0-		-0-
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-		281 2		Y	-0-		-0-
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-		318 2		Y	-0-		-0-
*02	252 N	252	-0-	-0-	-0-		252 2		Y	-0-		-0-

GARNER, TULLY C. 1056		WELL #:		A 3	RRCID ->	141997	COMPL. DATE	07/19/1992	TOTAL DEPTH	6899	PERF.	6668 - 6768
09	300 N	263	-0-	-37	-0-		263 2		Y	-0-		-0-
10	310 N	267	-0-	-43	-0-		267 2		Y	-0-		-0-
11	300 N	295	-0-	-5	-0-		295 2		Y	-0-		-0-
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-		357 2		Y	-0-		-0-
01	279 N	150	-0-	-129	-0-		150 2		Y	-0-		-0-
02	290 N	149	-0-	-141	-0-		149 2		Y	-0-		-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
GARNER, TULLY C.		WELL #: 20		RRCID -> 141998		COMPL. DATE 07/26/1992		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6631 - 6741			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	210 N	175	-0-	-35	-0-	175	2	Y	-0-	-0-	
10	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2	Y	-0-	-0-	
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	Y	-0-	-0-	
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2	Y	-0-	-0-	
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2	Y	-0-	-0-	
*02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	Y	-0-	-0-	

GARNER, TULLY C. 978		WELL #: 14		RRCID -> 142012		COMPL. DATE 08/04/1992		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6779 - 6876			
09	750 N	741	-0-	-9	-0-	741	2	Y	-0-	-0-	
10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2	Y	-0-	-0-	
11	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2	Y	-0-	-0-	
12	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2	Y	-0-	-0-	
01	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2	Y	-0-	-0-	
*02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2	Y	-0-	-0-	

GARNER, TULLY C.		WELL #: 15		RRCID -> 142216		COMPL. DATE 08/19/1992		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6616 - 6714			
09	120 N	86	-0-	-34	-0-	86	2	Y	-0-	-0-	
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2	Y	-0-	-0-	
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	Y	-0-	-0-	
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	Y	-0-	-0-	
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	Y	-0-	-0-	
*02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	Y	-0-	-0-	

GARNER, TULLY C.		WELL #: 16		RRCID -> 142300		COMPL. DATE 09/10/1992		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6627 - 6730			
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2	Y	-0-	-0-	
10	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2	Y	-0-	-0-	
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	Y	-0-	-0-	
12	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2	Y	-0-	-0-	
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	Y	-0-	-0-	
02	87 N	69	-0-	-18	-0-	69	2	Y	-0-	-0-	

GARNER, TULLY C.		WELL #: 21		RRCID -> 142302		COMPL. DATE 09/14/1992		TOTAL DEPTH 7049 PERF. 6723 - 6835			
09	540 N	302	-0-	-238	-0-	302	2	Y	-0-	-0-	
10	527 N	303	-0-	-224	-0-	303	2	Y	-0-	-0-	
11	450 N	386	-0-	-64	-0-	386	2	Y	-0-	-0-	
12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2	Y	-0-	-0-	
01	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2	Y	-0-	-0-	
*02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2	Y	-0-	-0-	

GARNER, TULLY C.		WELL #: 22		RRCID -> 142520		COMPL. DATE 09/17/1992		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6790 - 6894			
09	210 N	179	-0-	-31	-0-	179	2	Y	-0-	-0-	
10	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	2	Y	-0-	-0-	
11	210 N	193	-0-	-17	-0-	193	2	Y	-0-	-0-	
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	Y	-0-	-0-	
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2	Y	-0-	-0-	
*02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	Y	-0-	-0-	

GARNER, TULLY C.A.		WELL #: 19		RRCID -> 142561		COMPL. DATE 10/02/1992		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6680 - 6696			
09	570 N	309	-0-	-261	-0-	309	2	Y	-0-	-0-	
10	403 N	228	-0-	-175	-0-	228	2	Y	-0-	-0-	
11	300 N	254	-0-	-46	-0-	254	2	Y	-0-	-0-	
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2	Y	-0-	-0-	
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2	Y	-0-	-0-	
*02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2	Y	-0-	-0-	

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
GARNER, TULLY C.		WELL #: 23		RRCID -> 142776		COMPL. DATE 10/06/1992		TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6684 - 6785			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	174 N	156	-0-	-18	-0-	156	2	Y	-0-	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 24		RRCID -> 142802		COMPL. DATE 10/26/1992		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6664 - 6772			
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	300 N	279	-0-	-21	-0-	279	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	261 N	255	-0-	-6	-0-	255	2	Y	-0-	-0-	-0-

GARNER, TULLY C. A		WELL #: 18		RRCID -> 142837		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6666 - 6772			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.A.		WELL #: 27		RRCID -> 142961		COMPL. DATE 11/07/1992		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6770 - 6874			
09	360 N	281	-0-	-79	-0-	281	2	Y	-0-	-0-	1
10	310 N	278	-0-	-32	-0-	278	2	Y	-0-	-0-	1
11	360 N	287	-0-	-73	-0-	287	2	Y	-0-	-0-	1
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2	Y	-0-	-0-	1
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2	Y	-0-	-0-	1
02	290 N	262	-0-	-28	-0-	262	2	Y	-0-	-0-	1

CACTUS JACK		WELL #: 3		RRCID -> 142999		COMPL. DATE 11/11/1992		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6683 - 6793			
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2	Y	-0-	-0-	1
10	403 N	314	-0-	-89	-0-	314	2	Y	-0-	-0-	1
11	660 N	490	-0-	-170	-0-	490	2	Y	-0-	-0-	1
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2	Y	-0-	-0-	1
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2	Y	-0-	-0-	1
02	464 N	405	-0-	-59	-0-	405	2	Y	-0-	-0-	1

GARNER, TULLY C.		WELL #: 26		RRCID -> 143174		COMPL. DATE 11/27/1992		TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6675 - 6785			
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	58 N	23	-0-	-35	-0-	23	2	Y	-0-	-0-	-0-

CACTUS JACK		WELL #: 4		RRCID -> 143291		COMPL. DATE 11/26/1992		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 6652			
09	540 N	447	-0-	-93	-0-	447	2	Y	-0-	-0-	1
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2	Y	-0-	-0-	1
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2	Y	-0-	-0-	1
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2	Y	-0-	-0-	1
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2	Y	-0-	-0-	1
*02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2	Y	-0-	-0-	1

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
GARNER, TULLY C.		WELL #:		31	RRCID ->	143456	COMPL. DATE	12/11/1992	TOTAL DEPTH	6929	PERF. 6672 - 6780
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	390 N	296	-0-	-94	-0-	296	2	Y	-0-		4
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2	Y	-0-		4
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-		4
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-		4
01	372 N	360	-0-	-12	-0-	360	2	Y	-0-		4
*02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2	Y	-0-		4

GARNER, TULLY C.		WELL #:		29	RRCID ->	143744	COMPL. DATE	01/12/1993	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6704 - 6785
09	630 N	116	-0-	-514	-0-	116	2	Y	-0-		-0-
10	682 N	221	-0-	-461	-0-			Y	-0-		-0-
11	510 N	165	-0-	-345	-0-	165	2	Y	-0-		-0-
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	Y	-0-		-0-
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2	Y	-0-		-0-
*02	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2	Y	-0-		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		30	RRCID ->	143849	COMPL. DATE	01/08/1993	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6744 - 6794
09	450 N	380	-0-	-70	-0-	380	2	Y	-0-		-0-
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2	Y	-0-		-0-
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2	Y	-0-		-0-
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2	Y	-0-		-0-
01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2	Y	-0-		-0-
*02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2	Y	-0-		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		33	RRCID ->	143871	COMPL. DATE	01/20/1993	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6716 - 6828
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	Y	-0-		3
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	Y	-0-		3
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-		3
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		3
01	186 N	149	-0-	-37	-0-	149	2	Y	-0-		3
*02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	Y	-0-		3

GARNER, TULLY C.		WELL #:		32	RRCID ->	143896	COMPL. DATE	01/06/1993	TOTAL DEPTH	6940	PERF. 6684 - 6798
09	570 N	520	-0-	-50	-0-	520	2	Y	-0-		-0-
10	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2	Y	-0-		-0-
11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2	Y	-0-		-0-
12	527 N	510	-0-	-17	-0-	510	2	Y	-0-		-0-
01	744 N	471	-0-	-273	-0-	471	2	Y	-0-		-0-
02	609 N	365	-0-	-244	-0-	365	2	Y	-0-		-0-

CACTUS JACK		WELL #:		5	RRCID ->	144013	COMPL. DATE	03/12/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6729 - 6831
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2	Y	-0-		3
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2	Y	-0-		3
11	390 N	358	-0-	-32	-0-	358	2	Y	-0-		3
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2	Y	-0-		3
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2	Y	-0-		3
*02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2	Y	-0-		3

GARNER, TULLY C.		WELL #:		37	RRCID ->	144217	COMPL. DATE	02/12/1993	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6596 - 6700
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
GARNER, TULLY C.		WELL #:		25	RRCID ->	144971	COMPL. DATE	12/15/1992	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6616 - 6720
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1080 N	1018	-0-	-62	-0-	1018	2	Y	-0-	-0-	134
10	1054 N	1038	-0-	-16	-0-	1038	2	Y	-0-	-0-	134
11	1110 N	1004	-0-	-106	-0-	1004	2	Y	-0-	-0-	134
12	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			Y	-0-	-0-	134
01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2	Y	-0-	-0-	134
02	957 N	863	-0-	-94	-0-	863	2	Y	-0-	-0-	134

GARNER, TULLY C.		WELL #:		35	RRCID ->	145560	COMPL. DATE	06/04/1993	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6670 - 6778
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	93 N	24	-0-	-69	-0-	24	2	Y	-0-	-0-	-0-
*02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2	Y	-0-	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		34	RRCID ->	146347	COMPL. DATE	08/13/1993	TOTAL DEPTH	6875	PERF. 6623 - 6730
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	58 N	37	-0-	-21	-0-	37	2	Y	-0-	-0-	-0-

JAMES TRUST		WELL #:		12	RRCID ->	146484	COMPL. DATE	08/23/1993	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6729 - 6848
09	540 N	110	-0-	-430	-0-	110	2	Y	-0-	-0-	11
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-	-0-	11
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-	-0-	11
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	-0-	11
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2	Y	-0-	-0-	11
*02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2	Y	-0-	-0-	11

GARNER, TULLY C.		WELL #:		41	RRCID ->	194796	COMPL. DATE	05/03/2003	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6655 - 6758
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	Y	-0-	-0-	1
10	310 N	178	-0-	-132	-0-	178	2	Y	-0-	-0-	1
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2	Y	-0-	-0-	1
12	310 N	291	-0-	-19	-0-	291	2	Y	-0-	-0-	1
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2	Y	-0-	-0-	1
02	377 N	255	-0-	-122	-0-	255	2	Y	-0-	-0-	1

GARNER, TULLY C.		WELL #:		42	RRCID ->	194826	COMPL. DATE	05/02/2003	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6693 - 6804
09	300 N	269	-0-	-31	-0-	269	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	310 N	252	-0-	-58	-0-	252	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	300 N	276	-0-	-24	-0-	276	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	261 N	233	-0-	-28	-0-	233	2	Y	-0-	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		39	RRCID ->	195095	COMPL. DATE	04/19/2003	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6720 - 6836
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2	Y	-0-	-0-	3
10	434 N	424	-0-	-10	-0-	424	2	Y	-0-	-0-	3
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-	-0-	3
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-	-0-	3
01	434 N	428	-0-	-6	-0-	428	2	Y	-0-	-0-	3
*02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2	Y	-0-	-0-	3

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
JAMES TRUST		WELL #: 13		RRCID -> 195096		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6697 - 6819				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2	Y	-0-			-0-
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2	Y	-0-			-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-			-0-
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-			-0-
01	527 N	366	-0-	-161	-0-	366	2	Y	-0-			-0-
*02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 44		RRCID -> 195189		COMPL. DATE 06/09/2003		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6680 - 6785				
09	240 N	211	-0-	-29	-0-	211	2	Y	-0-			-0-
10	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	2	Y	-0-			-0-
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2	Y	-0-			-0-
12	217 N	57	-0-	-160	-0-	57	2	Y	-0-			-0-
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2	Y	-0-			-0-
*02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2	Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 40		RRCID -> 195290		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6694 - 6796				
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2	Y	-0-			2
10	465 N	414	-0-	-51	-0-	414	2	Y	-0-			2
11	480 N	431	-0-	-49	-0-	431	2	Y	-0-			2
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2	Y	-0-			2
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2	Y	-0-			2
02	406 N	343	-0-	-63	-0-	343	2	Y	-0-			2

GARNER, TULLY C.		WELL #: 45		RRCID -> 195291		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6767 - 6868				
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	Y	-0-			-0-
10	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	2	Y	-0-			-0-
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	2	Y	-0-			-0-
12	155 N	92	-0-	-63	-0-	92	2	Y	-0-			-0-
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	Y	-0-			-0-
*02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C		WELL #: 55		RRCID -> 195486		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6660 - 6766				
09	510 N	443	-0-	-67	-0-	443	2	Y	-0-			-0-
10	496 N	388	-0-	-108	-0-	388	2	Y	-0-			-0-
11	480 N	450	-0-	-30	-0-	450	2	Y	-0-			-0-
12	465 N	393	-0-	-72	-0-	393	2	Y	-0-			-0-
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2	Y	-0-			-0-
02	435 N	330	-0-	-105	-0-	330	2	Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 56		RRCID -> 195835		COMPL. DATE 07/14/2003		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6740 - 6844				
09	450 N	443	-0-	-7	-0-	443	2	Y	-0-			-0-
10	496 N	421	-0-	-75	-0-	421	2	Y	-0-			-0-
11	480 N	399	-0-	-81	-0-	399	2	Y	-0-			-0-
12	465 N	390	-0-	-75	-0-	390	2	Y	-0-			-0-
01	434 N	384	-0-	-50	-0-	384	2	Y	-0-			-0-
02	377 N	304	-0-	-73	-0-	304	2	Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 57		RRCID -> 196227		COMPL. DATE 07/09/2003		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6950				
09	3 X	2	-0-	-1	-0-	2	2	Y	-0-			1
10	T. A.	3	-0-	3	3	3	2	Y	-0-			1
11	4 X	1	-0-	-3	-0-	1	2	Y	-0-			1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
*01	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-			1
02	T. A.	62	-0-	62	62	62	2	Y	-0-			1

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 58 RRCID -> 196253 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6657 - 6760

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 59 RRCID -> 196610 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6632 - 6734

09		330 N	272	-0-	-58	-0-	272	2		Y	-0-			1
10		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		Y	-0-			1
11		210 N	89	-0-	-121	-0-	89	2		Y	-0-			1
12		217 N	24	-0-	-193	-0-	24	2		Y	-0-			1
01		217 N	71	-0-	-146	-0-	71	2		Y	-0-			1
*02		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		Y	-0-			1

GARNER, TULLY C. WELL #: 49 RRCID -> 197030 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6673 - 6776

09		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		Y	-0-			-0-
10		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		Y	-0-			-0-
11		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		Y	-0-			-0-
12		62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2		Y	-0-			-0-
01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-			-0-
*02		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 53 RRCID -> 197670 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6690 - 6795

09		390 N	304	-0-	-86	-0-	304	2		Y	-0-			-0-
10		341 N	225	-0-	-116	-0-	225	2		Y	-0-			-0-
11		420 N	305	-0-	-115	-0-	305	2		Y	-0-			-0-
12		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		Y	-0-			-0-
01		217 N	210	-0-	-7	-0-	210	2		Y	-0-			-0-
*02		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 52 RRCID -> 197726 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6668 - 6775

09		330 N	255	-0-	-75	-0-	255	2		Y	-0-			3
10		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		Y	-0-			3
11		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		Y	-0-			3
12		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		Y	-0-			3
01		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		Y	-0-			3
*02		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		Y	-0-			3

GARNER, TULLY C. WELL #: 54 RRCID -> 197733 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 6665 - 6762

09		330 N	321	-0-	-9	-0-	321	2		Y	-0-			-0-
10		403 N	387	-0-	-16	-0-	387	2		Y	-0-			-0-
11		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		Y	-0-			-0-
12		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		Y	-0-			-0-
01		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2		Y	-0-			-0-
*02		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 46 RRCID -> 197892 COMPL. DATE 11/16/2003 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6708 - 6822

09		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		Y	-0-			-0-
10		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		Y	-0-			-0-
11		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		Y	-0-			-0-
12		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2		Y	-0-			-0-
01		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		Y	-0-			-0-
*02		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 50 RRCID -> 198218 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6606 - 6722

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		180 N	103	-0-	-77	-0-	103	2		Y	-0-			-0-
10		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		Y	-0-			-0-
11		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		Y	-0-			-0-
12		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		Y	-0-			-0-
01		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		Y	-0-			-0-
*02		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 48 RRCID -> 198219 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6727 - 6750

09		90 N	49	-0-	-41	-0-	49	2		Y	-0-			-0-
10		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		Y	-0-			-0-
11		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		Y	-0-			-0-
12		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		Y	-0-			-0-
01		217 N	142	-0-	-75	-0-	142	2		Y	-0-			-0-
02		145 N	103	-0-	-42	-0-	103	2		Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 62 RRCID -> 198224 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 6649 - 6760

09		510 N	417	-0-	-93	-0-	417	2		Y	-0-			1
10		527 N	424	-0-	-103	-0-	424	2		Y	-0-			1
11		510 N	500	-0-	-10	-0-	500	2		Y	-0-			1
12		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		Y	-0-			1
01		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		Y	-0-			1
02		493 N	317	-0-	-176	-0-	317	2		Y	-0-			1

GARNER, TULLY C. WELL #: 68 RRCID -> 198922 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6758

09		960 N	814	-0-	-146	-0-	814	2		Y	-0-			2
10		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2		Y	-0-			2
11		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2		Y	-0-			2
12		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2		Y	-0-			2
01		806 N	775	-0-	-31	-0-	775	2		Y	-0-			2
02		754 N	615	-0-	-139	-0-	615	2		Y	-0-			2

GARNER, TULLY C. WELL #: 76 RRCID -> 199301 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6738 - 6847

09		390 N	313	-0-	-77	-0-	313	2		Y	-0-			4
10		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		Y	-0-			4
11		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		Y	-0-			4
12		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		Y	-0-			4
01		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		Y	-0-			4
*02		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		Y	-0-			4

GARNER, TULLY C. WELL #: 72 RRCID -> 199345 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6662 - 6770

09		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		Y	-0-			-0-
10		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		Y	-0-			-0-
11		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		Y	-0-			-0-
12		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		Y	-0-			-0-
01		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		Y	-0-			-0-
*02		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 73 RRCID -> 199386 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6672 - 6780

09		510 N	266	-0-	-244	-0-	266	2		Y	-0-			1
10		279 N	237	-0-	-42	-0-	237	2		Y	-0-			1
11		270 N	230	-0-	-40	-0-	230	2		Y	-0-			1
12		279 N	218	-0-	-61	-0-	218	2		Y	-0-			1
01		248 N	213	-0-	-35	-0-	213	2		Y	-0-			1
02		232 N	186	-0-	-46	-0-	186	2		Y	-0-			1

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
GARNER, TULLY C.		WELL #:		74	RRCID ->	199387	COMPL. DATE	01/29/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6726 -	6835
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-		265	2	Y	-0-			-0-
10	248 N	242	-0-	-6	-0-		242	2	Y	-0-			-0-
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-		270	2	Y	-0-			-0-
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-		275	2	Y	-0-			-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-		248	2	Y	-0-			-0-
02	232 N	216	-0-	-16	-0-		216	2	Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		65	RRCID ->	199587	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6648 -	6753
09	360 N	352	-0-	-8	-0-		352	2	Y	-0-			-0-
10	341 N	340	-0-	-1	-0-		340	2	Y	-0-			-0-
11	360 N	337	-0-	-23	-0-		337	2	Y	-0-			-0-
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-		461	2	Y	-0-			-0-
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-		457	2	Y	-0-			-0-
*02	404 N	404	-0-	-0-	-0-		404	2	Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		75	RRCID ->	199690	COMPL. DATE	02/09/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6709 -	6809
09	360 N	301	-0-	-59	-0-		301	2	Y	-0-			11
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-		443	2	Y	-0-			11
11	568 N	568	-0-	-0-	-0-		568	2	Y	-0-			11
12	310 N	299	-0-	-11	-0-		299	2	Y	-0-			11
01	434 N	290	-0-	-144	-0-		290	2	Y	-0-			11
02	551 N	263	-0-	-288	-0-		263	2	Y	-0-			11

CACTUS JACK		WELL #:		9	RRCID ->	199979	COMPL. DATE	02/23/2004	TOTAL DEPTH	7015	PERF.	6643 -	6744
09	420 N	357	-0-	-63	-0-		357	2	Y	-0-			13
10	403 N	358	-0-	-45	-0-		358	2	Y	-0-			13
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-		407	2	Y	-0-			13
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-		398	2	Y	-0-			13
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-		386	2	Y	-0-			13
02	406 N	374	-0-	-32	-0-		374	2	Y	-0-			13

GARNER, TULLY C.		WELL #:		77	RRCID ->	200434	COMPL. DATE	03/14/2004	TOTAL DEPTH	6925	PERF.	6686 -	6787
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-		440	2	Y	-0-			-0-
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-		440	2	Y	-0-			-0-
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-		515	2	Y	-0-			-0-
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-		449	2	Y	-0-			-0-
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-		476	2	Y	-0-			-0-
*02	417 N	417	-0-	-0-	-0-		417	2	Y	-0-			-0-

CACTUS JACK		WELL #:		8	RRCID ->	200435	COMPL. DATE	03/10/2004	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6602 -	6703
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-		428	2	Y	-0-			1
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-		515	2	Y	-0-			1
11	566 N	566	-0-	-0-	-0-		566	2	Y	-0-			1
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-		545	2	Y	-0-			1
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-		488	2	Y	-0-			1
*02	444 N	444	-0-	-0-	-0-		444	2	Y	-0-			1

GARNER, TULLY C.		WELL #:		78	RRCID ->	200781	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	7215	PERF.	6821 -	6933
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-		368	2	Y	-0-			34
10	434 N	330	-0-	-104	-0-		330	2	Y	-0-			34
11	330 N	316	-0-	-14	-0-		316	2	Y	-0-			34
12	372 N	317	-0-	-55	-0-		317	2	Y	-0-			34
01	341 N	263	-0-	-78	-0-		263	2	Y	-0-			34
02	319 N	215	-0-	-104	-0-		215	2	Y	-0-			34

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 79 RRCID -> 200888 COMPL. DATE 04/04/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6682 - 6794

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 80 RRCID -> 201254 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6710 - 6814

09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					5
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

GARNER, TULLY C. WELL #: 82 RRCID -> 201256 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6582 - 6686

09	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
10	589 N	576	-0-	-13	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
11	720 N	595	-0-	-125	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
12	682 N	602	-0-	-80	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
01	589 N	539	-0-	-50	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
02	580 N	492	-0-	-88	-0-	492	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 83 RRCID -> 206630 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6677 - 6780

09	870 N	294	-0-	-576	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
10	930 N	818	-0-	-112	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
11	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
12	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			Y	-0-					-0-
01	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-
*02	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 90 RRCID -> 219917 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 6698 - 6790

09	570 N	560	-0-	-10	-0-	560	2			Y	-0-					3
10	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					3
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					3
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					3
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					3
02	435 N	400	-0-	-35	-0-	400	2			Y	-0-					3

GARNER, TULLY C. WELL #: 89 RRCID -> 219918 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6636 - 6748

09	1740 N	1701	-0-	-39	-0-	1701	2			Y	-0-					1
10	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			Y	-0-					1
11	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-					1
12	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-	-0-				Y	-0-					1
01	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-					1
*02	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 92 RRCID -> 223624 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6592 - 6732

09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					1
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					1
11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					1
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-				Y	-0-					1
01	434 N	421	-0-	-13	-0-	421	2			Y	-0-					1
02	406 N	324	-0-	-82	-0-	324	2			Y	-0-					1

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 87 RRCID -> 225782 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6732 - 6840

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	390 N	356	-0-	-34	-0-	356	2		Y	-0-			48
10	403 N	345	-0-	-58	-0-	345	2		Y	-0-			48
11	330 N	303	-0-	-27	-0-	303	2		Y	-0-			48
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-			48
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		Y	-0-			48
02	290 N	240	-0-	-50	-0-	240	2		Y	-0-			48

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
LONG, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 049505 COMPL. DATE 12/15/1970 TOTAL DEPTH 7204 PERF. N/A

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4

GARNER, JOHN NANCE WELL #: 4 RRCID -> 052950 COMPL. DATE 06/02/1972 TOTAL DEPTH 7085 PERF. N/A

09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	N	-0-		-0-
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

GARNER RANCH 813 WELL #: 7 RRCID -> 083026 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6836 - 6948

09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	23	1	331	3	Y	-0-		1
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	73	1	551	3	Y	-0-		1
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	5	1	308	3	Y	-0-		1
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	49	1	345	3	Y	-0-		1
01	620 N	424	-0-	-196	-0-	57	1	367	3	Y	-0-		1
*02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	69	1	337	3	Y	-0-		1

STOKES, W.B.II WELL #: 2 RRCID -> 102105 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 7686 PERF. N/A

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2015 - PLUGGED 09/21/2015													

GARNER, JOHN NANCE WELL #: 6 RRCID -> 111144 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6834 - 6944

09	975 N	975	-0-	-0-	-0-	62	1	913	3	N	-0-		-0-
10	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	116	1	885	3	N	-0-		-0-
11	924 N	924	-0-	-0-	-0-	15	1	909	3	N	-0-		-0-
12	1023 N	857	-0-	-166	-0-	106	1	751	3	N	-0-		-0-
01	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	142	1	908	3	N	-0-		-0-
*02	910 N	910	-0-	-0-	-0-	155	1	755	3	N	-0-		-0-

LEYENDECKER WELL #: 1 RRCID -> 119160 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7110 - 7222

09	150 N	145	-0-	-5	-0-	9	1	136	3	Y	-0-		-0-
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	17	1	125	3	Y	-0-		-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	2	1	104	3	Y	-0-		-0-
12	155 N	57	-0-	-98	-0-	7	1	50	3	Y	-0-		-0-
01	155 N	118	-0-	-37	-0-	16	1	102	3	Y	-0-		-0-
*02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	25	1	124	3	Y	-0-		-0-

TOM WALSH (OLMOS)			//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978								
LEYENDECKER "A"			WELL #:		3	RRCID ->	119704	COMPL. DATE	12/28/1985	TOTAL DEPTH	7228	PERF. 6953 - 7070	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	84 1	1234 3	N	-0-			-0-
10		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	181 1	1374 3	N	-0-			-0-
11		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	22 1	1366 3	N	-0-			-0-
12		1364 N	1304	-0-	-60	-0-	162 1	1142 3	N	-0-			-0-
01		1550 N	1275	-0-	-275	-0-	172 1	1103 3	N	-0-			-0-
*02		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	229 1	1119 3	N	-0-			-0-

HUNTER, LARRY T. ET AL			WELL #:		2	RRCID ->	120222	COMPL. DATE	04/15/1994	TOTAL DEPTH	7275	PERF. 7000 - 7130	
09		150 N	140	-0-	-10	-0-	9 1	131 3	Y	-0-			1
10		131 N	131	-0-	-0-	-0-	15 1	116 3	Y	-0-			1
11		115 N	115	-0-	-0-	-0-	2 1	113 3	Y	-0-			1
12		155 N	128	-0-	-27	-0-	16 1	112 3	Y	-0-			1
01		127 N	127	-0-	-0-	-0-	17 1	110 3	Y	-0-			1
*02		120 N	120	-0-	-0-	-0-	20 1	100 3	Y	-0-			1

LEYENDECKER - KONE			WELL #:		A 1 T	RRCID ->	123084	COMPL. DATE	12/19/1986	TOTAL DEPTH	7162	PERF. 6951 - 7062	
09		197 N	197	-0-	-0-	-0-	13 1	184 3	Y	-0-			-0-
10		157 N	157	-0-	-0-	-0-	18 1	139 3	Y	-0-			-0-
11		109 N	109	-0-	-0-	-0-	2 1	107 3	Y	-0-			-0-
12		217 N	125	-0-	-92	-0-	16 1	109 3	Y	-0-			-0-
01		155 N	68	-0-	-87	-0-	9 1	59 3	Y	-0-			-0-
02		116 N	71	-0-	-45	-0-	12 1	59 3	Y	-0-			-0-

LEYENDECKER - KONE			WELL #:		A 5	RRCID ->	125585	COMPL. DATE	08/13/1987	TOTAL DEPTH	7233	PERF. 7013 - 7129	
09		450 N	433	-0-	-17	-0-	28 1	405 3	Y	-0-			-0-
10		542 N	542	-0-	-0-	-0-	63 1	479 3	Y	-0-			-0-
11		551 N	551	-0-	-0-	-0-	9 1	542 3	Y	-0-			-0-
12		720 N	720	-0-	-0-	-0-	89 1	631 3	Y	-0-			-0-
01		711 N	711	-0-	-0-	-0-	96 1	615 3	Y	-0-			-0-
*02		811 N	811	-0-	-0-	-0-	138 1	673 3	Y	-0-			-0-

GARNER RANCH "1060"			WELL #:		2	RRCID ->	126591	COMPL. DATE	02/10/1988	TOTAL DEPTH	7020	PERF. 6776 - 6888	
09		644 N	644	-0-	-0-	-0-	41 1	603 3	Y	-0-			-0-
10		661 N	661	-0-	-0-	-0-	77 1	584 3	Y	-0-			-0-
11		611 N	611	-0-	-0-	-0-	10 1	601 3	Y	-0-			-0-
12		651 N	596	-0-	-55	-0-	74 1	522 3	Y	-0-			-0-
01		651 N	552	-0-	-99	-0-	74 1	478 3	Y	-0-			-0-
02		580 N	513	-0-	-67	-0-	87 1	426 3	Y	-0-			-0-

GARNER RANCH "1058"			WELL #:		1	RRCID ->	126593	COMPL. DATE	02/15/1988	TOTAL DEPTH	6920	PERF. 6680 - 6788	
09		360 N	317	-0-	-43	-0-	15 1	302 3	Y	-0-			-0-
10		329 N	329	-0-	-0-	-0-	39 1	290 3	Y	-0-			-0-
11		317 N	317	-0-	-0-	-0-	19 1	298 3	Y	-0-			-0-
12		341 N	298	-0-	-43	-0-	21 1	277 3	Y	-0-			-0-
01		341 N	286	-0-	-55	-0-	32 1	254 3	Y	-0-			-0-
02		319 N	267	-0-	-52	-0-	39 1	228 3	Y	-0-			-0-

LONG, J.E.			WELL #:		1	RRCID ->	126915	COMPL. DATE	03/16/1988	TOTAL DEPTH	7135	PERF. 6927 - 7036	
09		210 N	45	-0-	-165	-0-	3 1	42 3	Y	-0-			-0-
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	8 1	62 3	Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
LEYENDECKER/HUNTER "B"2178 WELL #: 1 RRCID -> 126917 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7277 - 7283															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE

09		360 N	220	-0-	-140	-0-	13	1	186	3	Y	19			19
							21	9							
10		274 N	274	-0-	-0-	-0-	32	1	242	3	Y	-0-			19
11		322 N	322	-0-	-0-	-0-	5	1	316	3	Y	1	9	1	11
							1	9							
12		391 N	391	-0-	-0-	-0-	49	1	342	3	Y	-0-			11
01		417 N	417	-0-	-0-	-0-	56	1	361	3	Y	-0-			11
*02		352 N	352	-0-	-0-	-0-	60	1	292	3	Y	-0-			11

LONG, J.E. WELL #: 2 RRCID -> 128664 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 6934 - 7043															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

LEYENDECKER - KONE "A" WELL #: 4 RRCID -> 128753 COMPL. DATE 09/11/1988 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7117 - 7125															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARNER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 133462 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 6853 - 6927															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LEYENDECKER - KONE WELL #: 3 RRCID -> 133484 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7144 - 7154															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GARNER WELL #: 1 RRCID -> 134822 COMPL. DATE 11/10/1989 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6853 - 6927															
09	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	70	1	1024	3	Y	-0-			-0-
10	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	172	1	1309	3	Y	-0-			-0-
11	593	X	593	-0-	-0-	-0-	9	1	584	3	Y	-0-			-0-
12	2573	X	1969	-0-	-604	-0-	245	1	1724	3	Y	-0-			-0-
01	2573	X	2082	-0-	-491	-0-	281	1	1801	3	Y	-0-			-0-
*02	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	322	1	1573	3	Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
LONG, J.E.		WELL #:		3	RRCID ->	135305	COMPL. DATE	05/27/1990	TOTAL DEPTH	7225	PERF.	7007 - 7116	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		330 N	310	-0-	-20	-0-	20 1	290 3	Y	-0-			-0-
10		306 N	306	-0-	-0-	-0-	36 1	270 3	Y	-0-			-0-
11		298 N	298	-0-	-0-	-0-	5 1	293 3	Y	-0-			-0-
12		514 N	514	-0-	-0-	-0-	64 1	450 3	Y	-0-			-0-
01		515 N	515	-0-	-0-	-0-	70 1	445 3	Y	-0-			-0-
*02		530 N	530	-0-	-0-	-0-	90 1	440 3	Y	-0-			-0-

LONG, ARCHIE		WELL #:		27	RRCID ->	136435	COMPL. DATE	11/09/1990	TOTAL DEPTH	7282	PERF.	7051 - 7173	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LEYENDECKER-KONE		WELL #:		4	RRCID ->	138297	COMPL. DATE	11/24/1990	TOTAL DEPTH	7383	PERF.	7157 - 7276	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LONG, ARCHIE		WELL #:		307	RRCID ->	139429	COMPL. DATE	08/06/1991	TOTAL DEPTH	7347	PERF.	7114 - 7238	
09		67 N	67	-0-	-0-	-0-	4 1	63 3	Y	-0-			-0-
10		27 N	27	-0-	-0-	-0-	3 1	24 3	Y	-0-			-0-
11		80 N	80	-0-	-0-	-0-	1 1	79 3	Y	-0-			-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-			Y	-0-			-0-

GARNER, J.N.		WELL #:		9	RRCID ->	139722	COMPL. DATE	08/16/1991	TOTAL DEPTH	7065	PERF.	6850 - 6935	
09		133 N	133	-0-	-0-	-0-	9 1	124 3	Y	-0-			-0-
10		181 N	181	-0-	-0-	-0-	21 1	160 3	Y	-0-			-0-
11		98 N	98	-0-	-0-	-0-	2 1	96 3	Y	-0-			-0-
12		217 N	217	-0-	-0-	-0-	27 1	190 3	Y	-0-			-0-
01		190 N	190	-0-	-0-	-0-	26 1	164 3	Y	-0-			-0-
*02		483 N	483	-0-	-0-	-0-	82 1	401 3	Y	-0-			-0-

LONG, ARCHIE		WELL #:		407	RRCID ->	139828	COMPL. DATE	09/27/1991	TOTAL DEPTH	7263	PERF.	7017 - 7138	
09		436 N	436	-0-	-0-	-0-	28 1	408 3	Y	-0-			-0-
10		449 N	449	-0-	-0-	-0-	52 1	397 3	Y	-0-			-0-
11		393 N	393	-0-	-0-	-0-	6 1	387 3	Y	-0-			-0-
12		465 N	450	-0-	-15	-0-	56 1	394 3	Y	-0-			-0-
01		466 N	466	-0-	-0-	-0-	63 1	403 3	Y	-0-			-0-
*02		561 N	561	-0-	-0-	-0-	95 1	466 3	Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 MILLER, GWEN #1 WELL #: 1 RRCID -> 141560 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7133 - 7237

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	150 N	26	-0-	-124	-0-	1	1	11	3	N	13			14
						14	9							
10	248 N	146	-0-	-102	-0-	10	1	77	3	N	54			68
						59	9							
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	4	1	267	3	N	34	86	1	15
						37	9						1	8
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	19	1	136	3	N	4			19
						4	9							
01	155 N	128	-0-	-27	-0-	15	1	93	3	N	18			37
						20	9							
02	290 N	69	-0-	-221	-0-	11	1	55	3	N	3			40
						3	9							

LEYENDECKER KONE "B" WELL #: 6 RRCID -> 142545 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7009 - 7133

09	450 N	265	-0-	-185	-0-	17	1	248	3	Y	-0-			-0-
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	27	1	206	3	Y	-0-			-0-
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	4	1	271	3	Y	-0-			-0-
12	279 N	262	-0-	-17	-0-	33	1	229	3	Y	-0-			-0-
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	37	1	240	3	Y	-0-			-0-
*02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	81	1	398	3	Y	-0-			-0-

LONG, ARCHIE WELL #: 507 RRCID -> 143068 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 7050 - 7171

09	270 N	164	-0-	-106	-0-	10	1	154	3	Y	-0-			-0-
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	17	1	128	3	Y	-0-			-0-
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	4	1	266	3	Y	-0-			-0-
12	155 N	133	-0-	-22	-0-	17	1	116	3	Y	-0-			-0-
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	60	1	387	3	Y	-0-			-0-
02	261 N	180	-0-	-81	-0-	31	1	149	3	Y	-0-			-0-

GARNER WELL #: 11 RRCID -> 143138 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6625 - 6728

09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	18	1	351	3	Y	-0-			-0-
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	51	1	375	3	Y	-0-			-0-
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	18	1	284	3	Y	-0-			-0-
12	372 N	243	-0-	-129	-0-	17	1	226	3	Y	-0-			-0-
01	434 N	195	-0-	-239	-0-	22	1	173	3	Y	-0-			-0-
*02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	62	1	365	3	Y	-0-			-0-

LEYENDECKER DAWSON UNIT WELL #: B 7 RRCID -> 143175 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 6968 - 7083

09	840 N	504	-0-	-336	-0-	31	1	460	3	Y	12			12
						13	9							
10	791 N	791	-0-	-0-	-0-	92	1	699	3	Y	-0-			12
11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	11	1	682	3	Y	2			14
						2	9							
12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	69	1	488	3	Y	-0-			14
01	806 N	641	-0-	-165	-0-	86	1	552	3	Y	3			17
						3	9							
02	667 N	535	-0-	-132	-0-	91	1	444	3	Y	-0-			17

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER WELL #: 10 RRCID -> 143189 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6782 - 6893

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		428 N	428	-0-	-0-	-0-	20	1	408	3	Y	-0-	-0-
10		462 N	462	-0-	-0-	-0-	55	1	407	3	Y	-0-	-0-
11		413 N	413	-0-	-0-	-0-	24	1	388	3	Y	1	-0-
							1	9				1	8
12		434 N	392	-0-	-42	-0-	28	1	364	3	Y	-0-	-0-
01		465 N	380	-0-	-85	-0-	42	1	338	3	Y	-0-	-0-
*02		479 N	479	-0-	-0-	-0-	69	1	410	3	Y	-0-	-0-

GARNER WELL #: 12 RRCID -> 143293 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 6860 - 6877

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

GARNER WELL #: 15 RRCID -> 143546 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6774 - 6786

09	949 N	949	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	904	3	Y	-0-	-0-
10	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	887	3	Y	-0-	-0-
11	916 N	916	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	862	3	Y	-0-	-0-
12	992 N	955	-0-	-37	-0-	-0-	68	1	887	3	Y	-0-	-0-
01	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	925	3	Y	-0-	-0-
*02	958 N	958	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	819	3	Y	-0-	-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 2 RRCID -> 143565 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6627 - 6705

09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

A. LONG-MILLER UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 143571 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7051 - 7172

09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	129	3	Y	-0-	-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-	-0-
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-	-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	120	3	Y	-0-	-0-
*02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	93	3	Y	-0-	-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 1 RRCID -> 143579 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6573 - 6657

09	1140 N	689	-0-	-451	-0-	-0-	33	1	656	3	Y	-0-	-0-
10	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	893	3	Y	-0-	-0-
11	980 N	980	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	922	3	Y	-0-	-0-
12	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	938	3	Y	-0-	-0-
01	1023 N	831	-0-	-192	-0-	-0-	92	1	739	3	Y	-0-	-0-
*02	971 N	971	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	830	3	Y	-0-	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GARNER RANCH "1058"		WELL #:		2	RRCID ->	143632	COMPL. DATE	01/02/1993	TOTAL DEPTH	6902	PERF.	6703 - 6817	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	210	N	144	-0-	-66	-0-	7	1	137	3	Y	-0-	-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	18	1	130	3	Y	-0-	-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	3	Y	-0-	-0-
12	155	N	127	-0-	-28	-0-	9	1	118	3	Y	-0-	-0-
01	155	N	118	-0-	-37	-0-	13	1	105	3	Y	-0-	-0-
02	145	N	106	-0-	-39	-0-	15	1	91	3	Y	-0-	-0-

DAWSON, K.		WELL #:		1	RRCID ->	144221	COMPL. DATE	10/01/1992	TOTAL DEPTH	11708	PERF.	6848 - 6955	
09	180	N	115	-0-	-65	-0-	7	1	108	3	N	-0-	-0-
10	186	N	47	-0-	-139	-0-	5	1	42	3	N	-0-	-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-	-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	16	1	111	3	N	-0-	-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	17	1	110	3	N	-0-	-0-
*02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	34	1	164	3	N	-0-	-0-

GARNER		WELL #:		17	RRCID ->	144302	COMPL. DATE	03/06/1993	TOTAL DEPTH	6888	PERF.	6684 - 6783	
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	3	Y	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

LEYENDECKER-KONE "B"		WELL #:		8	RRCID ->	144392	COMPL. DATE	03/02/1993	TOTAL DEPTH	7312	PERF.	7057 - 7180	
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	12	1	181	3	N	-0-	-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	26	1	200	3	N	-0-	-0-
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	5	1	279	3	N	-0-	-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	23	1	164	3	N	-0-	-0-
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	40	1	253	3	N	-0-	-0-
02	261	N	189	-0-	-72	-0-	32	1	157	3	N	-0-	-0-

GARNER RANCH 1057		WELL #:		3	RRCID ->	144439	COMPL. DATE	01/04/1993	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	6614 - 6707	
09	240	N	139	-0-	-101	-0-	7	1	132	3	Y	-0-	-0-
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	36	1	266	3	Y	-0-	-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	3	Y	-0-	-0-
12	155	N	128	-0-	-27	-0-	9	1	119	3	Y	-0-	-0-
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	64	1	512	3	Y	-0-	-0-
*02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	62	1	367	3	Y	-0-	-0-

GARNER		WELL #:		16	RRCID ->	144577	COMPL. DATE	04/11/1993	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6983 - 7105	
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	20	1	295	3	N	-0-	-0-
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	41	1	308	3	N	-0-	-0-
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	5	1	316	3	N	-0-	-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	42	1	299	3	N	-0-	-0-
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	49	1	317	3	N	-0-	-0-
*02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	61	1	301	3	N	-0-	-0-

GARNER		WELL #:		18	RRCID ->	144772	COMPL. DATE	03/28/1993	TOTAL DEPTH	6867	PERF.	6663 - 6766	
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2015 - PLUGGED 09/17/2015													

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
A. LONG-MILLER UNIT #2		WELL #: 1		RRCID -> 145117		COMPL. DATE 04/22/1993			TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7100 - 7227						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	221	3	Y	-0-		-0-
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	-0-		22	1	163	3	Y	-0-		-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	158	3	Y	-0-		-0-
12	248 N	165	-0-	-83	-0-	-0-		20	1	145	3	Y	-0-		-0-
01	186 N	46	-0-	-140	-0-	-0-		6	1	40	3	Y	-0-		-0-
02	145 N	78	-0-	-67	-0-	-0-		13	1	65	3	Y	-0-		-0-

GARNER		WELL #: 19		RRCID -> 145604		COMPL. DATE 05/20/1993			TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6744 - 6858						
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	137	3	Y	-0-		-0-
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	102	3	Y	-0-		-0-
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	134	3	Y	-0-		-0-
12	155 N	142	-0-	-13	-0-	-0-		10	1	132	3	Y	-0-		-0-
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	128	3	Y	-0-		-0-
*02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-		32	1	192	3	Y	-0-		-0-

ARCHIE LONG		WELL #: 607		RRCID -> 147495		COMPL. DATE 11/24/1993			TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7096 - 7232						
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	199	3	N	-0-		-0-
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1	231	3	N	-0-		-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	237	3	N	-0-		-0-
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-		29	1	207	3	N	-0-		-0-
01	248 N	239	-0-	-9	-0-	-0-		32	1	207	3	N	-0-		-0-
*02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-		41	1	203	3	N	-0-		-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B"2178		WELL #: 9		RRCID -> 148275		COMPL. DATE 02/15/1994			TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7186 - 7222						
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B"		WELL #: 10		RRCID -> 150061		COMPL. DATE 08/31/1994			TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7240 - 7382						
09	757 N	757	-0-	-0-	-0-	-0-		47	1	689	3	Y	19		19
								21	9						
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	-0-		64	1	487	3	Y	-0-		19
11	622 N	622	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	609	3	Y	3	10 1	12
								3	9						
12	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	-0-		170	1	1199	3	Y	-0-		12
01	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	-0-		172	1	1100	3	Y	-0-		12
*02	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	-0-		210	1	1025	3	Y	-0-		12

LEYENDECKER-DAWSON UNIT #1		WELL #: B 11		RRCID -> 151788		COMPL. DATE 11/18/1994			TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5151 - 5163						
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	135	3	Y	11		11
								12	9						
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1	143	3	Y	-0-		11
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	217	3	Y	1		12
								1	9						
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-		27	1	190	3	Y	-0-		12
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-		25	1	160	3	Y	3		15
								3	9						
*02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	-0-		47	1	230	3	Y	-0-		15

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
LONG-MILLER UNIT #2		WELL #:		2	RRCID ->	152245	COMPL. DATE	11/26/1994	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	7072 - 7195		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09		57 N	57	-0-	-0-	-0-	4 1	53 3	N		-0-			-0-
10		131 N	131	-0-	-0-	-0-	15 1	116 3	N		-0-			-0-
11		121 N	121	-0-	-0-	-0-	2 1	119 3	N		-0-			-0-
12		88 N	88	-0-	-0-	-0-	11 1	77 3	N		-0-			-0-
01		138 N	138	-0-	-0-	-0-	19 1	119 3	N		-0-			-0-
*02		121 N	121	-0-	-0-	-0-	21 1	100 3	N		-0-			-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B"				WELL #:	13	RRCID ->	155201	COMPL. DATE	05/06/1995	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7289 - 7325	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

GARNER RANCH 1057				WELL #:	4	RRCID ->	167200	COMPL. DATE	01/10/1998	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6696 - 6719	
09		150 N	135	-0-	-15	-0-	6 1	129 3	Y		-0-			-0-
10		132 N	132	-0-	-0-	-0-	16 1	116 3	Y		-0-			-0-
11		152 N	152	-0-	-0-	-0-	9 1	143 3	Y		-0-			-0-
12		155 N	140	-0-	-15	-0-	10 1	130 3	Y		-0-			-0-
01		183 N	183	-0-	-0-	-0-	20 1	163 3	Y		-0-			-0-
*02		177 N	177	-0-	-0-	-0-	26 1	151 3	Y		-0-			-0-

LEYENDECKER/KONE				WELL #:	5	RRCID ->	168186	COMPL. DATE	04/04/1998	TOTAL DEPTH	7220	PERF.	7101 - 7114	
09		150 N	101	-0-	-49	-0-	6 1	95 3	Y		-0-			-0-
10		99 N	99	-0-	-0-	-0-	12 1	87 3	Y		-0-			-0-
11		123 N	123	-0-	-0-	-0-	2 1	121 3	Y		-0-			-0-
12		93 N	74	-0-	-19	-0-	9 1	65 3	Y		-0-			-0-
01		169 N	169	-0-	-0-	-0-	23 1	146 3	Y		-0-			-0-
*02		461 N	461	-0-	-0-	-0-	78 1	383 3	Y		-0-			-0-

J N GARNER 1057				WELL #:	5	RRCID ->	168197	COMPL. DATE	03/11/1998	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6726 - 6737	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

GARNER RANCH 1058				WELL #:	4	RRCID ->	199266	COMPL. DATE	10/15/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6714 - 6835	
09		300 N	218	-0-	-82	-0-	10 1	208 3	Y		-0-			-0-
10		370 N	370	-0-	-0-	-0-	44 1	326 3	Y		-0-			-0-
11		372 N	372	-0-	-0-	-0-	22 1	350 3	Y		-0-			-0-
12		308 N	308	-0-	-0-	-0-	22 1	286 3	Y		-0-			-0-
01		372 N	312	-0-	-60	-0-	35 1	277 3	Y		-0-			-0-
02		348 N	267	-0-	-81	-0-	39 1	228 3	Y		-0-			-0-

GARNER RANCH 1057				WELL #:	7	RRCID ->	203569	COMPL. DATE	07/10/2004	TOTAL DEPTH	6922	PERF.	6599 - 6688	
09		240 N	193	-0-	-47	-0-	9 1	184 3	Y		-0-			-0-
10		201 N	201	-0-	-0-	-0-	24 1	177 3	Y		-0-			-0-
11		130 N	130	-0-	-0-	-0-	8 1	122 3	Y		-0-			-0-
12		192 N	192	-0-	-0-	-0-	14 1	178 3	Y		-0-			-0-
01		198 N	198	-0-	-0-	-0-	22 1	176 3	Y		-0-			-0-
*02		193 N	193	-0-	-0-	-0-	28 1	165 3	Y		-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER RANCH 1060 WELL #: 5 RRCID -> 204092 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6780 - 6892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	360 N	256	-0-	-104	-0-	16	1	240	3	Y	-0-				-0-
10	216 X	216	-0-	-0-	-0-	25	1	191	3	Y	-0-				-0-
11	148 X	148	-0-	-0-	-0-	2	1	146	3	Y	-0-				-0-
12	868 X	185	-0-	-683	-0-	23	1	162	3	Y	-0-				-0-
01	527 X	84	-0-	-443	-0-	11	1	73	3	Y	-0-				-0-
02	261 X	152	-0-	-109	-0-	26	1	126	3	Y	-0-				-0-

DAWSON 360 WELL #: 2 RRCID -> 204093 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6995 - 7109

09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	213	3	Y	-0-				-0-
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	27	1	203	3	Y	-0-				-0-
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	3	1	205	3	Y	-0-				-0-
12	248 N	53	-0-	-195	-0-	7	1	46	3	Y	-0-				-0-
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	30	1	192	3	Y	-0-				-0-
02	203 N	185	-0-	-18	-0-	31	1	154	3	Y	-0-				-0-

DAWSON 360 WELL #: 3 RRCID -> 205377 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6857 - 6964

09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-				1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1

LEYENDECKER-HUNTER 1375 WELL #: 5 RRCID -> 206136 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7146 - 7290

09	570 N	487	-0-	-83	-0-	31	1	456	3	Y	-0-				-0-
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	46	1	352	3	Y	-0-				-0-
11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	7	1	460	3	Y	1	1	8		-0-
12	496 N	436	-0-	-60	-0-	54	1	382	3	Y	-0-				-0-
01	403 N	392	-0-	-11	-0-	53	1	339	3	Y	-0-				-0-
02	464 N	393	-0-	-71	-0-	67	1	326	3	Y	-0-				-0-

LEYENDECKER HUNTER "D" 1375 WELL #: 6 RRCID -> 209124 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7089 - 7122

09	660 N	521	-0-	-139	-0-	33	1	488	3	Y	-0-				-0-
10	493 N	493	-0-	-0-	-0-	57	1	436	3	Y	-0-				-0-
11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	8	1	488	3	Y	-0-				-0-
12	527 N	524	-0-	-3	-0-	65	1	459	3	Y	-0-				-0-
01	496 N	348	-0-	-148	-0-	47	1	301	3	Y	-0-				-0-
02	493 N	420	-0-	-73	-0-	71	1	349	3	Y	-0-				-0-

LEYENDECKER-HUNTER B 1152 WELL #: 12 RRCID -> 211496 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7338 - 7398

09	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	115	1	1687	3	Y	1	1	8		-0-
10	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	199	1	1514	3	Y	2	2	8		-0-
11	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	20	1	1238	3	Y	1	1	8		-0-
12	1860 N	838	-0-	-1022	-0-	104	1	733	3	Y	1	1	8		-0-
01	1705 N	844	-0-	-861	-0-	114	1	729	3	Y	1	1	8		-0-
02	1218 N	843	-0-	-375	-0-	143	1	698	3	Y	2	2	8		-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER RANCH 816 WELL #: 1 RRCID -> 211543 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6620 - 6719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	776 N	776	-0-	-0-	-0-	37	1	738	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
10	761 N	761	-0-	-0-	-0-	91	1	670	3	Y	-0-					-0-
11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	33	1	534	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	806 N	538	-0-	-268	-0-	38	1	500	3	Y	-0-					-0-
01	775 N	648	-0-	-127	-0-	72	1	576	3	Y	-0-					-0-
*02	715 N	715	-0-	-0-	-0-	104	1	610	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									

LEYENDECKER-HUNTER 1375 WELL #: 8 RRCID -> 212933 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7134 - 7165

09	180 N	70	-0-	-110	-0-	3	1	46	3	Y	19					20
						21	9									
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	34	1	256	3	Y	-0-					20
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	1	1	80	3	Y	2	10	1			12
						2	9									
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	Y	-0-					12
01	279 N	80	-0-	-199	-0-	11	1	69	3	Y	-0-					12
02	87 N	34	-0-	-53	-0-	6	1	28	3	Y	-0-					12

LEYENDECKER-HUNTER B 1152 WELL #: 14 RRCID -> 213651 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7251 - 7281

09	1050 N	864	-0-	-186	-0-	55	1	809	3	Y	-0-					-0-
10	765 N	765	-0-	-0-	-0-	89	1	676	3	Y	-0-					-0-
11	687 N	687	-0-	-0-	-0-	11	1	676	3	Y	-0-					-0-
12	899 N	804	-0-	-95	-0-	100	1	704	3	Y	-0-					-0-
01	775 N	771	-0-	-4	-0-	104	1	667	3	Y	-0-					-0-
*02	775 N	775	-0-	-0-	-0-	132	1	643	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152 WELL #: 19 RRCID -> 216539 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7291 - 7339

09	1020 N	943	-0-	-77	-0-	60	1	872	3	Y	10					10
						11	9									
10	885 N	885	-0-	-0-	-0-	103	1	780	3	Y	2	1	8			11
						2	9									
11	807 N	807	-0-	-0-	-0-	13	1	793	3	Y	1	8	1	1	8	3
						1	9									
12	961 N	891	-0-	-70	-0-	110	1	778	3	Y	3					6
						3	9									
01	902 N	902	-0-	-0-	-0-	122	1	780	3	Y	-0-					6
*02	836 N	836	-0-	-0-	-0-	142	1	693	3	Y	1					7
						1	9									

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152 WELL #: 18 RRCID -> 219282 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5431 - 5436

09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 17 RRCID -> 219298 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7274 - 7331												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09		930 N	640	-0-	-290	-0-	41 1	599 3	Y	-0-		-0-
10		597 N	597	-0-	-0-	-0-	69 1	528 3	Y	-0-		-0-
11		441 N	441	-0-	-0-	-0-	7 1	434 3	Y	-0-		-0-
12		651 N	460	-0-	-191	-0-	57 1	403 3	Y	-0-		-0-
01		628 N	628	-0-	-0-	-0-	81 1	518 3	Y	26		26
							29 9					
*02		762 N	762	-0-	-0-	-0-	128 1	625 3	Y	8		34
							9 9					

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 16 RRCID -> 223102 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7283 - 7342												
09		1470 N	1345	-0-	-125	-0-	86 1	1259 3	Y	-0-		-0-
10		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	162 1	1235 3	Y	-0-		-0-
11		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	22 1	1336 3	Y	-0-		-0-
12		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	177 1	1247 3	Y	-0-		-0-
01		1395 N	1364	-0-	-31	-0-	180 1	1154 3	Y	27		27
							30 9					
*02		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	228 1	1113 3	Y	8		35
							9 9					

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 27 RRCID -> 225121 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7266 - 7296												
09		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	88 1	1296 3	Y	-0-		-0-
10		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	140 1	1066 3	Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		1426 N	1245	-0-	-181	-0-	155 1	1090 3	Y	-0-		-0-
01		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	168 1	1076 3	Y	27		27
							30 9					
*02		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	200 1	976 3	Y	8		35
							9 9					

LEYENDECKER-KONE 1377 E WELL #: 22 RRCID -> 235045 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7187 - 7314												
09		1080 N	940	-0-	-140	-0-	60 1	880 3	Y	-0-		-0-
10		821 N	821	-0-	-0-	-0-	95 1	726 3	Y	-0-		-0-
11		835 N	835	-0-	-0-	-0-	13 1	822 3	Y	-0-		-0-
12		961 N	915	-0-	-46	-0-	114 1	801 3	Y	-0-		-0-
01		806 N	651	-0-	-155	-0-	88 1	563 3	Y	-0-		-0-
02		812 N	659	-0-	-153	-0-	112 1	547 3	Y	-0-		-0-

DAWSON 356 WELL #: 4 RRCID -> 235403 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 6874 - 6970												
09		151 N	151	-0-	-0-	-0-	10 1	141 3	N	-0-		14
10		155 N	12	-0-	-143	-0-	1 1	11 3	N	-0-		14
11		37 N	37	-0-	-0-	-0-	1 1	36 3	N	-0-		14
12		155 N	138	-0-	-17	-0-	17 1	121 3	N	-0-		14
01		91 N	91	-0-	-0-	-0-	12 1	79 3	N	-0-		14
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-		14

GARNER RANCH 816 WELL #: 2 RRCID -> 236711 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6658 - 6763												
09		643 N	643	-0-	-0-	-0-	30 1	613 3	Y	-0-		-0-
10		659 N	659	-0-	-0-	-0-	79 1	580 3	Y	-0-		-0-
11		732 N	732	-0-	-0-	-0-	43 1	689 3	Y	-0-		-0-
12		651 N	465	-0-	-186	-0-	33 1	432 3	Y	-0-		-0-
01		651 N	621	-0-	-30	-0-	69 1	552 3	Y	-0-		-0-
*02		797 N	797	-0-	-0-	-0-	116 1	681 3	Y	-0-		-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
GARNER RANCH 816		WELL #:		3	RRCID ->	241606	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6673 - 6778			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-		99	1	2000	3	Y	-0-		-0-	
10	2085 X	2085	-0-	-0-	-0-		250	1	1835	3	Y	-0-		-0-	
11	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-		121	1	1940	3	Y	-0-		-0-	
12	2325 X	2115	-0-	-210	-0-		150	1	1965	3	Y	-0-		-0-	
01	2232 X	2061	-0-	-171	-0-		230	1	1831	3	Y	-0-		-0-	
02	2030 X	1956	-0-	-74	-0-		284	1	1672	3	Y	-0-		-0-	

GARNER RANCH 1057		WELL #:		9	RRCID ->	241608	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6610 - 6714			
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	

GARNER RANCH 817		WELL #:		1	RRCID ->	242319	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	7006	PERF.	6639 - 6745			
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-		2	1	34	3	Y	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	

GARNER RANCH 817		WELL #:		2	RRCID ->	242576	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	7007	PERF.	6626 - 6728			
09	510 N	378	-0-	-132	-0-		18	1	360	3	Y	-0-		-0-	
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-		44	1	325	3	Y	-0-		-0-	
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-		19	1	304	3	Y	-0-		-0-	
12	403 N	257	-0-	-146	-0-		18	1	239	3	Y	-0-		-0-	
01	372 N	365	-0-	-7	-0-		41	1	324	3	Y	-0-		-0-	
02	319 N	255	-0-	-64	-0-		37	1	218	3	Y	-0-		-0-	

GARNER RANCH 817		WELL #:		3	RRCID ->	243097	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	7015	PERF.	6645 - 6746			
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-		12	1	232	3	Y	-0-		-0-	
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-		38	1	279	3	Y	-0-		-0-	
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-		13	1	205	3	Y	-0-		-0-	
12	248 N	186	-0-	-62	-0-		13	1	173	3	Y	-0-		-0-	
01	310 N	159	-0-	-151	-0-		18	1	141	3	Y	-0-		-0-	
02	203 N	156	-0-	-47	-0-		23	1	133	3	Y	-0-		-0-	

LEYENDECKER/HUNTER "B" 2178		WELL #:		26	RRCID ->	245264	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7244 - 7401			
09	1110 N	1078	-0-	-32	-0-		68	1	992	3	Y	16		16	
							18	9							
10	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-		122	1	925	3	Y	3		19	
							3	9							
11	984 N	984	-0-	-0-	-0-		16	1	968	3	Y	-0-	12 1	7	
12	1116 N	1046	-0-	-70	-0-		129	1	913	3	Y	4		11	
							4	9							
01	1054 N	1005	-0-	-49	-0-		136	1	869	3	Y	-0-		11	
02	957 N	927	-0-	-30	-0-		157	1	769	3	Y	1		12	
							1	9							

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
LEYENDECKER-HUNTER "B" 2178 WELL #: 21 RRCID -> 247489 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7260 - 7414													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		1680 N	1569	-0-	-111	-0-	99	1	1444	3	Y	24	24
							26	9					
10		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	183	1	1391	3	Y	4	28
							4	9					
11		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	24	1	1492	3	Y	-0-	9
12		1612 N	1570	-0-	-42	-0-	194	1	1369	3	Y	6	15
							7	9					
01		1581 N	1540	-0-	-41	-0-	208	1	1332	3	Y	-0-	15
02		1479 N	1443	-0-	-36	-0-	245	1	1197	3	Y	1	16
							1	9					

GARNER RANCH 813 WELL #: 2 RRCID -> 247916 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6600 - 6702													
09		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	50	1	1014	3	Y	-0-	-0-
10		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	134	1	986	3	Y	1	8
							1	9					
11		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	63	1	1006	3	Y	-0-	-0-
12		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	77	1	1014	3	Y	-0-	-0-
01		1116 N	1087	-0-	-29	-0-	121	1	966	3	Y	-0-	-0-
02		1044 N	1025	-0-	-19	-0-	149	1	876	3	Y	-0-	-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 4 RRCID -> 248048 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6758													
09		270 N	154	-0-	-116	-0-	7	1	147	3	Y	-0-	-0-
10		212 N	212	-0-	-0-	-0-	25	1	187	3	Y	-0-	-0-
11		182 N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	3	Y	-0-	-0-
12		166 N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	153	3	Y	1	8
							1	9					
01		217 N	151	-0-	-66	-0-	17	1	134	3	Y	-0-	-0-
02		174 N	142	-0-	-32	-0-	20	1	122	3	Y	-0-	-0-

GARNER RANCH 816 WELL #: 4 RRCID -> 249006 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 6615 - 6716													
09		225 N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	3	Y	-0-	-0-
10		271 N	271	-0-	-0-	-0-	33	1	238	3	Y	-0-	-0-
11		313 N	313	-0-	-0-	-0-	18	1	295	3	Y	-0-	-0-
12		365 N	365	-0-	-0-	-0-	26	1	339	3	Y	-0-	-0-
01		354 N	354	-0-	-0-	-0-	39	1	315	3	Y	-0-	-0-
*02		318 N	318	-0-	-0-	-0-	46	1	272	3	Y	-0-	-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 5 RRCID -> 249107 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6662 - 6761													
09		235 N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	3	Y	-0-	-0-
10		260 N	260	-0-	-0-	-0-	31	1	229	3	Y	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		248 N	220	-0-	-28	-0-	15	1	205	3	Y	-0-	-0-
01		248 N	221	-0-	-27	-0-	25	1	196	3	Y	-0-	-0-
*02		198 N	198	-0-	-0-	-0-	29	1	169	3	Y	-0-	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
GARNER RANCH 817		WELL #:		7	RRCID ->	249212	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6710	-	6819	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
09		930 N	927	-0-	-3	-0-	44 1	883 3	N	-0-				1	
10		992 X	987	-0-	-5	-0-	118 1	869 3	N	-0-				1	
11		925 X	925	-0-	-0-	-0-	55 1	870 3	N	-0-				1	
12		1023 X	916	-0-	-107	-0-	65 1	850 3	N	1	1	8		1	
							1 9								
*01		1023 X	885	-0-	-138	-0-	99 1	786 3	N	-0-				1	
*02		928 X	860	-0-	-68	-0-	125 1	735 3	N	-0-				1	

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152		WELL #:		22	RRCID ->	255645	COMPL. DATE	02/12/2010	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7282	-	7309	
09		1020 N	973	-0-	-47	-0-	62 1	911 3	Y	-0-				1	
10		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	120 1	915 3	Y	-0-				1	
11		999 N	999	-0-	-0-	-0-	16 1	983 3	Y	-0-				1	
12		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	126 1	891 3	Y	-0-				1	
01		1023 N	992	-0-	-31	-0-	134 1	858 3	Y	-0-				1	
02		957 N	955	-0-	-2	-0-	162 1	793 3	Y	-0-				1	

KILLAM GONZALEZ 1485		WELL #:		28H	RRCID ->	272650	COMPL. DATE	08/03/2013	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	7799	-	12097	
09		14040 X	13314	-0-	-726	-0-	613 1	12446 3	Y	232	227	1	9 8	28	
							255 9								
10		12554 X	12554	-0-	-0-	-0-	1172 1	11143 3	Y	217	199	1	8 8	38	
							239 9								
11		11615 X	11615	-0-	-0-	-0-	1168 1	10209 3	Y	216	238	1	6 8	10	
							238 9								
12		15221 X	11196	-0-	-4025	-0-	761 1	10183 3	Y	229	206	1	10 8	23	
							252 9								
01		15221 X	10610	-0-	-4611	-0-	868 1	9513 3	Y	208	206	1	3 8	22	
							229 9								
02		12876 X	9255	-0-	-3621	-0-	824 1	8269 3	Y	147	143	1	6 8	20	
							162 9								

KILLAM GONZALEZ 1485 GU B		WELL #:		32H	RRCID ->	274826	COMPL. DATE	06/20/2014	TOTAL DEPTH	7256	PERF.	7710	-	13476	
09		19770 X	16166	-0-	-3604	-0-	697 1	14150 3	Y	1199	1202	1		150	
							1319 9								
10		15415 X	15415	-0-	-0-	-0-	1344 1	12780 3	Y	1174	1106	1		218	
							1291 9								
11		14743 X	14743	-0-	-0-	-0-	1386 1	12116 3	Y	1128	1289	1		57	
							1241 9								
12		17856 X	14620	-0-	-3236	-0-	930 1	12440 3	Y	1136	1074	1		119	
							1250 9								
01		17515 X	14079	-0-	-3436	-0-	1073 1	11770 3	Y	1124	1122	1		121	
							1236 9								
02		15631 X	12833	-0-	-2798	-0-	1061 1	10654 3	Y	1016	998	1		139	
							1118 9								

KILLAM GONZALEZ 1485		WELL #:		31H	RRCID ->	275613	COMPL. DATE	11/20/2013	TOTAL DEPTH	7508	PERF.	7908	-	13336	
09		13980 X	11941	-0-	-2039	-0-	546 1	11086 3	Y	281	283	1		34	
							309 9								
10		11652 X	11652	-0-	-0-	-0-	1078 1	10257 3	Y	288	270	1		52	
							317 9								
11		11051 X	11051	-0-	-0-	-0-	1103 1	9641 3	Y	279	318	1		13	
							307 9								
12		13516 X	11007	-0-	-2509	-0-	743 1	9938 3	Y	296	279	1		30	
							326 9								
01		12896 X	10944	-0-	-1952	-0-	885 1	9709 3	Y	318	314	1		34	
							350 9								
02		11542 X	9922	-0-	-1620	-0-	872 1	8760 3	Y	264	262	1		36	
							290 9								

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311												
STOKES WELL #: 1R RRCID -> 204478 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7347 - 7384												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09		3540 X	1228	-0-	-2312	-0-	560 1	668 3	Y	-0-		169
10		1674 X	1057	-0-	-617	-0-	486 1	571 3	Y	-0-		169
11		1620 X	1424	-0-	-196	-0-	495 1	928 3	Y	1		170
12		1674 X	1034	-0-	-640	-0-	339 1	671 3	Y	22		192
01		1054 N	705	-0-	-349	-0-	81 1	615 2	Y	8		200
02		1363 N	686	-0-	-677	-0-	74 1	581 2	Y	28	121 1	47
							31 9					

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204770 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7310 - 7376												
09		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	574 1	684 3	Y	-0-		29
10		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	548 1	644 3	Y	-0-		29
11		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	494 1	925 3	Y	1		30
12		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	454 1	897 3	Y	-0-		30
01		1054 N	902	-0-	-152	-0-	104 1	789 2	Y	8		38
02		986 N	964	-0-	-22	-0-	107 1	839 2	Y	16	36 1	25
							18 9					

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208237 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7300 - 7362												
09		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	696 1	828 3	Y	-0-		25
10		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	755 1	886 3	Y	-0-		25
11		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	527 1	985 3	Y	1		26
12		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	473 1	932 3	Y	-0-		26
01		1240 N	723	-0-	-517	-0-	83 1	632 2	Y	7		33
02		1160 N	894	-0-	-266	-0-	99 1	780 2	Y	14	32 1	23
							15 9					

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208811 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7278 - 7335												
09		162 N	162	-0-	-0-	-0-	74 1	88 3	Y	-0-		2
10		173 N	173	-0-	-0-	-0-	80 1	93 3	Y	-0-		2
11		220 N	220	-0-	-0-	-0-	77 1	143 3	Y	-0-		2
12		240 N	240	-0-	-0-	-0-	81 1	159 3	Y	-0-		2
*01		161 N	161	-0-	-0-	-0-	18 1	141 2	Y	2		4
*02		163 N	163	-0-	-0-	-0-	17 1	135 2	Y	10	12 1	13
							11 9					

REESE WELL #: 2 RRCID -> 209820 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7350 - 7422												
09		300 N	279	-0-	-21	-0-	127 1	150 3	Y	2		59
10		338 N	338	-0-	-0-	-0-	156 1	182 3	Y	-0-		59
11		573 N	573	-0-	-0-	-0-	199 1	374 3	Y	-0-		59
12		628 N	628	-0-	-0-	-0-	210 1	416 3	Y	2		61
*01		448 N	448	-0-	-0-	-0-	51 1	389 2	Y	7		68
*02		363 N	363	-0-	-0-	-0-	39 1	307 2	Y	15		93
							17 9					

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311										
REESE		WELL #:		1	RRCID ->	214737	COMPL. DATE	11/06/2005	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7366 -	7437		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

09		1020 X	567	-0-	-453	-0-	257 1	307 3	Y	3				31
							3 9							
10		592 N	592	-0-	-0-	-0-	272 1	320 3	Y	-0-	1 1			30
11		863 N	863	-0-	-0-	-0-	301 1	562 3	Y	-0-				30
12		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	466 1	921 3	Y	5				35
							6 9							
*01		900 N	900	-0-	-0-	-0-	103 1	780 2	Y	15				50
							17 9							
*02		815 N	815	-0-	-0-	-0-	90 1	704 2	Y	19				72
							21 9							

WRIGHT-LONG GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	214738	COMPL. DATE	10/25/2005	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7287 -	7342		

09		630 N	516	-0-	-114	-0-	236 1	280 3	Y	-0-				14
10		682 N	336	-0-	-346	-0-	155 1	181 3	Y	-0-				14
11		660 N	453	-0-	-207	-0-	158 1	295 3	Y	-0-				14
12		855 N	855	-0-	-0-	-0-	287 1	567 3	Y	1				15
							1 9							
*01		486 N	486	-0-	-0-	-0-	56 1	426 2	Y	4				19
							4 9							
*02		539 N	539	-0-	-0-	-0-	59 1	466 2	Y	13	22 1			20
							14 9							

STOKES		WELL #:		2	RRCID ->	215038	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	7677	PERF. 7398 -	7456		

09		480 N	287	-0-	-193	-0-	131 1	156 3	Y	-0-				129
10		403 N	169	-0-	-234	-0-	78 1	91 3	Y	-0-				129
11		444 N	444	-0-	-0-	-0-	155 1	289 3	Y	-0-				129
12		717 N	717	-0-	-0-	-0-	241 1	476 3	Y	-0-				129
*01		828 N	828	-0-	-0-	-0-	96 1	732 2	Y	-0-				129
*02		928 N	928	-0-	-0-	-0-	101 1	794 2	Y	30	64 1			44
							33 9							

STOKES		WELL #:		3	RRCID ->	217105	COMPL. DATE	04/24/2006	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7418 -	7534		

09		647 N	647	-0-	-0-	-0-	295 1	352 3	Y	-0-				-0-
10		780 N	780	-0-	-0-	-0-	358 1	422 3	Y	-0-				-0-
11		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	348 1	652 3	Y	-0-				-0-
12		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	367 1	725 3	Y	117				117
							129 9							
*01		776 N	776	-0-	-0-	-0-	87 1	661 2	Y	25				142
							28 9							
*02		707 N	707	-0-	-0-	-0-	77 1	607 2	Y	21				173
							23 9							

REESE		WELL #:		3	RRCID ->	217372	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7334 -	7384		

09		583 N	583	-0-	-0-	-0-	265 1	315 3	Y	3				55
							3 9							
10		626 N	626	-0-	-0-	-0-	288 1	338 3	Y	-0-				55
11		865 N	865	-0-	-0-	-0-	301 1	564 3	Y	-0-				55
12		756 N	756	-0-	-0-	-0-	253 1	501 3	Y	2				57
							2 9							
01		558 N	487	-0-	-71	-0-	55 1	423 2	Y	8				65
							9 9							
02		522 N	440	-0-	-82	-0-	48 1	374 2	Y	16				90
							18 9							

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 STOKES WELL #: 4 RRCID -> 218520 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7509 - 7587

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	160	1	191	3	Y	-0-	-0-	32
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	165	1	195	3	Y	-0-	-0-	32
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	148	1	276	3	Y	-0-	-0-	32
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	126	1	251	3	Y	-0-	-0-	32
01	372 N	171	-0-	-201	-0-	20	1	151	2	Y	-0-	-0-	32
02	348 N	214	-0-	-134	-0-	24	1	189	2	Y	-0-	-0-	34
						1	9						

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 260742 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7292 - 7435

09	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	617	1	736	3	N	-0-	-0-	38
10	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	759	1	893	3	N	-0-	-0-	38
11	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	688	1	1289	3	N	-0-	-0-	40
						2	9						
12	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	856	1	1679	3	N	-0-	-0-	40
*01	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	219	1	1671	2	N	-0-	-0-	57
						19	9						
02	1914 N	1735	-0-	-179	-0-	193	1	1518	2	N	-0-	-0-	34
						24	9						

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261678 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7320 - 7487

09	1080 N	1016	-0-	-64	-0-	464	1	552	3	N	-0-	-0-	25
10	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	500	1	589	3	N	-0-	-0-	25
11	1230 N	1193	-0-	-37	-0-	415	1	778	3	N	-0-	-0-	25
12	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	447	1	882	3	N	-0-	-0-	25
01	1085 N	984	-0-	-101	-0-	113	1	861	2	N	-0-	-0-	34
						10	9						
02	1160 N	837	-0-	-323	-0-	93	1	727	2	N	-0-	-0-	24
						17	9						

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
 GARNER WELL #: 2 RRCID -> 053085 COMPL. DATE 06/26/1972 TOTAL DEPTH 7205 PERF. N/A

09	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	406	1	729	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	513	1	880	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1500 N	1220	-0-	-280	-0-	435	1	785	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1178 N	1149	-0-	-29	-0-	399	1	750	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1395 N	1059	-0-	-336	-0-	374	1	685	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1189 N	864	-0-	-325	-0-	204	1	660	2	Y	-0-	-0-	-0-

GARNER WELL #: 5 RRCID -> 053368 COMPL. DATE 08/15/1972 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	308	1	554	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	376	1	645	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	951 N	951	-0-	-0-	-0-	339	1	612	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	899 N	861	-0-	-38	-0-	299	1	562	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	961 N	904	-0-	-57	-0-	319	1	585	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	899 N	655	-0-	-244	-0-	155	1	500	2	Y	-0-	-0-	-0-

DAWSON WELL #: 1 RRCID -> 053887 COMPL. DATE 05/18/1972 TOTAL DEPTH 7223 PERF. N/A

09	711 N	711	-0-	-0-	-0-	254	1	457	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	778 N	778	-0-	-0-	-0-	287	1	491	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	713 N	713	-0-	-0-	-0-	254	1	459	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	743 N	743	-0-	-0-	-0-	258	1	485	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	249	1	457	2	Y	-0-	-0-	-0-
*02	661 N	661	-0-	-0-	-0-	156	1	505	2	Y	-0-	-0-	-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261																
KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 054570 COMPL. DATE 02/20/1972 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

09		662 N	662	-0-	-0-	-0-	229	1	433	2	Y	-0-				2
10		673 N	673	-0-	-0-	-0-	241	1	432	2	Y	-0-	2	1		-0-
11		600 N	548	-0-	-52	-0-	189	1	359	2	Y	-0-				-0-
12		689 N	689	-0-	-0-	-0-	231	1	458	2	Y	-0-				-0-
01		620 N	574	-0-	-46	-0-	196	1	378	2	Y	-0-				-0-
02		522 N	437	-0-	-85	-0-	97	1	340	2	Y	-0-				-0-

AUSTIN-STATE (ROUSE) WELL #: 1 RRCID -> 054571 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A																
09		584 N	584	-0-	-0-	-0-	202	1	382	2	Y	-0-				34
10		578 N	578	-0-	-0-	-0-	207	1	371	2	Y	-0-				34
11		600 N	474	-0-	-126	-0-	164	1	310	2	Y	-0-				34
12		709 N	709	-0-	-0-	-0-	238	1	471	2	Y	-0-				34
01		589 N	580	-0-	-9	-0-	198	1	382	2	Y	-0-				34
*02		469 N	469	-0-	-0-	-0-	104	1	365	2	Y	-0-				34

JOHNS-STOKES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 054964 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7186 - 7324																
09		525 N	525	-0-	-0-	-0-	182	1	343	2	Y	-0-				-0-
10		494 N	494	-0-	-0-	-0-	177	1	317	2	Y	-0-				-0-
11		463 N	463	-0-	-0-	-0-	160	1	303	2	Y	-0-				-0-
12		538 N	538	-0-	-0-	-0-	181	1	357	2	Y	-0-				-0-
01		499 N	499	-0-	-0-	-0-	170	1	329	2	Y	-0-				-0-
02		435 N	356	-0-	-79	-0-	79	1	277	2	Y	-0-				-0-

JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 055057 COMPL. DATE 06/17/1972 TOTAL DEPTH 7295 PERF. N/A																
09		277 N	277	-0-	-0-	-0-	99	1	178	2	Y	-0-				-0-
10		324 N	324	-0-	-0-	-0-	119	1	205	2	Y	-0-				-0-
11		342 N	342	-0-	-0-	-0-	122	1	220	2	Y	-0-				-0-
12		316 N	316	-0-	-0-	-0-	110	1	206	2	Y	-0-				-0-
01		310 N	297	-0-	-13	-0-	105	1	192	2	Y	-0-				-0-
*02		291 N	291	-0-	-0-	-0-	69	1	222	2	Y	-0-				-0-

FLYNN, ERMINE GASS WELL #: 1 RRCID -> 056151 COMPL. DATE 08/04/1973 TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A																
09		514 N	514	-0-	-0-	-0-	178	1	336	2	N	-0-				-0-
10		622 N	622	-0-	-0-	-0-	222	1	400	2	N	-0-				-0-
11		624 N	624	-0-	-0-	-0-	216	1	408	2	N	-0-				-0-
12		619 N	619	-0-	-0-	-0-	208	1	411	2	N	-0-				-0-
01		620 N	576	-0-	-44	-0-	196	1	380	2	N	-0-				-0-
02		609 N	439	-0-	-170	-0-	97	1	342	2	N	-0-				-0-

JOHNS-STOKES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 056152 COMPL. DATE 08/05/1973 TOTAL DEPTH 7343 PERF. N/A																
09		579 N	579	-0-	-0-	-0-	201	1	378	2	Y	-0-				-0-
10		649 N	649	-0-	-0-	-0-	232	1	417	2	Y	-0-				-0-
11		614 N	614	-0-	-0-	-0-	212	1	402	2	Y	-0-				-0-
12		621 N	621	-0-	-0-	-0-	208	1	413	2	Y	-0-				-0-
01		620 N	568	-0-	-52	-0-	194	1	374	2	Y	-0-				-0-
02		580 N	471	-0-	-109	-0-	104	1	367	2	Y	-0-				-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
JOHNS, E. S. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	056153	COMPL. DATE	08/04/1973	TOTAL DEPTH	7371	PERF.	N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	228 1	430 2	430 2	Y	4			7
10	654 N	654	-0-	-0-	-0-	233 1	419 2	419 2	Y	2			9
11	637 N	637	-0-	-0-	-0-	220 1	417 2	417 2	Y	-0-			9
12	620 N	602	-0-	-18	-0-	201 1	398 2	398 2	Y	3			12
01	620 N	573	-0-	-47	-0-	194 1	376 2	376 2	Y	3			15
02	580 N	429	-0-	-151	-0-	94 1	332 2	332 2	Y	3	17 1		1

JOHNS, E. S.		WELL #:		7	RRCID ->	058770	COMPL. DATE	01/26/1974	TOTAL DEPTH	7505	PERF.	N/A	
09	526 N	526	-0-	-0-	-0-	181 1	342 2	342 2	Y	3			6
10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	191 1	342 2	342 2	Y	2			8
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	178 1	336 2	336 2	Y	-0-			8
12	465 N	364	-0-	-101	-0-	121 1	240 2	240 2	Y	3			11
01	465 N	360	-0-	-105	-0-	122 1	235 2	235 2	Y	3			14
02	435 N	297	-0-	-138	-0-	65 1	230 2	230 2	Y	2	15 1		1

JAMES		WELL #:		9	RRCID ->	069741	COMPL. DATE	11/24/1976	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	N/A	
09	480 N	469	-0-	-11	-0-	168 1	301 2	301 2	Y	-0-			-0-
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	189 1	324 2	324 2	Y	-0-			-0-
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	165 1	297 2	297 2	Y	-0-			-0-
12	496 N	493	-0-	-3	-0-	171 1	322 2	322 2	Y	-0-			-0-
01	527 N	441	-0-	-86	-0-	156 1	285 2	285 2	Y	-0-			-0-
02	435 N	431	-0-	-4	-0-	102 1	329 2	329 2	Y	-0-			-0-

JAMES		WELL #:		8	RRCID ->	070472	COMPL. DATE	02/28/1977	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	N/A	
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	223 1	401 2	401 2	Y	-0-			-0-
10	775 N	612	-0-	-163	-0-	226 1	386 2	386 2	Y	-0-			-0-
11	660 N	600	-0-	-60	-0-	214 1	386 2	386 2	Y	-0-			-0-
12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	234 1	440 2	440 2	Y	-0-			-0-
01	719 N	719	-0-	-0-	-0-	254 1	465 2	465 2	Y	-0-			-0-
02	580 N	574	-0-	-6	-0-	136 1	438 2	438 2	Y	-0-			-0-

JAMES		WELL #:		10	RRCID ->	070642	COMPL. DATE	03/22/1977	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	N/A	
09	1020 N	985	-0-	-35	-0-	352 1	633 2	633 2	Y	-0-			-0-
10	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	386 1	661 2	661 2	Y	-0-			-0-
11	936 N	936	-0-	-0-	-0-	334 1	602 2	602 2	Y	-0-			-0-
12	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	352 1	661 2	661 2	Y	-0-			-0-
01	969 N	969	-0-	-0-	-0-	342 1	627 2	627 2	Y	-0-			-0-
02	870 N	827	-0-	-43	-0-	196 1	631 2	631 2	Y	-0-			-0-

DAWSON		WELL #:		3	RRCID ->	074859	COMPL. DATE	01/13/1978	TOTAL DEPTH	7255	PERF.	N/A	
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	217 1	389 2	389 2	Y	-0-			-0-
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	212 1	364 2	364 2	Y	-0-			-0-
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	197 1	355 2	355 2	Y	-0-			-0-
12	590 N	590	-0-	-0-	-0-	205 1	385 2	385 2	Y	-0-			-0-
01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	192 1	352 2	352 2	Y	-0-			-0-
*02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	120 1	387 2	387 2	Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261								
JAMES		WELL #:		14	RRCID ->	074861	COMPL. DATE	01/13/1978	TOTAL DEPTH	7292	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	190	1	340	2	Y	-0-	-0-
10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	193	1	330	2	Y	-0-	-0-
11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	202	1	363	2	Y	-0-	-0-
12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	192	1	360	2	Y	-0-	-0-
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	188	1	345	2	Y	-0-	-0-
*02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	104	1	336	2	Y	-0-	-0-

GARNER		WELL #:		8	RRCID ->	074911	COMPL. DATE	11/02/1977	TOTAL DEPTH	7365	PERF. 7069 - 7187	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED 10/12/2015 - PLUGGED 10/12/15										

BURKHOLDER		WELL #:		2	RRCID ->	074913	COMPL. DATE	01/15/1978	TOTAL DEPTH	7907	PERF. N/A	
09	510 N	506	-0-	-4	-0-	175	1	331	2	Y	-0-	-0-
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	189	1	339	2	Y	-0-	-0-
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	166	1	314	2	Y	-0-	-0-
12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	164	1	325	2	Y	-0-	-0-
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	174	1	337	2	Y	-0-	-0-
02	435 N	397	-0-	-38	-0-	88	1	309	2	Y	-0-	-0-

DAWSON		WELL #:		2	RRCID ->	075547	COMPL. DATE	03/05/1978	TOTAL DEPTH	7280	PERF. N/A	
09	663 N	663	-0-	-0-	-0-	237	1	426	2	Y	-0-	-0-
10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	260	1	446	2	Y	-0-	-0-
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	215	1	388	2	Y	-0-	-0-
12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	219	1	412	2	Y	-0-	-0-
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	219	1	401	2	Y	-0-	-0-
02	580 N	518	-0-	-62	-0-	122	1	396	2	Y	-0-	-0-

BURKHOLDER		WELL #:		3	RRCID ->	075548	COMPL. DATE	03/04/1978	TOTAL DEPTH	8000	PERF. N/A	
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	83	1	156	2	Y	-0-	-0-
10	279 N	275	-0-	-4	-0-	98	1	177	2	Y	-0-	-0-
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	94	1	179	2	Y	-0-	-0-
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	90	1	177	2	Y	-0-	-0-
01	279 N	253	-0-	-26	-0-	86	1	167	2	Y	-0-	-0-
02	261 N	204	-0-	-57	-0-	45	1	159	2	Y	-0-	-0-

DAWSON		WELL #:		5	RRCID ->	080644	COMPL. DATE	11/20/1978	TOTAL DEPTH	7325	PERF. 7103 - 7233	
09	900 N	854	-0-	-46	-0-	306	1	548	2	Y	-0-	-0-
10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	332	1	568	2	Y	-0-	-0-
11	806 N	806	-0-	-0-	-0-	288	1	518	2	Y	-0-	-0-
12	820 N	820	-0-	-0-	-0-	285	1	535	2	Y	-0-	-0-
01	775 N	767	-0-	-8	-0-	271	1	496	2	Y	-0-	-0-
02	725 N	641	-0-	-84	-0-	152	1	489	2	Y	-0-	-0-

KRAUSE, A.L. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	080645	COMPL. DATE	10/05/1978	TOTAL DEPTH	7862	PERF. 7562 - 7768	
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	183	1	345	2	Y	-0-	1
10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	195	1	350	2	Y	-0-	-0-
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	163	1	308	2	Y	-0-	-0-
12	606 N	606	-0-	-0-	-0-	203	1	403	2	Y	-0-	-0-
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	174	1	337	2	Y	-0-	-0-
*02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	107	1	375	2	Y	-0-	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
DAWSON		WELL #:		4	RRCID ->	080646	COMPL. DATE	12/05/1978	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	7102 - 7238	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	510 N	470	-0-	-40	-0-	168 1	302 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	650 N	650	-0-	-0-	-0-	240 1	410 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	588 N	588	-0-	-0-	-0-	210 1	378 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	198 1	373 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	651 N	550	-0-	-101	-0-	194 1	356 2	Y	-0-	-0-			-0-
*02	586 N	586	-0-	-0-	-0-	139 1	447 2	Y	-0-	-0-			-0-

JAMES		WELL #:		12	RRCID ->	095612	COMPL. DATE	08/31/1981	TOTAL DEPTH	7340	PERF.	7053 - 7195	
09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	211 1	379 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	589 N	529	-0-	-60	-0-	195 1	334 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	202 1	363 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	620 N	578	-0-	-42	-0-	201 1	377 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	205 1	375 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	551 N	539	-0-	-12	-0-	127 1	412 2	Y	-0-	-0-			-0-

DAWSON		WELL #:		6	RRCID ->	097531	COMPL. DATE	07/17/1981	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7138 - 7292	
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	176 1	316 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	527 N	490	-0-	-37	-0-	181 1	309 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	189 1	340 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	174 1	327 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	496 N	437	-0-	-59	-0-	154 1	283 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	522 N	487	-0-	-35	-0-	115 1	372 2	Y	-0-	-0-			-0-

JAMES		WELL #:		15	RRCID ->	098535	COMPL. DATE	12/30/1981	TOTAL DEPTH	7364	PERF.	7103 - 7256	
09	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	369 1	663 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	989 N	989	-0-	-0-	-0-	365 1	624 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	358 1	644 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	382 1	716 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	986 N	986	-0-	-0-	-0-	348 1	638 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	870 N	858	-0-	-12	-0-	203 1	655 2	Y	-0-	-0-			-0-

JAMES		WELL #:		16	RRCID ->	098537	COMPL. DATE	12/15/1981	TOTAL DEPTH	7375	PERF.	7087 - 7231	
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	136 1	244 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	136 1	233 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	136 1	244 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	142 1	266 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	124 1	226 2	Y	-0-	-0-			-0-
*02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	70 1	225 2	Y	-0-	-0-			-0-

JAMES		WELL #:		17	RRCID ->	098666	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	7327	PERF.	7064 - 7223	
09	900 N	810	-0-	-90	-0-	290 1	520 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	899 N	836	-0-	-63	-0-	308 1	528 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	870 N	760	-0-	-110	-0-	271 1	489 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	837 N	772	-0-	-65	-0-	268 1	504 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	837 N	770	-0-	-67	-0-	272 1	498 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	725 N	713	-0-	-12	-0-	169 1	544 2	Y	-0-	-0-			-0-

KRAUSE, A.L. ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	098796	COMPL. DATE	02/12/1982	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7561 - 7796	
09	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	385 1	726 2	Y	-0-	-0-			2
10	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	409 1	735 2	Y	-0-	-0-	2 1		-0-
11	989 N	989	-0-	-0-	-0-	342 1	647 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	380 1	752 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	366 1	708 2	Y	-0-	-0-			-0-
*02	776 N	776	-0-	-0-	-0-	172 1	604 2	Y	-0-	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
KRAUSE, A.L.ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	112499	COMPL. DATE	08/27/1984	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7526 - 7553	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	226 1	427 2	Y	-0-	-0-			1
10	651 N	650	-0-	-1	-0-	232 1	418 2	Y	-0-	-0-	1 1		-0-
11	630 N	603	-0-	-27	-0-	208 1	395 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	651 N	620	-0-	-31	-0-	208 1	412 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	651 N	594	-0-	-57	-0-	202 1	392 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	580 N	457	-0-	-123	-0-	101 1	356 2	Y	-0-	-0-			-0-

KRAUSE, A.L. ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	114028	COMPL. DATE	11/21/1984	TOTAL DEPTH	7933	PERF.	7544 - 7578	
09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	211 1	399 2	Y	1	-0-			2
						1 9							
10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	279 1	501 2	Y	-0-	-0-	2 1		-0-
11	952 N	952	-0-	-0-	-0-	329 1	623 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	999 N	999	-0-	-0-	-0-	335 1	664 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	828 N	828	-0-	-0-	-0-	282 1	546 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	522 N	414	-0-	-108	-0-	92 1	322 2	Y	-0-	-0-			-0-

HUNTER, LARRY T. ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	120953	COMPL. DATE	04/16/1986	TOTAL DEPTH	7247	PERF.	7006 - 7092	
09	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	59 1	1119 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	59 1	1118 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	57 1	1086 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	56 1	1069 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	61 1	1149 2	Y	-0-	-0-			-0-
*02	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	53 1	1019 2	Y	-0-	-0-			-0-

HUNTER, LARRY T. ETAL		WELL #:		1	RRCID ->	121809	COMPL. DATE	07/15/1986	TOTAL DEPTH	7220	PERF.	7018 - 7128	
09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	32 1	612 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	671 N	671	-0-	-0-	-0-	33 1	638 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	32 1	604 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	620 N	603	-0-	-17	-0-	30 1	573 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	32 1	613 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	580 N	514	-0-	-66	-0-	26 1	488 2	Y	-0-	-0-			-0-

DAWSON		WELL #:		7	RRCID ->	125190	COMPL. DATE	09/11/1987	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7135 - 7300	
09	555 N	555	-0-	-0-	-0-	192 1	363 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	229 1	412 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	190 1	361 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	207 1	411 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	620 N	617	-0-	-3	-0-	210 1	407 2	Y	-0-	-0-			-0-
*02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	142 1	500 2	Y	-0-	-0-			-0-

KRAUSE, A.L. ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	128102	COMPL. DATE	07/06/1988	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7535 - 7774	
09	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	435 1	819 2	N	-0-	-0-			1
10	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	492 1	883 2	N	-0-	-0-	1 1		-0-
11	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	477 1	903 2	N	-0-	-0-			-0-
12	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	549 1	1086 2	N	-0-	-0-			-0-
01	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	538 1	1041 2	N	-0-	-0-			-0-
*02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	201 1	706 2	N	-0-	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
BURKHOLDER		WELL #:		4	RRCID ->	128103	COMPL. DATE	07/06/1988	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7607 - 7651	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	122	1	231	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	141	1	252	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	127	1	242	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	127	1	250	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	372 N	356	-0-	-16	-0-	121	1	235	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	348 N	336	-0-	-12	-0-	74	1	262	2	Y	-0-	-0-	-0-

JAMES		WELL #:		18	RRCID ->	129238	COMPL. DATE	01/21/1989	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7113 - 7169	
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	164	1	295	2	N	-0-	-0-	-0-
10	465 N	436	-0-	-29	-0-	161	1	275	2	N	-0-	-0-	-0-
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	164	1	296	2	N	-0-	-0-	-0-
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	173	1	326	2	N	-0-	-0-	-0-
01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	172	1	314	2	N	-0-	-0-	-0-
02	435 N	424	-0-	-11	-0-	100	1	324	2	N	-0-	-0-	-0-

GARNER		WELL #:		10	RRCID ->	161919	COMPL. DATE	12/27/1996	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7051 - 7075	
09	960 N	939	-0-	-21	-0-	336	1	603	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	981 N	981	-0-	-0-	-0-	362	1	619	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	930 N	896	-0-	-34	-0-	320	1	576	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	961 N	881	-0-	-80	-0-	306	1	575	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	961 N	881	-0-	-80	-0-	311	1	570	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	870 N	852	-0-	-18	-0-	201	1	651	2	Y	-0-	-0-	-0-

GARNER		WELL #:		3	RRCID ->	162752	COMPL. DATE	02/25/1997	TOTAL DEPTH	7208	PERF.	6981 - 7105	
09	780 N	767	-0-	-13	-0-	274	1	493	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	888 N	888	-0-	-0-	-0-	327	1	561	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	305	1	551	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	890 N	890	-0-	-0-	-0-	309	1	581	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	853 N	853	-0-	-0-	-0-	301	1	552	2	Y	-0-	-0-	-0-
*02	825 N	825	-0-	-0-	-0-	195	1	630	2	Y	-0-	-0-	-0-

GARNER		WELL #:		11	RRCID ->	162753	COMPL. DATE	01/28/1997	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6986 - 7113	
09	659 N	659	-0-	-0-	-0-	236	1	423	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	688 N	688	-0-	-0-	-0-	254	1	434	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	258	1	464	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	701 N	701	-0-	-0-	-0-	244	1	457	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	245	1	448	2	Y	-0-	-0-	-0-
*02	729 N	729	-0-	-0-	-0-	172	1	557	2	Y	-0-	-0-	-0-

JAMES		WELL #:		19	RRCID ->	162776	COMPL. DATE	01/17/1997	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7040 - 7197	
09	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	435	1	780	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	468	1	801	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1260 N	1250	-0-	-10	-0-	446	1	804	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	445	1	837	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1271 N	1270	-0-	-1	-0-	448	1	822	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1218 N	1145	-0-	-73	-0-	271	1	874	2	Y	-0-	-0-	-0-

DAWSON		WELL #:		8	RRCID ->	163033	COMPL. DATE	02/18/1997	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7208 - 7362	
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	121	1	228	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	148	1	267	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	140	1	264	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	138	1	273	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	122	1	236	2	Y	-0-	-0-	-0-
*02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	74	1	259	2	Y	-0-	-0-	-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
DAWSON WELL #: 9 RRCID -> 163035 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7209 - 7368

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	692 N	692	-0-	-0-	-0-	240	1	452	2	Y	-0-					-0-
10	744 N	735	-0-	-9	-0-	263	1	472	2	Y	-0-					-0-
11	690 N	645	-0-	-45	-0-	223	1	422	2	Y	-0-					-0-
12	731 N	731	-0-	-0-	-0-	245	1	486	2	Y	-0-					-0-
01	744 N	660	-0-	-84	-0-	225	1	435	2	Y	-0-					-0-
02	638 N	585	-0-	-53	-0-	129	1	456	2	Y	-0-					-0-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 1 RRCID -> 193612 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 6976 - 7111

09	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	580	1	1040	2	Y	-0-					-0-
10	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	635	1	1089	2	Y	-0-					-0-
11	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	570	1	1027	2	Y	-0-					-0-
12	1674 N	591	-0-	-1083	-0-	205	1	386	2	Y	-0-					-0-
01	1736 N	1613	-0-	-123	-0-	569	1	1043	2	Y	1	1	8			-0-
02	1537 N	1321	-0-	-216	-0-	312	1	1009	2	Y	-0-					-0-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 2 RRCID -> 195404 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7029 - 7182

09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	208	1	374	2	Y	-0-					-0-
10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	222	1	379	2	Y	-0-					-0-
11	570 N	556	-0-	-14	-0-	198	1	358	2	Y	-0-					-0-
12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	205	1	386	2	Y	-0-					-0-
01	589 N	553	-0-	-36	-0-	195	1	358	2	Y	-0-					-0-
*02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	133	1	430	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 20 RRCID -> 197023 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6999 - 7127

09	1260 N	1186	-0-	-74	-0-	424	1	762	2	N	-0-					-0-
10	1271 N	1201	-0-	-70	-0-	443	1	758	2	N	-0-					-0-
11	1200 N	1127	-0-	-73	-0-	402	1	725	2	N	-0-					-0-
12	1240 N	1159	-0-	-81	-0-	403	1	756	2	N	-0-					-0-
01	1209 N	1175	-0-	-34	-0-	415	1	760	2	N	-0-					-0-
02	1102 N	903	-0-	-199	-0-	213	1	690	2	N	-0-					-0-

GARNER WELL #: 12 RRCID -> 199122 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7002 - 7130

09	733 N	733	-0-	-0-	-0-	262	1	471	2	Y	-0-					-0-
10	740 N	740	-0-	-0-	-0-	273	1	467	2	Y	-0-					-0-
11	708 N	708	-0-	-0-	-0-	253	1	455	2	Y	-0-					-0-
12	720 N	720	-0-	-0-	-0-	250	1	470	2	Y	-0-					-0-
01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	243	1	444	2	Y	-0-					-0-
02	638 N	571	-0-	-67	-0-	135	1	436	2	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 13 RRCID -> 199251 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6973 - 7094

09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	190	1	342	2	Y	-0-					-0-
10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	205	1	350	2	Y	-0-					-0-
11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	188	1	340	2	Y	-0-					-0-
12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	180	1	338	2	Y	-0-					-0-
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	178	1	325	2	Y	-0-					-0-
*02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	118	1	381	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261								
JAMES TRUST 1355		WELL #:		3		RRCID -> 202014		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7052 - 7207		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		401 N	401	-0-	-0-	-0-	143 1	258 2	Y	-0-		-0-
10		527 N	527	-0-	-0-	-0-	194 1	333 2	Y	-0-		-0-
11		487 N	487	-0-	-0-	-0-	174 1	313 2	Y	-0-		-0-
12		478 N	478	-0-	-0-	-0-	166 1	312 2	Y	-0-		-0-
01		527 N	429	-0-	-98	-0-	151 1	278 2	Y	-0-		-0-
02		464 N	375	-0-	-89	-0-	89 1	286 2	Y	-0-		-0-

AUSTIN-STATE (ROUSE)		WELL #:		2		RRCID -> 202196		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7156 - 7330		
09		385 N	385	-0-	-0-	-0-	133 1	252 2	Y	-0-		7
10		383 N	383	-0-	-0-	-0-	137 1	246 2	Y	-0-		7
11		353 N	353	-0-	-0-	-0-	122 1	231 2	Y	-0-		7
12		426 N	426	-0-	-0-	-0-	143 1	283 2	Y	-0-		7
01		389 N	389	-0-	-0-	-0-	133 1	256 2	Y	-0-		7
*02		344 N	344	-0-	-0-	-0-	76 1	268 2	Y	-0-		7

JAMES		WELL #:		22		RRCID -> 202287		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7029 - 7173		
09		960 N	928	-0-	-32	-0-	332 1	596 2	N	-0-		-0-
10		960 N	960	-0-	-0-	-0-	354 1	606 2	N	-0-		-0-
11		930 N	820	-0-	-110	-0-	293 1	527 2	N	-0-		-0-
12		961 N	932	-0-	-29	-0-	324 1	608 2	N	-0-		-0-
01		961 N	924	-0-	-37	-0-	326 1	598 2	N	-0-		-0-
*02		826 N	826	-0-	-0-	-0-	195 1	631 2	N	-0-		-0-

GARNER		WELL #:		15		RRCID -> 202513		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7017 - 7133		
09		935 N	935	-0-	-0-	-0-	335 1	600 2	Y	-0-		-0-
10		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	373 1	640 2	Y	-0-		-0-
11		950 N	950	-0-	-0-	-0-	339 1	611 2	Y	-0-		-0-
12		976 N	976	-0-	-0-	-0-	339 1	637 2	Y	-0-		-0-
01		961 N	883	-0-	-78	-0-	312 1	571 2	Y	-0-		-0-
02		899 N	843	-0-	-56	-0-	199 1	644 2	Y	-0-		-0-

JAMES		WELL #:		21		RRCID -> 202514		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7047 - 7180		
09		420 N	339	-0-	-81	-0-	121 1	218 2	N	-0-		-0-
10		434 N	359	-0-	-75	-0-	132 1	227 2	N	-0-		-0-
11		360 N	358	-0-	-2	-0-	128 1	230 2	N	-0-		-0-
12		406 N	406	-0-	-0-	-0-	141 1	265 2	N	-0-		-0-
01		387 N	387	-0-	-0-	-0-	137 1	250 2	N	-0-		-0-
02		348 N	315	-0-	-33	-0-	74 1	241 2	N	-0-		-0-

GARNER		WELL #:		14		RRCID -> 202537		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6977 - 7100		
09		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	435 1	780 2	Y	-0-		-0-
10		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	411 1	705 2	Y	-0-		-0-
11		990 N	940	-0-	-50	-0-	335 1	605 2	Y	-0-		-0-
12		1147 N	977	-0-	-170	-0-	340 1	637 2	Y	-0-		-0-
01		1116 N	947	-0-	-169	-0-	334 1	613 2	Y	-0-		-0-
02		899 N	824	-0-	-75	-0-	195 1	629 2	Y	-0-		-0-

DAWSON		WELL #:		10		RRCID -> 202833		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7065 - 7191		
09		823 N	823	-0-	-0-	-0-	294 1	529 2	Y	-0-		-0-
10		864 N	864	-0-	-0-	-0-	318 1	546 2	Y	-0-		-0-
11		750 N	677	-0-	-73	-0-	242 1	435 2	Y	-0-		-0-
12		775 N	731	-0-	-44	-0-	254 1	477 2	Y	-0-		-0-
01		799 N	799	-0-	-0-	-0-	282 1	517 2	Y	-0-		-0-
*02		743 N	743	-0-	-0-	-0-	176 1	567 2	Y	-0-		-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261										
JAMES		WELL #:		23		RRCID -> 203079		COMPL. DATE 07/12/2004		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7045 - 7187				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	960 N	928	-0-	-32	-0-	332	1	596	2	N	-0-			-0-
10	961 N	925	-0-	-36	-0-	341	1	584	2	N	-0-			-0-
11	1080 N	869	-0-	-211	-0-	310	1	559	2	N	-0-			-0-
12	961 N	849	-0-	-112	-0-	295	1	554	2	N	-0-			-0-
01	930 N	834	-0-	-96	-0-	294	1	540	2	N	-0-			-0-
02	841 N	583	-0-	-258	-0-	138	1	445	2	N	-0-			-0-

JAMES TRUST 1355		WELL #:		6		RRCID -> 203558		COMPL. DATE 08/09/2004		TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7044 - 7198				
09	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	429	1	771	2	Y	-0-			-0-
10	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	456	1	782	2	Y	-0-			-0-
11	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	483	1	871	2	Y	-0-			-0-
12	815 N	815	-0-	-0-	-0-	283	1	532	2	Y	-0-			-0-
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	233	1	427	2	Y	-0-			-0-
02	609 N	586	-0-	-23	-0-	139	1	447	2	Y	-0-			-0-

JAMES		WELL #:		24		RRCID -> 203571		COMPL. DATE 07/22/2004		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7064 - 7203				
09	1110 N	1108	-0-	-2	-0-	396	1	712	2	N	-0-			-0-
10	1271 N	1135	-0-	-136	-0-	418	1	717	2	N	-0-			-0-
11	1110 N	1085	-0-	-25	-0-	387	1	698	2	N	-0-			-0-
12	1147 N	1061	-0-	-86	-0-	369	1	692	2	N	-0-			-0-
01	1147 N	1037	-0-	-110	-0-	366	1	671	2	N	-0-			-0-
02	1044 N	919	-0-	-125	-0-	217	1	702	2	N	-0-			-0-

JAMES TRUST 1355		WELL #:		4		RRCID -> 204132		COMPL. DATE 08/18/2004		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7050 - 7135				
09	557 N	557	-0-	-0-	-0-	199	1	358	2	Y	-0-			-0-
10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	209	1	357	2	Y	-0-			-0-
11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	227	1	408	2	Y	-0-			-0-
12	589 N	576	-0-	-13	-0-	200	1	376	2	Y	-0-			-0-
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	205	1	377	2	Y	-0-			-0-
02	609 N	516	-0-	-93	-0-	122	1	394	2	Y	-0-			-0-

JAMES		WELL #:		25		RRCID -> 204676		COMPL. DATE 09/21/2004		TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7053 - 7195				
09	781 N	781	-0-	-0-	-0-	279	1	502	2	N	-0-			-0-
10	837 N	831	-0-	-6	-0-	306	1	525	2	N	-0-			-0-
11	810 N	765	-0-	-45	-0-	273	1	492	2	N	-0-			-0-
12	806 N	774	-0-	-32	-0-	269	1	505	2	N	-0-			-0-
01	837 N	750	-0-	-87	-0-	265	1	485	2	N	-0-			-0-
02	754 N	721	-0-	-33	-0-	170	1	551	2	N	-0-			-0-

JAMES TRUST 1355		WELL #:		7		RRCID -> 205954		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7033 - 7180				
09	916 N	916	-0-	-0-	-0-	328	1	588	2	Y	-0-			-0-
10	954 N	954	-0-	-0-	-0-	352	1	602	2	Y	-0-			-0-
11	908 N	908	-0-	-0-	-0-	324	1	584	2	Y	-0-			-0-
12	880 N	880	-0-	-0-	-0-	306	1	574	2	Y	-0-			-0-
01	903 N	903	-0-	-0-	-0-	319	1	584	2	Y	-0-			-0-
*02	665 N	665	-0-	-0-	-0-	157	1	508	2	Y	-0-			-0-

JAMES TRUST 1355		WELL #:		5		RRCID -> 211549		COMPL. DATE 04/28/2005		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7053 - 7217				
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	196	1	352	2	N	-0-			-0-
10	558 N	518	-0-	-40	-0-	191	1	327	2	N	-0-			-0-
11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	192	1	346	2	N	-0-			-0-
12	558 N	529	-0-	-29	-0-	184	1	345	2	N	-0-			-0-
01	527 N	521	-0-	-6	-0-	184	1	337	2	N	-0-			-0-
*02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	126	1	406	2	N	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261								
GARNER		WELL #:		16	RRCID ->	213784	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	7013 - 7154
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	487 1	873 2	N	-0-			-0-
10	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	525 1	900 2	N	-0-			-0-
11	1320 N	1168	-0-	-152	-0-	417 1	751 2	N	-0-			-0-
12	1395 N	1286	-0-	-109	-0-	447 1	839 2	N	-0-			-0-
01	1426 N	1178	-0-	-248	-0-	416 1	762 2	N	-0-			-0-
02	1131 N	1069	-0-	-62	-0-	253 1	816 2	N	-0-			-0-

DAWSON		WELL #:		11	RRCID ->	214087	COMPL. DATE	10/21/2005	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7185 - 7328
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	114 1	204 2	Y	-0-			-0-
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	133 1	288 2	Y	-0-			-0-
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	133 1	241 2	Y	-0-			-0-
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	122 1	229 2	Y	-0-			-0-
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	120 1	221 2	Y	-0-			-0-
*02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	78 1	254 2	Y	-0-			-0-

JOHNS, E. S. ESTATE		WELL #:		9	RRCID ->	244848	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7235 - 7277
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	150 1	283 2	N	2			4
						2 9						
10	481 N	481	-0-	-0-	-0-	172 1	308 2	N	1			5
						1 9						
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	146 1	278 2	N	-0-			5
12	465 N	404	-0-	-61	-0-	135 1	267 2	N	2			7
						2 9						
01	496 N	362	-0-	-134	-0-	123 1	237 2	N	2			9
						2 9						
02	406 N	252	-0-	-154	-0-	55 1	195 2	N	2	10 1		1
						2 9						

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		WELL #:		918475	RRCID ->	086971	COMPL. DATE	02/29/1980	TOTAL DEPTH	7174	PERF.	7026 - 7045
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	38 1	518 2	Y	-0-			3
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	52 1	477 2	Y	-0-			3
11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	44 1	475 2	Y	-0-			3
12	430 N	430	-0-	-0-	-0-	21 1	409 2	Y	-0-			3
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	28 1	476 2	Y	-0-			3
02	493 N	NO RPT	-0-	-493	-0-			Y	NO RPT			3

JAMES TRUST		WELL #:		9	RRCID ->	098532	COMPL. DATE	12/04/1981	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6948 - 6970
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	14 1	194 2	Y	-0-			-0-
10	217 N	199	-0-	-18	-0-	20 1	179 2	Y	-0-			-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	15 1	168 2	Y	-0-			-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5 1	102 2	Y	-0-			-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-			-0-
02	174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOM WALSH (WILCOX)		WELL #:		90606 800	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		WELL #:		499978								
LEYENDECKER-HUNTER "B"2178		WELL #:		9	RRCID ->	147054	COMPL. DATE	10/04/1993	TOTAL DEPTH	7470	PERF.	4021 - 4026
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOM WALSH, W. (OLMOS) 90610 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GARNER RANCH "1060" WELL #: 1 RRCID -> 118093 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6814 - 6943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	420 N	398	-0-	-22	-0-	25	1 373 3	Y	-0-			-0-
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	49	1 370 3	Y	-0-			-0-
11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	6	1 383 3	Y	-0-			-0-
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	55	1 384 3	Y	-0-			-0-
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	60	1 388 3	Y	-0-			-0-
*02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	75	1 369 3	Y	-0-			-0-

GARNER RANCH "1060" WELL #: 3 RRCID -> 137505 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6805 - 6918

09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	25	1 368 3	Y	-0-			-0-
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	45	1 340 3	Y	-0-			-0-
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	5	1 340 3	Y	-0-			-0-
12	403 N	357	-0-	-46	-0-	44	1 313 3	Y	-0-			-0-
01	372 N	343	-0-	-29	-0-	46	1 297 3	Y	-0-			-0-
02	348 N	317	-0-	-31	-0-	54	1 263 3	Y	-0-			-0-

GARNER RANCH "1060" WELL #: 4 RRCID -> 137899 COMPL. DATE 04/01/1991 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6878 - 6904

09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	18	1 256 3	Y	-0-			-0-
10	872 N	872	-0-	-0-	-0-	101	1 771 3	Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	279 N	30	-0-	-249	-0-	4	1 26 3	Y	-0-			-0-
01	868 N	38	-0-	-830	-0-	5	1 33 3	Y	-0-			-0-
*02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	3	1 12 3	Y	-0-			-0-

TORDILLA (DEEP CONS.) 90753 200 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 86 RRCID -> 150121 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 14320 PERF.12670 - 13272

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	707		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	707		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	707		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	707		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	707		N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	25021	-0-	25021	B	25728	1136 1 164 9	23721 2	N	149	129 1	20

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 25728

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 88 RRCID -> 150964 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 12603 PERF.11468 - 11616

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

TORDILLA (DEEP CONS.)		//CONT.//	90753 200	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WILLACY			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//	253162								
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:	75	RRCID ->	151688	COMPL. DATE	04/12/2001	TOTAL DEPTH	13900	PERF.	12614 - 13040
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09		3100 N	3100	-0-	-0- B	-0-	206 1	105	101 1		15
							116 9				
10		2765 N	2765	-0-	-0- B	-0-	204 1	96	82 1		29
							106 9				
11		3359 N	3359	-0-	-0- B	-0-	194 1	114	119 1		24
							125 9				
12		2976 N	2957	-0-	-19 B	-0-	160 1	106	118 1		12
							117 9				
01		2759 N	1749	-0-	-1010 B	-0-	89 1	54	54 1		12
							59 9				
*02		2784 N	110	-0-	-2674 B	-0-	5 1	4	22 1		1
							4 9				
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:	100	RRCID ->	152355	COMPL. DATE	10/13/1994	TOTAL DEPTH	13818	PERF.	13688 - 13767
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
								N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
								N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
								N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
								N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
								N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
								N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:	102	RRCID ->	154559	COMPL. DATE	03/30/1995	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	11306 - 11412
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
								N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
								N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
								N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
								N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
								N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
								N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:	104	RRCID ->	160654	COMPL. DATE	04/17/1996	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	12980 - 13030
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
								N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
								N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
								N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
								N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
								N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
								N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

TORDILLA (DEEP CONS.)		//CONT.//		90753 200	ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: WILLACY			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		117	RRCID ->	164148	COMPL. DATE	06/26/1997	TOTAL DEPTH	12895	PERF.	12547	-	12710
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		73853												
09	16230	16784	-0-	554 B	74407	1149	1	15523	2	N	102	100	1	15
						112	9							
10	17174	17553	-0-	379 B	74786	1335	1	16099	2	N	108	90	1	33
						119	9							
11	16620	16965	-0-	345 B	75131	1012	1	15839	2	N	104	115	1	22
						114	9							
12	17174	17141	-0-	-33 B	75098	960	1	16059	2	N	111	120	1	13
						122	9							
01	17174	16437	-0-	-737 B	74361	858	1	15480	2	N	90	83	1	20
						99	9							
*02	16066	15464	-0-	-602 B	73759	701	1	14642	2	N	110	126	1	15
						121	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		73759												
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		112	RRCID ->	165021	COMPL. DATE	11/07/2000	TOTAL DEPTH	12905	PERF.	12552	-	12712
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		119	RRCID ->	167331	COMPL. DATE	12/17/1997	TOTAL DEPTH	13240	PERF.	12643	-	12794
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		87	RRCID ->	179573	COMPL. DATE	08/25/2000	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	10462	-	10510
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	1524 N	1524	-0-	-0- B	-0-	105	1	1419	2	N	-0-			-0-
10	1957 N	1957	-0-	-0- B	-0-	148	1	1790	2	N	17	12	1	5
						19	9							
11	7500 N	14787	-0-	7287 B	7287	877	1	13723	2	N	170	139	1	36
						187	9							
12	7750 N	13283	-0-	5533 B	12820	739	1	12366	2	N	162	179	1	19
						178	9							
01	7750 N	13628	-0-	5878 B	18698	708	1	12764	2	N	142	129	1	32
						156	9							
*02	261	12061	-0-	11800 B	30498	543	1	11341	2	N	161	188	1	22
						177	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		30498												

TORDILLA (DEEP CONS.)		//CONT.//	90753 200	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WILLACY						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//	253162									
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:	100	RRCID ->	258366	COMPL. DATE	10/13/1994	TOTAL DEPTH	13818	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-		N	-0-			-0-
10		248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:	504	RRCID ->	258441	COMPL. DATE	01/23/2011	TOTAL DEPTH	15553	PERF.	13204 - 13224	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:	101	RRCID ->	258846	COMPL. DATE	10/21/2010	TOTAL DEPTH	13226	PERF.	11665 - 11685	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:	505	RRCID ->	258933	COMPL. DATE	01/06/2012	TOTAL DEPTH	11280	PERF.	10334 - 10368	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:	507	RRCID ->	259643	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	13853	PERF.	13017 - 14332	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 349444												
09		T. A.	79422	-0-	79422 B	428866	55 1	78945 2	N	384	385 1	56
							422 9					
10		94612	67010	-0-	-27602 B	401264	60 1	66587 2	N	330	285 1	101
							363 9					
11		91560	59765	-0-	-31795 B	369469	53 1	59394 2	N	289	329 1	61
							318 9					
12		94612	55321	-0-	-39291 B	330178	49 1	54737 2	N	486	491 1	56
							535 9					
01		94612	49483	-0-	-45129 B	285049	44 1	49031 2	N	371	344 1	83
							408 9					
*02		88508	41612	-0-	-46896 B	238153	35 1	41137 2	N	400	474 1	54
							440 9					
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 238153												

OIL AND GAS DIVISION

TORDILLA (DEEP CONS.)		//CONT.//		90753 200	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: WILLACY							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		104	RRCID ->	274943	COMPL. DATE	01/25/2014	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	11795 - 12114			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	17100 N	11616	-0-	-5484 B	-0-		800	1	10816	2	N	-0-			-0-
10	14229 N	8642	-0-	-5587 B	-0-		662	1	7980	2	N	-0-			-0-
11	12810 N	7703	-0-	-5107 B	-0-		463	1	7240	2	N	-0-			-0-
12	11997 N	5089	-0-	-6908 B	-0-		287	1	4802	2	N	-0-			-0-
01	8649 N	1687	-0-	-6962 B	-0-		89	1	1598	2	N	-0-			-0-
*02	7453 N	126	-0-	-7327 B	-0-		6	1	120	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		76	RRCID ->	275749	COMPL. DATE	05/04/2014	TOTAL DEPTH	14880	PERF.	11780 - 11795			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
11	T. A.	1549	-0-	1549 B	1549		93	1	1455	2	N	1	1	1	-0-
							1	9							
12	T. A.	17180	-0-	17180 B	18729		968	1	16197	2	N	14	12	1	2
							15	9							
01	T. A.	34482	-0-	34482 B	53211		1801	1	32488	2	N	175	138	1	39
							193	9							
*02	T. A.	39287	-0-	39287 B	92498		1783	1	37223	2	N	255	282	1	34
							281	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 92498															

TORDILLA (SHALLOW CONS.)		90753 250		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WILLACY								
EOG RESOURCES, INC.		253162													
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		118	RRCID ->	272913	COMPL. DATE	04/10/2015	TOTAL DEPTH	11845	PERF.	9223 - 9233			
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TORDILLA (L-43)		90753 801		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WILLACY								
EOG RESOURCES, INC.		253162													
TORDILLA FIELD GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	269485	COMPL. DATE	07/21/2011	TOTAL DEPTH	12770	PERF.	11632 - 11646			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TORDILLA (M-50,E)		90753 853		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY						
EOG RESOURCES, INC.		253162												
TORDILLA FIELD GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 159649		COMPL. DATE 05/04/2000		TOTAL DEPTH 13896		PERF.12583 - 13064				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	2970 X	1841	-0-	-1129	-0-	124	1	1671	2	N	42	43	1	6
						46	9							
10	3038 X	1864	-0-	-1174	-0-	139	1	1678	2	N	43	36	1	13
						47	9							
11	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	265	1	4143	2	N	103	94	1	22
						113	9							
12	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	223	1	3738	2	N	97	108	1	11
						107	9							
01	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	201	1	3617	2	N	81	74	1	18
						89	9							
*02	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	157	1	3269	2	N	92	108	1	12
						101	9							

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WILLACY					
THOMAS, M. G.		253162											
THOMAS, M. G.		WELL #: 3		RRCID -> 168235		COMPL. DATE 09/11/2014		TOTAL DEPTH 13215		PERF.11522 - 11536			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	1	1	61	3	N	15		193
						17	9						
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	9	1	287	3	N	34		227
						37	9						
11	881 N	881	-0-	-0-	-0-	37	1	826	3	N	16		243
						18	9						
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	3	N	-0-		243
01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	30	1	755	3	N	10		253
						11	9						
*02	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	122	1	1406	3	N	37		290
						41	9						

TORDILLA-NC (L-90E)		90763 245		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WILLACY					
EOG RESOURCES, INC.		253162											
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #: 504		RRCID -> 274204		COMPL. DATE 05/06/2014		TOTAL DEPTH 15553		PERF.12734 - 12770			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WILLACY					
THOMAS, M. G. ET AL		253162											
THOMAS, M. G. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 270120		COMPL. DATE 02/07/2013		TOTAL DEPTH 13675		PERF.11852 - 11868			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2280 #	94	-0-	-2186	-0-	2	1	84	3	N	7		64
						8	9						
10	837 #	181	-0-	-656	-0-	5	1	168	3	N	7		71
						8	9						
11	420 #	150	-0-	-270	-0-	6	1	138	3	N	5		76
						6	9						
12	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-		76
01	223 R	223	-0-	-0-	-0-	8	1	211	3	N	4		80
						4	9						
02	174 #	72	-0-	-102	-0-	6	1	66	3	N	-0-		80

TORDILLA-NC (M-10H)		90763 247		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY				
KALER ENERGY CORP.		450261										
BURNS, M.G.		WELL #: 9		RRCID -> 249811		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 13650 PERF.12942 - 12962				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	216
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	216
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	216
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	216
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	216
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	216
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/05/2016 - PLUGGED 01/05/16												

TORDILLA, NORTH-NC (L-41)		90766 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY				
KALER ENERGY CORP.		450261										
BURNS, M.G.		WELL #: 5		RRCID -> 209784		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 13700 PERF.12448 - 12529				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SEDCO RESOURCES INC		763154		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
THOMAS, M. G. "B"		450261										
		WELL #: 5		RRCID -> 168969		COMPL. DATE 02/18/1999		TOTAL DEPTH 18001 PERF.11415 - 11850				
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	117
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	117
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	117
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	117
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	117
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	117
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2008												

TRAVIS WARD (HINNANT, 1ST)		90994 140		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC		076425										
LOPEZ, LAURO		WELL #: 6R		RRCID -> 165419		COMPL. DATE 10/08/1997		TOTAL DEPTH 15000 PERF.10486 - 10499				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		743197		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
LOPEZ, LAURO		450261										
		WELL #: 7		RRCID -> 164154		COMPL. DATE 08/11/1997		TOTAL DEPTH 11015 PERF.10522 - 10542				
09	1410	X	397	-0-	-1013	-0-	397	2		N	-0-	-0-
10	1457	X	425	-0-	-1032	-0-	425	2		N	-0-	-0-
11	1410	X	398	-0-	-1012	-0-	398	2		N	-0-	-0-
12	4557	X	173	-0-	-4384	-0-	173	2		N	-0-	-0-
01	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT	-0-
02	406	X	NO RPT	-0-	-406	-0-				N	NO RPT	-0-

TRAVIS WARD (HINNANT, 4TH) 90994 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
ARCO NO SELLERS

WELL #: 2 RRCID -> 116087 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 13522 - 13559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-			-0-
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2		N	-0-			-0-
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-			-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
02	203 N	NO RPT	-0-	-203	-0-			N	NO RPT			-0-

TRAVIS WARD (QUEEN CITY) 90994 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
GUTIERREZ, J.M.

WELL #: 3 RRCID -> 115956 COMPL. DATE 02/19/1985 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7530 - 7576

09	720 N	584	-0-	-136	-0-	25 1	559 2	Y	-0-			134
10	775 N	704	-0-	-71	-0-	25 1	679 2	Y	-0-			134
11	760 N	760	-0-	-0-	-0-	25 1	735 2	Y	-0-			134
12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	25 1	601 2	Y	-0-			134
01	713 N	589	-0-	-124	-0-	25 1	564 2	Y	-0-			134
02	725 N	720	-0-	-5	-0-	25 1	695 2	Y	-0-	102 1		32

GUTIERREZ WELL #: 4 RRCID -> 117237 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7548 - 7592

09	756 N	756	-0-	-0-	-0-	25 1	731 2	Y	-0-			-0-
10	744 N	651	-0-	-93	-0-	25 1	626 2	Y	-0-			-0-
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	25 1	655 2	Y	-0-			-0-
12	775 N	638	-0-	-137	-0-	25 1	613 2	Y	-0-			-0-
01	651 N	625	-0-	-26	-0-	25 1	600 2	Y	-0-			-0-
02	667 N	658	-0-	-9	-0-	25 1	633 2	Y	-0-			-0-

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 5 RRCID -> 117871 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7502 - 7550

09	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	25 1	1459 2	Y	-0-			-0-
10	1488 X	1197	-0-	-291	-0-	25 1	1172 2	Y	-0-			-0-
11	1440 X	1301	-0-	-139	-0-	25 1	1276 2	Y	-0-			-0-
12	1519 X	1191	-0-	-328	-0-	25 1	1166 2	Y	-0-			-0-
01	1519 X	1065	-0-	-454	-0-	25 1	1040 2	Y	-0-			-0-
02	1421 X	1189	-0-	-232	-0-	25 1	1164 2	Y	-0-			-0-

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 8 RRCID -> 119679 COMPL. DATE 12/30/1985 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7408 - 7450

09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	25 1	230 2	Y	-0-			-0-
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	25 1	206 2	Y	-0-			-0-
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	25 1	211 2	Y	-0-			-0-
12	248 N	207	-0-	-41	-0-	25 1	182 2	Y	-0-			-0-
01	217 N	205	-0-	-12	-0-	25 1	180 2	Y	-0-			-0-
02	232 N	195	-0-	-37	-0-	25 1	170 2	Y	-0-			-0-

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 120092 COMPL. DATE 02/01/1986 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 6110 - 6150

09	540 N	494	-0-	-46	-0-	25 1	364 2	N	95			160
10	434 N	398	-0-	-36	-0-	25 1	334 2	N	35	143 1		52
11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	25 1	429 2	N	86	110 1		28
12	496 N	374	-0-	-122	-0-	25 1	349 2	N	-0-			28
01	403 N	376	-0-	-27	-0-	25 1	351 2	N	-0-			28
02	522 N	440	-0-	-82	-0-	25 1	288 2	N	115			143
						127 9						

TRAVIS WARD (QUEEN CITY)		//CONT.//		90994 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG							
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		//CONT.//		800750											
GUTIERREZ, JOSE M.		WELL #:		6	RRCID ->	124925	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6996	PERF. 6480 - 6503				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TRAVIS WARD (WILCOX)				90994 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG							
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC				076425											
LOPEZ, LAURO		WELL #:		2	RRCID ->	163549	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14746	PERF.13596 - 13622				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LOPEZ, LAURO				WELL #:	10	RRCID ->	168078	COMPL. DATE	01/30/1998	TOTAL DEPTH	15500	PERF.13718 - 13806			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699											
LOPEZ, LAURO				WELL #:	3	RRCID ->	164140	COMPL. DATE	05/15/1997	TOTAL DEPTH	16000	PERF.14738 - 14786			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LOPEZ, LAURO				WELL #:	5	RRCID ->	165318	COMPL. DATE	09/14/1997	TOTAL DEPTH	17150	PERF.14154 - 14340			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LOPEZ, LAURO				WELL #:	16	RRCID ->	181322	COMPL. DATE	10/28/2001	TOTAL DEPTH	14568	PERF.13714 - 14415			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TRAVIS WARD (WILCOX)		//CONT.//		90994 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699												
LOPEZ, LAURO		WELL #:		12	RRCID ->	185364	COMPL. DATE	10/31/2001	TOTAL DEPTH	15180	PERF.13733 - 13761					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENERGY 2000, INC.				251740				CNTY: JIM HOGG								
LOPEZ, LAURO - TREVINO		WELL #:		3	RRCID ->	112873	COMPL. DATE	09/10/1984	TOTAL DEPTH	15092	PERF.13730 - 13754					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWEST OPERATING, LLC				566530				CNTY: JIM HOGG								
LOPEZ, LAURO "A"		WELL #:		1	RRCID ->	167990	COMPL. DATE	04/08/1998	TOTAL DEPTH	16976	PERF.13978 - 14028					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.				743197				CNTY: JIM HOGG								
LOPEZ, LAURO		WELL #:		4ST	RRCID ->	165634	COMPL. DATE	11/08/1997	TOTAL DEPTH	16000	PERF.13400 - 13422					
09	9330 X	4423	-0-	-4907	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
10	7657 X	4521	-0-	-3136	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
11	7410 X	4455	-0-	-2955	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
12	5146 X	1958	-0-	-3188	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
01	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					-0-
02	4321 X	NO RPT	-0-	-4321	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, LAURO		WELL #:		15	RRCID ->	174521	COMPL. DATE	09/22/1999	TOTAL DEPTH	14620	PERF.13520 - 14378					
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	217 N	106	-0-	-111	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-					N	NO RPT					-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750				CNTY: JIM HOGG								
GUTIERREZ, JOSE M.		WELL #:		1	RRCID ->	125196	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	18208	PERF. 7513 - 7522					
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
10	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
12	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-
01	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-
02	174 N	155	-0-	-19	-0-	155	2			N	-0-					-0-

TRES ENCINOS (H-30 SD.) D AND J OPERATING, LLC CAGE		91059 330 196231		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
WELL #:		1 C		RRCID -> 139406		COMPL. DATE 09/17/1991		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7308 - 7316				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TRES ENCINOS (7390) MISSION RIVER SYSTEMS, INC. CAGE		91059 858 570411		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
WELL #:		1 T		RRCID -> 139403		COMPL. DATE 09/17/1991		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7352 - 7359				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
TRIPLE -A- (FRIO 7100, E.) MAGNUM PRODUCING, LP MCCANN, OLA		91298 444 521516		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
WELL #:		4		RRCID -> 190124		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7110 - 7112				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TRIPLE -A- (FRIO 7300 SD.) MAGNUM PRODUCING, LP NELSON, A E		91298 666 521516		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
WELL #:		8		RRCID -> 203532		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7248 - 7254				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. FITE, L.E.		886261		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
WELL #:		1		RRCID -> 174421		COMPL. DATE 09/03/1999		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7286 - 7293				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TRIPLE A (9200 SAND) MAGNUM PRODUCING, LP MCCANN, OLA			91298 925	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO						
			521516													
			WELL #:	1 L	RRCID ->	066093	COMPL. DATE	01/25/1976	TOTAL DEPTH	10822	PERF.	N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		7440 #	4736	-0-	-2704	-0-	416 1	4306 2	Y		13	95 1				32
							14 9									
10		7068 #	4299	-0-	-2769	-0-	430 1	3855 2	Y		13					45
							14 9									
11		5640 #	4166	-0-	-1474	-0-	430 1	3726 2	Y		9					54
							10 9									
12		4991 #	4398	-0-	-593	-0-	232 1	4157 2	Y		8					62
							9 9									
01		4898 #	1863	-0-	-3035	-0-	168 1	1693 2	Y		2					64
							2 9									
02		4582 #	55	-0-	-4527	-0-	49 2	6 9	Y		5					69

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG) OXY USA INC. DAWSON STATE			91316 475	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROOKS						
			630591													
			WELL #:	1S	RRCID ->	188682	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	11795 - 12561				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		2252 X	2252	-0-	-0- B	-0-	2224 2	28 9	Y		25					212
							2486 2	65 9	Y		59	198 0				73
10		2551 X	2551	-0-	-0- B	-0-	2676 2	63 9	Y		57					130
							2280 2	84 9	Y		76	164 0				42
11		2739 X	2739	-0-	-0- B	-0-	2104 2	33 9	Y		30					72
							1585 2	40 9	Y		36					108
12		2364 N	2364	-0-	-0- B	-0-										
01		2137 N	2137	-0-	-0- B	-0-										
02		1798 N	1625	-0-	-173 B	-0-										

SULLIVAN, D. J. "F"			WELL #:	31	RRCID ->	189753	COMPL. DATE	04/18/2002	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	11306 - 11898				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-					-0-
									N		-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-					-0-
									N		-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-					-0-
									N		-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-					-0-
									N		-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-					-0-
									N		-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-					-0-

DAWSON STATE			WELL #:	2	RRCID ->	212377	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	10993 - 11580				
09		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-					95
									Y		-0-					95
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-					95
									Y		-0-					95
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-					95
									Y		-0-					95
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-					95
									Y		-0-					95
*01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-					95
									Y		-0-					95
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C"			WELL #:	32	RRCID ->	216720	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	13350	PERF.	11012 - 12811				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-					67
									Y		-0-					67
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-					67
									Y		-0-					67
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-					67
									Y		-0-					67
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-					67
									Y		-0-					67
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-					67
									Y		-0-					67
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-					-0-

DAWSON STATE			WELL #:	3	RRCID ->	220429	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11043 - 11644				
09		1260 N	1260	-0-	-0- B	-0-	1260 2		Y		-0-					207
							1347 2	97 9	Y		88					295
10		1444 N	1444	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-					295
							1421 2		Y		-0-					295
11		1421 N	1421	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-					295
							349 2		Y		-0-					295
12		1302 N	349	-0-	-953 B	-0-			Y		-0-					295
							30 2		Y		-0-					295
01		1302 N	30	-0-	-1272 B	-0-			Y		-0-					295
									Y		-0-					295
02		1218 N	-0-	-0-	-1218 B	-0-			Y		-0-					295

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG)		//CONT.//		91316 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
DAWSON STATE		WELL #:		4	RRCID ->	221512	COMPL. DATE	06/25/2006	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11052	- 11506
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-37593			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-37593			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-37593			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-37593			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-37593			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-37593			Y	NO RPT			-0-

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		31	RRCID ->	222913	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10993	- 11020
09	3750 X	709	-0-	-3041 B	-0-	707	2	2	9	Y	2	187 0 48
10	2263 X	-0-	-0-	-2263 B	-0-					Y	-0-	48
11	6090 X	923	-0-	-5167 B	-0-	910	2	13	9	Y	12	60
12	6293 X	2715	-0-	-3578 B	-0-	2715	2			Y	-0-	60
01	6293 X	341	-0-	-5952 B	-0-	341	2			Y	-0-	60
*02	1087 X	1087	-0-	-0- B	-0-	1087	2			Y	-0-	60

SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #:		33	RRCID ->	225609	COMPL. DATE	09/17/2006	TOTAL DEPTH	12610	PERF.11429	- 12408
09	4896 X	4896	-0-	-0- B	-0-	4830	2	66	9	Y	60	207
10	4999 X	4999	-0-	-0- B	-0-	4942	2	57	9	Y	52	196 0 63
11	5183 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	5107	2	76	9	Y	69	132
12	5053 X	4358	-0-	-695 B	-0-	4290	2	68	9	Y	62	164 0 30
01	5053 X	4184	-0-	-869 B	-0-	4107	2	77	9	Y	70	100
02	5017 X	3741	-0-	-1276 B	-0-	3667	2	74	9	Y	67	167

SULLIVAN, D. J. STATE		WELL #:		14	RRCID ->	228450	COMPL. DATE	10/30/2014	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11514	- 11524
09	1470 N	1075	-0-	-395 B	-0-	1064	2	11	9	Y	10	132
10	1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	1059	2	7	9	Y	6	138
11	1020 N	1014	-0-	-6 B	-0-	993	2	21	9	Y	19	157
12	1054 N	834	-0-	-220 B	-0-	834	2			Y	-0-	157
01	1054 N	702	-0-	-352 B	-0-	693	2	9	9	Y	8	165
02	986 N	627	-0-	-359 B	-0-	621	2	6	9	Y	5	170

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		35	RRCID ->	230193	COMPL. DATE	05/09/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11056	- 12052
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			102
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			102
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			102
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			102
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			102
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #:		35	RRCID ->	247231	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11605	- 12386
09	5045 X	5045	-0-	-0- B	-0-	4961	2	84	9	N	76	173
10	5197 X	5197	-0-	-0- B	-0-	5189	2	8	9	N	7	180
11	4566 X	4566	-0-	-0- B	-0-	4455	2	111	9	N	101	183 0 98
12	62 X	5	-0-	-57 B	-0-	5	2			N	-0-	98
01	62 X	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-	98
02	58 X	-0-	-0-	-58 B	-0-					N	-0-	98

OIL AND GAS DIVISION

TULE LAKE		91675 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710										
STATE TRACT 689-A		WELL #: 1		RRCID -> 098179		COMPL. DATE 01/13/1982			TOTAL DEPTH 13248 PERF.11870 - 11990			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	19380	14014	-0-	-5366	-0-	484 1	13346 2	N	167	173 1	179	
						184 9						
10	26388	26388	-0-	-0-	-0-	767 1	25203 2	N	380	540 1	19	
						418 9						
11	19502	19502	-0-	-0-	-0-	662 1	18489 2	N	319	182 1	156	
						351 9						
12	19933	19637	-0-	-296	-0-	800 1	18441 2	N	360	378 1	138	
						396 9						
01	20018	20018	-0-	-0-	-0-	843 1	18772 2	N	366	375 1	129	
						403 9						
02	18647	18166	-0-	-481	-0-	790 1	17022 2	N	322	377 1	74	
						354 9						

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED)		91675 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES			
EOG RESOURCES, INC.		253162										
STATE TRACT 750/750A GU		WELL #: 1		RRCID -> 232522		COMPL. DATE 03/09/2009			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11436 - 12600			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	9549 X	9549	-0-	-0-	-0-	3468 1	154 2	Y	348	359 1	48	
						5544 3	383 9					
10	9300 X	9286	-0-	-14	-0-	3722 1	111 2	Y	336	332 1	52	
						5083 3	370 9					
11	9000 X	8092	-0-	-908	-0-	3334 1	68 2	Y	398	376 1	74	
						4252 3	438 9					
12	8023 X	8023	-0-	-0-	-0-	3555 1	107 2	Y	359	357 1	76	
						3966 3	395 9					
01	7787 X	7787	-0-	-0-	-0-	3469 1	161 2	Y	407	407 1	76	
						3709 3	448 9					
*02	7345 X	7345	-0-	-0-	-0-	3174 1	155 2	Y	315	316 1	75	
						3669 3	347 9					

STATE TRACT 750/750A GU		WELL #: 2X		RRCID -> 238487		COMPL. DATE 04/05/2008			TOTAL DEPTH 13535 PERF.12266 - 12626			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	952 N	952	-0-	-0-	-0-	277 1	76 2	Y	172	165 1	24	
						410 3	189 9					
10	681 N	681	-0-	-0-	-0-	213 1	42 2	Y	140	142 1	22	
						272 3	154 9					
11	660 N	517	-0-	-143	-0-	165 1	20 2	Y	119	119 1	22	
						201 3	131 9					
12	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	430 1	61 2	Y	203	182 1	43	
						454 3	223 9					
01	682 N	566	-0-	-116	-0-	195 1	48 2	Y	122	142 1	23	
						189 3	134 9					
*02	810 N	810	-0-	-0-	-0-	298 1	59 2	Y	119	114 1	28	
						322 3	131 9					

STATE TRACT 690/746 & 750 GU		WELL #: 3		RRCID -> 249323		COMPL. DATE 06/20/2009			TOTAL DEPTH 14649 PERF.12414 - 13330			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	4770 X	3704	-0-	-1066	-0-	472 1	306 2	Y	693	756 1	95	
						2164 3	762 9					
10	5239 X	3329	-0-	-1910	-0-	549 1	165 2	Y	538	550 1	83	
						2023 3	592 9					
11	5070 X	2975	-0-	-2095	-0-	431 1	108 2	Y	638	602 1	119	
						1734 3	702 9					
12	5239 X	3323	-0-	-1916	-0-	501 1	190 2	Y	635	619 1	135	
						1933 3	699 9					
01	4588 X	3378	-0-	-1210	-0-	545 1	262 2	Y	663	674 1	124	
						1842 3	729 9					
02	3567 X	3178	-0-	-389	-0-	540 1	318 2	Y	646	617 1	153	
						1609 3	711 9					

OIL AND GAS DIVISION

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED)		//CONT.//		91675 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
STATE TRACT 746A/750A GU		WELL #:		1H	RRCID ->	258758	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	12736	PERF.13456	- 14401
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-				Y	-0-		-0-
10	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-				Y	-0-		-0-
11	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

STATE TRACT 746A/750A GU		WELL #:		2H	RRCID ->	260038	COMPL. DATE	05/02/2011	TOTAL DEPTH	12330	PERF.13060	- 14795
09	9270 X	8105	-0-	-1165	-0-	3383 1	348 2	Y	787	803 1		108
						3508 3	866 9					
10	9579 X	7679	-0-	-1900	-0-	3483 1	249 2	Y	781	769 1		120
						3088 3	859 9					
11	9150 X	6094	-0-	-3056	-0-	2787 1	132 2	Y	775	751 1		144
						2322 3	853 9					
12	8649 X	7228	-0-	-1421	-0-	3437 1	314 2	Y	1048	969 1		223
						2324 3	1153 9					
01	8649 X	6772	-0-	-1877	-0-	3390 1	278 2	Y	704	795 1		132
						2330 3	774 9					
02	7830 X	6663	-0-	-1167	-0-	3187 1	375 2	Y	763	714 1		181
						2262 3	839 9					

STATE TRACT 690/746 & 750 GU		WELL #:		5H	RRCID ->	260767	COMPL. DATE	03/06/2011	TOTAL DEPTH	12263	PERF.12998	- 14611
09	14733 X	14733	-0-	-0-	-0-	1980 1	772 2	Y	1746	1782 1		239
						10060 3	1921 9					
10	12152 X	7268	-0-	-4884	-0-	1252 1	274 2	Y	869	974 1		134
						4786 3	956 9					
11	12031 X	12031	-0-	-0-	-0-	1882 1	299 2	Y	1761	1567 1		328
						7913 3	1937 9					
12	14592 X	14592	-0-	-0-	-0-	2334 1	522 2	Y	1745	1701 1		372
						9816 3	1920 9					
01	14835 X	14835	-0-	-0-	-0-	2523 1	765 2	Y	1937	1946 1		363
						9416 3	2131 9					
*02	13019 X	13019	-0-	-0-	-0-	2361 1	825 2	Y	1676	1642 1		397
						7989 3	1844 9					

STATE TRACT 750/750A GU		WELL #:		3	RRCID ->	261702	COMPL. DATE	05/11/2011	TOTAL DEPTH	12670	PERF.12035	- 13282
09	3450 X	3340	-0-	-110	-0-	1085 1	167 2	Y	378	371 1		52
						1672 3	416 9					
10	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	1174 1	254 2	Y	862	782 1		132
						1486 3	948 9					
11	3270 X	2728	-0-	-542	-0-	1047 1	48 2	Y	284	363 1		53
						1321 3	312 9					
12	3441 X	3207	-0-	-234	-0-	1112 1	202 2	Y	675	584 1		144
						1150 3	743 9					
01	3875 X	2785	-0-	-1090	-0-	1059 1	173 2	Y	439	501 1		82
						1070 3	483 9					
02	3625 X	2779	-0-	-846	-0-	1035 1	191 2	Y	388	378 1		92
						1126 3	427 9					

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED)		//CONT.//		91675 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
STATE TRACT 690/746 & 750 GU		WELL #:		7	RRCID -> 264784	COMPL. DATE 10/04/2011	TOTAL DEPTH 13676	PERF. 12758	- 13980			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	7181 X	7181	-0-	-0-	-0-	995 1	248 2	Y	561	584 1		77
						5321 3	617 9					
10	6683 X	6683	-0-	-0-	-0-	1194 1	179 2	Y	555	547 1		85
						4699 3	611 9					
11	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	868 1	87 2	Y	512	502 1		95
						3746 3	563 9					
12	7812 X	5836	-0-	-1976	-0-	960 1	147 2	Y	493	483 1		105
						4187 3	542 9					
01	7812 X	6128	-0-	-1684	-0-	1066 1	245 2	Y	620	609 1		116
						4135 3	682 9					
02	6931 X	5063	-0-	-1868	-0-	941 1	246 2	Y	501	498 1		119
						3325 3	551 9					

STATE TRACT 690/746 & 750 GU		WELL #:		8	RRCID -> 275285	COMPL. DATE 05/30/2014	TOTAL DEPTH 12919	PERF. 13672	- 13704			
09	27748 X	27748	-0-	-0-	-0-	2154 1	23484 3	Y	1918	1992 1		284
						2110 9						
10	26195 X	26136	-0-	-59	-0-	2108 1	22063 3	Y	1786	1852 1		218
						1965 9						
11	25350 X	22934	-0-	-2416	-0-	1886 1	19288 3	Y	1600	1523 1		295
						1760 9						
12	28675 X	24559	-0-	-4116	-0-	1929 1	20566 3	Y	1876	1952 1		219
						2064 9						
01	28675 X	24166	-0-	-4509	-0-	1852 1	20412 3	Y	1729	1819 1		129
						1902 9						
02	26825 X	21547	-0-	-5278	-0-	1701 1	17771 3	Y	1886	1543 1		472
						2075 9						

TURKEY CREEK (5370)				91832 245	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES			
XOG OPERATING LLC				945921								
BLACKNALL, J. C.		WELL #:		8	RRCID -> 168545	COMPL. DATE 05/14/1998	TOTAL DEPTH 7015	PERF. 5120	- 5134			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TURKEY CREEK (2920 FRIO)				91832 738	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES			
XOG OPERATING LLC				945921								
JOHNS, C.D.		WELL #:		3	RRCID -> 153723	COMPL. DATE 02/05/1995	TOTAL DEPTH 4110	PERF. 2919	- 2923			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TURKEY CREEK (4600)				91832 817	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES			
XOG OPERATING LLC				945921								
BLACKNALL, J.C.		WELL #:		7	RRCID -> 153557	COMPL. DATE 03/24/1995	TOTAL DEPTH 6267	PERF. 4468	- 4474			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TYLER T (QUEEN CITY, STRAY) LINN OPERATING, INC. DCRC 79		92195 400 501545	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL			
		WELL #: 2	RRCID -> 217397	COMPL. DATE 10/01/1992	TOTAL DEPTH 7350	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TYLER T (QUEEN CITY #1) KILLAM OIL CO., LTD. TEXACO DCR (MF) "59"		92195 410 460054	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL			
		WELL #: 2	RRCID -> 182164	COMPL. DATE 12/09/2000	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 5493 -	5544	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TYLER T (QUEEN CITY #2) KILLAM OIL CO., LTD. WHITE, P. E. "B"		92195 411 460054	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DUVAL			
		WELL #: 146	RRCID -> 180945	COMPL. DATE 03/17/2000	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 5493 -	5499	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TEXACO DCR (MF) 59		WELL #: 2	RRCID -> 180946	COMPL. DATE 12/09/2000	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 5493 -	5544	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
TYLER T (WILCOX) KILLAM OIL CO., LTD. DCR 57		92195 475 460054	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DUVAL			
		WELL #: 2	RRCID -> 148767	COMPL. DATE 07/08/1997	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7614 -	7621	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
KILLAM FREER RANCH "59"		WELL #: 1	RRCID -> 175459	COMPL. DATE 06/21/2002	TOTAL DEPTH 8312	PERF. 7727 -	7745	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TYLER T (WILCOX) LINN OPERATING, INC. DCR 59		//CONT.//		92195 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL							
				501545		WELL #:	1	RRCID ->	149229	COMPL. DATE	10/05/2000	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7566 - 7713	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

DCR 59				WELL #:	2	RRCID ->	149243	COMPL. DATE	04/10/1994	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7710 - 7754			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

DCR 57				WELL #:	4	RRCID ->	149622	COMPL. DATE	05/24/1994	TOTAL DEPTH	8505	PERF.	7742 - 7762			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

DCR 57A				WELL #:	5	RRCID ->	151949	COMPL. DATE	10/07/1994	TOTAL DEPTH	8820	PERF.	7702 - 7750			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

DCRC #57				WELL #:	6	RRCID ->	193380	COMPL. DATE	02/07/2003	TOTAL DEPTH	8160	PERF.	7791 - 7818			
09	390 X	225	-0-	-165	-0-		85 1	140 2	N		-0-					-0-
10	403 X	159	-0-	-244	-0-		57 1	102 2	N		-0-					-0-
11	390 X	222	-0-	-168	-0-		64 1	158 2	N		-0-					-0-
12	248 X	55	-0-	-193	-0-		19 1	36 2	N		-0-					-0-
01	248 X	117	-0-	-131	-0-		52 1	65 2	N		-0-					-0-
02	232 X	163	-0-	-69	-0-		66 1	97 2	N		-0-					-0-

DCRC #59				WELL #:	4	RRCID ->	195081	COMPL. DATE	02/16/2003	TOTAL DEPTH	8162	PERF.	7431 - 7441			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				21

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)			92383 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.			460054									
KILLAM HURD AMOCO FEE			WELL #: 6		RRCID -> 065182		COMPL. DATE 01/14/1976		TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6928 - 6962			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		312 N	312	-0-	-0-			10 1	302 2	Y	-0-	-0-
10		321 N	321	-0-	-0-			11 1	310 2	Y	-0-	-0-
11		300 N	285	-0-	-15			9 1	276 2	Y	-0-	-0-
12		310 N	289	-0-	-21			8 1	281 2	Y	-0-	-0-
01		310 N	277	-0-	-33			8 1	269 2	Y	-0-	-0-
02		290 N	175	-0-	-115			175 2		Y	-0-	-0-

KILLAM-HURD-AMOCO FEE			WELL #: 1		RRCID -> 069077		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7159 - 7246			
09		4860 X	2248	-0-	-2612			70 1	2178 2	Y	-0-	-0-
10		5487 X	2523	-0-	-2964			86 1	2428 2	Y	8	8
								9 9				
11		5310 X	2148	-0-	-3162			64 1	2051 2	Y	30	38
								33 9				
12		5487 X	1769	-0-	-3718			46 1	1723 2	Y	-0-	38
01		3441 X	1594	-0-	-1847			44 1	1550 2	Y	-0-	38
02		2349 X	926	-0-	-1423			926 2		Y	-0-	38

KILLAM&HURD AMOCO FEE			WELL #: 4		RRCID -> 099241		COMPL. DATE 12/11/2015		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 6796 - 6842			
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

KILLAM - HURD - AMOCO			WELL #: 39		RRCID -> 126590		COMPL. DATE 12/21/1987		TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6552 - 6576			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

KILLAM & HURD AMOCO FEE			WELL #: 5		RRCID -> 129710		COMPL. DATE 01/04/1989		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7480 - 7494			
09		1195 N	1195	-0-	-0-			37 1	1158 2	Y	-0-	-0-
10		1094 N	1094	-0-	-0-			37 1	1057 2	Y	-0-	-0-
11		941 N	941	-0-	-0-			29 1	912 2	Y	-0-	-0-
12		806 N	627	-0-	-179			16 1	611 2	Y	-0-	-0-
01		806 N	655	-0-	-151			18 1	637 2	Y	-0-	-0-
02		754 N	318	-0-	-436			318 2		Y	-0-	-0-

KILLAM-HURD-AMOCO-FEE			WELL #: 2		RRCID -> 149390		COMPL. DATE 01/31/1998		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6660 - 6930			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.// 92383 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054														
KHE FEE		WELL #: 1		RRCID -> 169324		COMPL. DATE 06/26/1998		TOTAL DEPTH 7564 PERF. 6644 - 7004								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 2023		WELL #: 2R		RRCID -> 200292		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6974 - 7000								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

KILLAM & HURD FEE 1173		WELL #: 1		RRCID -> 201426		COMPL. DATE 03/30/2004		TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7104 - 7531								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 2023		WELL #: 5		RRCID -> 204435		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6804 - 7100								
09	1260 N	967	-0-	-293	-0-	30	1	937	2	N	-0-					-0-
10	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	47	1	1324	2	N	-0-					-0-
11	1260 N	1070	-0-	-190	-0-	33	1	1037	2	Y	-0-					-0-
12	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	30	1	1123	2	Y	27					27
						30	9									
01	1364 N	905	-0-	-459	-0-	24	1	857	2	Y	22					49
						24	9									
02	1044 N	442	-0-	-602	-0-	427	2	15	9	Y	14					63

KILLAM AND HURD FEE 1173		WELL #: 2		RRCID -> 204436		COMPL. DATE 09/16/2006		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7288 - 7508								
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

KILLAM AND HURD FEE 1200		WELL #: 1		RRCID -> 204437		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6773 - 6808								
09	1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	39	1	1200	2	Y	-0-					45
10	1023 N	400	-0-	-623	-0-	14	1	386	2	Y	-0-					45
11	1140 N	420	-0-	-720	-0-	13	1	407	2	Y	-0-					45
12	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	42	1	1570	2	Y	-0-	1	1			44
01	832 N	832	-0-	-0-	-0-	23	1	809	2	Y	-0-					44
02	406 N	-0-	-0-	-406	-0-					Y	-0-	40	1			4

PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2015 - PLUGGED 05/12/15

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.// 92383 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054									
KILLAM AND HURD FEE 1200		WELL #: 2		RRCID -> 207835		COMPL. DATE 02/24/2009			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6865 - 6931		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	570 N	397	-0-	-173	-0-	12 1	385 2	Y	-0-	-0-	
10	465 N	156	-0-	-309	-0-	5 1	151 2	Y	-0-	-0-	
11	597 N	597	-0-	-0-	-0-	18 1	579 2	Y	-0-	-0-	
12	815 N	815	-0-	-0-	-0-	21 1	794 2	Y	-0-	-0-	
01	155 N	125	-0-	-30	-0-	3 1	122 2	Y	-0-	-0-	
02	522 N	-0-	-0-	-522	-0-			Y	-0-	-0-	

KILLAM AND HURD FEE 1200		WELL #: 3		RRCID -> 208777		COMPL. DATE 02/02/2005			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6778 - 6859		
09	570 N	457	-0-	-113	-0-	14 1	443 2	Y	-0-		88
10	558 N	482	-0-	-76	-0-	16 1	460 2	Y	5		93
						6 9					
11	711 N	711	-0-	-0-	-0-	22 1	689 2	Y	-0-		93
12	710 N	710	-0-	-0-	-0-	19 1	689 2	Y	2	5 1	90
						2 9					
01	496 N	270	-0-	-226	-0-	7 1	263 2	Y	-0-		90
02	609 N	-0-	-0-	-609	-0-			Y	-0-	83 1	7

KILLAM & HURD FEE 2023		WELL #: 6		RRCID -> 212228		COMPL. DATE 07/13/2005			TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7364 - 7473		
09	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	36 1	1135 2	N	-0-		-0-
10	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	43 1	1231 2	N	-0-		-0-
11	1320 N	958	-0-	-362	-0-	29 1	929 2	Y	-0-		-0-
12	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	34 1	1253 2	Y	26		26
						29 9					
01	1271 N	1148	-0-	-123	-0-	31 1	1092 2	Y	23		49
						25 9					
02	928 N	678	-0-	-250	-0-	658 2	20 9	Y	18		67

KILLAM & HURD FEE 1504		WELL #: 1		RRCID -> 212229		COMPL. DATE 06/13/2005			TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7046 - 7088		
09	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	103 1	3213 2	Y	23	50 1	55
						25 9					
10	3906 X	2794	-0-	-1112	-0-	94 1	2675 2	Y	23	27 1	51
						25 9					
11	3780 X	2462	-0-	-1318	-0-	71 1	2366 2	Y	23	22 1	52
						25 9					
12	3534 X	3310	-0-	-224	-0-	83 1	3195 2	Y	29	33 1	48
						32 9					
01	3534 X	3337	-0-	-197	-0-	90 1	3210 2	Y	34	33 1	49
						37 9					
02	3219 X	2755	-0-	-464	-0-	2724 2	31 9	Y	28	14 1	63

KILLAM & HURD FEE 1496		WELL #: 1		RRCID -> 235678		COMPL. DATE 01/30/2008			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7272 - 7322		
09	5100 X	3461	-0-	-1639	-0-	3447 2	14 9	Y	13		156
10	3379 X	2552	-0-	-827	-0-	2530 2	22 9	Y	20		176
11	7434 X	7434	-0-	-0-	-0-	7381 2	53 9	Y	48		224
12	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3934 2	34 9	Y	31	116 1	139
01	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	4688 2	45 9	Y	41		180
02	7192 X	4254	-0-	-2938	-0-	4219 2	35 9	Y	32		212

KILLAM & HURD FEE 1504		WELL #: 2		RRCID -> 242249		COMPL. DATE 06/27/2008			TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7420 - 7441		
09	2730 X	2673	-0-	-57	-0-	83 1	2590 2	Y	-0-		179
10	3224 X	98	-0-	-3126	-0-	3 1	95 2	Y	-0-		179
11	3120 X	612	-0-	-2508	-0-	19 1	593 2	Y	-0-		179
12	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-			Y	-0-		179
01	2759 X	1338	-0-	-1421	-0-	37 1	1301 2	Y	-0-	166 1	13
02	2581 X	1481	-0-	-1100	-0-	1481 2		Y	-0-		13

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.// 92383 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054										
KILLAM & HURD FEE 1496		WELL #: 2		RRCID -> 245749		COMPL. DATE 10/20/2009			TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7254 - 7304			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	1957	2	22	9	Y	20	89
10	3131 X	2674	-0-	-457	-0-	2651	2	23	9	Y	21	110
11	3030 X	2171	-0-	-859	-0-	2154	2	17	9	Y	15	125
12	3131 X	1680	-0-	-1451	-0-	1666	2	14	9	Y	13	75
01	2666 X	1554	-0-	-1112	-0-	1539	2	15	9	Y	14	89
02	2494 X	1647	-0-	-847	-0-	1633	2	14	9	Y	13	102

PESCADITO STATE 1176		WELL #: 1R		RRCID -> 245761		COMPL. DATE 01/08/2009			TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6962 - 7070			
09	8579 X	8579	-0-	-0-	-0-	265	1	8234	2	N	73	148
						80	9					
10	8649 X	6861	-0-	-1788	-0-	232	1	6571	2	N	53	22
						58	9					
11	8490 X	7053	-0-	-1437	-0-	212	1	6778	2	N	57	79
						63	9					
12	8866 X	7129	-0-	-1737	-0-	186	1	6892	2	N	46	125
						51	9					
01	9331 X	9331	-0-	-0-	-0-	256	1	9021	2	N	49	110
						54	9					
02	8294 X	5190	-0-	-3104	-0-	5155	2	35	9	N	32	9

PESCADITO STATE 984		WELL #: 1		RRCID -> 248019		COMPL. DATE 02/10/2009			TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6988 - 7078			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

PESCADITO STATE 1502		WELL #: 1		RRCID -> 256327		COMPL. DATE 10/02/2013			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7114 - 7193			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	56
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	56
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	56

PESCADITO STATE 2024		WELL #: 2		RRCID -> 256349		COMPL. DATE 04/29/2010			TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7498 - 7594			
09	3660 X	2424	-0-	-1236	-0-	75	1	2349	2	N	-0-	57
10	3782 X	1344	-0-	-2438	-0-	46	1	1294	2	N	4	61
						4	9					
11	3660 X	951	-0-	-2709	-0-	29	1	911	2	N	10	71
						11	9					
12	2604 X	1801	-0-	-803	-0-	47	1	1747	2	N	6	77
						7	9					
01	2604 X	1677	-0-	-927	-0-	46	1	1610	2	N	19	96
						21	9					
02	2349 X	996	-0-	-1353	-0-	996	2			N	-0-	45

PESCADITO STATE 2024		WELL #: 3		RRCID -> 257041		COMPL. DATE 05/09/2013			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7060 - 7070			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
 ORTIZ RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 257243 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5739 - 5744

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	17670 X	6381	-0-	-11289	-0-	556	1	5764	2	Y	55		208
						61	9						
10	12524 X	5184	-0-	-7340	-0-	488	1	4663	2	Y	30	121 1	117
						33	9						
11	12120 X	2938	-0-	-9182	-0-	340	1	2555	2	Y	39	86 1	70
						43	9						
12	12524 X	4314	-0-	-8210	-0-	456	1	3810	2	Y	44	58 1	56
						48	9						
01	9610 X	4933	-0-	-4677	-0-	442	1	4451	2	Y	36	40 1	52
						40	9						
02	6177 X	3196	-0-	-2981	-0-	173	1	2994	2	Y	26	32 1	46
						29	9						

KILLAM AND HURD FEE 2005 WELL #: RRCID -> 257355 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7206 - 7223

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		18
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		18
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		18
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		18
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		18
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		18

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/13/2013

KHA WELL #: J 2 RRCID -> 257912 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6754 - 6776

09	5700 X	3853	-0-	-1847	-0-	3853	2			Y	-0-		-0-
10	5890 X	5027	-0-	-863	-0-	5016	2	11 9		Y	10		10
11	5520 X	5098	-0-	-422	-0-	5080	2	18 9		Y	16	10 1	16
12	4402 X	4252	-0-	-150	-0-	4235	2	17 9		Y	15	20 1	11
01	5022 X	3991	-0-	-1031	-0-	3968	2	23 9		Y	21	21 1	11
02	4930 X	3524	-0-	-1406	-0-	3510	2	14 9		Y	13	12 1	12

KILLAM & HURD FEE 1198 WELL #: 2 RRCID -> 258351 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7204 - 7210

09	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-		77
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		77
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		77
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		77
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		77
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		77

KILLAM & HURD FEE 1195 WELL #: 2 RRCID -> 262740 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6656 - 6767

09	19530 X	14499	-0-	-5031	-0-	14419	2	80 9		Y	73		272
10	19747 X	17821	-0-	-1926	-0-	17751	2	70 9		Y	64	187 1	149
11	18090 X	13936	-0-	-4154	-0-	13882	2	54 9		Y	49		198
12	18693 X	15291	-0-	-3402	-0-	15257	2	34 9		Y	31	34 1	195
01	18693 X	16778	-0-	-1915	-0-	16758	2	20 9		Y	18	185 1	28
02	16675 X	14238	-0-	-2437	-0-	14206	2	32 9		Y	29	11 1	46

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.// 92383 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054									
ORTIZ RANCH "B"		WELL #: 1		RRCID -> 262997		COMPL. DATE 11/04/2015		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6326 - 6332			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PESCADITO STATE 2026/1182		WELL #: 1		RRCID -> 263002		COMPL. DATE 08/17/2011		TOTAL DEPTH 7059 PERF. 6661 - 6774			
09	15684 X	15684	-0-	-0-	-0-	15442	2	242	9	N	197
10	16616 X	12479	-0-	-4137	-0-	12278	2	201	9	N	104
11	16080 X	11464	-0-	-4616	-0-	11346	2	118	9	N	211
12	16616 X	10186	-0-	-6430	-0-	10052	2	134	9	N	149
01	16213 X	9475	-0-	-6738	-0-	9320	2	155	9	N	110
02	15167 X	6610	-0-	-8557	-0-	358	1	6145	2	N	207
						107	9				

KHA W2		WELL #: 1		RRCID -> 263520		COMPL. DATE 11/15/2011		TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7404 - 7478			
09	3660 X	2959	-0-	-701	-0-	2946	2	13	9	N	125
10	3224 X	2759	-0-	-465	-0-	2747	2	12	9	N	136
11	3120 X	2545	-0-	-575	-0-	2534	2	11	9	N	146
12	3224 X	2806	-0-	-418	-0-	2794	2	12	9	N	22
01	3224 X	2383	-0-	-841	-0-	2373	2	10	9	N	31
02	2871 X	1689	-0-	-1182	-0-	92	1	1589	2	N	38
						8	9				

KHA S3		WELL #: 1		RRCID -> 263608		COMPL. DATE 04/14/2015		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6644 - 6652			
09	4500 X	693	-0-	-3807	-0-	21	1	669	2	N	87
						3	9				
10	1860 X	1204	-0-	-656	-0-	41	1	1155	2	N	94
						8	9				
11	1620 X	525	-0-	-1095	-0-	16	1	503	2	N	99
						6	9				
12	1054 X	591	-0-	-463	-0-	15	1	568	2	N	32
						8	9				
01	1209 N	686	-0-	-523	-0-	19	1	666	2	N	33
						1	9				
02	522 N	397	-0-	-125	-0-	391	2	6	9	N	38

KILLAM, O. W. -C-		WELL #: 2		RRCID -> 265597		COMPL. DATE 11/07/2011		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6645 - 6670			
09	11760 X	8677	-0-	-3083	-0-	8638	2	39	9	N	177
10	11563 X	8940	-0-	-2623	-0-	8904	2	36	9	N	210
11	11190 X	9165	-0-	-2025	-0-	9130	2	35	9	N	79
12	10974 X	8815	-0-	-2159	-0-	8774	2	41	9	N	116
01	10974 X	8966	-0-	-2008	-0-	8929	2	37	9	N	150
02	8874 X	5979	-0-	-2895	-0-	326	1	5633	2	N	168
						20	9				

KILLAM, O. W. 1807		WELL #: 2		RRCID -> 265602		COMPL. DATE 12/09/2011		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5946 - 5986			
09	960 X	663	-0-	-297	-0-	663	2			N	63
10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	63
11	780 N	368	-0-	-412	-0-	368	2			N	63
12	682 N	484	-0-	-198	-0-	484	2			N	63
01	558 N	471	-0-	-87	-0-	471	2			N	63
02	348 N	300	-0-	-48	-0-	16	1	284	2	N	63

 UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
 PESCADITO STATE 2024 WELL #: 4 RRCID -> 265616 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7476 - 7592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	5820 X	5303	-0-	-517	-0-	165	1	5125	2	N	12			204
10	4557 X	414	-0-	-4143	-0-	13	9	393	2	N	6			210
11	6180 X	97	-0-	-6083	-0-	3	1	94	2	N	-0-			210
12	6386 X	59	-0-	-6327	-0-	2	1	57	2	N	-0-	50	1	160
01	6386 X	24	-0-	-6362	-0-	1	1	23	2	N	-0-	112	1	48
02	5133 X	16	-0-	-5117	-0-	16	2			N	-0-			48

 ORTIZ RANCH 'C' WELL #: 1 RRCID -> 271217 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6793 - 6861

09	10500 X	7162	-0-	-3338	-0-	630	1	6496	2	N	33			210
10	10850 X	6866	-0-	-3984	-0-	36	9	6193	2	N	22			232
11	8820 X	6042	-0-	-2778	-0-	24	9	5314	2	N	22			254
12	11382 X	11382	-0-	-0-	-0-	704	1	10129	2	N	33	180	1	107
01	9114 X	6872	-0-	-2242	-0-	24	9	6235	2	N	18			125
02	6931 X	4809	-0-	-2122	-0-	617	1	4516	2	N	29			154
						20	9							
						261	1							
						32	9							

 KHA WELL #: N 2 RRCID -> 274210 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6390 - 6432

09	32786 X	32786	-0-	-0-	-0-	32751	2	35	9	N	32			89
10	49135 X	24183	-0-	-24952	-0-	24154	2	29	9	N	26			115
11	47550 X	14656	-0-	-32894	-0-	14643	2	13	9	N	12			127
12	49135 X	12478	-0-	-36657	-0-	12475	2	3	9	N	3	105	1	25
01	40021 X	10069	-0-	-29952	-0-	10069	2			N	-0-			25
02	31697 X	4760	-0-	-26937	-0-	4760	2			N	-0-			25

 PESCADITO STATE 984 WELL #: 3 RRCID -> 274840 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6796 - 6808

09	41647 X	41647	-0-	-0-	-0-	1278	1	39782	2	Y	534	527	1	149
10	40586 X	40586	-0-	-0-	-0-	587	9	38688	2	Y	485	533	1	101
11	44520 X	34763	-0-	-9757	-0-	1364	1	33235	2	Y	442	359	1	184
12	46004 X	34485	-0-	-11519	-0-	534	9	33100	2	Y	447	450	1	181
01	46004 X	32924	-0-	-13080	-0-	1042	1	31543	2	Y	442	443	1	180
02	40252 X	26082	-0-	-14170	-0-	486	9	345	9	Y	314	448	1	46
						895	1							
						486	9							
						25737	2							

 UMBRELLA, SOUTH (7450) 92385 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 KILLAM & HURD, LTD. WELL #: 2214 RRCID -> 068419 COMPL. DATE 09/04/1976 TOTAL DEPTH 7609 PERF. N/A

09	748 N	748	-0-	-0- B	-0-	25	1	723	2	Y	-0-			-0-
10	775 N	372	-0-	-403 B	-0-	13	1	359	2	Y	-0-			-0-
11	840 N	420	-0-	-420 B	-0-	13	1	407	2	Y	-0-			-0-
12	775 N	186	-0-	-589 B	-0-	5	1	181	2	Y	-0-			-0-
01	372 N	93	-0-	-279 B	-0-	3	1	90	2	Y	-0-			-0-
02	406 N	-0-	-0-	-406 B	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

 UMBRELLA, SOUTH (7450) //CONT.// 92385 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
 KILLAM & HURD FEE 1198 WELL #: 1 RRCID -> 201946 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7398 - 7450

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	3570 X	2873	-0-	-697 B	-0-	89	1	2784	2	Y	-0-				-0-
10	3689 X	2708	-0-	-981 B	-0-	92	1	2616	2	Y	-0-				-0-
11	3300 X	2152	-0-	-1148 B	-0-	65	1	2087	2	Y	-0-				-0-
12	3154 X	3154	-0-	-0- B	-0-	83	1	3071	2	Y	-0-				-0-
01	3038 X	2751	-0-	-287 B	-0-	76	1	2666	2	Y	8				8
						9	9								
02	2784 X	2288	-0-	-496 B	-0-	2275	2	13	9	Y	12				20

 UNO MAS TIEMPO (SYLVIA SAND) 92642 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 CFO RESOURCES, INC. 120105
 SIETE VELAS WELL #: 1 RRCID -> 200763 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13230 PERF. 11972 - 12012

09	2070 #	1909	-0-	-161	-0-	189	1	1720	2	N	-0-				-0-
10	2046 #	1747	-0-	-299	-0-	173	1	1574	2	N	-0-				-0-
11	1830 #	1411	-0-	-419	-0-	140	1	1271	2	N	-0-				-0-
12	1891 #	1798	-0-	-93	-0-	178	1	1620	2	N	-0-				-0-
01	2562 R	2562	-0-	-0-	-0-	254	1	2308	2	N	-0-				-0-
02	1856 #	1556	-0-	-300	-0-	154	1	1402	2	N	-0-				-0-

 UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.) 92678 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 1 RRCID -> 204131 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8877 - 9053

09	1350 N	611	-0-	-739	-0-	43	1	557	2	N	10				125
						11	9								
10	932 N	932	-0-	-0-	-0-	57	1	833	2	N	38	85	1		78
						42	9								
11	1350 N	821	-0-	-529	-0-	126	1	693	2	N	2				80
						2	9								
12	620 N	13	-0-	-607	-0-	1	1	11	2	N	1				81
						1	9								
01	930 N	838	-0-	-92	-0-	52	1	763	2	N	21				102
						23	9								
02	783 N	651	-0-	-132	-0-	40	1	593	2	N	16				118
						18	9								

 ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 3 RRCID -> 204417 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8712 - 9082

09	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	124	1	1613	2	N	-0-				-0-
10	2697 N	2263	-0-	-434	-0-	145	1	2118	2	N	-0-				-0-
11	2250 N	2157	-0-	-93	-0-	331	1	1826	2	N	-0-				-0-
12	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	145	1	2239	2	N	-0-				-0-
01	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	164	1	2389	2	N	-0-				-0-
*02	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	141	1	2076	2	N	-0-				-0-

 ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 2 RRCID -> 204634 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8748 - 9026

09	1620 N	1447	-0-	-173	-0-	103	1	1344	2	N	-0-				-0-
10	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	106	1	1548	2	N	-0-				-0-
11	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	236	1	1301	2	N	-0-				-0-
12	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	101	1	1558	2	N	-0-				-0-
01	1643 N	1530	-0-	-113	-0-	98	1	1432	2	N	-0-				-0-
02	1479 N	1454	-0-	-25	-0-	92	1	1362	2	N	-0-				-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92678 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 5 RRCID -> 206472 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8777 - 9088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 4 RRCID -> 210609 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9000 - 9278

09	853 N	853	-0-	-0-	-0-	61	1	792	2	N	-0-					-0-
10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	56	1	818	2	N	-0-					-0-
11	900 N	846	-0-	-54	-0-	130	1	716	2	N	-0-					-0-
12	876 N	876	-0-	-0-	-0-	53	1	823	2	N	-0-					-0-
01	868 N	831	-0-	-37	-0-	53	1	778	2	N	-0-					-0-
02	812 N	763	-0-	-49	-0-	48	1	715	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 6 RRCID -> 226876 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7283 - 7305

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 7H RRCID -> 246600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7759 PERF.10521 - 11932

09	19371 X	19371	-0-	-0-	-0-	1383	1	17979	2	Y	8					156
10	18892 X	18892	-0-	-0-	-0-	1207	1	17663	2	Y	20	106	1			70
11	12180 X	2756	-0-	-9424	-0-	423	1	2333	2	Y	-0-					70
12	20611 X	20611	-0-	-0-	-0-	1247	1	19311	2	Y	48					118
01	18012 X	18012	-0-	-0-	-0-	1157	1	16843	2	Y	11					129
*02	16296 X	16296	-0-	-0-	-0-	1035	1	15249	2	Y	11					140

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 10H RRCID -> 248937 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7761 - 9310

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO 3) 92768 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
MUELLER EXPLORATION, INC. 592650
VILLARREAL-GUTIERREZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147543 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8604 - 8959

09	510 #	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	484 R	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
01	2495 R	2495	-0-	-0-	-0-	65	1	2430	2	N	-0-					-0-
*02	25 R	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO 6)		92768 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP		251729												
SOLIS		WELL #: 1		RRCID -> 233054		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8329 - 9220				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1830 X	436	-0-	-1394	-0-	436	2			N	-0-			-0-
10	1581 X	1501	-0-	-80	-0-	1501	2			N	-0-			-0-
11	2550 X	736	-0-	-1814	-0-	736	2			N	-0-			-0-
12	1302 X	389	-0-	-913	-0-	389	2			N	-0-			-0-
01	1488 X	1074	-0-	-414	-0-	1074	2			N	-0-			-0-
02	1392 X	431	-0-	-961	-0-	431	2			N	-0-			-0-

SHIDLER, MARK L., INC.		776590		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
MOLLETES CREEK "A" G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 145105		COMPL. DATE 06/17/1992		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8336 - 9294				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 5900)		92768 570		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861												
VILLAREAL-ZAPATA GU		WELL #: 3		RRCID -> 179870		COMPL. DATE 08/22/1999		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 6042 - 6078				
09	805 N	805	-0-	-0-	-0-	71	1	733	2	Y	1			20
						1	9							
10	651 N	549	-0-	-102	-0-	47	1	500	2	Y	2			22
						2	9							
11	630 N	613	-0-	-17	-0-	54	1	559	2	Y	-0-			22
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	59	1	630	2	Y	-0-			22
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	55	1	520	2	Y	-0-	16	1	6
*02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	61	1	558	2	Y	-0-			6

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
GUEVARA "A" (LAROCA)		WELL #: A 1		RRCID -> 238465		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 5700 - 6391				
09	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	5499	2	30	9	Y	27	34	1	5
10	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	2			Y	-0-			5
11	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	2			Y	-0-			5
12	5704 X	5346	-0-	-358	-0-	5346	2			Y	-0-			5
01	5766 X	5456	-0-	-310	-0-	5456	2			Y	-0-			5
02	5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT			5

LAS PRESAS-GARCIA "A"		WELL #: 5		RRCID -> 244509		COMPL. DATE 12/01/2008		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 5539 - 6700				
09	390 N	367	-0-	-23	-0-	367	2			Y	-0-			-0-
10	403 N	350	-0-	-53	-0-	350	2			Y	-0-			-0-
11	390 N	346	-0-	-44	-0-	346	2			Y	-0-			-0-
12	372 N	318	-0-	-54	-0-	318	2			Y	-0-			-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
02	348 N	NO RPT	-0-	-348	-0-					Y	NO RPT			-0-

GUEVARA "A" (LA ROCA)		WELL #: A 2		RRCID -> 249808		COMPL. DATE 03/06/2009		TOTAL DEPTH 7177		PERF. 5638 - 7050				
09	4830 X	4291	-0-	-539	-0-	4280	2	11	9	Y	10	19	1	2
10	4960 X	3944	-0-	-1016	-0-	3944	2			Y	-0-			2
11	4590 X	4272	-0-	-318	-0-	4272	2			Y	-0-			2
12	4681 X	4145	-0-	-536	-0-	4145	2			Y	-0-			2
01	4588 X	3675	-0-	-913	-0-	3675	2			Y	-0-			2
02	4147 X	NO RPT	-0-	-4147	-0-					Y	NO RPT			2

OIL AND GAS DIVISION

 UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
 GUTIERREZ HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 113810 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 6842 - 6856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	6180 X	5856	-0-	-324	-0-	519	1	5334	2	Y	3		39
						3	9						
10	6045 X	5656	-0-	-389	-0-	490	1	5165	2	Y	1		40
						1	9						
11	5850 X	4654	-0-	-1196	-0-	407	1	4240	2	Y	6		46
						7	9						
12	6045 X	5653	-0-	-392	-0-	487	1	5163	2	Y	3		49
						3	9						
01	6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	612	1	5815	2	Y	5		54
						6	9						
*02	5655 X	5654	-0-	-1	-0-	559	1	5086	2	Y	8	39 1	23
						9	9						

 OLD ZAPATA DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9269 PERF. 6817 - 9040

09	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	454	1	4659	2	Y	-0-		36
						1	9						
10	5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	494	1	5206	2	Y	13		49
						14	9						
11	5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	494	1	5139	2	Y	42		91
						46	9						
12	6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	527	1	5588	2	Y	28	119 1	-0-
						31	9						
01	4929 X	4727	-0-	-202	-0-	446	1	4241	2	Y	36		36
						40	9						
*02	4611 X	3441	-0-	-1170	-0-	336	1	3058	2	Y	43		79
						47	9						

 GUTIERREZ HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 142515 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8829 - 8994

09	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	387	1	3973	2	Y	2		32
						2	9						
10	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	421	1	4440	2	Y	1		33
						1	9						
11	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	432	1	4494	2	Y	6		39
						7	9						
12	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	412	1	4377	2	Y	3		42
						3	9						
01	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	460	1	4375	2	Y	4		46
						4	9						
*02	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	412	1	3746	2	Y	5	28 1	23
						6	9						

 VILLARREAL-ZAPATA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142649 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6904 - 9005

09	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	297	1	3052	2	Y	2		116
						2	9						
10	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	327	1	3452	2	Y	-0-		116
						1	9						
11	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	341	1	3552	2	Y	-0-		116
						1	9						
12	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	342	1	3625	2	Y	-0-		116
						1	9						
01	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	397	1	3776	2	Y	17	117 1	16
						19	9						
*02	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	379	1	3454	2	Y	4		20
						4	9						

 UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 GUTIERREZ HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 143845 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7495 - 8917

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	48	1	489	2	Y	-0-		6
10	527 N	488	-0-	-39	-0-	42	1	446	2	Y	-0-		6
11	510 N	500	-0-	-10	-0-	44	1	455	2	Y	1		7
12	527 N	438	-0-	-89	-0-	38	1	400	2	Y	-0-		7
01	496 N	472	-0-	-24	-0-	45	1	426	2	Y	1		8
*02	493 N	463	-0-	-30	-0-	46	1	417	2	Y	-0-	3 1	5

 OLD ZAPATA DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144340 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8816 - 8963

09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	50	1	513	2	Y	-0-		13
10	496 N	492	-0-	-4	-0-	42	1	443	2	Y	6		19
11	510 N	391	-0-	-119	-0-	34	1	354	2	Y	3		22
12	527 N	444	-0-	-83	-0-	38	1	404	2	Y	2	10 1	14
01	496 N	401	-0-	-95	-0-	38	1	360	2	Y	3		17
*02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	37	1	340	2	Y	5		22

 GUTIERREZ 37 WELL #: 5 RRCID -> 162994 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6134 - 7555

09	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	296	1	3046	2	Y	2		22
10	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	251	1	2648	2	Y	-0-		22
11	2940 X	2630	-0-	-310	-0-	230	1	2396	2	Y	4		26
12	3038 X	2495	-0-	-543	-0-	215	1	2279	2	Y	1		27
01	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	341	1	3239	2	Y	3		30
*02	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	309	1	2812	2	Y	3	21 1	12

 GUTIERREZ HEIRS 37 WELL #: 6 RRCID -> 164759 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7006 - 7356

09	8276 X	8276	-0-	-0-	-0-	734	1	7538	2	Y	4		53
10	10528 X	10528	-0-	-0-	-0-	912	1	9614	2	Y	2		55
11	10729 X	10729	-0-	-0-	-0-	939	1	9776	2	Y	13		68
12	10230 X	10230	-0-	-0-	-0-	881	1	9343	2	Y	5		73
01	10032 X	10032	-0-	-0-	-0-	954	1	9069	2	Y	8		81
*02	9427 X	9427	-0-	-0-	-0-	932	1	8482	2	Y	12	64 1	29

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
OLD ZAPATA DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 172281 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6830 - 9160														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
09		1320 N	1293	-0-	-27	-0-		115	1	Y	-0-			39
10		1395 N	1292	-0-	-103	-0-		110	1	Y	19			58
								21	9					
11		1350 N	1146	-0-	-204	-0-		100	1	Y	5			63
								6	9					
12		1333 N	1235	-0-	-98	-0-		106	1	Y	5	26	1	42
								6	9					
01		1302 N	1174	-0-	-128	-0-		111	1	Y	9			51
								10	9					
*02		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-		114	1	Y	14			65
								15	9					

VILLARREAL-ZAPATA WELL #: 4 RRCID -> 172578 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6806 - 6918														
09		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-		136	1	Y	1			50
								1	9					
10		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-		142	1	Y	-0-			50
11		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-		183	1	Y	-0-			50
12		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-		182	1	Y	-0-			50
01		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-		186	1	Y	8	55	1	3
								9	9					
*02		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-		173	1	Y	2			5
								2	9					

GUTIERREZ HEIRS 37 WELL #: 7 RRCID -> 183483 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7047 - 7140														
09		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-		150	1	Y	1			16
								1	9					
10		1767 N	1630	-0-	-137	-0-		141	1	Y	-0-			16
11		1770 N	1609	-0-	-161	-0-		141	1	Y	2			18
								2	9					
12		1736 N	1713	-0-	-23	-0-		147	1	Y	1			19
								1	9					
01		1643 N	1640	-0-	-3	-0-		156	1	Y	1			20
								1	9					
*02		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-		155	1	Y	3	11	1	12
								3	9					

FALCON LAKE WELL #: 1 RRCID -> 261701 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 7596 - 10790														
09		1740 N	1281	-0-	-459	-0-		114	1	N	-0-			109
10		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-		122	1	N	-0-			109
11		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-		122	1	N	-0-			109
12		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-		119	1	N	-0-			109
01		1395 N	1218	-0-	-177	-0-		116	1	N	-0-			109
*02		1334 N	1206	-0-	-128	-0-		119	1	N	-0-			109

EOG RESOURCES, INC. 253162														
ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 1 RRCID -> 203565 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7866 - 8017														
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000)			//CONT.//	92768 580	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
GUEVARA "A" (LAROCA)				WELL #: A 1	RRCID ->	233695	COMPL. DATE	10/21/2007	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6338 - 6391		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

LAS PRESAS-GARCIA "A"				WELL #: 5	RRCID ->	242348	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6526 - 6700		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

GUEVARA "A" (LA ROCA)				WELL #: A 2	RRCID ->	246186	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	7177	PERF.	6343 - 7050		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP				531085										
VILLARREAL-GUTIERREZ GU				WELL #: 2	RRCID ->	144261	COMPL. DATE	02/12/1993	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7005 - 9326		
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2		Y	-0-	-0-		
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2		Y	-0-	-0-		
11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2		Y	-0-	-0-		
12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2		Y	-0-	-0-		
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
*02	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2		Y	-0-	-0-		

VILLARREAL, RICARDO				WELL #: 1	RRCID ->	146157	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8528 - 9016		
09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2		Y	-0-	-0-		
10	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
11	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2		Y	-0-	-0-		
12	1085	N	908	-0-	-177	-0-	908	2		Y	-0-	-0-		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
02	1160	N	-0-	-0-	-1160	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		

SHIDLER, MARK L., INC.				776590										
MOLLETES CREEK "A" GU				WELL #: 1	RRCID ->	157128	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7124 - 7154		
09	2100	N	1971	-0-	-129	-0-	462	1	1509	2	N	-0-		
10	2170	N	1928	-0-	-242	-0-	630	1	1298	2	N	-0-		
11	2100	N	1398	-0-	-702	-0-	1	1	1397	2	N	-0-		
12	2046	N	1451	-0-	-595	-0-	1	1	1450	2	N	-0-		
01	1922	N	1392	-0-	-530	-0-	1	1	1391	2	N	-0-		
*02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1	1	1478	2	N	-0-		

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7200) 92768 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 RICOCHET ENERGY, INC. 710549
 ALEXANDER, M.M. NCT "B" WELL #: RRCID -> 131143 COMPL. DATE 06/17/1989 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 7198 - 7248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
PLUGGED AND ABANDONED 12/19/2008																

VALLECILLO (MIDDLE WILCOX) 92965 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 K&H FEE PORCION WELL #: 1602 RRCID -> 224954 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4409 - 4482

09	10	11	12	01	*02	5640 X	4197	-0-	-1443	-0-	4197	2		Y	-0-	22	1		17
10	4371 X	3340	-0-	-1031	-0-	3340	2			Y	-0-								17
11	4860 X	-0-	-0-	-4860	-0-					Y	-0-								17
12	5022 X	3459	-0-	-1563	-0-	3459	2			Y	-0-								17
01	5022 X	4663	-0-	-359	-0-	4650	2			13	9	Y			12				29
*02	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4667	2			6	9	Y			5				34

K&H FEE PORCION WELL #: 1603 RRCID -> 227520 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4416 - 4422

09	10	11	12	01	*02	1920 X	1361	-0-	-559	-0-	1361	2		Y	-0-	22	1		16
10	1705 N	1107	-0-	-598	-0-	1107	2			Y	-0-								16
11	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-								16
12	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			Y	-0-								16
01	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1693	2			6	9	Y			5				21
*02	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1662	2			2	9	Y			2				23

K&H FEE PORCION WELL #: 1604 RRCID -> 247713 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 5471 PERF. 4416 - 4496

09	10	11	12	01	*02	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2		Y	-0-				-0-
10	1333 X	434	-0-	-899	-0-	434	2			Y	-0-								-0-
11	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-								-0-
12	1333 X	684	-0-	-649	-0-	684	2			Y	-0-								-0-
01	1116 X	798	-0-	-318	-0-	798	2			Y	-0-								-0-
*02	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-								-0-

K&H FEE PORCION WELL #: 1601 RRCID -> 257256 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 4378 - 4384

09	10	11	12	01	*02	2220 X	1477	-0-	-743	-0-	1477	2		Y	-0-	21	1		16
10	1643 N	1215	-0-	-428	-0-	1215	2			Y	-0-								16
11	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-								16
12	1519 N	1068	-0-	-451	-0-	1068	2			Y	-0-								16
01	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1693	2			6	9	Y			5				21
*02	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1804	2			2	9	Y			2				23

VALLEY (NAVARRO) 92975 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ENCINA RESOURCES, LLC 251741
 MARTIN, S. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 243095 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 8052 - 9372

09	10	11	12	*01	*02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	392	2	4	9	N	4			179
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			-0-	414	3			N	-0-	4	0	175
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	42	1			-0-	42	1	358	3	N	-0-			175
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			-0-	466	3			N	-0-			175
*01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			-0-	405	3			N	-0-			16
*02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			-0-	403	3			N	-0-			16

VALLEY (NAVARRO)		//CONT.// 92975 260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
ENCINA RESOURCES, LLC		//CONT.// 251741										
BMT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 245171		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8910 - 8918				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2610 X	1852	-0-	-758	-0-	195	1	1657	2	Y	-0-	26
10	2201 N	1423	-0-	-778	-0-	195	1	1177	3	Y	46	72
						51	9					
11	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	107	1	1735	3	Y	-0-	72
12	1922 N	1507	-0-	-415	-0-	295	1	1212	3	Y	-0-	26
*01	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	342	1	1155	3	Y	-0-	111
*02	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	216	1	1325	3	Y	-0-	111

BMT "B"		WELL #: 1H		RRCID -> 254118		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9880 - 12167				
09	1800 X	864	-0-	-936	-0-	91	1	773	2	N	-0-	38
10	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-	38
11	1110 X	717	-0-	-393	-0-	42	1	675	3	N	-0-	38
12	1116 X	1061	-0-	-55	-0-	208	1	853	3	N	-0-	38
*01	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	252	1	853	3	N	-0-	72
*02	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	148	1	909	3	N	-0-	72

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		RRCID -> 222724		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8612 - 8622				
KILLAM AND HURD FEE 1501		WELL #: 1										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12

KILLAM AND HURD FEE 1504		WELL #: 3		RRCID -> 256351		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8353 - 8359				
09	54930 X	49359	-0-	-5571	-0-	49214	2	145	9	Y	132	199
10	55304 X	51547	-0-	-3757	-0-	51371	2	176	9	Y	160	197
11	52500 X	47347	-0-	-5153	-0-	47165	2	182	9	Y	165	205
12	53537 X	49899	-0-	-3638	-0-	49717	2	182	9	Y	165	165
01	52421 X	50019	-0-	-2402	-0-	49823	2	196	9	Y	178	160
02	48227 X	44645	-0-	-3582	-0-	44466	2	179	9	Y	163	248

PESCADITO STATE 2006		WELL #: 2		RRCID -> 272903		COMPL. DATE 12/17/2013		TOTAL DEPTH 8919 PERF. 8832 - 8842				
09	6660 X	2075	-0-	-4585	-0-	65	1	2010	2	Y	-0-	144
10	3441 X	3082	-0-	-359	-0-	105	1	2977	2	Y	-0-	144
11	3330 X	3285	-0-	-45	-0-	98	1	3112	2	Y	68	212
						75	9					
12	3441 X	2834	-0-	-607	-0-	73	1	2700	2	Y	55	222
						61	9					
01	3069 X	762	-0-	-2307	-0-	21	1	741	2	Y	-0-	222
02	3190 X	1588	-0-	-1602	-0-	1588	2			Y	-0-	44

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		RRCID -> 256324		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6908 - 6912				
ALEXANDER RANCH		WELL #: 1										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

VALLEY (NAVARRO)														
//CONT.// 92975 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954														
BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 1 RRCID -> 168431 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 8626 - 8638														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	9843 X	9843	-0-	-0-	-0-	540	1	9303	2	N	-0-			113
10	11151 X	11151	-0-	-0-	-0-	620	1	10518	2	N	12	5 8		120
11	9454 X	9454	-0-	-0-	-0-	422	1	9023	2	N	8			128
12	10241 X	10241	-0-	-0-	-0-	620	1	9602	2	N	17			145
01	11448 X	11448	-0-	-0-	-0-	620	1	10828	2	N	-0-			145
*02	10417 X	10417	-0-	-0-	-0-	580	1	9837	2	N	-0-			145

BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 3 RRCID -> 170306 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8300 - 8308														
09	10630 X	10630	-0-	-0-	-0-	479	1	10151	2	N	-0-			88
10	11081 X	11081	-0-	-0-	-0-	620	1	10393	2	N	62	5 8		145
11	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	362	1	3920	2	N	15			160
12	9427 X	9427	-0-	-0-	-0-	620	1	8794	2	N	12			172
01	10389 X	10389	-0-	-0-	-0-	620	1	9769	2	N	-0-			172
*02	9711 X	9711	-0-	-0-	-0-	580	1	9131	2	N	-0-			172

BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 4 RRCID -> 171972 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8610 - 8617														
09	6780 X	5863	-0-	-917	-0-	499	1	5364	2	N	-0-			-0-
10	7193 X	7193	-0-	-0-	-0-	620	1	6573	2	N	-0-			-0-
11	6330 X	4749	-0-	-1581	-0-	445	1	4304	2	N	-0-			-0-
12	6200 X	5622	-0-	-578	-0-	620	1	5002	2	N	-0-			-0-
01	7546 X	7546	-0-	-0-	-0-	620	1	6926	2	N	-0-			-0-
*02	7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	580	1	6475	2	N	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 5 RRCID -> 174751 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8228 - 8238														
09	3000 N	2910	-0-	-90	973	481	1	2429	2	N	-0-			49
10	3220 X	2247	-0-	-973	-0-	620	1	1627	2	N	-0-			49
11	3000 X	2166	-0-	-834	-0-	435	1	1731	2	N	-0-			49
12	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	620	1	2504	2	N	-0-			49
01	3007 X	1410	-0-	-1597	-0-	620	1	790	2	N	-0-			49
*02	2813 X	1140	-0-	-1673	-0-	540	1	600	2	N	-0-			49

VALLEY (WILCOX)														
ENCINA RESOURCES, LLC 92975 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
BMT "A" 251741														
WELL #: 2 RRCID -> 248026 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6646 - 6696														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			148
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			148

KILLAM OIL CO., LTD. 460054														
KILLAM AND HURD FEE 2005 251741														
WELL #: 1 RRCID -> 270191 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6022 - 6054														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VALLEY(WILCOX)		//CONT.//		92975 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC				486517							
BMT "A"		WELL #:		3	RRCID ->	248038	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6688 - 6696
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
			PLUGGED AND ABANDONED		01/19/2015 - P&A		01/19/15				

VAQUILLAS RANCH (CARRIZO-1 LOW)		//CONT.//		93215 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB			
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.				173649							
VAQUILLAS RANCH - S.E.A.		WELL #:		1	RRCID ->	129880	COMPL. DATE	02/09/1989	TOTAL DEPTH	13092	PERF. 9412 - 9440
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	168	
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-	168	
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-	168	
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	168	
01	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-	168	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	168	

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.//		93215 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313							
VAQUILLAS 136		WELL #:		1	RRCID ->	088858	COMPL. DATE	03/18/1980	TOTAL DEPTH	9356	PERF. 8728 - 8982
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

VAQUILLAS 136A		WELL #:		1	RRCID ->	091495	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9005	PERF. 8136 - 8174
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	10 1	88 3	Y	1	1 1	2
						1 9					
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	17 1	161 3	Y	1	2 1	1
						1 9					
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	17 1	150 3	Y	1	1 1	1
						1 9					
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	9 1	89 3	Y	1	1 1	1
						1 9					
01	155 N	101	-0-	-54	-0-	11 1	90 3	Y	-0-	1 1	-0-
02	145 N	NO RPT	-0-	-145	-0-			Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS 135		WELL #:		1	RRCID ->	097307	COMPL. DATE	01/13/1982	TOTAL DEPTH	9390	PERF. 8991 - 9167
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	40 1	339 3	Y	2	2 1	3
						2 9					
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	55 1	510 3	Y	3	4 1	2
						3 9					
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	49 1	434 3	Y	2	2 1	2
						2 9					
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	51 1	480 3	Y	3	2 1	3
						3 9					
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	38 1	302 3	Y	1	3 1	1
						1 9					
02	319 N	NO RPT	-0-	-319	-0-			Y	NO RPT		1

VAQUILLAS RANCH (LOBO)			//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.// 169313									
VAQUILLAS 1645			WELL #: 2		RRCID -> 107466		COMPL. DATE 09/12/1983			TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8268 - 8281		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	10 1	85 3	Y	2	1 1	2	
						2 9						
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	24 1	220 3	Y	1	2 1	1	
						1 9						
11	180 N	161	-0-	-19	-0-	16 1	144 3	Y	1	1 1	1	
						1 9						
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	23 1	217 3	Y	1	1 1	1	
						1 9						
01	248 N	240	-0-	-8	-0-	27 1	211 3	Y	2	2 1	1	
						2 9						
02	145 N	NO RPT	-0-	-145	-0-			Y	NO RPT		1	

VAQUILLAS 135			WELL #: A 1		RRCID -> 109309		COMPL. DATE 01/06/1984			TOTAL DEPTH 9088 PERF. 8034 - 8053		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

VAQUILLAS 1647			WELL #: 2		RRCID -> 121967		COMPL. DATE 08/04/1995			TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8578 - 8823		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

VAQUILLAS 1646			WELL #: 2		RRCID -> 121975		COMPL. DATE 11/27/1991			TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8532 - 8564		
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	41 1	351 3	Y	2	2 1	3	
						2 9						
10	604 N	604	-0-	-0-	-0-	59 1	542 3	Y	3	4 1	2	
						3 9						
11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	54 1	476 3	Y	2	2 1	2	
						2 9						
12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	62 1	582 3	Y	3	2 1	3	
						3 9						
01	403 N	165	-0-	-238	-0-	18 1	144 3	Y	3	4 1	2	
						3 9						
02	377 N	NO RPT	-0-	-377	-0-			Y	NO RPT		2	

VAQUILLAS 67			WELL #: 2		RRCID -> 122300		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9097 PERF. 7980 - 8306		
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	5 1	239 3	Y	-0-		-0-	
10	T. A.	216	-0-	216	216	4 1	212 3	Y	-0-		-0-	
11	T. A.	216	-0-	216	432	5 1	211 3	Y	-0-		-0-	
12	T. A.	199	-0-	199	631	4 1	194 3	Y	1		1	
						1 9						
01	T. A.	237	-0-	237	868	5 1	231 3	Y	1	1 1	1	
						1 9						
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	868			Y	NO RPT		1	

 VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 VAQUILLAS 1629 WELL #: 3 RRCID -> 122303 COMPL. DATE 09/28/1986 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7668 - 8554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	25	1	1085	3	Y	5	7 1	5
						6	9						
10	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	22	1	1060	3	Y	5	5 1	5
						6	9						
11	1110 N	1083	-0-	-27	-0-	23	1	1056	3	Y	4	4 1	5
						4	9						
12	1147 N	1109	-0-	-38	-0-	24	1	1078	3	Y	6	5 1	6
						7	9						
01	1085 N	1080	-0-	-5	-0-	23	1	1051	3	Y	5	6 1	5
						6	9						
02	1044 N	NO RPT	-0-	-1044	-0-					Y	NO RPT		5

 VAQUILLAS 1647 WELL #: 3 RRCID -> 123616 COMPL. DATE 05/30/1992 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 8521 - 9360

09	2970 X	1928	-0-	-1042	-0-	158	1	1747	3	Y	21	20 1	27
						23	9						
10	1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	132	1	1531	3	Y	24	35 1	16
						26	9						
11	3180 X	2257	-0-	-923	-0-	186	1	2047	3	Y	22	17 1	21
						24	9						
12	3286 X	2081	-0-	-1205	-0-	156	1	1901	3	Y	22	18 1	25
						24	9						
01	3038 X	1990	-0-	-1048	-0-	180	1	1785	3	Y	23	34 1	14
						25	9						
02	2175 X	NO RPT	-0-	-2175	-0-					Y	NO RPT		14

 VAQUILLAS 1629 WELL #: 4 RRCID -> 123636 COMPL. DATE 02/27/1987 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8932 - 9154

09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	8	1	342	3	Y	4	7 1	5
						4	9						
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	7	1	339	3	Y	5	5 1	5
						6	9						
11	390 N	347	-0-	-43	-0-	7	1	336	3	Y	4	4 1	5
						4	9						
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	8	1	366	3	Y	6	5 1	6
						7	9						
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	12	1	543	3	Y	3	6 1	3
						3	9						
02	348 N	NO RPT	-0-	-348	-0-					Y	NO RPT		3

 KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 2 RRCID -> 124572 COMPL. DATE 06/10/1987 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 9322 - 9845

09	4980 X	4820	-0-	-160	-0-	400	1	4418	3	Y	2	2 1	3
						2	9						
10	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	380	1	4414	3	Y	3	4 1	2
						3	9						
11	5010 X	4837	-0-	-173	-0-	402	1	4433	3	Y	2	2 1	2
						2	9						
12	4991 X	4644	-0-	-347	-0-	353	1	4288	3	Y	3	2 1	3
						3	9						
01	4991 X	4894	-0-	-97	-0-	449	1	4442	3	Y	3	4 1	2
						3	9						
02	4669 X	NO RPT	-0-	-4669	-0-					Y	NO RPT		2

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
VAQUILLAS 1629		WELL #: 5		RRCID -> 124678		COMPL. DATE 07/09/1987		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8807 - 9040				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	38	1	324	3	Y	2	2	1	3
						2	9							
10	763 N	763	-0-	-0-	-0-	75	1	685	3	Y	3	4	1	2
						3	9							
11	535 N	535	-0-	-0-	-0-	54	1	479	3	Y	2	2	1	2
						2	9							
12	728 N	728	-0-	-0-	-0-	70	1	655	3	Y	3	2	1	3
						3	9							
01	732 N	732	-0-	-0-	-0-	82	1	647	3	Y	3	4	1	2
						3	9							
02	435 N	NO RPT	-0-	-435	-0-					Y	NO RPT			2

VAQUILLAS 67		WELL #: 3		RRCID -> 125198		COMPL. DATE 08/27/1987		TOTAL DEPTH 9157		PERF. 8521 - 8712				
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	24	1	205	3	Y	2	2	1	3
						2	9							
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	29	1	270	3	Y	3	4	1	2
						3	9							
11	270 N	222	-0-	-48	-0-	22	1	198	3	Y	2	2	1	2
						2	9							
12	248 N	234	-0-	-14	-0-	22	1	209	3	Y	3	2	1	3
						3	9							
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	40	1	314	3	Y	3	4	1	2
						3	9							
02	203 N	NO RPT	-0-	-203	-0-					Y	NO RPT			2

KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #: 3		RRCID -> 125311		COMPL. DATE 09/25/1987		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 9318 - 9366				
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	17	1	183	3	Y	-0-			-0-
						3	1	37	3	Y	-0-			-0-
10	40 X	40	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	50	-0-	50	-0-	4	1	46	3	Y	-0-			-0-
	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	50				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	50				Y	-0-			-0-
	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	50				Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS 67		WELL #: 4		RRCID -> 125464		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 7520 - 8072				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
	T. A.	42	-0-	42	-0-	4	1	34	3	Y	4			4
						4	9							
*01	59 X	17	-0-	-42	-0-	2	1	12	3	Y	3	5	1	2
						3	9							
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #: 5		RRCID -> 125960		COMPL. DATE 11/10/1987		TOTAL DEPTH 9563		PERF. 9196 - 9330				
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	Y	-0-			-0-
	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	14	1	159	3	Y	-0-			-0-
	229 N	229	-0-	-0-	-0-	17	1	212	3	Y	-0-			-0-
	235 N	235	-0-	-0-	-0-	22	1	213	3	Y	-0-			-0-
02	174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-					Y	NO RPT			-0-

 VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 KEIDEL-TEJONES "1664" WELL #: 6 RRCID -> 131281 COMPL. DATE 06/08/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8334 - 8854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	94	1	1034	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
10	859 N	859	-0-	-0-	-0-	68	1	790	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
11	570 N	556	-0-	-14	-0-	46	1	509	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
12	710 N	710	-0-	-0-	-0-	54	1	655	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
01	589 N	403	-0-	-186	-0-	37	1	366	3	Y	-0-	1 1	-0-
02	551 N	NO RPT	-0-	-551	-0-					Y	NO RPT		-0-

 VAQUILLAS 1627 WELL #: 3 RRCID -> 133785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7484 - 9037

09	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	39	1	1693	3	Y	4	7 1	5
						4	9						
10	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	35	1	1652	3	Y	5	5 1	5
						6	9						
11	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	34	1	1559	3	Y	4	4 1	5
						4	9						
12	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	33	1	1472	3	Y	5	5 1	5
						6	9						
01	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	38	1	1698	3	Y	6	6 1	5
						7	9						
02	1044 N	NO RPT	-0-	-1044	-0-					Y	NO RPT		5

 VAQUILLAS 1631A WELL #: 2 RRCID -> 133824 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8359 - 8413

09	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	113	1	965	3	Y	2	2 1	2
						2	9						
10	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	104	1	958	3	Y	2	3 1	1
						2	9						
11	1080 N	975	-0-	-105	-0-	99	1	875	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
12	1116 N	890	-0-	-226	-0-	85	1	803	3	Y	2	1 1	2
						2	9						
01	1054 N	1008	-0-	-46	-0-	113	1	893	3	Y	2	3 1	1
						2	9						
02	957 N	NO RPT	-0-	-957	-0-					Y	NO RPT		1

 VAQUILLAS 1646B WELL #: 5 RRCID -> 138516 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8416 - 9203

09	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	459	1	3929	3	Y	4	4 1	5
						4	9						
10	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	413	1	3803	3	Y	4	6 1	3
						4	9						
11	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	461	1	4058	3	Y	4	3 1	4
						4	9						
12	4526 X	4059	-0-	-467	-0-	390	1	3666	3	Y	3	3 1	4
						3	9						
01	4526 X	4216	-0-	-310	-0-	473	1	3739	3	Y	4	6 1	2
						4	9						
02	4379 X	NO RPT	-0-	-4379	-0-					Y	NO RPT		2

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
VAQUILLAS 1646		WELL #: 8		RRCID -> 139209		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9400 PERF. 8232 - 8478	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	41	1	352	3	Y	2	2 1	3
						2	9						
10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	60	1	548	3	Y	3	4 1	2
						3	9						
11	600 N	578	-0-	-22	-0-	59	1	517	3	Y	2	2 1	2
						2	9						
12	739 N	739	-0-	-0-	-0-	71	1	665	3	Y	3	2 1	3
						3	9						
01	755 N	755	-0-	-0-	-0-	84	1	668	3	Y	3	4 1	2
						3	9						
02	551 N	NO RPT	-0-	-551	-0-					Y	NO RPT		2

VAQUILLAS 1647		WELL #: 4		RRCID -> 139460		COMPL. DATE 08/13/1991		TOTAL DEPTH		9775 PERF. 8418 - 9437			
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	51	1	561	3	Y	3	2 1	3
						3	9						
10	644 N	644	-0-	-0-	-0-	51	1	590	3	Y	3	4 1	2
						3	9						
11	659 N	659	-0-	-0-	-0-	55	1	602	3	Y	2	2 1	2
						2	9						
12	651 N	596	-0-	-55	-0-	45	1	548	3	Y	3	2 1	3
						3	9						
01	651 N	601	-0-	-50	-0-	55	1	545	3	Y	1	3 1	1
						1	9						
02	638 N	NO RPT	-0-	-638	-0-					Y	NO RPT		1

VAQUILLAS 1646		WELL #: 9		RRCID -> 139709		COMPL. DATE 03/17/1995		TOTAL DEPTH		9730 PERF. 8244 - 8480			
09	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	125	1	1068	3	Y	2	2 1	3
						2	9						
10	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	118	1	1088	3	Y	3	4 1	2
						3	9						
11	1140 N	1104	-0-	-36	-0-	112	1	990	3	Y	2	2 1	2
						2	9						
12	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	141	1	1328	3	Y	3	2 1	3
						3	9						
01	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	281	1	2220	3	Y	3	4 1	2
						3	9						
02	1073 N	NO RPT	-0-	-1073	-0-					Y	NO RPT		2

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. 1647		WELL #: 1		RRCID -> 141299		COMPL. DATE 04/13/1992		TOTAL DEPTH		9644 PERF. 8638 - 8754			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

VAQUILLAS 135A		WELL #: 2		RRCID -> 142456		COMPL. DATE 07/21/1992		TOTAL DEPTH		9700 PERF. 8416 - 8452			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
VAQUILLAS 1647		WELL #: 5		RRCID -> 142741		COMPL. DATE 09/03/1992		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8383 - 8421						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-			-0-
10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	55	1	637	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	45	-0-	-45	-0-	4	1	41	3	Y	-0-			-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-			-0-
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			-0-
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-					Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS 1172		WELL #: 1		RRCID -> 146098		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8370 - 8416						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #: 7		RRCID -> 151724		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8357 - 9458						
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	15	1	167	3	Y	2	2	1	3
						2	9							
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	15	1	171	3	Y	3	4	1	2
						3	9							
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	18	1	195	3	Y	2	2	1	2
						2	9							
12	186 N	171	-0-	-15	-0-	13	1	156	3	Y	2	2	1	2
						2	9							
01	186 N	99	-0-	-87	-0-	9	1	90	3	Y	-0-	2	1	-0-
02	203 N	NO RPT	-0-	-203	-0-					Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH 1627		WELL #: 4		RRCID -> 151967		COMPL. DATE 12/21/1994		TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8120 - 9315						
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	5	1	223	3	Y	4	7	1	4
						4	9							
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	8	1	375	3	Y	6	5	1	5
						7	9							
11	240 N	195	-0-	-45	-0-	4	1	188	3	Y	3	4	1	4
						3	9							
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	5	1	240	3	Y	6	4	1	6
						7	9							
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	3	6	1	3
02	203 N	NO RPT	-0-	-203	-0-					Y	NO RPT			3

KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #: 8		RRCID -> 157006		COMPL. DATE 02/04/1996		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9252 - 9470						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH 1631 A		WELL #: 6		RRCID -> 157959		COMPL. DATE 04/25/1996		TOTAL DEPTH 10027 PERF. 8504 - 8540						
09	702 N	702	-0-	-0-	-0-	700	3	2	9	Y	2	2	1	3
10	904 N	904	-0-	-0-	-0-	901	3	3	9	Y	3	4	1	2
11	799 N	799	-0-	-0-	-0-	797	3	2	9	Y	2	2	1	2
12	889 N	889	-0-	-0-	-0-	886	3	3	9	Y	3	2	1	3
01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	866	3	3	9	Y	3	4	1	2
02	406 N	NO RPT	-0-	-406	-0-					Y	NO RPT			2

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
VAQUILLAS RANCH 135 A		WELL #: 4		RRCID -> 158588		COMPL. DATE 06/06/1996		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8310 - 8330			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	22 1	247 3	Y	4	3 1	5
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	4 9					
11	420 N	142	-0-	-278	-0-	13 1	152 3	Y	3	6 1	2
12	279 N	126	-0-	-153	-0-	3 9					
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	11 1	127 3	Y	4	3 1	3
02	145 N	NO RPT	-0-	-145	-0-	4 9					
						9 1	115 3	Y	2	2 1	3
						2 9					
						17 1	165 3	Y	3	4 1	2
						3 9					
								Y	NO RPT		2

KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #: 9		RRCID -> 159621		COMPL. DATE 08/10/1996		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9196 - 9422			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

VAQUILLAS RANCH 1631A		WELL #: 7		RRCID -> 159951		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9908 - 10215	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

VAQUILLAS RANCH 1631A		WELL #: 8		RRCID -> 160974		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10937 PERF. 10135 - 10286	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

VAQUILLAS 136 "A"		WELL #: 5		RRCID -> 172677		COMPL. DATE 03/28/1999		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8015 - 8677			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
VAQUILLAS RANCH 136A		WELL #: 4		RRCID -> 172960		COMPL. DATE 03/18/1999			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8830 - 9720					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	96	1	1058	3	Y	122	109	1	155
						134	9							
10	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	133	1	1546	3	Y	128	196	1	87
						141	9							
11	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	114	1	1261	3	Y	121	94	1	114
						133	9							
12	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	109	1	1323	3	Y	118	97	1	135
						130	9							
01	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	171	1	1696	3	Y	126	184	1	77
						139	9							
02	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT			77

VAQUILLAS RANCH 1627 A		WELL #: 6		RRCID -> 176265		COMPL. DATE 03/06/2014			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7477 - 8097					
09	3000 N	3519	-0-	519	519	78	1	3412	3	Y	26	37	1	28
						29	9							
10	3100 N	6271	-0-	3171	3690	128	1	6107	3	Y	33	30	1	31
						36	9							
11	3000 N	5493	-0-	2493	6183	117	1	5345	3	Y	28	28	1	31
						31	9							
12	10992 X	4809	-0-	-6183	-0-	106	1	4664	3	Y	35	30	1	36
						39	9							
01	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	101	1	4500	3	Y	36	41	1	31
						40	9							
02	1218 X	NO RPT	-0-	-1218	-0-					Y	NO RPT			31

VAQUILLAS RANCH 136A		WELL #: 7		RRCID -> 178049		COMPL. DATE 06/09/2000			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8138 - 8148					
09	802 N	802	-0-	-0-	-0-	64	1	710	3	N	25	18	1	30
						28	9							
10	806 N	608	-0-	-198	-0-	46	1	534	3	N	25	38	1	17
						28	9							
11	702 N	702	-0-	-0-	-0-	56	1	618	3	N	25	19	1	23
						28	9							
12	892 N	892	-0-	-0-	-0-	66	1	801	3	N	23	19	1	27
						25	9							
01	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	102	1	1006	3	N	25	37	1	15
						28	9							
02	667 N	NO RPT	-0-	-667	-0-					N	NO RPT			15

VAQUILLAS RANCH 1627		WELL #: 7		RRCID -> 178053		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8744 - 8912					
09	4260 X	4243	-0-	-17	-0-	95	1	4142	3	Y	5	7	1	5
						6	9							
10	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	79	1	3742	3	Y	5	5	1	5
						6	9							
11	4230 X	3981	-0-	-249	-0-	85	1	3892	3	Y	4	4	1	5
						4	9							
12	4371 X	4077	-0-	-294	-0-	90	1	3980	3	Y	6	5	1	6
						7	9							
01	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	98	1	4402	3	Y	5	6	1	5
						6	9							
02	4089 X	NO RPT	-0-	-4089	-0-					Y	NO RPT			5

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
VAQUILLAS RANCH 136A		WELL #: 6		RRCID -> 178542		COMPL. DATE 05/19/2000		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8766 - 8775			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	6 1	50 3	Y	1		1
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	1 9	46 3	Y	1	1 1	1
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	5 1		Y	-0-	1 1	-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	1 9	50 3	Y	1		1
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS 135		WELL #: 3		RRCID -> 196735		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8112 - 8808			
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	7 1	61 3	Y	5	1 1	5
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	6 9	208 3	Y	4	6 1	3
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	23 1	127 3	Y	4	3 1	4
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	4 9	89 3	Y	5	4 1	5
01	248 N	106	-0-	-142	-0-	14 1	89 3	Y	5	7 1	3
02	145 N	NO RPT	-0-	-145	-0-	10 1		Y	NO RPT		3

VAQUILLAS RANCH "1"		WELL #: 1		RRCID -> 221696		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8061 - 9225			
09	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	7 1	1034 3	Y	2	2 1	3
10	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	6 9	1004 3	Y	3	4 1	2
11	1050 N	1048	-0-	-2	-0-	86 1	959 3	Y	2	2 1	2
12	1178 N	1004	-0-	-174	-0-	3 9	925 3	Y	3	2 1	3
01	1085 N	661	-0-	-424	-0-	87 1	599 3	Y	1	3 1	1
02	1015 N	NO RPT	-0-	-1015	-0-	2 9		Y	NO RPT		1

VAQUILLAS RANCH "1"		WELL #: 2		RRCID -> 222162		COMPL. DATE 07/17/2006		TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8276 - 9126			
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	39 1	436 3	Y	11	4 1	12
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	12 9	199 3	Y	9	15 1	6
11	570 N	169	-0-	-401	-0-	17 1	145 3	Y	10	7 1	9
12	496 N	140	-0-	-356	-0-	10 9	118 3	Y	11	8 1	12
01	217 N	85	-0-	-132	-0-	13 1	71 3	Y	6	14 1	4
02	174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-	11 9		Y	NO RPT		4

VAQUILLAS RANCH "1"		WELL #: 3		RRCID -> 223019		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 9407 PERF. 8812 - 8847			
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	39 1		Y	-0-		-0-
10	T. A.	9	-0-	-9	-9	12 9		Y	-0-		-0-
11	22 X	13	-0-	-9	-0-	17 1		Y	-0-		-0-
12	T. A.	41	-0-	41		10 9		Y	-0-		-0-
01	T. A.	18	-0-	18		13 1		Y	-0-		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	59	7 1		Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.//		93215 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
MOHICAN OPERATING, L.L.C.				573707										
BRISCOE N		WELL #:		3	RRCID ->	190558	COMPL. DATE	12/08/1998	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8506 - 9133		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)				93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
BXP OPERATING, LLC				042191										
VILLARREAL		WELL #:		2	RRCID ->	214092	COMPL. DATE	03/13/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12672 - 12718		
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2		N	-0-			-0-
10	2945	X	2063	-0-	-882	-0-	2063	2		N	-0-			-0-
11	2850	X	1809	-0-	-1041	-0-	1809	2		N	-0-			-0-
12	2945	X	2472	-0-	-473	-0-	2472	2		N	-0-			-0-
01	2077	X	1993	-0-	-84	-0-	1993	2		N	-0-			-0-
02	1943	X	1461	-0-	-482	-0-	1461	2		N	-0-			-0-

VILLARREAL				WELL #:	4	RRCID ->	220129	COMPL. DATE	01/09/2006	TOTAL DEPTH	13010	PERF.	12658 - 12796	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VILLARREAL				WELL #:	5	RRCID ->	222843	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	13165	PERF.	12890 - 13032	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC				169313		RRCID ->	121713	COMPL. DATE	02/01/1994	TOTAL DEPTH	9644	PERF.	9203 - 9379		
VAQUILLAS 1647				WELL #:	1										
09	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	110	1	1214	3	Y	18	5	1	20
							20	9							
10	1767	N	1686	-0-	-81	-0-	132	1	1531	3	Y	21	27	1	14
							23	9							
11	1500	N	1217	-0-	-283	-0-	99	1	1097	3	Y	19	15	1	18
							21	9							
12	1395	N	1244	-0-	-151	-0-	93	1	1130	3	Y	19	15	1	22
							21	9							
01	1674	N	1244	-0-	-430	-0-	112	1	1111	3	Y	19	29	1	12
							21	9							
02	1189	N	NO RPT	-0-	-1189	-0-					Y	NO RPT			12

VAQUILLAS 2059				WELL #:	1	RRCID ->	140516	COMPL. DATE	01/15/1992	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8226 - 9157	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313							
VAQUILLAS 1184		WELL #:		2	RRCID ->	141562	COMPL. DATE	06/04/1992	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 8985 - 9062
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

VAQUILLAS RANCH "2"		WELL #:		1	RRCID ->	222261	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8793 - 9226
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	3 1	112 3	Y	1		1
						1 9					
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	1 1	56 3	Y	-0-	1 1	-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-		-0-
12	124 N	71	-0-	-53	-0-	2 1	68 3	Y	1		1
						1 9					
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	1	1 1	1
02	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-			Y	NO RPT		1

VAQUILLAS RANCH "2"		WELL #:		2	RRCID ->	222685	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8818 - 9450
09	614 N	614	-0-	-0-	-0-	14 1	596 3	Y	4	1 1	4
						4 9					
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	13 1	604 3	Y	6	5 1	5
						7 9					
11	600 N	572	-0-	-28	-0-	12 1	556 3	Y	4	4 1	5
						4 9					
12	620 N	477	-0-	-143	-0-	10 1	463 3	Y	4	5 1	4
						4 9					
01	620 N	602	-0-	-18	-0-	13 1	582 3	Y	6	5 1	5
						7 9					
02	551 N	NO RPT	-0-	-551	-0-			Y	NO RPT		5

VAQUILLAS RANCH "2"		WELL #:		5	RRCID ->	222941	COMPL. DATE	08/27/2006	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8078 - 9256
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	4 1	183 3	Y	-0-		-0-
10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	10 1	452 3	Y	-0-		-0-
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	9 1	411 3	Y	-0-		-0-
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	9 1	384 3	Y	-0-		-0-
01	465 N	418	-0-	-47	-0-	9 1	409 3	Y	-0-		-0-
02	406 N	NO RPT	-0-	-406	-0-			Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH "2"		WELL #:		3	RRCID ->	223040	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 9204 - 9222
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	32	-0-	32	32	1 1	30 3	Y	1		1
						1 9					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	32			Y	-0-	1 1	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	32			Y	-0-		-0-
01	32 N	-0-	-0-	-32	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
VAQUILLAS RANCH "2"		WELL #: 4		RRCID -> 223082		COMPL. DATE 12/12/2009		TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8142 - 9348								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	233	-0-	233	233	4	1	187	3	Y	38	3	1			35
						42	9									
11	T. A.	239	-0-	239	472	4	1	188	3	Y	43	32	1			46
						47	9									
12	T. A.	21	-0-	21	493	14	3	7	9	Y	6	45	1			7
01	604 N	111	-0-	-493	-0-	2	1	81	3	Y	25	10	1			22
						28	9									
02	203 N	NO RPT	-0-	-203	-0-					Y	NO RPT					22

ENCINA RESOURCES, LLC		251741		RRCID -> 233208		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9776 - 9796								
VERGARA		WELL #: 1														
09	2340 N	1824	-0-	-516	-0-	240	1	1536	2	Y	44					155
						48	9									
10	2356 N	1004	-0-	-1352	-0-	231	1	773	3	Y	-0-	129	0			26
11	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	231	1	1370	3	Y	-0-					26
12	1891 N	1397	-0-	-494	-0-	271	1	1126	3	Y	-0-					111
*01	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	521	1	1590	3	Y	-0-					-0-
*02	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	494	1	1400	3	Y	-0-					-0-

VERGARA		WELL #: 2		RRCID -> 233227		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10119 PERF. 9690 - 9806								
09	3390 X	2696	-0-	-694	-0-	362	1	2322	2	Y	11					159
						12	9									
10	3472 X	863	-0-	-2609	-0-	199	1	664	3	Y	-0-	121	0			38
11	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	356	1	2107	3	Y	-0-					38
12	2790 X	2100	-0-	-690	-0-	406	1	1694	3	Y	-0-					148
*01	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	729	1	2229	3	Y	-0-					-0-
*02	2610 X	2069	-0-	-541	-0-	541	1	1528	3	Y	-0-					-0-

VILLARREAL ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 237512		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 10319 - 10352								
09	2820 X	1381	-0-	-1439	-0-	159	1	1220	2	N	2					61
						2	9									
10	2945 X	2395	-0-	-550	-0-	340	1	2055	3	N	-0-	61	0			-0-
11	2850 X	1622	-0-	-1228	-0-	97	1	1525	3	N	-0-					-0-
12	2449 X	1874	-0-	-575	-0-	530	1	1344	3	N	-0-					59
*01	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	595	1	1062	3	N	-0-					-0-
*02	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	280	1	1388	3	N	-0-					-0-

VERGARA		WELL #: 3		RRCID -> 241975		COMPL. DATE 03/09/2008		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9136 - 9772								
09	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	161	1	1033	2	Y	-0-					72
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-	34	0			38
11	934 N	934	-0-	-0-	-0-	135	1	799	3	Y	-0-					38
12	819 N	819	-0-	-0-	-0-	158	1	661	3	Y	-0-					72
*01	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	255	1	777	3	Y	-0-					-0-
*02	772 N	772	-0-	-0-	-0-	202	1	570	3	Y	-0-					-0-

VERGARA		WELL #: 4		RRCID -> 247950		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9824 - 9842								
09	570 N	339	-0-	-231	-0-	45	1	294	2	Y	-0-					56
10	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	255	1	1540	3	Y	-0-	56	0			-0-
11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	52	1	306	3	Y	-0-					-0-
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	68	1	281	3	Y	-0-					56
*01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	84	1	258	3	Y	-0-					-0-
*02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	73	1	206	3	Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
ENCINA RESOURCES, LLC		//CONT.//		251741									
MOORE		WELL #:		1	RRCID ->	249559	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10664	- 10832	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1530 N	1409	-0-	-121	-0-	1409	2	N	-0-			99
10		1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-			N	-0-			99
11		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	89	1	N	-0-	1320	3	99
12		1457 N	1423	-0-	-34	-0-	1423	3	N	-0-			99
*01		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3	N	-0-			56
*02		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3	N	-0-			56

EOG RESOURCES, INC.				253162									
BRISCOE B		WELL #:		1	RRCID ->	142683	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9719	PERF. 8546	- 8871	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		682 N	682	-0-	-0-	-0-	488	1	Y	-0-			15
10		620 N	572	-0-	-48	-0-	353	1	Y	2			17
							2	9					
11		723 N	723	-0-	-0-	-0-	495	1	Y	1			18
							1	9					
12		735 N	735	-0-	-0-	-0-	313	1	Y	2	16	1	4
							2	9					
01		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	596	1	Y	8			12
							9	9					
*02		2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	690	1	Y	58			70
							64	9					

BRISCOE B		WELL #:		2	RRCID ->	143772	COMPL. DATE	11/16/1992	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8863	- 8873	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE B		WELL #:		3	RRCID ->	145693	COMPL. DATE	03/20/1993	TOTAL DEPTH	10190	PERF. 8976	- 8996	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		810 N	337	-0-	-473	-0-	241	1	Y	-0-			31
10		657 N	657	-0-	-0-	-0-	403	1	Y	5			36
							6	9					
11		720 N	243	-0-	-477	-0-	166	1	Y	1			37
							1	9					
12		863 N	863	-0-	-0-	-0-	365	1	Y	6	33	1	10
							7	9					
01		280 N	280	-0-	-0-	-0-	97	1	Y	2			12
							2	9					
*02		265 N	265	-0-	-0-	-0-	66	1	Y	13			25
							14	9					

BRISCOE "N" 2046		WELL #:		2	RRCID ->	163538	COMPL. DATE	06/12/1997	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8250	- 8590	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	21	1	3
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701												
OLMITOS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 096962 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8636 - 8670												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09		1620 X	1208	-0-	-412	-0-	179 1	1029 2	Y	-0-		52
10		1674 X	990	-0-	-684	-0-	151 1	839 2	Y	-0-		52
11		1830 X	1273	-0-	-557	-0-	165 1	1106 2	Y	2	2 8	52
12		1891 X	1498	-0-	-393	-0-	190 1	1308 2	Y	-0-		52
01		1891 X	1825	-0-	-66	-0-	210 1	1615 2	Y	-0-		52
*02		1514 X	1514	-0-	-0-	-0-	199 1	1315 2	Y	-0-		52

OLMITOS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 098213 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8626 - 8790												
09		3000 X	1111	-0-	-1889	-0-	164 1	947 2	Y	-0-		29
10		2294 X	1488	-0-	-806	-0-	226 1	1253 2	Y	8		37
11		2220 X	984	-0-	-1236	-0-	124 1	827 2	Y	30	2 8	65
12		3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	97 1	668 2	Y	2700	2695 8	70
01		1488 N	915	-0-	-573	-0-	104 1	799 2	Y	11		81
*02		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	147 1	976 2	Y	-0-		81

OLMITOS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 109373 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 8604												
09		1530 N	491	-0-	-1039	-0-	69 1	397 2	Y	23	1 8	103
10		589 N	22	-0-	-567	-0-	25 9	12 2	Y	7		110
11		916 N	916	-0-	-0-	-0-	118 1	790 2	Y	7	2 8	115
12		965 N	965	-0-	-0-	-0-	120 1	830 2	Y	14	1 8	128
01		747 N	747	-0-	-0-	-0-	82 1	631 2	Y	31		159
02		899 N	489	-0-	-410	-0-	64 1	424 2	Y	1		160

OLMITOS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 111122 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8808 - 8828												
09		2040 X	1814	-0-	-226	-0-	266 1	1531 2	Y	15	1 8	168
10		2108 X	1379	-0-	-729	-0-	211 1	1168 2	Y	-0-		168
11		2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	326 1	2180 2	Y	-0-		168
12		2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	301 1	2079 2	Y	1	1 8	168
01		3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	389 1	2988 2	Y	-0-		168
*02		2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	340 1	2249 2	Y	-0-		168

OLMITOS RANCH WELL #: 13 RRCID -> 125362 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8706 - 8860												
09		897 N	897	-0-	-0-	-0-	132 1	765 2	Y	-0-		29
10		657 N	657	-0-	-0-	-0-	100 1	555 2	Y	2		31
11		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	167 1	1115 2	Y	-0-		31
12		930 N	807	-0-	-123	-0-	102 1	705 2	Y	-0-		31
01		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	145 1	1105 2	Y	-0-		31
02		1247 N	918	-0-	-329	-0-	120 1	798 2	Y	-0-		31

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
VAQUILLAS RANCH STATE GAS UNIT			WELL #:	1R	RRCID ->	084694	COMPL. DATE	08/16/1979	TOTAL DEPTH	10720	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	172 1	2427 2	Y	22	25 1		9
							24 9						
10		3023 N	3023	-0-	-0-	-0-	166 1	2857 2	Y	-0-	9 0		-0-
11		2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	142 1	2654 2	Y	-0-			-0-
12		2922 N	2922	-0-	-0-	-0-	152 1	2753 2	Y	15	12 0		3
							17 9						
01		2914 N	2820	-0-	-94	-0-	2718 3	102 9	Y	93	80 1		16
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			16

LUNDELL			WELL #:	3	RRCID ->	086127	COMPL. DATE	12/01/1979	TOTAL DEPTH	9980	PERF. 9370 -	9374	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LUNDELL			WELL #:	15	RRCID ->	086391	COMPL. DATE	01/09/1980	TOTAL DEPTH	10170	PERF. 8976 -	9791	
09		1200 N	743	-0-	-457	-0-	743 2		Y	-0-			-0-
10		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810 2		Y	-0-			-0-
11		2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	2905 2		Y	-0-			-0-
12		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 2		Y	-0-			-0-
*01		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 3		Y	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARSHALL, S.G.			WELL #:	1	RRCID ->	088571	COMPL. DATE	03/30/1980	TOTAL DEPTH	12037	PERF.11637 -	11756	
09		2310 N	1629	-0-	-681	-0-	1629 2		N	-0-			-0-
10		2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539 2		N	-0-			-0-
11		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352 2		N	-0-			-0-
12		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200 2		N	-0-			-0-
01		2542 N	2265	-0-	-277	-0-	122 1	2143 3	N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH A1			WELL #:	3	RRCID ->	089711	COMPL. DATE	07/15/1980	TOTAL DEPTH	10146	PERF. 9672 -	9793	
09		1500 X	262	-0-	-1238	-0-	12 1	250 2	Y	-0-			-0-
10		1550 X	319	-0-	-1231	-0-	14 1	294 2	Y	10	8 0		2
							11 9						
11		1500 X	420	-0-	-1080	-0-	19 1	383 2	Y	16	15 0		3
							18 9						
12		6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	296 1	5750 2	Y	280	254 0		29
							308 9						
*01		2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	107 1	2377 3	Y	49	69 1		9
							54 9						
02		290 X	NO RPT	-0-	-290	-0-			Y	NO RPT			9

VAQUILLAS RANCH CO., LTD.			WELL #:	3	RRCID ->	090016	COMPL. DATE	09/08/1980	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 9230 -	9270	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 7 RRCID -> 091090 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9654 - 9781													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	109 1	1532 2	Y	22	25 1		9
							24 9						
10		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	99 1	1700 2	Y	-0-	9 0		-0-
11		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	92 1	1729 2	Y	-0-			-0-
12		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	88 1	1597 2	Y	14	12 0		2
							15 9						
*01		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1639 3	13 9	Y	12	11 1		3
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3

VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 7 RRCID -> 093010 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9332 - 9477													
09		4710 X	3596	-0-	-1114	-0-	160 1	3436 2	Y	-0-			-0-
10		4867 X	4061	-0-	-806	-0-	179 1	3847 2	Y	32	25 0		7
							35 9						
11		4710 X	4236	-0-	-474	-0-	196 1	4016 2	Y	22	25 0		4
							24 9						
12		4774 X	4144	-0-	-630	-0-	201 1	3911 2	Y	29	30 0		3
							32 9						
*01		4433 X	4051	-0-	-382	-0-	174 1	3860 3	Y	15	16 1		2
							17 9						
02		3799 X	NO RPT	-0-	-3799	-0-			Y	NO RPT			2

VAQUILLAS RANCH CO.-STATE G.U. WELL #: 2 RRCID -> 094764 COMPL. DATE 06/27/1981 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9396 - 9420													
09		600 N	295	-0-	-305	-0-	18 1	260 2	Y	15	15 1		6
							17 9						
10		372 N	334	-0-	-38	-0-	18 1	316 2	Y	-0-	6 0		-0-
11		319 N	319	-0-	-0-	-0-	16 1	303 2	Y	-0-			-0-
12		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	96 1	1738 2	Y	75	62 0		13
							83 9						
*01		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1026 3	34 9	Y	31	37 1		7
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			7

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 11 RRCID -> 095219 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9075 - 9116													
09		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	137 1	1929 2	Y	30	32 1		12
							33 9						
10		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	127 1	2196 2	Y	-0-	12 0		-0-
11		2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	131 1	2444 2	Y	1	1 0		-0-
							1 9						
12		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	111 1	2001 2	Y	24	20 0		4
							26 9						
*01		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2167 3	24 9	Y	22	22 1		4
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4

LUNDELL WELL #: 2 RRCID -> 095558 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8867 - 9045													
09		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796 2		Y	-0-			-0-
10		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708 2		Y	-0-			-0-
11		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741 2		Y	-0-			-0-
12		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480 2		Y	-0-			-0-
01		1581 N	1125	-0-	-456	-0-	1125 3		Y	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LUNDELL		WELL #: 12		RRCID -> 101925		COMPL. DATE 07/14/1982		TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9196 - 9225				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09		2640 N	2164	-0-	-476	-0-	2092 2	72 9	N	65	49 1	23
10		2697 N	1520	-0-	-1177	-0-	1480 2	40 9	N	36	53 1	6
11		2400 N	2285	-0-	-115	-0-	2219 2	66 9	N	60	53 1	13
12		2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2405 2	63 9	N	57	65 1	5
*01		1519 N	1395	-0-	-124	-0-	1343 3	52 9	N	47	45 1	7
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7

VAQUILLAS RANCH -A1		WELL #: 25		RRCID -> 101973		COMPL. DATE 08/16/1982		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10680 - 10824				
09		90 N	90	-0-	-0-	-0-	4 1	86 2	Y	-0-		-0-
10		92 N	92	-0-	-0-	-0-	4 1	77 2	Y	10	8 0	2
							11 9					
11		29 N	29	-0-	-0-	-0-	1 1	28 2	Y	-0-	2 0	-0-
12		17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 2	Y	-0-		-0-
01		93 N	31	-0-	-62	-0-	1 1	30 3	Y	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MARRS-MCLEAN "C"		WELL #: 1		RRCID -> 102635		COMPL. DATE 06/28/1982		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10958 - 11142				
09		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 2		N	-0-		55
10		833 N	833	-0-	-0-	-0-	3 9		N	3		58
11		853 N	853	-0-	-0-	-0-	809 2	44 9	N	40		98
12		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 2		N	-0-		98
*01		810 N	810	-0-	-0-	-0-	44 1	766 3	N	-0-	98 7	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #: 29		RRCID -> 103083		COMPL. DATE 12/05/1982		TOTAL DEPTH 11711 PERF.10150 - 10172				
09		1650 N	1590	-0-	-60	-0-	71 1	1519 2	Y	-0-		-0-
10		1674 N	1621	-0-	-53	-0-	70 1	1505 2	Y	42	33 0	9
							46 9					
11		1680 N	1677	-0-	-3	-0-	76 1	1568 2	Y	30	33 0	6
							33 9					
12		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	84 1	1640 2	Y	39	41 0	4
							43 9					
*01		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	62 1	1373 3	Y	17	18 1	3
							19 9					
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3

LUNDELL		WELL #: 19		RRCID -> 103350		COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8757 - 9352				
09		390 N	150	-0-	-240	-0-	150 2		Y	-0-		-0-
10		217 N	156	-0-	-61	-0-	156 2		Y	-0-		-0-
11		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		Y	-0-		-0-
12		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		Y	-0-		-0-
*01		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		Y	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH B1		WELL #: 23		RRCID -> 103400		COMPL. DATE 11/03/1982		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10950 - 10972				
09		3540 X	423	-0-	-3117	-0-	18 1	405 2	Y	-0-		-0-
10		3658 X	323	-0-	-3335	-0-	14 1	309 2	Y	-0-		-0-
11		2670 X	287	-0-	-2383	-0-	12 1	275 2	Y	-0-		-0-
12		434 X	259	-0-	-175	-0-	11 1	248 2	Y	-0-		-0-
01		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LUNDELL		WELL #: 20		RRCID -> 104938		COMPL. DATE 02/09/1983		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8866 - 9380								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #: 33		RRCID -> 107100		COMPL. DATE 08/23/1983		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9659 - 9764								
09	3210 X	341	-0-	-2869	-0-	15	1	326	2	Y	-0-					-0-
10	3255 X	3071	-0-	-184	-0-	135	1	2901	2	Y	32	25	0			7
						35	9									
11	3150 X	3104	-0-	-46	-0-	143	1	2937	2	Y	22	25	0			4
						24	9									
12	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	171	1	3326	2	Y	29	30	0			3
						32	9									
*01	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	149	1	3289	3	Y	15	16	1			2
						17	9									
02	2871 X	NO RPT	-0-	-2871	-0-					Y	NO RPT					2

VAQUILLAS RANCH -A-		WELL #: 36		RRCID -> 107704		COMPL. DATE 10/04/1983		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10338 - 10516								
09	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	99	1	2231	2	Y	-0-					4
10	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	106	1	2361	2	Y	-0-	4	0			-0-
11	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	105	1	2339	2	Y	-0-					-0-
12	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	105	1	2329	2	Y	-0-					-0-
*01	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	146	1	2566	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #: 35		RRCID -> 108271		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9442 - 9734								
09	12300 X	11425	-0-	-875	-0-	835	1	10590	2	Y	-0-					-0-
10	12710 X	10839	-0-	-1871	-0-	785	1	10019	2	Y	32	25	0			7
						35	9									
11	13393 X	13393	-0-	-0-	-0-	962	1	12398	2	Y	30	31	0			6
						33	9									
12	12754 X	12754	-0-	-0-	-0-	972	1	11750	2	Y	29	32	0			3
						32	9									
*01	12272 X	12272	-0-	-0-	-0-	529	1	11704	3	Y	35	34	1			4
						39	9									
02	10324 X	NO RPT	-0-	-10324	-0-					Y	NO RPT					4

VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #: 18		RRCID -> 108536		COMPL. DATE 12/13/1983		TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9744 - 9758								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH-A2		WELL #: 38		RRCID -> 108539		COMPL. DATE 12/08/1983		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9160 - 9342								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)				//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310								
7-B CATTLE CO.				WELL #:	3	RRCID ->	109783	COMPL. DATE	02/10/1984	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10883 - 11298
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
09	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571 2			N	-0-			-0-
10	1736 N	1432	-0-	-304	-0-	1432 2			N	-0-			-0-
11	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713 2			N	-0-			-0-
12	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450 2			N	-0-			-0-
*01	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	150 1	2642 3		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD.				WELL #:	20	RRCID ->	109793	COMPL. DATE	02/22/1984	TOTAL DEPTH	10163	PERF.	9146 - 9184
09	6690 X	6080	-0-	-610	-0-	737 1	5319 2	Y	22	19 2			9
						24 9							
10	6913 X	6368	-0-	-545	-0-	671 1	5697 2	Y	-0-	9 0			-0-
11	6210 X	5516	-0-	-694	-0-	543 1	4973 2	Y	-0-				-0-
12	5332 X	4569	-0-	-763	-0-	514 1	4040 2	Y	14	12 0			2
						15 9							
*01	5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	5830 3	19 9	Y	17	16 1			3
02	4263 X	NO RPT	-0-	-4263	-0-			Y	NO RPT				3

VAQUILLAS RANCH CO., LTD.				WELL #:	18	RRCID ->	110082	COMPL. DATE	04/05/1984	TOTAL DEPTH	10088	PERF.	9570 - 9729
09	2400 X	1838	-0-	-562	-0-	121 1	1700 2	Y	15	21 2			6
						17 9							
10	2480 X	2448	-0-	-32	-0-	134 1	2314 2	Y	-0-	6 0			-0-
11	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	138 1	2577 2	Y	-0-				-0-
12	2480 X	2134	-0-	-346	-0-	111 1	2006 2	Y	15	12 0			3
						17 9							
*01	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2046 3	12 9	Y	11	11 1			3
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				3

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.				WELL #:	4	RRCID ->	110097	COMPL. DATE	04/20/1984	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9138 - 9170
09	750 N	554	-0-	-196	-0-	37 1	509 2	Y	7	13 1			3
						8 9							
10	992 N	938	-0-	-54	-0-	51 1	887 2	Y	-0-	3 0			-0-
11	1050 N	780	-0-	-270	-0-	40 1	740 2	Y	-0-				-0-
12	921 N	921	-0-	-0-	-0-	48 1	867 2	Y	5	4 0			1
						6 9							
01	930 N	913	-0-	-17	-0-	730 3	183 9	Y	166	140 1			27
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				27

ARCO FEE				WELL #:	1	RRCID ->	110515	COMPL. DATE	04/16/1988	TOTAL DEPTH	12730	PERF.	11091 - 11898
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUNDELL				WELL #:	10 C	RRCID ->	111558	COMPL. DATE	02/07/1988	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8930 - 9555
09	510 N	470	-0-	-40	-0-	470 2			Y	-0-			-0-
10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2			Y	-0-			-0-
11	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2			Y	-0-			-0-
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2			Y	-0-			-0-
*01	527 N	411	-0-	-116	-0-	407 3	4 9	Y	4	4 1			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LUNDELL		WELL #:		1	RRCID ->	111566	COMPL. DATE	02/02/1988	TOTAL DEPTH	9974	PERF.	8685 - 9561	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1050 N	933	-0-	-117	-0-	933 2		Y	-0-			-0-
10		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 2		Y	-0-			-0-
11		958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 2		Y	-0-			-0-
12		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2		Y	-0-			-0-
01		1240 N	1082	-0-	-158	-0-	1082 3		Y	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #:		9	RRCID ->	111652	COMPL. DATE	01/16/1986	TOTAL DEPTH	10410	PERF.	3900 - 4760	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #:		24	RRCID ->	111835	COMPL. DATE	07/26/1984	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9126 - 9168	
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	3 1		-0-
10		4 N	1	-0-	-3	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
11		30 N	1	-0-	-29	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
*01		4 X	4	-0-	-0-	-0-	2 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #:		2	RRCID ->	112154	COMPL. DATE	08/08/1984	TOTAL DEPTH	10367	PERF.	9093 - 9113	
09		570 N	439	-0-	-131	-0-	29 1	402 2	Y	7	7 1		3
							8 9						
10		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	23 1	395 2	Y	731	463 0		271
							804 9						
11		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2	Y	977	896 0		352
							1075 9						
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	352 0		-0-
01		1209 N	720	-0-	-489	-0-	720 3		Y	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #:		25	RRCID ->	112276	COMPL. DATE	08/22/1984	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9206 - 9253	
09		6570 X	4938	-0-	-1632	-0-	327 1	4594 2	Y	15	15 1		6
							17 9						
10		6789 X	5832	-0-	-957	-0-	320 1	5512 2	Y	-0-	6 0		-0-
11		5310 X	4421	-0-	-889	-0-	224 1	4197 2	Y	-0-			-0-
12		5487 X	5079	-0-	-408	-0-	265 1	4799 2	Y	14	12 0		2
							15 9						
*01		5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	5760 3	17 9	Y	15	14 1		3
02		5336 X	NO RPT	-0-	-5336	-0-			Y	NO RPT			3

VERGARA, G. B.		WELL #:		5	RRCID ->	112526	COMPL. DATE	07/25/1984	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10474 - 10587	
09		450 N	362	-0-	-88	-0-	351 2	11 9	Y	10			10
10		434 N	373	-0-	-61	-0-	342 2	31 9	Y	28	31 0		7
11		480 N	471	-0-	-9	-0-	461 2	10 9	Y	9			16
12		585 N	585	-0-	-0-	-0-	551 2	34 9	Y	31	41 0		6
*01		578 N	578	-0-	-0-	-0-	520 3	58 9	Y	53	44 1		15
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			15

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LUNDELL		WELL #: 22		RRCID -> 113001		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9232 - 10124			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	4897 X	2583	-0-	-2314	-0-	2583	2	Y	-0-		-0-
10	775 X	435	-0-	-340	-0-	435	2	Y	-0-		-0-
11	750 X	593	-0-	-157	-0-	593	2	Y	-0-		-0-
12	775 X	488	-0-	-287	-0-	488	2	Y	-0-		-0-
01	2387 X	209	-0-	-2178	-0-	209	3	Y	-0-		-0-
02	2233 X	NO RPT	-0-	-2233	-0-			Y	NO RPT		-0-

YATES		WELL #: 3		RRCID -> 113159		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 10819 - 11781			
09	240 N	228	-0-	-12	-0-	228	2	N	-0-		46
10	279 N	237	-0-	-42	-0-	237	2	N	-0-		46
11	240 N	228	-0-	-12	-0-	228	2	N	-0-		46
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2	N	-0-		46
*01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	N	-0-	46 7	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VERGARA, G. B.		WELL #: 6		RRCID -> 113194		COMPL. DATE 10/13/1984		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9402 - 9512			
09	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2	Y	-0-		-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	Y	-0-		-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	Y	-0-		-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	Y	-0-		-0-
*01	31 N	30	-0-	-1	-0-	29	3	Y	1	1 1	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MARRS-MCLEAN "C"		WELL #: 2		RRCID -> 113408		COMPL. DATE 09/04/1984		TOTAL DEPTH 12440 PERF. 11080 - 11900			
09	1620 X	463	-0-	-1157	-0-	463	2	N	-0-		42
10	1674 X	416	-0-	-1258	-0-	412	2	N	4		46
11	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2694	2	N	14 9		59
12	1395 X	398	-0-	-997	-0-	398	2	N	-0-		59
*01	672 X	672	-0-	-0-	-0-	36	1	N	-0-	59 7	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #: 27		RRCID -> 113495		COMPL. DATE 11/07/1984		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9208 - 9253			
09	2520 N	1005	-0-	-1515	-0-	66	1	Y	7	13 1	3
						8	9				
10	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	144	1	Y	-0-	3 0	-0-
11	3000 N	3412	-0-	412	412	173	1	Y	-0-		-0-
12	3100 N	3052	-0-	-48	364	159	1	Y	19	16 0	3
						21	9				
*01	2635 N	1639	-0-	-996	-0-	1630	3	Y	8	9 1	2
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2

LUNDELL		WELL #: 21		RRCID -> 113844		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9179 - 9984			
09	5850 X	3573	-0-	-2277	-0-	3573	2	Y	-0-		-0-
10	5704 X	2083	-0-	-3621	-0-	2083	2	Y	-0-		-0-
11	5790 X	3538	-0-	-2252	-0-	3538	2	Y	-0-		-0-
12	5983 X	4511	-0-	-1472	-0-	4511	2	Y	-0-		-0-
*01	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	3	Y	-0-		-0-
02	1653 X	NO RPT	-0-	-1653	-0-			Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH CO. STATE		WELL #: 6		RRCID -> 113858		COMPL. DATE 11/23/1984		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9083 - 9166			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

LUNDELL		WELL #: 16		RRCID -> 114284		COMPL. DATE 08/29/1984		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9457 - 9722			
09	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2	Y	-0-	-0-	
10	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2	Y	-0-	-0-	
11	1560 N	1193	-0-	-367	-0-	1193	2	Y	-0-	-0-	
12	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2	Y	-0-	-0-	
*01	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3	Y	-0-	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

VERGARA, G. B.		WELL #: 7		RRCID -> 114491		COMPL. DATE 12/20/1984		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10366 - 10480			
09	1920 N	1401	-0-	-519	-0-	1388	2	13	9	Y	12
10	2232 N	973	-0-	-1259	-0-	943	2	30	9	Y	27
11	2160 N	1307	-0-	-853	-0-	1297	2	10	9	Y	9
12	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1269	2	29	9	Y	26
*01	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1661	3	133	9	Y	121
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	93	1

HIRSCH		WELL #: 1		RRCID -> 114845		COMPL. DATE 12/22/1987		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10500 - 11792			
09	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-
10	993 N	993	-0-	-0-	-0-	987	2	6	9	N	5
11	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1074	2	3	9	N	3
12	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-
*01	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	80	1	1404	3	N	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

JURASCHEK		WELL #: 1		RRCID -> 114846		COMPL. DATE 01/24/1985		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11070 - 11414			
09	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	2398	2	2	9	N	2
10	584 X	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-
11	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	4555	2	6	9	N	5
12	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			N	-0-
*01	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	164	1	2860	3	N	-0-
02	493 X	NO RPT	-0-	-493	-0-					N	NO RPT

LUNDELL		WELL #: 27		RRCID -> 116145		COMPL. DATE 04/09/1985		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8956 - 9408			
09	5550 X	4391	-0-	-1159	-0-	4219	2	172	9	Y	156
10	5456 X	4454	-0-	-1002	-0-	4316	2	138	9	Y	125
11	5100 X	4083	-0-	-1017	-0-	3944	2	139	9	Y	126
12	5208 X	4203	-0-	-1005	-0-	4078	2	125	9	Y	114
*01	3999 X	3946	-0-	-53	-0-	3758	3	188	9	Y	171
02	3741 X	NO RPT	-0-	-3741	-0-					Y	NO RPT

VAQUILLAS RANCH "A"		WELL #: 14		RRCID -> 116187		COMPL. DATE 04/05/1985		TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9957 - 10612			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LUNDELL		WELL #:		36	RRCID ->	116868	COMPL. DATE	05/31/1985	TOTAL DEPTH	10804	PERF.10440 - 10618	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334 2	Y	-0-			-0-
10		2666 N	1877	-0-	-789	-0-	1877 2	Y	-0-			-0-
11		2520 N	1367	-0-	-1153	-0-	1367 2	Y	-0-			-0-
12		3100 N	3153	-0-	53	53	3153 2	Y	-0-			-0-
*01		3052 X	2999	-0-	-53	-0-	2999 3	Y	-0-			-0-
02		2262 X	NO RPT	-0-	-2262	-0-		Y	NO RPT			-0-

LUNDELL		WELL #:		26	RRCID ->	116977	COMPL. DATE	06/16/1985	TOTAL DEPTH	9971	PERF. 9415 - 9606	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

LUNDELL		WELL #:		25	RRCID ->	117132	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	10110	PERF. 8972 - 9638	
09	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3369 2		Y	-0-	9 1		-0-
10	3751 X	3676	-0-	-75	-0-	3676 2		Y	-0-			-0-
11	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4295 2		Y	-0-			-0-
12	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4364 2		Y	-0-			-0-
*01	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3787 3		Y	-0-			-0-
02	3248 X	NO RPT	-0-	-3248	-0-			Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH All		WELL #:		55	RRCID ->	117264	COMPL. DATE	01/29/2010	TOTAL DEPTH	11750	PERF. 8304 - 8334	
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	1 1	6 2	Y	-0-	1 1		-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3 1	35 2	Y	-0-			-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	2 1	17 2	Y	-0-			-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2 1	19 2	Y	-0-			-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3		Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FROST, P. M. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	117289	COMPL. DATE	06/29/1985	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10826 - 10872	
09	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4277 2		N	-0-			40
10	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	4492 2		N	-0-			40
11	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	4497 2		N	-0-			40
12	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4673 2		N	-0-			40
*01	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	274 1	4782 3	N	-0-	40 7		-0-
02	2494 X	NO RPT	-0-	-2494	-0-			N	NO RPT			-0-

MARRS MCLEAN "C"		WELL #:		5	RRCID ->	117304	COMPL. DATE	06/22/1985	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10984 - 11240	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

7-B CATTLE CO.		WELL #:		4	RRCID ->	117429	COMPL. DATE	07/09/1985	TOTAL DEPTH	12212	PERF.11001 - 11754	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
DAY				WELL #:	1	RRCID ->	117460	COMPL. DATE	07/03/1985	TOTAL DEPTH	9812	PERF.	8406 - 9246	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	5277 X	2033	-0-	-3244	-0-	2033	2			N	-0-			107
10	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-			107
11	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-			107
12	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-			107
*01	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3			N	-0-	107	7	-0-
02	319 X	NO RPT	-0-	-319	-0-					N	NO RPT			-0-

LUNDELL				WELL #:	30	RRCID ->	117575	COMPL. DATE	07/27/1985	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10205 - 10352	
09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-			-0-
10	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-			-0-
11	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-			-0-
12	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-			-0-
01	713 N	389	-0-	-324	-0-	389	3			Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARSHALL, S.G.				WELL #:	2	RRCID ->	117748	COMPL. DATE	08/13/1985	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10710 - 11842	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HIRSCH				WELL #:	2	RRCID ->	117831	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	11290	PERF.	9763 - 10958	
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-			25
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-			25
11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-			25
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-			25
*01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	24	1	423	3	N	-0-	25	7	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH G				WELL #:	22	RRCID ->	117915	COMPL. DATE	08/23/1985	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	11063 - 11101	
09	1500 N	635	-0-	-865	-0-	27	1	608	2	Y	-0-			5
10	1519 N	555	-0-	-964	-0-	24	1	531	2	Y	-0-	5	0	-0-
11	1500 N	1078	-0-	-422	-0-	46	1	1032	2	Y	-0-			-0-
12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	31	1	680	2	Y	-0-			-0-
*01	912 N	912	-0-	-0-	-0-	49	1	863	3	Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARR				WELL #:	14	RRCID ->	117916	COMPL. DATE	08/24/1985	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8762 - 8928	
09	600 N	550	-0-	-50	-0-	550	2			N	-0-			37
10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-			37
11	540 N	409	-0-	-131	-0-	409	2			N	-0-			37
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-			37
*01	620 N	509	-0-	-111	-0-	509	3			N	-0-	37	7	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LUNDELL				WELL #:	42	RRCID ->	118281	COMPL. DATE	09/11/1985	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	10741 - 11108	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LUNDELL		WELL #:		40	RRCID ->	118575	COMPL. DATE	08/28/1985	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9461 - 9764		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

EL GATO		WELL #:		10	RRCID ->	118871	COMPL. DATE	11/13/1987	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8461 - 8645		
09	510 X	507	-0-	-3	-0-	19 1	488 3	Y	-0-			-0-		
10	589 X	589	-0-	-0-	-0-	15 1	574 3	Y	-0-			-0-		
11	603 X	603	-0-	-0-	-0-	16 1	587 3	Y	-0-			-0-		
12	550 X	550	-0-	-0-	-0-	21 1	529 3	Y	-0-			-0-		
*01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	19 1	510 3	Y	-0-			-0-		
02	493 N	NO RPT	-0-	-493	-0-			Y	NO RPT			-0-		

MCCLEAN, MARRS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	118969	COMPL. DATE	11/04/1985	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10147 - 11194		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

LUNDELL		WELL #:		49	RRCID ->	119111	COMPL. DATE	02/05/2010	TOTAL DEPTH	10194	PERF.	9048 - 9708		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

LUNDELL		WELL #:		37	RRCID ->	119197	COMPL. DATE	11/30/1985	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9363 - 10264		
09	1650 N	1238	-0-	-412	-0-	1238 2		Y	-0-			-0-		
10	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477 2		Y	-0-			-0-		
11	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 2		Y	-0-			-0-		
12	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783 2		Y	-0-			-0-		
*01	3100 N	3446	-0-	346	346	3432 3	14 9	Y	13	13 1		-0-		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	346			Y	NO RPT			-0-		

ARCO FEE		WELL #:		4	RRCID ->	119445	COMPL. DATE	11/16/1985	TOTAL DEPTH	12060	PERF.	11653 - 11700		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
EL GATO		WELL #: 12		RRCID -> 119681		COMPL. DATE 12/09/1985		TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8679 - 8770				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	129 1	3339 3	Y	-0-			-0-
10	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	90 1	3610 3	Y	84	68 1		16
						92 9						
11	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	100 1	3800 3	Y	-0-	16 1		-0-
12	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	144 1	3642 3	Y	-0-			-0-
*01	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	134 1	3496 3	Y	-0-			-0-
02	3335 X	NO RPT	-0-	-3335	-0-			Y	NO RPT			-0-

LUNDELL A		WELL #: 8		RRCID -> 119761		COMPL. DATE 01/03/1986		TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9332 - 9568				
09	3279 X	2146	-0-	-1133	-0-	2146 2		Y	-0-			-0-
10	2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	2351 2		Y	-0-			-0-
11	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	2662 2		Y	-0-			-0-
12	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	2477 2		Y	-0-			-0-
01	2232 X	2076	-0-	-156	-0-	2076 3		Y	-0-			-0-
02	2088 X	NO RPT	-0-	-2088	-0-			Y	NO RPT			-0-

LUNDELL		WELL #: 41		RRCID -> 120097		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9400 - 10016				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARR		WELL #: 22		RRCID -> 120425		COMPL. DATE 02/18/1986		TOTAL DEPTH 9849 PERF. 8655 - 9580				
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-			5
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-			5
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-			5
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-			5
*01	93 N	60	-0-	-33	-0-	60 3		N	-0-	5 7		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #: 35		RRCID -> 120718		COMPL. DATE 03/27/1986		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9193 - 9280				
09	9121 X	9121	-0-	-0-	-0-	605 1	8491 2	Y	23	28 1		9
						25 9						
10	10287 X	10287	-0-	-0-	-0-	564 1	9723 2	Y	-0-	9 0		-0-
11	9746 X	9746	-0-	-0-	-0-	494 1	9252 2	Y	-0-			-0-
12	9688 X	9688	-0-	-0-	-0-	507 1	9166 2	Y	14	12 0		2
						15 9						
*01	9991 X	9991	-0-	-0-	-0-	9978 3	13 9	Y	12	12 1		2
02	8903 X	NO RPT	-0-	-8903	-0-			Y	NO RPT			2

CARR		WELL #: 18		RRCID -> 120936		COMPL. DATE 04/19/1986		TOTAL DEPTH 9892 PERF. 8701 - 9444				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
CARR		WELL #:		24	RRCID ->	121702	COMPL. DATE	06/30/1986	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8548 - 8732			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		4380 X	4194	-0-	-186	-0-	4184	2	10	9	N	9			33
10		4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4730	2	30	9	N	27			60
11		4380 X	4213	-0-	-167	-0-	4168	2	45	9	N	41	83	1	18
12		4526 X	4414	-0-	-112	-0-	4414	2			N	-0-			18
*01		4278 X	3973	-0-	-305	-0-	3766	3	207	9	N	188	170	1	36
02		4002 X	NO RPT	-0-	-4002	-0-					N	NO RPT			36

VAQUILLAS RANCH CO STATE		WELL #:		7	RRCID ->	121781	COMPL. DATE	07/08/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9182 - 9222			
09		750 N	701	-0-	-49	-0-	45	1	632	2	Y	22	22	1	9
							24	9							
10		775 N	763	-0-	-12	-0-	42	1	721	2	Y	-0-	9	0	-0-
11		750 N	694	-0-	-56	-0-	35	1	659	2	Y	-0-			-0-
12		757 N	757	-0-	-0-	-0-	39	1	703	2	Y	14	12	0	2
							15	9							
*01		829 N	829	-0-	-0-	-0-	682	3	147	9	Y	134	114	1	22
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			22

EL GATO		WELL #:		13	RRCID ->	121860	COMPL. DATE	02/08/1988	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8101 - 8290			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LUNDELL		WELL #:		54	RRCID ->	121966	COMPL. DATE	07/25/1986	TOTAL DEPTH	10155	PERF.	9195 - 9224			
09		1170 N	973	-0-	-197	-0-	973	2			Y	-0-			-0-
10		1209 N	950	-0-	-259	-0-					Y	-0-			-0-
11		1110 N	1041	-0-	-69	-0-	1041	2			Y	-0-			-0-
12		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-			-0-
*01		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			Y	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARSHALL, S.G. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	122033	COMPL. DATE	08/19/1986	TOTAL DEPTH	10855	PERF.	10066 - 10576			
09		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2066	2	52	9	N	47	106	1	26
10		2077 N	2011	-0-	-66	-0-	2011	2			N	-0-			26
11		2040 N	1910	-0-	-130	-0-	1884	2	26	9	N	24			50
12		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-			50
*01		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	124	1	2172	3	N	-0-	50	7	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LUNDELL		WELL #:		44	RRCID ->	122173	COMPL. DATE	09/02/1986	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9638 - 10642			
09		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-			-0-
10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-			-0-
11		60 N	31	-0-	-29	-0-	31	2			Y	-0-			-0-
12		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-			-0-
01		93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LUNDELL "C"		WELL #: 1		RRCID -> 122304		COMPL. DATE 09/09/1986		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8774 - 9492					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	210 N	164	-0-	-46	-0-	-0-	164	2	Y	-0-			-0-
10	217 N	190	-0-	-27	-0-	-0-	190	2	Y	-0-			-0-
11	210 N	192	-0-	-18	-0-	-0-	192	2	Y	-0-			-0-
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	185	2	Y	-0-			-0-
*01	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	-0-	1540	3	Y	3	3	1	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH -B-		WELL #: 13		RRCID -> 122312		COMPL. DATE 12/28/1988		TOTAL DEPTH 12114 PERF.10608 - 10631					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

EL GATO		WELL #: 14		RRCID -> 122844		COMPL. DATE 11/14/1986		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8530 - 8716					
09	2640 X	2051	-0-	-589	-0-	-0-	76	1	Y	5	1	1	14
							6	9					
10	2480 X	2005	-0-	-475	-0-	-0-	49	1	Y	2			16
							2	9					
11	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	Y	7	14	1	9
							8	9					
12	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	Y	-0-	2	1	7
*01	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	Y	-0-			7
02	1972 N	NO RPT	-0-	-1972	-0-	-0-			Y	NO RPT			7

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 30		RRCID -> 123424		COMPL. DATE 01/28/1987		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9130 - 9272					
09	540 N	478	-0-	-62	-0-	-0-	30	1	Y	22	25	1	9
							24	9					
10	558 N	533	-0-	-25	-0-	-0-	29	1	Y	-0-	9	0	-0-
11	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	Y	1	1	0	-0-
							1	9					
12	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	Y	28	23	0	5
							31	9					
*01	527 N	497	-0-	-30	-0-	-0-	489	3	Y	7	10	1	2
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2

VAQUILLAS RANCH -J-		WELL #: 39		RRCID -> 123609		COMPL. DATE 02/25/1987		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10677 - 10692					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARR		WELL #: 27		RRCID -> 124200		COMPL. DATE 05/06/1987		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8599 - 8648					
09	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	-0-	2304	2	N	-0-			116
10	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	-0-	2234	2	N	20			136
11	2040 N	1567	-0-	-473	-0-	-0-	1548	2	N	17			153
12	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	-0-	1724	2	N	32	160	1	25
*01	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	-0-	2547	3	N	-0-	25	7	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
CARR		WELL #: 31		RRCID -> 124582		COMPL. DATE 06/26/1987		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 8738								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL		WELL #: 47		RRCID -> 125036		COMPL. DATE 08/09/1987		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9105 - 9129								
09	5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	5465	2	153	9	Y	139	111	1			49
10	5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	5732	2	125	9	Y	114	143	1			20
11	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	5588	2	135	9	Y	123	116	1			27
12	6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	6046	2	128	9	Y	116	134	1			9
*01	5704 X	5520	-0-	-184	-0-	5341	3	179	9	Y	163	148	1			24
02	5336 X	NO RPT	-0-	-5336	-0-					Y	NO RPT					24

ARCO FEE		WELL #: 3		RRCID -> 125277		COMPL. DATE 08/27/1987		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11024 - 11044								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL GATO		WELL #: 17		RRCID -> 125456		COMPL. DATE 10/03/1987		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8605 - 8785								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

7-B CATTLE CO. "D"		WELL #: 1		RRCID -> 125583		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11230 - 12155								
09	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					25
10	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					25
11	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					25
12	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					25
*01	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	117	1	2042	3	N	-0-	25	7			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH All		WELL #: 58		RRCID -> 126331		COMPL. DATE 12/28/1987		TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8403 - 8662								
09	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	127	1	1471	2	Y	164	118	1			79
						180	9									
10	985 N	985	-0-	-0-	-0-	73	1	897	2	Y	14	83	0			10
						15	9									
11	935 N	935	-0-	-0-	-0-	81	1	839	2	Y	14	18	0			6
						15	9									
12	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	121	1	1400	2	Y	23	22	0			7
						25	9									
*01	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	1661	3	431	9	Y	392	342	1			57
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LUNDELL-205		WELL #:		1	RRCID ->	126447	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9934 - 10634	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1411 N	1411	-0-	-0-	1225 2	186 9		N	169	125 1		60
10		1382 N	1382	-0-	-0-	1237 2	145 9		N	132	169 1		23
11		1748 N	1748	-0-	-0-	1547 2	201 9		N	183	166 1		40
12		2136 N	2136	-0-	-0-	1917 2	219 9		N	199	223 1		16
*01		1378 N	1378	-0-	-0-	1157 3	221 9		N	201	187 1		30
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			30

CARR		WELL #:		35	RRCID ->	128417	COMPL. DATE	08/06/1988	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8683 - 9044	
09		6060 X	5418	-0-	-642	5418 2			N	-0-			27
10		6262 X	3462	-0-	-2800	3462 2			N	-0-			27
11		6060 X	4809	-0-	-1251	4806 2	3 9		N	3			30
12		6262 X	5012	-0-	-1250	5012 2			N	-0-			30
*01		5890 X	4234	-0-	-1656	4234 3			N	-0-	30 7		-0-
02		5249 X	NO RPT	-0-	-5249				N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH CO LTD.		WELL #:		33	RRCID ->	129861	COMPL. DATE	12/24/1988	TOTAL DEPTH	10189	PERF.	9648 - 9706	
09		3810 X	3432	-0-	-378	227 1	3181 2	Y		22	22 1		9
						24 9							
10		3844 X	3682	-0-	-162	202 1	3480 2	Y		-0-	9 0		-0-
11		3600 X	3425	-0-	-175	174 1	3251 2	Y		-0-			-0-
12		3720 X	3453	-0-	-267	180 1	3258 2	Y		14	12 0		2
						15 9							
*01		3441 X	3300	-0-	-141	3287 3	13 9	Y		12	11 1		3
02		3219 X	NO RPT	-0-	-3219			Y		NO RPT			3

CARR		WELL #:		36	RRCID ->	130146	COMPL. DATE	02/28/1989	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8554 - 8686	
09		690 N	686	-0-	-4	686 2			N	-0-			-0-
10		713 N	676	-0-	-37	676 2			N	-0-			-0-
11		690 N	620	-0-	-70	620 2			N	-0-			-0-
12		619 N	619	-0-	-0-	619 2			N	-0-			-0-
01		682 N	528	-0-	-154	528 3			N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	130151	COMPL. DATE	06/06/2002	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9453 - 9730	
09		1910 N	1910	-0-	-0-	1867 2	43 9	Y		39	23 1		19
10		1922 N	1878	-0-	-44	1868 2	10 9	Y		9	23 0		5
11		1920 N	1858	-0-	-62	1815 2	43 9	Y		39	24 0		20
12		1869 N	1869	-0-	-0-	1856 2	13 9	Y		12	25 0		7
*01		1736 N	1721	-0-	-15	1706 3	15 9	Y		14	16 1		5
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y		NO RPT			5

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	130153	COMPL. DATE	12/25/2001	TOTAL DEPTH	10557	PERF.	9316 - 9331	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LUNDELL		WELL #:		52	RRCID ->	130484	COMPL. DATE	03/29/1989	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9240 - 9794	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2		Y	-0-			-0-
10	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	2		Y	-0-			-0-
11	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	2		Y	-0-			-0-
12	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2		Y	-0-			-0-
*01	4929 X	2782	-0-	-2147	-0-	2779	3	3 9	Y	3	3 1		-0-
02	4611 X	NO RPT	-0-	-4611	-0-				Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH L2		WELL #:		65	RRCID ->	130632	COMPL. DATE	04/10/1989	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8740 - 8798	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUNDELL		WELL #:		58	RRCID ->	131282	COMPL. DATE	04/19/1989	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9411 - 9576	
09	7200 X	6742	-0-	-458	-0-	6471	2	271 9	Y	246	159 1		87
10	7347 X	6964	-0-	-383	-0-	6744	2	220 9	Y	200	252 1		35
11	6870 X	6836	-0-	-34	-0-	6599	2	237 9	Y	215	203 1		47
12	7099 X	4091	-0-	-3008	-0-	3966	2	125 9	Y	114	152 1		9
*01	6324 X	4913	-0-	-1411	-0-	4674	3	239 9	Y	217	195 1		31
02	5916 X	NO RPT	-0-	-5916	-0-				Y	NO RPT			31

VAQUILLAS A-8		WELL #:		66	RRCID ->	131348	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8146 - 9092	
09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	36	1	422 2	Y	18	16 1		8
10	775 N	232	-0-	-543	-0-	16	1	201 2	Y	14	13 0		9
11	786 N	786	-0-	-0-	-0-	66	1	681 2	Y	35	30 0		14
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	39	9	393 2	Y	23	31 1		6
*01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	25	9	42 9	Y	38	38 1		6
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	287	3		Y	NO RPT			6

EL GATO		WELL #:		11	RRCID ->	131897	COMPL. DATE	08/25/1989	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8102 - 8112	
09	14B2 EXT	81	-0-	81	156	3	1	78 3	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	98	-0-	98	254	2	1	96 3	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	84	-0-	84	338	2	1	82 3	Y	-0-			-0-
12	527 X	189	-0-	-338	-0-	8	1	181 3	Y	-0-			-0-
*01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	157 3	Y	-0-			-0-
02	87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-				Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.		WELL #:		8	RRCID ->	132088	COMPL. DATE	09/20/1989	TOTAL DEPTH	10219	PERF.	9240 - 9360	
09	3000 N	4085	-0-	1085	7823	255	1	3582 2	Y	225	259 1		87
10	9173 X	1350	-0-	-7823	-0-	248	9						
11	992 X	992	-0-	-0-	-0-	74	1	1276 2	Y	-0-	87 0		-0-
12	1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	50	1	942 2	Y	-0-			-0-
*01	5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	64	1	1163 2	Y	10	8 0		2
02	2262 X	NO RPT	-0-	-2262	-0-	11	9	45 9	Y	41	36 1		7
						5300	3		Y	NO RPT			7

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HIRSCH		WELL #:		5	RRCID ->	132274	COMPL. DATE	10/15/1989	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10803 - 11778
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	2822	2	15 9	N	14		42
10	2914 N	2914	-0-	-0-	-0-	2906	2	8 9	N	7		49
11	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	2816	2	15 9	N	14		63
12	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2		N	-0-		63
*01	3079 N	3079	-0-	-0-	-0-	167	1	2912 3	N	-0-	63 7	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH A-3		WELL #:		67 U	RRCID ->	132286	COMPL. DATE	07/15/1989	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8576 - 8604
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-				Y			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-				Y			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-				Y			-0-
01	T. A.	1814	-0-	1814	1814	318	1	1483 2	Y	12	8 1	4
						13	9					
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1814				Y	NO RPT		4

CARR		WELL #:		48	RRCID ->	132620	COMPL. DATE	11/02/1989	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8600 - 9272
09	660 X	251	-0-	-409	-0-	248	2	3 9	N	3		88
10	620 X	385	-0-	-235	-0-	385	2		N	-0-		88
11	390 X	358	-0-	-32	-0-	358	2		N	-0-		88
12	372 X	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-		88
*01	3100 N	11047	-0-	7947	7947	11047	3		N	-0-	88 7	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	7947				N	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH -I		WELL #:		42	RRCID ->	133021	COMPL. DATE	12/06/1989	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10754 - 11134
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	12	1	266 2	Y	-0-		3
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	13	1	298 2	Y	-0-	3 0	-0-
11	270 N	260	-0-	-10	-0-	11	1	249 2	Y	-0-		-0-
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	279 2	Y	-0-		-0-
*01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	18	1	294 3	Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #:		31	RRCID ->	133182	COMPL. DATE	10/26/1989	TOTAL DEPTH	10148	PERF.	9004 - 9052
09	3000 N	3060	-0-	60	60	193	1	2702 2	Y	150	138 1	58
						165	9					
10	1742 N	1682	-0-	-60	-0-	92	1	1590 2	Y	-0-	58 0	-0-
11	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	128	1	2393 2	Y	4	3 0	1
						4	9					
12	3100 N	3365	-0-	265	265	165	1	2989 2	Y	192	159 0	34
						211	9					
*01	3601 X	3336	-0-	-265	-0-	3150	3	186 9	Y	169	170 1	33
02	232 X	NO RPT	-0-	-232	-0-				Y	NO RPT		33

VAQUILLAS RANCH "E"		WELL #:		70	RRCID ->	133486	COMPL. DATE	01/30/1990	TOTAL DEPTH	11479	PERF.	10136 - 10416
09	600 N	550	-0-	-50	-0-	24	1	526 2	Y	-0-		4
10	651 N	591	-0-	-60	-0-	25	1	566 2	Y	-0-	4 0	-0-
11	600 N	541	-0-	-59	-0-	23	1	518 2	Y	-0-		-0-
12	672 N	672	-0-	-0-	-0-	29	1	643 2	Y	-0-		-0-
*01	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	68	1	1183 3	Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VAQUILLAS RANCH A6		WELL #:		41	RRCID ->	133495	COMPL. DATE	01/19/1990	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11308	- 11340	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

VERGARA, G.B.				WELL #:	8	RRCID ->	133512	COMPL. DATE	01/03/1990	TOTAL DEPTH	10480	PERF.10146	- 10278
09	4290 X	3369	-0-	-921	-0-	3363	2	6 9	Y	5			58
10	4712 X	3042	-0-	-1670	-0-	3028	2	14 9	Y	13	68 0		3
11	4560 X	2339	-0-	-2221	-0-	2337	2	2 9	Y	2			5
12	4712 X	2360	-0-	-2352	-0-	2354	2	6 9	Y	5	9 0		1
*01	4619 X	1286	-0-	-3333	-0-	1282	3	4 9	Y	4	4 1		1
02	3248 X	NO RPT	-0-	-3248	-0-				Y	NO RPT			1

CARR				WELL #:	49	RRCID ->	133836	COMPL. DATE	01/23/1990	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8771	- 8944
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2		N	-0-			35
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			35
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2		N	-0-			35
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			35
*01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-	35 7		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD				WELL #:	22	RRCID ->	134306	COMPL. DATE	04/03/1990	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9570	- 9600
09	2910 X	2642	-0-	-268	-0-	174	1	2444 2	Y	22	25 1		9
						24	9						
10	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	248	1	4273 2	Y	-0-	9 0		-0-
11	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	210	1	3931 2	Y	-0-			-0-
12	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	192	1	3482 2	Y	19	16 0		3
						21	9						
*01	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3269	3	17 9	Y	15	15 1		3
02	2987 X	NO RPT	-0-	-2987	-0-				Y	NO RPT			3

VAQUILLAS RANCH A1				WELL #:	71	RRCID ->	135310	COMPL. DATE	06/15/1990	TOTAL DEPTH	10810	PERF. 9692	- 9726
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216 2	Y	-0-			-0-
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	11	1	243 2	Y	20	16 0		4
						22	9						
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	240 2	Y	16	17 0		3
						18	9						
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	202 2	Y	19	20 0		2
						21	9						
*01	279 N	229	-0-	-50	-0-	9	1	208 3	Y	11	11 1		2
						12	9						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VERGARA, IGNACIO		WELL #: 2		RRCID -> 135380		COMPL. DATE 05/25/1990		TOTAL DEPTH 10449 PERF.10074 - 10106				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2		Y	-0-		-0-
10	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1599	2	24	9	Y	22	13 1
11	1710 N	1242	-0-	-468	-0-	1242	2		Y	-0-		9
12	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2		Y	-0-		9
*01	1581 N	1576	-0-	-5	-0-	86	1	1489	3	Y	1	10
							1					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		10

ROSEBERRY, D. L.		WELL #: 2		RRCID -> 135960		COMPL. DATE 10/01/1990		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9626 - 10318				
09	6120 X	6004	-0-	-116	-0-	5938	2	66	9	Y	60	49 1
10	6973 X	6973	-0-	-0-	-0-	6949	2	24	9	Y	22	33
11	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	6190	2	30	9	Y	27	7
12	5270 X	5240	-0-	-30	-0-	5240	2		Y	-0-		7
*01	6975 X	4397	-0-	-2578	-0-	237	1	4147	3	Y	12	12 1
							13					7
02	6525 X	NO RPT	-0-	-6525	-0-				Y	NO RPT		7

LUNDELL		WELL #: 60		RRCID -> 135965		COMPL. DATE 06/21/1990		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9415 - 9514				
09	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2		Y	-0-		-0-
10	4836 X	3303	-0-	-1533	-0-	3303	2		Y	-0-		-0-
11	4680 X	373	-0-	-4307	-0-	373	2		Y	-0-		-0-
12	4557 X	2521	-0-	-2036	-0-	2521	2		Y	-0-		-0-
01	5177 X	3043	-0-	-2134	-0-	3043	3		Y	-0-		-0-
02	4843 X	NO RPT	-0-	-4843	-0-				Y	NO RPT		-0-

CARR		WELL #: 50		RRCID -> 135966		COMPL. DATE 06/30/1990		TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8238 - 9211				
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	430	2	1	9	N	1	43
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-		43
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-		43
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-		43
*01	434 N	415	-0-	-19	-0-	415	3		N	-0-	43 7	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LUNDELL		WELL #: 62		RRCID -> 135992		COMPL. DATE 07/17/1990		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9226 - 9900				
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		Y	-0-		-0-
10	341 N	117	-0-	-224	-0-	117	2		Y	-0-		-0-
11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2		Y	-0-		-0-
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		Y	-0-		-0-
*01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH - A1		WELL #: 24		RRCID -> 136003		COMPL. DATE 08/23/1990		TOTAL DEPTH 11083 PERF. 9910 - 10188				
09	725 X	725	-0-	-0-	-0-	109	1	616	2	Y	-0-	-0-
10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	111	1	599	2	Y	20	16 0
							22					9
11	656 N	656	-0-	-0-	-0-	115	1	523	2	Y	16	17 0
							18					9
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	93	1	467	2	Y	19	20 0
							21					9
*01	744 N	460	-0-	-284	-0-	20	1	431	3	Y	8	9 1
							9					9
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LUNDELL		WELL #:		63	RRCID ->	136021	COMPL. DATE	08/17/1990	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9066 - 9811	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2	Y	-0-			-0-	
10	5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2	Y	-0-			-0-	
11	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	2	Y	-0-			-0-	
12	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	2	Y	-0-			-0-	
*01	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	3	Y	-0-			-0-	
02	3277 X	NO RPT	-0-	-3277	-0-			Y	NO RPT			-0-	

VAQUILLAS RANCH A5		WELL #:		40	RRCID ->	136222	COMPL. DATE	11/08/1990	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8130 - 8160	
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-	12	1	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

VAQUILLAS RANCH A6		WELL #:		30	RRCID ->	136224	COMPL. DATE	10/15/1990	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10970 - 11278	
09	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-			Y	-0-			-0-	
10	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-			Y	-0-			-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

VAQUILLAS RANCH A-1		WELL #:		72	RRCID ->	136502	COMPL. DATE	11/18/1990	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9830 - 9864	
09	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	192	1	4135	2	Y	-0-	-0-	
10	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	192	1	4142	2	Y	31	25 0	
						34	9					6	
11	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	200	1	4100	2	Y	23	25 0	
						25	9					4	
12	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	210	1	4079	2	Y	29	30 0	
						32	9					3	
*01	5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	230	1	5101	3	Y	26	25 1	
						29	9					4	
02	3538 X	NO RPT	-0-	-3538	-0-			Y	NO RPT			4	

MORGAN		WELL #:		1	RRCID ->	136612	COMPL. DATE	10/15/1990	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10452 - 11070	
09	570 N	492	-0-	-78	-0-	21	1	471	2	N	-0-	90	
10	496 N	470	-0-	-26	-0-	20	1	450	2	N	-0-	90	
11	420 N	418	-0-	-2	-0-	18	1	400	2	N	-0-	90	
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	19	1	427	2	N	-0-	90	
*01	465 N	395	-0-	-70	-0-	22	1	373	3	N	-0-	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	90	7	-0-	

LUNDELL		WELL #:		56	RRCID ->	137020	COMPL. DATE	09/26/1990	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9236 - 9928	
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-	-0-	
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-	-0-	
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-	-0-	
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-	-0-	
*01	124 N	113	-0-	-11	-0-	107	3	6	9	Y	5	5 1	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LUNDELL		WELL #: 57		RRCID -> 137346		COMPL. DATE 12/23/1990		TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9622 - 9796			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	Y	-0-		-0-
10	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	2	Y	-0-		-0-
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2	Y	-0-		-0-
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2	Y	-0-		-0-
*01	248 N	160	-0-	-88	-0-	157	3	Y	3	3 1	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VILLARREAL "F"		WELL #: 2		RRCID -> 137354		COMPL. DATE 10/12/2013		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11007 - 11330			
09	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2	N	-0-		32
10	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2	N	-0-		32
11	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2	N	-0-		32
12	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2	N	-0-		32
*01	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	187	1	N	-0-	32 7	-0-
02	2059 X	NO RPT	-0-	-2059	-0-			N	NO RPT		-0-

LUNDELL "C"		WELL #: 2		RRCID -> 138003		COMPL. DATE 03/07/1991		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9630 - 9720			
09	630 N	257	-0-	-373	-0-	257	2	N	-0-		-0-
10	651 N	175	-0-	-476	-0-	175	2	N	-0-		-0-
11	210 N	166	-0-	-44	-0-	166	2	N	-0-		-0-
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-		-0-
01	186 N	80	-0-	-106	-0-	80	3	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VILLARREAL "F"		WELL #: 3		RRCID -> 138010		COMPL. DATE 04/03/1991		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11519 - 11642			
09	2760 N	2333	-0-	-427	-0-	2333	2	N	-0-		-0-
10	2635 N	2425	-0-	-210	-0-	2425	2	N	-0-		-0-
11	2550 N	1885	-0-	-665	-0-	1885	2	N	-0-		-0-
12	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2	N	-0-		-0-
*01	3100 N	4229	-0-	1129	1129	228	1	N	-0-	4001 3	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1129			N	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH E		WELL #: 82		RRCID -> 138334		COMPL. DATE 05/17/1991		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10346 - 10370			
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	-0-		13
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	Y	-0-	13 0	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	4307	-0-	4307	4307	187	1	Y	761	363 1	398
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4307	837	9	Y	NO RPT		398

VAQUILLAS RANCH A		WELL #: 80		RRCID -> 138491		COMPL. DATE 06/16/1991		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11527 - 11710			
09	11250 X	10779	-0-	-471	-0-	457	1	Y	-0-		4
10	11625 X	10092	-0-	-1533	-0-	435	1	Y	-0-	4 0	-0-
11	11250 X	9815	-0-	-1435	-0-	422	1	Y	-0-		-0-
12	11439 X	9847	-0-	-1592	-0-	423	1	Y	-0-		-0-
*01	10340 X	10340	-0-	-0-	-0-	559	1	Y	3	1 1	2
02	9222 X	NO RPT	-0-	-9222	-0-	3	9	Y	NO RPT		2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VAQUILLAS RANCH A10		WELL #: 81		RRCID -> 138492		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11130 - 11210		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	450 N	302	-0-	-148	-0-	13 1	289 2	Y	-0-	3
10	372 N	314	-0-	-58	-0-	14 1	300 2	Y	-0-	-0-
11	330 N	300	-0-	-30	-0-	13 1	287 2	Y	-0-	-0-
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	12 1	273 2	Y	-0-	-0-
01	310 N	109	-0-	-201	-0-	6 1	103 3	Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH All		WELL #: 79		RRCID -> 138606		COMPL. DATE 05/10/1991		TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9102 - 9350		
09	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	366 1	4244 2	Y	127	61
						140 9				
10	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	360 1	4420 2	Y	100	73
						110 9				
11	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	371 1	3848 2	Y	88	38
						97 9				
12	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	303 1	3512 2	Y	94	29
						103 9				
*01	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	5160 3	382 9	Y	347	48
02	841 X	NO RPT	-0-	-841	-0-			Y	NO RPT	48

LUNDELL		WELL #: 50		RRCID -> 138616		COMPL. DATE 05/20/1991		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9739 - 9835		
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		Y	-0-	-0-
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		Y	-0-	-0-
11	240 N	236	-0-	-4	-0-	236 2		Y	-0-	-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2		Y	-0-	-0-
01	248 N	224	-0-	-24	-0-	224 3		Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 39		RRCID -> 139186		COMPL. DATE 06/27/1991		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8466 - 8496		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH A-6		WELL #: 83		RRCID -> 139320		COMPL. DATE 08/29/1991		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11379 - 11490		
09	540 N	536	-0-	-4	-0-	23 1	513 2	Y	-0-	3
10	434 N	397	-0-	-37	-0-	17 1	380 2	Y	-0-	-0-
11	510 N	397	-0-	-113	-0-	17 1	380 2	Y	-0-	-0-
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	19 1	417 2	Y	-0-	-0-
*01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	40 1	677 3	Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH A8		WELL #: 86		RRCID -> 139729		COMPL. DATE 09/23/1991		TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9166 - 9350		
09	5858 X	5858	-0-	-0-	-0-	462 1	5356 2	Y	36	17
						40 9				
10	5549 X	5141	-0-	-408	-0-	384 1	4711 2	Y	42	30
						46 9				
11	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	355 1	3682 2	Y	35	14
						39 9				
12	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	452 1	5230 2	Y	54	16
						59 9				
*01	6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	5892 3	171 9	Y	155	22
02	2146 X	NO RPT	-0-	-2146	-0-			Y	NO RPT	22

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 5 RRCID -> 140594 COMPL. DATE 12/26/1991 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9376 - 9419															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09		1230 N	992	-0-	-238	-0-	65	1	910	2	Y	15	15	1	6
							17	9							
10		1240 N	868	-0-	-372	-0-	48	1	820	2	Y	-0-	6	0	-0-
11		1200 N	862	-0-	-338	-0-	44	1	818	2	Y	-0-			-0-
12		973 N	973	-0-	-0-	-0-	50	1	906	2	Y	15	12	0	3
							17	9							
*01		868 N	712	-0-	-156	-0-	700	3	12	9	Y	11	9	1	3 7
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

DAY WELL #: 3 RRCID -> 140860 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8190 - 8802															
09		832 N	832	-0-	-0-	-0-	829	2	3	9	N	3			77
10		908 N	908	-0-	-0-	-0-	905	2	3	9	N	3			80
11		856 N	856	-0-	-0-	-0-	852	2	4	9	N	4			84
12		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-			84
							11	9							
*01		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-	84	7	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 90 RRCID -> 141009 COMPL. DATE 03/13/1992 TOTAL DEPTH 1100 PERF.10238 - 10260															
09		180 N	100	-0-	-80	-0-	4	1	96	2	Y	-0-			-0-
10		155 N	149	-0-	-6	-0-	6	1	132	2	Y	10	8	0	2
							11	9							
11		60 N	42	-0-	-18	-0-	2	1	40	2	Y	-0-	2	0	-0-
12		284 N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	260	2	Y	10	9	0	1
							11	9							
*01		155 N	106	-0-	-49	-0-	5	1	99	3	Y	2	2	1	1 7
							2	9							
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH "A1" WELL #: 91 RRCID -> 141117 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10068 - 10090															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 40 RRCID -> 141118 COMPL. DATE 03/10/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8725 - 8754															
09		570 N	443	-0-	-127	-0-	29	1	397	2	Y	15	21	1	6
							17	9							
10		589 N	583	-0-	-6	-0-	32	1	551	2	Y	-0-	6	0	-0-
11		662 N	662	-0-	-0-	-0-	34	1	628	2	Y	-0-			-0-
12		573 N	573	-0-	-0-	-0-	29	1	523	2	Y	19	16	0	3
							21	9							
*01		577 N	577	-0-	-0-	-0-	556	3	21	9	Y	19	16	1	3 7
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

CARR WELL #: 53 RRCID -> 141441 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8232 - 8473															
09		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1240	2	3	9	N	3			19
10		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1345	2	3	9	N	3			22
11		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1283	2	11	9	N	10			32
12		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-			32
							1151	3			N	-0-			-0-
*01		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	7	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
CARR		WELL #: 56		RRCID -> 141848		COMPL. DATE 06/11/1992		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8632 - 8812									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	180 N	96	-0-	-84	-0-	96	2			N	-0-					104	
10	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					104	
11	150 N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-					104	
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	72	2	23	9	N	21	100	1			25	
*01	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-	25	7			-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
VAQUILLAS RANCH "A-1"										WELL #: 15		RRCID -> 142042		COMPL. DATE 08/14/1992		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10248 - 10266	
09	150 N	145	-0-	-5	-0-	7	1	138	2	Y	-0-					-0-	
10	155 N	141	-0-	-14	-0-	5	1	114	2	Y	20	16	0			4	
						22	9										
11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	15	1	301	2	Y	38	35	0			7	
						42	9										
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	167	2	Y	29	33	0			3	
						32	9										
*01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	13	1	281	3	Y	32	28	1	3	7	4	
						35	9										
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4	
VAQUILLAS RANCH - I										WELL #: 93		RRCID -> 142057		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 11431 PERF.10632 - 10946	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	70					70	
						77	9										
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70	
*01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	70	7			-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
VAQUILLAS RANCH CO. LTD										WELL #: 43		RRCID -> 142099		COMPL. DATE 07/28/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9162 - 9184	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
DAY										WELL #: 4		RRCID -> 142225		COMPL. DATE 08/02/1992		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8814 - 9056	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
VAQUILLAS RANCH										WELL #: 11		RRCID -> 142299		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10860 - 11574	
09	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-					-0-	
10	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			N	-0-					-0-	
11	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					-0-	
12	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			N	-0-					-0-	
01	2914 X	2605	-0-	-309	-0-	141	1	2464	3	N	-0-					-0-	
02	2726 X	NO RPT	-0-	-2726	-0-					N	NO RPT					-0-	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CARR		WELL #: 58		RRCID -> 142402		COMPL. DATE 07/30/1992		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8556 - 9530				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2478	2	57 9	N	52	91 1	26
10	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2513	2	7 9	N	6		32
11	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2384	2	9 9	N	8		40
12	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2		N	-0-		40
*01	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3		N	-0-	40 7	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH "D"		WELL #: 1		RRCID -> 142454		COMPL. DATE 08/12/1992		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8232 - 8270				
09	240 N	202	-0-	-38	-0-	32	1	161 2	Y	8	12 1	5
						9	9					
10	248 N	225	-0-	-23	-0-	31	1	192 2	Y	2		7
						2	9					
11	240 N	231	-0-	-9	-0-	34	1	195 2	Y	2		9
						2	9					
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	36	1	190 2	Y	3	7 1	5
						3	9					
*01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	40	1	185 2	Y	4	6 1	3
						4	9					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		3

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 29		RRCID -> 142537		COMPL. DATE 08/20/1992		TOTAL DEPTH 10104 PERF. 9044 - 9064				
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	15	1	222 2	Y	30	33 1	11
						33	9					
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184 2	Y	-0-	11 0	-0-
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	9	1	162 2	Y	-0-		-0-
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	20	1	363 2	Y	14	12 0	2
						15	9					
*01	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2099	3	88 9	Y	80	67 1	13
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	2 7	13

CARR		WELL #: 61		RRCID -> 142737		COMPL. DATE 09/23/1992		TOTAL DEPTH 9042 PERF. 8506 - 8736				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LUNDELL		WELL #: 64		RRCID -> 142738		COMPL. DATE 09/26/1992		TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8873 - 9633				
09	540 N	503	-0-	-37	-0-	503	2		Y	-0-		-0-
10	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2		Y	-0-		-0-
11	3000 N	3665	-0-	665	665	3665	2		Y	-0-		-0-
12	2992 N	2327	-0-	-665	-0-	2327	2		Y	-0-		-0-
*01	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3		Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH "A5"		WELL #: 97		RRCID -> 142775		COMPL. DATE 10/14/1992		TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8402 - 8420			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	290 1	1465 2	Y	120	48 1	75
						132 9					
10	2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	403 1	2466 2	Y	5		80
						6 9					
11	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	354 1	2058 2	Y	5		85
						6 9					
12	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	303 1	1581 2	Y	6	68 1	23
						7 9					
*01	2883 X	2364	-0-	-519	-0-	413 1	1928 2	Y	21	14 1 23 7	7
						23 9					
02	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-			Y	NO RPT		7

VAQUILLAS A5		WELL #: 101		RRCID -> 142792		COMPL. DATE 10/24/1992		TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8150 - 8194			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 46		RRCID -> 142848		COMPL. DATE 10/03/1992		TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8578 - 8594			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

LUNDELL "C"		WELL #: 3		RRCID -> 142885		COMPL. DATE 10/15/1992		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9656 - 10354			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

DAY		WELL #: 5		RRCID -> 143059		COMPL. DATE 11/08/1992		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 8532			
09	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491 2		N	-0-	62	
10	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-	62	
11	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-			N	-0-	62	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62 7	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
EL GATO		WELL #: 15		RRCID -> 143249		COMPL. DATE 11/24/1992		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8118 - 8136				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2550 X	1938	-0-	-612	-0-	72	1	1863	3	Y	3	16
10	2635 X	2115	-0-	-520	-0-	51	1	2044	3	Y	18	23 1
11	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	59	1	2223	3	Y	15	22 1
12	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	94	1	2348	3	Y	-0-	4 1
*01	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	80	1	2077	3	Y	-0-	-0-
02	1856 N	NO RPT	-0-	-1856	-0-					Y	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH L4		WELL #: 95		RRCID -> 143251		COMPL. DATE 12/08/1992		TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7988 - 8268				
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	35	1	179	2	Y	2	1 1
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	18	1	108	2	Y	1	2
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	9	1	55	2	Y	-0-	2
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	7	1	38	2	Y	-0-	2 1
*01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	92	1	431	2	Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

ARCO FEE		WELL #: 2		RRCID -> 143411		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11114 - 11969				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	1401	-0-	1401	1401	76	1	1325	3	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1401					N	NO RPT	-0-

LUNDELL		WELL #: 31		RRCID -> 143507		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9965 - 10085				
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	-0-
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH L4		WELL #: 105		RRCID -> 143605		COMPL. DATE 11/05/1992		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8642 - 8778				
09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	148	1	749	2	Y	5	9 1
10	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	171	1	1047	2	Y	5	8
11	1260 N	1124	-0-	-136	-0-	164	1	952	2	Y	7	15
12	936 N	936	-0-	-0-	-0-	149	1	780	2	Y	6	12 1
*01	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	229	1	1068	2	Y	15	16 1
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	8

ARCO FEE		WELL #: 6		RRCID -> 143694		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11126 - 11388				
09	1530 N	1499	-0-	-31	-0-	1499	2			N	-0-	-0-
10	1612 N	1535	-0-	-77	-0-	1535	2			N	-0-	-0-
11	1530 N	1466	-0-	-64	-0-	1466	2			N	-0-	-0-
12	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-	-0-
01	1550 N	1261	-0-	-289	-0-	68	1	1193	3	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
7-B CATTLE CO. "D"		WELL #:		2		RRCID -> 143725		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 12588		PERF.11428 - 12088		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-			20
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-			20
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-			20
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-			20
*01	567 N	567	-0-	-0-	-0-	31	1	536	3	N	-0-	20	7	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		89		RRCID -> 144015		COMPL. DATE 01/07/1993		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9864 - 9894		
09	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	113	1	2428	2	Y	-0-			-0-
10	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	115	1	2485	2	Y	52	41	0	11
						57	9							
11	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	153	1	3141	2	Y	53	54	0	10
						58	9							
12	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	134	1	2606	2	Y	58	62	0	6
						64	9							
*01	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	119	1	2641	3	Y	38	33	1	6 7 5
						42	9							
02	1392 X	NO RPT	-0-	-1392	-0-					Y	NO RPT			5

LUNDELL A		WELL #:		10		RRCID -> 144311		COMPL. DATE 12/07/1992		TOTAL DEPTH 10440		PERF. 9508 - 9531		
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-			-0-
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-			-0-
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-			-0-
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-			-0-
01	403 N	169	-0-	-234	-0-	169	3			Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DAY		WELL #:		6		RRCID -> 144449		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9108 - 9562		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH "D"		WELL #:		2		RRCID -> 144498		COMPL. DATE 02/04/1993		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8138 - 8192		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARR		WELL #:		64		RRCID -> 144499		COMPL. DATE 02/07/1993		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8297 - 9046		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
CARR		WELL #: 65		RRCID -> 144517		COMPL. DATE 02/08/1993		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8494 - 8695								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					134
10	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1129	2	13	9	N	12					146
11	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1203	2	3	9	N	3					149
12	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					149
*01	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	938	3	191	9	N	174	274	1			49
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

CARR		WELL #: 66		RRCID -> 144951		COMPL. DATE 03/30/1993		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8739 - 8784								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A5		WELL #: 110		RRCID -> 145102		COMPL. DATE 04/28/1993		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8584 - 8687								
09	330 N	288	-0-	-42	-0-	46	1	233	2	Y	8	10	1			5
						9	9									
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	56	1	344	2	Y	6					11
						7	9									
11	300 N	276	-0-	-24	-0-	39	1	229	2	Y	7					18
						8	9									
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	67	1	350	2	Y	13	15	1			16
						14	9									
*01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	92	1	431	2	Y	45	29	1	16	7	16
						50	9									
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

CARR		WELL #: 71		RRCID -> 145126		COMPL. DATE 04/10/1993		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8910 - 8944								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR		WELL #: 63		RRCID -> 145301		COMPL. DATE 04/26/1993		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8778 - 8938								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR		WELL #: 70		RRCID -> 145303		COMPL. DATE 04/02/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8397 - 9420								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 145357		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11028 - 11530			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2	N	-0-		-0-
10	806 N	634	-0-	-172	-0-	634	2	N	-0-		-0-
11	990 N	663	-0-	-327	-0-	663	2	N	-0-		-0-
12	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2	N	-0-		-0-
*01	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	55	1	N	-0-	982 3	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LUNDELL		WELL #: 67		RRCID -> 145453		COMPL. DATE 04/14/1993		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9402 - 9966			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	4021	-0-	4021	4021	4021	2	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	2985	-0-	2985	7006	2985	2	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	3436	-0-	3436	10442	3436	2	Y	-0-		-0-
*01	11282 X	840	-0-	-10442	-0-	827	3	Y	12	13 9	12 1
02	1015 X	NO RPT	-0-	-1015	-0-			Y	NO RPT		-0-

JURASCHEK		WELL #: 2		RRCID -> 145504		COMPL. DATE 06/06/1993		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11236 - 11443			
09	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2	N	-0-		-0-
10	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2	N	-0-		-0-
11	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2	N	-0-		-0-
12	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2	N	-0-		-0-
*01	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	86	1	N	-0-	1499 3	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LUNDELL		WELL #: 66		RRCID -> 145658		COMPL. DATE 04/14/1993		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10067 - 10947			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LUNDELL		WELL #: 65		RRCID -> 145660		COMPL. DATE 04/18/1993		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9726 - 9806			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 8		RRCID -> 145675		COMPL. DATE 03/30/1993		TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9221 - 9268			
09	450 N	432	-0-	-18	-0-	27	1	Y	22	23 1	8
						24	9				
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	26	1	Y	-0-	8 0	-0-
11	420 N	373	-0-	-47	-0-	19	1	Y	-0-		-0-
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	19	1	Y	15	12 0	3
						17	9				
*01	434 N	362	-0-	-72	-0-	347	3	Y	14	12 1	3 7
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
DAY	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.							
	10	145794	06/08/1993	9890	8694 - 9150							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-			33
10	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 2		N	-0-			33
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
*01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	33 7		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARR		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
		67		145936	03/19/1993	9500	9087 - 9221					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARR		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
		78		146039	07/06/1993	10100	N/A					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARR		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
		91		146096	06/03/1993	9200	8648 - 8704					
09	2310 N	1944	-0-	-366	-0-	1942 2	2 9	N	2			58
10	2263 N	1867	-0-	-396	-0-	1867 2		N	-0-			58
11	2040 N	1748	-0-	-292	-0-	1748 2		N	-0-			58
12	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655 2		N	-0-			58
*01	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909 3		N	-0-	58 7		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
		15		146116	07/16/1993	12200	10666 - 11494					
09	360 N	101	-0-	-259	-0-	100 2	1 9	N	1			18
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-			18
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-			18
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-			18
*01	124 N	92	-0-	-32	-0-	5 1	87 3	N	-0-	18 7		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JURASCHEK		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
		3		146118	07/28/1993	11800	10791 - 11057					
09	5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	5571 2		N	-0-			-0-
10	5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	5777 2		N	-0-			-0-
11	5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	5172 2		N	-0-			-0-
12	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	4674 2		N	-0-			-0-
*01	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	149 1	2609 3	N	-0-			-0-
02	319 X	NO RPT	-0-	-319	-0-			N	NO RPT			-0-

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VAQUILLAS RANCH H WELL #: 109 RRCID -> 146138 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10562 - 11954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	165	1	3735	2	Y	-0-			8
10	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	177	1	3928	2	Y	-0-	8	0	-0-
11	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	201	1	4460	2	Y	-0-			-0-
12	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	191	1	4245	2	Y	-0-			-0-
*01	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	247	1	4310	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9						
02	3828 X	NO RPT	-0-	-3828	-0-					Y	NO RPT			-0-

 LUNDELL WELL #: 68 RRCID -> 146217 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9320 - 9504

09	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2			Y	-0-			-0-
10	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			Y	-0-			-0-
11	3540 X	3417	-0-	-123	-0-	3417	2			Y	-0-			-0-
12	3658 X	3281	-0-	-377	-0-	3281	2			Y	-0-			-0-
01	4092 X	3579	-0-	-513	-0-	3579	3			Y	-0-			-0-
02	3828 X	NO RPT	-0-	-3828	-0-					Y	NO RPT			-0-

 LUNDELL WELL #: 71 RRCID -> 146224 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9672 - 10336

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

 URIBE, ROSITA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 146506 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9614 - 9717

09	120 N	44	-0-	-76	-0-	44	2			N	-0-			34
10	124 N	50	-0-	-74	-0-	50	2			N	-0-			34
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			34
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			34
*01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	29	3	285	9	N	259	186	1	34 7 73
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73

 CARR WELL #: 82 RRCID -> 146507 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8926 - 9094

09	1980 N	1852	-0-	-128	-0-	1846	2	6	9	N	5			54
10	2015 N	1915	-0-	-100	-0-	1908	2	7	9	N	6			60
11	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1820	2	6	9	N	5			65
12	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-			65
*01	1922 N	1613	-0-	-309	-0-	1613	3			N	-0-	65	7	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 VAQUILLAS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 146511 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10748 - 11753

09	180 X	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-			12
10	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-			12
11	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			12
12	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-			12
*01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	185	3	N	-0-	12	7	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
CARR		WELL #: 79		RRCID -> 146539		COMPL. DATE 09/03/1997		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8546 - 8610								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL		WELL #: 69		RRCID -> 146560		COMPL. DATE 08/23/1993		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9546 - 10526								
09	5760 X	5740	-0-	-20	-0-	5740	2			Y	-0-					-0-
10	5952 X	5754	-0-	-198	-0-	5754	2			Y	-0-					-0-
11	5760 X	5741	-0-	-19	-0-	5741	2			Y	-0-					-0-
12	5952 X	5592	-0-	-360	-0-	5592	2			Y	-0-					-0-
01	5611 X	5031	-0-	-580	-0-	5031	3			Y	-0-					-0-
02	5249 X	NO RPT	-0-	-5249	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A		WELL #: 116		RRCID -> 146612		COMPL. DATE 09/15/1993		TOTAL DEPTH 11940 PERF.10860 - 10872								
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	107	1	5	2	Y	-0-					1
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	2	Y	-0-	1	0			-0-
11	180 N	70	-0-	-110	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
01	93 N	62	-0-	-31	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARR		WELL #: 85		RRCID -> 146798		COMPL. DATE 09/08/1993		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9032 - 9198								
09	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2650	2	12	9	N	11					51
10	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2652	2	13	9	N	12					63
11	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2556	2	6	9	N	5					68
12	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					68
*01	2666 N	2427	-0-	-239	-0-	2251	3	176	9	N	160	171	1			57
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

CARR		WELL #: 84		RRCID -> 146855		COMPL. DATE 10/01/1993		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9623 - 9774								
09	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					55
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					55
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					55
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					55
*01	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-	55	7			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLARREAL, J. GAS UNIT		WELL #: 1-T		RRCID -> 146958		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10686 - 12043								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 18		RRCID -> 147091		COMPL. DATE 10/21/1993		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11761 - 11940								
09	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
10	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
11	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
12	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
*01	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	133	1	2327	3	N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VAQUILLAS RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	147333	COMPL. DATE	11/10/1993	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11121 - 11152	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

YATES		WELL #:		4	RRCID ->	147340	COMPL. DATE	11/10/1993	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10673 - 11120	
09	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2		N	-0-		42
10	744 N	410	-0-	-334	-0-	410	2		N	-0-		42
11	720 N	385	-0-	-335	-0-	385	2		N	-0-		42
12	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2		N	-0-		42
*01	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	74	1	1303	3	N	42 7	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JURASCHEK		WELL #:		5	RRCID ->	147441	COMPL. DATE	12/05/1993	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10747 - 10870	
09	2850 X	984	-0-	-1866	-0-	984	2		N	-0-		20
10	2945 X	1226	-0-	-1719	-0-	1226	2		N	-0-		20
11	1290 X	488	-0-	-802	-0-	488	2		N	-0-		20
12	721 X	721	-0-	-0-	-0-	721	2		N	-0-		20
*01	1240 X	483	-0-	-757	-0-	27	1	456	3	N	20 7	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH B1		WELL #:		120	RRCID ->	147478	COMPL. DATE	12/09/1993	TOTAL DEPTH	12460	PERF.10720 - 12088	
09	570 N	27	-0-	-543	-0-	1	1	26	2	Y	-0-	-0-
10	465 N	263	-0-	-202	-0-	11	1	252	2	Y	-0-	-0-
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	20	1	447	2	Y	-0-	-0-
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	20	1	439	2	Y	-0-	-0-
*01	501 X	501	-0-	-0-	-0-	27	1	474	3	Y	-0-	-0-
02	232 X	NO RPT	-0-	-232	-0-				Y	NO RPT		-0-

CARR, W.R. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	147575	COMPL. DATE	11/23/1993	TOTAL DEPTH	9230	PERF. 8954 - 8970	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

EL GATO		WELL #:		22	RRCID ->	147704	COMPL. DATE	01/05/1994	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8206 - 8215	
09	3090 X	2121	-0-	-969	-0-	79	1	2042	3	Y	-0-	-0-
10	2852 X	2073	-0-	-779	-0-	50	1	2023	3	Y	-0-	-0-
11	2760 X	2725	-0-	-35	-0-	71	1	2654	3	Y	-0-	-0-
12	2852 X	2741	-0-	-111	-0-	105	1	2636	3	Y	-0-	-0-
*01	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	107	1	2764	3	Y	-0-	-0-
02	2030 N	NO RPT	-0-	-2030	-0-				Y	NO RPT		-0-

CARR		WELL #:		76	RRCID ->	147705	COMPL. DATE	11/01/1993	TOTAL DEPTH	9905	PERF. 9286 - 9432	
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2		N	-0-		60
10	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2		N	-0-		60
11	60 N	29	-0-	-31	-0-	29	2		N	-0-		60
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-		60
*01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	60 7	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147753 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9850 - 9962

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	182	2	86	9	Y	78	41	1			38
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	171	2	19	9	Y	17	45	0			10
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	167	2	70	9	Y	64	41	0			33
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	171	2	26	9	Y	24	43	0			14
*01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	163	3	50	9	Y	45	33	1	14	7	12
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

CARR WELL #: 87 RRCID -> 147809 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9134 - 9326

09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	295	2	3	9	N	3					47
10	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					47
11	300 N	175	-0-	-125	-0-	175	2			N	-0-					47
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					47
*01	186 N	143	-0-	-43	-0-	143	3			N	-0-	47	7			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 72 RRCID -> 147845 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9912 - 10624

09	2310 X	1776	-0-	-534	-0-	1776	2			Y	-0-					-0-
10	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			Y	-0-					-0-
11	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			Y	-0-					-0-
12	1302 X	636	-0-	-666	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
01	2821 N	1520	-0-	-1301	-0-	1520	3			Y	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 94 RRCID -> 147878 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9155 - 9208

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 77 RRCID -> 148135 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9012 - 9186

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 88 RRCID -> 148143 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8877 - 9022

09	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-					92
10	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			N	-0-					92
11	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-					92
12	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-					92
*01	1550 X	888	-0-	-662	-0-	888	3			N	-0-	92	7			-0-
02	1450 X	NO RPT	-0-	-1450	-0-					N	NO RPT					-0-

JURASCHEK WELL #: 6 RRCID -> 148344 COMPL. DATE 02/06/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 11580 - 11677

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70	7			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
7-B CATTLE CO. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	148491	COMPL. DATE	01/27/1994	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11160 - 12060			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VILLARREAL, J. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	148580	COMPL. DATE	03/01/1994	TOTAL DEPTH	12400	PERF.11753 - 11934			
09	2430 N	2273	-0-	-157	-0-	2273	2			N	-0-			-0-
10	2511 N	2286	-0-	-225	-0-	2286	2			N	-0-			-0-
11	2400 N	2255	-0-	-145	-0-	2255	2			N	-0-			-0-
12	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-			-0-
*01	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	141	1	2470	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARR		WELL #:		95	RRCID ->	149153	COMPL. DATE	03/28/1994	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8472 - 9130			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65	1	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARR		WELL #:		92	RRCID ->	149250	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	9768	PERF. 8420 - 9300			
09	1530 N	981	-0-	-549	-0-	975	2	6	9	N	5			74
10	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1515	2	11	9	N	10			84
11	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1403	2	6	9	N	5			89
12	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-			89
*01	1519 N	1290	-0-	-229	-0-	1100	3	190	9	N	173	217	1	45
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45

LUNDELL		WELL #:		74	RRCID ->	149327	COMPL. DATE	05/04/1994	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9508 - 10246			
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-			-0-
10	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	2			Y	-0-			-0-
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-			-0-
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-			-0-
*01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARR		WELL #:		99	RRCID ->	149884	COMPL. DATE	05/27/1994	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8455 - 9142			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
VAQUILLAS RANCH A6		WELL #: 57		RRCID -> 149918		COMPL. DATE 05/20/1994		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11192 - 11250				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	61	1	1372	2	Y	-0-			4
10	3100 N	5132	-0-	2032	2032	221	1	4911	2	Y	-0-	4	0	-0-
11	3000 N	1956	-0-	-1044	988	84	1	1872	2	Y	-0-			-0-
12	3009 N	2021	-0-	-988	-0-	87	1	1934	2	Y	-0-			-0-
*01	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	314	1	5480	3	Y	1	1	1	-0-
							1		9					
02	4814 X	NO RPT	-0-	-4814	-0-					Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH "A"		WELL #: 19		RRCID -> 150063		COMPL. DATE 06/21/1994		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10622 - 10732				
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			37
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			37
11	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-			37
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			37
*01	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	64	1	1126	3	N	-0-	37	7	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JURASCHEK		WELL #: 7		RRCID -> 150736		COMPL. DATE 05/05/1994		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10722 - 10958				
09	2621 N	2598	-0-	-23	-0-	2598	2			N	-0-			16
10	2418 X	2404	-0-	-14	-0-	2404	2			N	-0-			16
11	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	2397	2	3	9	N	3			19
12	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-			19
*01	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	132	1	2314	3	N	-0-	19	7	-0-
02	2262 X	NO RPT	-0-	-2262	-0-					N	NO RPT			-0-

CARR		WELL #: 97		RRCID -> 150813		COMPL. DATE 07/20/1994		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 8534 - 9806				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 92		RRCID -> 150933		COMPL. DATE 08/27/1994		TOTAL DEPTH 10830		PERF. 9948 - 10340				
09	648 N	648	-0-	-0-	-0-	29	1	619	2	Y	-0-			-0-
10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	25	1	541	2	Y	31	25	0	6
						34	9							
11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	26	1	534	2	Y	23	25	0	4
						25	9							
12	590 N	590	-0-	-0-	-0-	27	1	531	2	Y	29	30	0	3
						32	9							
*01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	25	1	560	3	Y	20	18	1	3 7 2
						22	9							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

CARR		WELL #: 103		RRCID -> 150939		COMPL. DATE 08/22/1994		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8928 - 9089				
09	3000 N	4252	-0-	1252	1252	4249	2	3	9	N	3			63
10	3100 N	4120	-0-	1020	2272	4076	2	44	9	N	40	86	1	17
11	3000 N	3748	-0-	748	3020	3742	2	6	9	N	5			22
12	3100 N	3653	-0-	553	3573	3653	2			N	-0-			22
*01	6397 X	2824	-0-	-3573	-0-	2824	3			N	-0-	22	7	-0-
02	116 X	NO RPT	-0-	-116	-0-					N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
CARR		WELL #: 104		RRCID -> 151028		COMPL. DATE 09/07/1994		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9091 - 9272					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2374	2	42	9	N	38	110 1	68
10	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	2729	2	12	9	N	11		79
11	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2530	2	6	9	N	5		84
12	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2558	2	4	9	N	4	64 1	24
*01	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-	24 7	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MORGAN		WELL #: 2		RRCID -> 151194		COMPL. DATE 09/26/1994		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10998 - 11139					
09	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	54	1	1222	2	N	-0-		33
10	2790 X	1079	-0-	-1711	-0-	46	1	1033	2	N	-0-		33
11	2700 X	871	-0-	-1829	-0-	37	1	834	2	N	-0-		33
12	2790 X	807	-0-	-1983	-0-	35	1	772	2	N	-0-		33
*01	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-	33 7	-0-
02	1566 X	NO RPT	-0-	-1566	-0-					N	NO RPT		-0-

VERGARA		WELL #: 4		RRCID -> 151270		COMPL. DATE 09/20/1994		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9454 - 9646					
09	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4071	2	74	9	N	67	67 1	70
10	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-		70
11	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	4051	2	46	9	N	42	86 1	26
12	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2			N	-0-		26
*01	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	259	1	4527	3	N	54	26 7	54
02	754 X	NO RPT	-0-	-754	-0-	59	9			N	NO RPT		54

CARR		WELL #: 105		RRCID -> 151282		COMPL. DATE 09/05/1994		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9062 - 9148					
09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-		-0-
10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-		-0-
11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-		-0-
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-		-0-
*01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH A5		WELL #: 126		RRCID -> 151799		COMPL. DATE 11/20/1994		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8200 - 8818					
09	3900 X	1260	-0-	-2640	-0-	208	1	1049	2	Y	3	4 1	2
10	4030 X	1212	-0-	-2818	-0-	170	1	1039	2	Y	3		5
11	3900 X	1642	-0-	-2258	-0-	240	1	1394	2	Y	7		12
12	4030 X	1274	-0-	-2756	-0-	204	1	1063	2	Y	6	9 1	9
*01	2232 X	1249	-0-	-983	-0-	217	1	1013	2	Y	17	11 1	6
02	1218 X	NO RPT	-0-	-1218	-0-	19	9			Y	NO RPT		6

JURASCHEK		WELL #: 8		RRCID -> 151854		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10410 - 11735					
09	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	4686	2	1	9	N	1		32
10	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	2			N	-0-		32
11	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	4404	2	3	9	N	3		35
12	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			N	-0-		35
*01	6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	360	1	6289	3	N	-0-	35 7	-0-
02	2117 X	NO RPT	-0-	-2117	-0-					N	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
VAQUILLAS RANCH "A"		WELL #:		20	RRCID ->	152284	COMPL. DATE	12/20/1994	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11291 - 11495				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-			61
10	2232 X	1872	-0-	-360	-0-	-0-	1872	2			N	-0-			61
11	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	-0-	2231	2	11	9	N	10			71
12	2232 X	1732	-0-	-500	-0-	-0-	1732	2			N	-0-			71
*01	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	-0-	182	1	3186	3	N	-0-	71	7	-0-
02	2088 X	NO RPT	-0-	-2088	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARR		WELL #:		102	RRCID ->	152434	COMPL. DATE	08/16/1994	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8285 - 8311				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VERGARA, G. B.		WELL #:		4	RRCID ->	153155	COMPL. DATE	01/03/1995	TOTAL DEPTH	10229	PERF. 9681 - 9700				
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-			30
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-			30
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	-0-	14	2			Y	-0-			30
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-			30
*01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-	30	7	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARR		WELL #:		107	RRCID ->	153188	COMPL. DATE	01/11/1995	TOTAL DEPTH	9794	PERF. 9272 - 9443				
09	1860 N	1366	-0-	-494	-0-	-0-	1329	2	37	9	N	34			72
10	1922 N	1488	-0-	-434	-0-	-0-	1488	2			N	-0-			72
11	1440 N	1335	-0-	-105	-0-	-0-	1331	2	4	9	N	4			76
12	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-			76
*01	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	-0-	2581	3			N	-0-	76	7	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARR		WELL #:		108	RRCID ->	153326	COMPL. DATE	12/11/1994	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8725 - 8748				
09	510 N	472	-0-	-38	-0-	-0-	469	2	3	9	N	3			50
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-			50
11	786 N	786	-0-	-0-	-0-	-0-	782	2	4	9	N	4			54
12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-			54
*01	527 N	409	-0-	-118	-0-	-0-	409	3			N	-0-	54	7	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VERGARA, G.B.		WELL #:		11	RRCID ->	153934	COMPL. DATE	04/11/1995	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9239 - 9270				
09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH A5		WELL #:		118	RRCID ->	154303	COMPL. DATE	04/19/1995	TOTAL DEPTH	9213	PERF. 8911 - 8966				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VAQUILLAS RANCH H		WELL #: 46		RRCID -> 154607		COMPL. DATE 03/01/1998			TOTAL DEPTH 12366 PERF.10520 - 11752			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	8405 X	8405	-0-	-0-	-0-	357 1	8048 2	Y	-0-			12
10	9728 X	9728	-0-	-0-	-0-	419 1	9309 2	Y	-0-	12 0		-0-
11	9500 X	9500	-0-	-0-	-0-	409 1	9091 2	Y	-0-			-0-
12	8987 X	8987	-0-	-0-	-0-	386 1	8601 2	Y	-0-			-0-
01	8742 X	2753	-0-	-5989	-0-	149 1	2603 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
02	8178 X	NO RPT	-0-	-8178	-0-			Y	NO RPT			-0-

VERGARA		WELL #: 6		RRCID -> 155018		COMPL. DATE 07/20/1995			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8634 - 9604			
09	3930 X	2270	-0-	-1660	-0-	2270 2		Y	-0-			15
10	2852 X	521	-0-	-2331	-0-	521 2		Y	-0-			15
11	1500 X	1463	-0-	-37	-0-	1463 2		Y	-0-			15
12	1550 X	1345	-0-	-205	-0-	1345 2		Y	-0-			15
*01	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	126 1	2187 3	Y	26	15 7		26
						29 9						
02	2204 X	NO RPT	-0-	-2204	-0-			Y	NO RPT			26

ROSEBERRY, D. L.		WELL #: 4		RRCID -> 156118		COMPL. DATE 01/15/1999			TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9470 - 10000			
09	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	3946 2	66 9	Y	60	49 1		11
10	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3720 2	24 9	Y	22			33
11	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3826 2	30 9	Y	27	53 1		7
12	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3833 2		Y	-0-			7
*01	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	221 1	3863 3	Y	18	12 1	7 7	6
						20 9						
02	3625 X	NO RPT	-0-	-3625	-0-			Y	NO RPT			6

VERGARA		WELL #: 7		RRCID -> 156475		COMPL. DATE 08/22/1995			TOTAL DEPTH 9958 PERF. 9402 - 9574			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VERGARA		WELL #: 8		RRCID -> 156483		COMPL. DATE 09/01/1995			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8629 - 9620			
09	600 N	452	-0-	-148	-0-	452 2		Y	-0-			3
10	620 N	309	-0-	-311	-0-	309 2		Y	-0-			3
11	690 N	238	-0-	-452	-0-	238 2		Y	-0-			3
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		Y	-0-			3
*01	279 N	137	-0-	-142	-0-	7 1	128 3	Y	2	3 7		2
						2 9						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2

VERGARA		WELL #: 9		RRCID -> 156921		COMPL. DATE 01/11/1996			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9176 - 9400			
09	1470 N	1288	-0-	-182	-0-	1288 2		Y	-0-			9
10	1829 N	407	-0-	-1422	-0-	407 2		Y	-0-			9
11	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348 2		Y	-0-			9
12	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 2		Y	-0-			9
*01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	27 1	460 3	Y	-0-	9 7		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
CARR		WELL #:		113	RRCID ->	157738	COMPL. DATE	03/27/1996	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 9554 - 9608		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MCLEAN, MARRS "C"				WELL #:	9	RRCID ->	157838	COMPL. DATE	02/25/1996	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10770 - 11190	
09	330	N	67	-0-	-263	-0-	67	2	N	-0-		30	
10	248	N	206	-0-	-42	-0-			N	-0-		30	
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	2	N	-0-		30	
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-		30	
*01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	30 7	-0-	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

VAQUILLAS RANCH A 1				WELL #:	132	RRCID ->	158265	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	10840	PERF. 9663 - 10637	
09	2880	X	2728	-0-	-152	-0-	121	1	2607	2	Y	-0-	-0-
10	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	137	1	2954	2	Y	20	16 0 4
							22	9					
11	2880	X	1558	-0-	-1322	-0-	72	1	1476	2	Y	9	11 0 2
							10	9					
12	2790	X	2467	-0-	-323	-0-	120	1	2337	2	Y	9	10 0 1
							10	9					
*01	3100	X	1953	-0-	-1147	-0-	84	1	1863	3	Y	5	4 1 1 7 1
							6	9					
02	2900	X	NO RPT	-0-	-2900	-0-			Y	NO RPT		1	

VAQUILLAS RANCH-A1				WELL #:	130	RRCID ->	158334	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10009 - 10622	
09	1500	N	1328	-0-	-172	-0-	59	1	1269	2	Y	-0-	-0-
10	1519	N	1318	-0-	-201	-0-	57	1	1226	2	Y	32	25 0 7
							35	9					
11	1440	N	1348	-0-	-92	-0-	61	1	1263	2	Y	22	25 0 4
							24	9					
12	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	64	1	1245	2	Y	29	30 0 3
							32	9					
*01	1333	N	1296	-0-	-37	-0-	55	1	1220	3	Y	19	16 1 3 7 3
							21	9					
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3	

VAQUILLAS RANCH A1				WELL #:	106	RRCID ->	158590	COMPL. DATE	05/30/1996	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10043 - 10303	
*09	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	95	1	2042	2	Y	-0-	-0-
10	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	95	1	2042	2	Y	32	25 0 7
							35	9					
11	933	X	933	-0-	-0-	-0-	43	1	882	2	Y	7	13 0 1
							8	9					
12	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	91	1	1776	2	Y	29	27 0 3
							32	9					
*01	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	94	1	2085	3	Y	22	19 1 3 7 3
							24	9					
02	1885	X	NO RPT	-0-	-1885	-0-			Y	NO RPT		3	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VAQUILLAS RANCH H		WELL #: 28		RRCID -> 158837		COMPL. DATE 06/19/1996		TOTAL DEPTH 12242 PERF.10760 - 11268								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		63 N	63	-0-	-0-		3 1	60 2		Y	-0-					9
10		67 N	67	-0-	-0-		3 1	64 2		Y	-0-	9 0				-0-
11		107 N	107	-0-	-0-		5 1	102 2		Y	-0-					-0-
12		113 N	113	-0-	-0-		5 1	108 2		Y	-0-					-0-
01		62 N	19	-0-	-43		1 1	18 3		Y	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH C		WELL #: 103		RRCID -> 158839		COMPL. DATE 06/24/1996		TOTAL DEPTH 12350 PERF.10915 - 11133								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A		WELL #: 27		RRCID -> 158850		COMPL. DATE 06/21/1996		TOTAL DEPTH 10937 PERF. 9900 - 9922								
09	30 N	3	-0-	-27	-0-	3 2				Y	-0-					1
10	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2				Y	-0-	1 0				-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2 1	47 2			Y	-0-					-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1 1	20 2			Y	-0-					-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH C		WELL #: 84		RRCID -> 159107		COMPL. DATE 06/20/1996		TOTAL DEPTH 12462 PERF.10570 - 11408								
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	248 N	121	-0-	-127	-0-	5 1	116 2			Y	-0-					-0-
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	10 1	227 2			Y	-0-					-0-
12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	29 1	654 2			Y	-0-					-0-
*01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	18 1	319 3			Y	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 44		RRCID -> 159130		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 11248 PERF.10112 - 10990								
09	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	76 1	1631 2			Y	-0-					-0-
10	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	56 1	1216 2			Y	10	8 0				2
						11 9										
11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	45 1	926 2			Y	31	27 0				6
						34 9										
12	617 N	617	-0-	-0-	-0-	29 1	567 2			Y	19	23 0				2
						21 9										
*01	775 N	702	-0-	-73	-0-	30 1	655 3			Y	15	13 1	2 7			2
						17 9										
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

VAQUILLAS RANCH CO. SGU		WELL #: 5		RRCID -> 159205		COMPL. DATE 05/16/1996		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9277 - 9342								
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	6 1	82 2			Y	-0-					-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	6 1	97 2			Y	-0-					-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5 1	97 2			Y	-0-					-0-
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	17 1	303 2			Y	33	27 0				6
						36 9										
*01	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1739 3	199 9			Y	181	156 1				31
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VERGARA, IGNACIO		WELL #: 3		RRCID -> 159468		COMPL. DATE 08/08/1996		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9530 - 9776			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	Y	-0-		-0-
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	105	2	Y	14	8 1	6
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	Y	-0-		6
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	Y	-0-		6
*01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	7		13
						8	9				
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		13

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 45		RRCID -> 159542		COMPL. DATE 07/24/1996		TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9272 - 9295			
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	2	1	Y	15	15 1	6
						17	9				
10	62 N	38	-0-	-24	-0-	2	1	Y	-0-	6 0	-0-
11	60 N	3	-0-	-57	-0-	3	2	Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH A		WELL #: 111		RRCID -> 159546		COMPL. DATE 08/14/1996		TOTAL DEPTH 11996 PERF.10451 - 10828			
09	450 N	303	-0-	-147	-0-	13	1	Y	-0-		1
10	403 N	375	-0-	-28	-0-	16	1	Y	-0-	1 0	-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-		-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-		-0-
01	372 N	345	-0-	-27	-0-	18	1	Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH E		WELL #: 31		RRCID -> 159588		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9937 - 10251			
09	5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	246	1	Y	-0-		4
10	5270 X	4927	-0-	-343	-0-	212	1	Y	-0-	4 0	-0-
11	5100 X	4699	-0-	-401	-0-	202	1	Y	-0-		-0-
12	5270 X	5062	-0-	-208	-0-	218	1	Y	-0-		-0-
*01	7128 X	7128	-0-	-0-	-0-	385	1	Y	2	1 1	1
						2	9				
02	4524 X	NO RPT	-0-	-4524	-0-			Y	NO RPT		1

LUNDELL A1		WELL #: 9		RRCID -> 159810		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 11720 PERF.10450 - 11448			
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	Y	-0-		-0-
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	Y	-0-		-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	Y	-0-		-0-
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	Y	-0-		-0-
01	155 N	67	-0-	-88	-0-	67	3	Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #: 32		RRCID -> 160361		COMPL. DATE 10/04/1996		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8770 - 8944			
09	566 N	566	-0-	-0-	-0-	34	1	Y	45	33 1	18
						50	9				
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	26	1	Y	-0-	17 0	1
11	240 N	214	-0-	-26	-0-	11	1	Y	-0-		1
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	13	1	Y	10	8 1	3
						11	9				
*01	403 N	276	-0-	-127	-0-	264	3	Y	11	9 1	2
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3 7	2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 143 RRCID -> 160676 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9880 - 10190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1800 N	1119	-0-	-681	-0-	1069	1	50	2	Y	-0-					-0-
10	1860 N	1066	-0-	-794	-0-	46	1	986	2	Y	31	25	0			6
11	1680 N	794	-0-	-886	-0-	34	9	740	2	Y	16	19	0			3
12	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	18	9	939	2	Y	29	29	0			3
*01	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	48	1	1400	3	Y	27	23	1	3	7	4
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32	9			Y	NO RPT					4
						30	9									

VAQUILLAS RANCH A-1 WELL #: 144 RRCID -> 160744 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9540 - 9578

09	6510 X	5769	-0-	-741	-0-	5512	1	257	2	Y	-0-					-0-
10	6727 X	5402	-0-	-1325	-0-	238	1	5129	2	Y	32	25	0			7
11	6510 X	4459	-0-	-2051	-0-	35	9	4236	2	Y	15	19	0			3
12	6727 X	6326	-0-	-401	-0-	206	1	5986	2	Y	29	29	0			3
*01	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	17	9	5581	3	Y	17	15	1	3	7	2
02	5336 X	NO RPT	-0-	-5336	-0-	32	9			Y	NO RPT					2
						19	9									

CARR WELL #: 114 RRCID -> 161721 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8576 - 8700

09	4500 X	3640	-0-	-860	-0-	3629	2	11	9	N	10					76
10	4650 X	3435	-0-	-1215	-0-	3424	2	11	9	N	10					86
11	4500 X	2659	-0-	-1841	-0-	2647	2	12	9	N	11	73	1			24
12	4650 X	3119	-0-	-1531	-0-	3119	2			N	-0-					24
*01	3658 X	2442	-0-	-1216	-0-	2442	3			N	-0-	24	7			-0-
02	3422 X	NO RPT	-0-	-3422	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH G WELL #: 34 RRCID -> 162170 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10798 - 11171

09	2034 N	1643	-0-	-391	-0-	1573	1	70	2	Y	-0-					18
10	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	50	1	1106	2	Y	-0-	18	0			-0-
11	1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	46	1	1031	2	Y	-0-					-0-
12	871 X	871	-0-	-0-	-0-	37	1	834	2	Y	-0-					-0-
01	961 X	801	-0-	-160	-0-	44	1	757	3	Y	-0-					-0-
02	899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSEBERRY, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 162340 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9834 - 10888

09	14430 X	2027	-0-	-12403	-0-	1984	2	43	9	Y	39	64	1			7
10	6665 X	2060	-0-	-4605	-0-	2043	2	17	9	Y	15					22
11	3120 X	2108	-0-	-1012	-0-	2088	2	20	9	Y	18	35	1			5
12	2480 X	1337	-0-	-1143	-0-	1337	2			Y	-0-					5
*01	6255 X	6255	-0-	-0-	-0-	336	1	5891	3	Y	25	17	1	5	7	8
02	1972 X	NO RPT	-0-	-1972	-0-	28	9			Y	NO RPT					8

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VAQUILLAS RANCH A-1		WELL #: 145		RRCID -> 162353		COMPL. DATE 03/24/1997		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9835 - 10135				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
09	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3522	1	164	2	Y	-0-	-0-
10	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	151	1	3252	2	Y	32	25 0
						35	9					7
11	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	175	1	3589	2	Y	22	25 0
						24	9					4
12	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	208	1	4037	2	Y	29	30 0
						32	9					3
*01	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	185	1	4100	3	Y	19	16 1 3 7
						21	9					3
02	3567 X	NO RPT	-0-	-3567	-0-					Y	NO RPT	3
VAQUILLAS RANCH A4		WELL #: 121		RRCID -> 162429		COMPL. DATE 02/19/2001		TOTAL DEPTH 12223 PERF.10964 - 12030				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
VAQUILLAS RANCH H		WELL #: 96		RRCID -> 162513		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11000 - 11957				
09	930 N	918	-0-	-12	-0-	879	1	39	2	Y	-0-	4
10	930 N	845	-0-	-85	-0-	36	1	809	2	Y	-0-	4 0
11	930 N	771	-0-	-159	-0-	33	1	738	2	Y	-0-	-0-
12	844 N	844	-0-	-0-	-0-	36	1	808	2	Y	-0-	-0-
*01	960 N	960	-0-	-0-	-0-	51	1	909	3	Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 85		RRCID -> 163397		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9758 - 10620				
09	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3158	1	147	2	Y	-0-	-0-
10	2201 X	1493	-0-	-708	-0-	65	1	1393	2	Y	32	25 0
						35	9					7
11	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	61	1	1261	2	Y	22	25 0
						24	9					4
12	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	92	1	1797	2	Y	39	39 0
						43	9					4
*01	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	125	1	2765	3	Y	38	33 1 4 7
						42	9					5
02	1305 X	NO RPT	-0-	-1305	-0-					Y	NO RPT	5
VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 51		RRCID -> 163527		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8984 - 9724				
09	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2094	1	149	2	Y	30	24 1
						33	9					12
10	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	137	1	2361	2	Y	-0-	12 0
11	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	114	1	2124	2	Y	-0-	-0-
12	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	111	1	2011	2	Y	10	8 0
						11	9					2
*01	2511 N	2076	-0-	-435	-0-	2033	3	43	9	Y	39	35 1
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	6
												6
VERGARA-RAYZOR GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 163764		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9356 - 10250				
09	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	4537	2	57	9	Y	52	34 1
10	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	4604	2	13	9	Y	12	30 0
11	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	4798	2	70	9	Y	64	38 0
12	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2785	2	13	9	Y	12	38 0
						4710	3	40	9	Y	36	27 1
*01	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-							7 7
02	3016 X	NO RPT	-0-	-3016	-0-					Y	NO RPT	9

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 44		RRCID -> 163765		COMPL. DATE 07/10/1997		TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9040 - 9758			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	3900 X	3199	-0-	-701	-0-	211 1	2964 2	Y	22	22 1	9
						24 9					
10	4030 X	3464	-0-	-566	-0-	190 1	3274 2	Y	-0-	9 0	-0-
11	3900 X	3131	-0-	-769	-0-	159 1	2972 2	Y	-0-		-0-
12	3875 X	3461	-0-	-414	-0-	180 1	3260 2	Y	19	16 0	3
						21 9					
*01	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2813 3	18 9	Y	16	13 1	3 7
02	2349 X	NO RPT	-0-	-2349	-0-			Y	NO RPT		3

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 73		RRCID -> 163825		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9942 - 10910			
09	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	143 1	3071 2	Y	-0-		-0-
10	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	139 1	3000 2	Y	32	25 0	7
						35 9					
11	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	122 1	2504 2	Y	22	25 0	4
						24 9					
12	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	76 1	1475 2	Y	20	22 0	2
						22 9					
*01	3100 X	3051	-0-	-49	-0-	129 1	2860 3	Y	56	51 1	7
						62 9					
02	2900 X	NO RPT	-0-	-2900	-0-			Y	NO RPT		7

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 41		RRCID -> 163845		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8830 - 9083			
09	802 N	802	-0-	-0-	-0-	51 1	718 2	Y	30	32 1	12
						33 9					
10	896 N	896	-0-	-0-	-0-	49 1	847 2	Y	-0-	12 0	-0-
11	859 N	859	-0-	-0-	-0-	44 1	815 2	Y	-0-		-0-
12	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	77 1	1399 2	Y	28	23 0	5
						31 9					
*01	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1648 3	36 9	Y	33	28 1	5 7
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		5

VERGARA, G. B.		WELL #: 10		RRCID -> 163846		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9650 - 10400			
09	2760 X	2208	-0-	-552	-0-	2202 2	6 9	Y	5		5
10	2852 X	2264	-0-	-588	-0-	2250 2	14 9	Y	13	15 0	3
11	2760 X	2013	-0-	-747	-0-	2009 2	4 9	Y	4		7
12	2480 X	1949	-0-	-531	-0-	1938 2	11 9	Y	10	15 0	2
*01	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2463 3	28 9	Y	25	19 1	2 7
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		6

VAQUILLAS RANCH A		WELL #: 146		RRCID -> 164028		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10780 - 11860			
09	8154 X	8154	-0-	-0-	-0-	346 1	7808 2	Y	-0-		3
10	7409 X	6970	-0-	-439	-0-	300 1	6670 2	Y	-0-	3 0	-0-
11	7261 X	7261	-0-	-0-	-0-	312 1	6949 2	Y	-0-		-0-
12	14298 X	14298	-0-	-0-	-0-	615 1	13683 2	Y	-0-		-0-
*01	14222 X	14222	-0-	-0-	-0-	770 1	13448 3	Y	4	2 1	2
						4 9					
02	6757 X	NO RPT	-0-	-6757	-0-			Y	NO RPT		2

ARCO FEE		WELL #: 7		RRCID -> 164605		COMPL. DATE 09/17/1997		TOTAL DEPTH 12143 PERF.11028 - 11904			
09	1650 N	1454	-0-	-196	-0-	1454 2		N	-0-		-0-
10	1705 N	519	-0-	-1186	-0-	519 2		N	-0-		-0-
11	1650 N	708	-0-	-942	-0-	708 2		N	-0-		-0-
12	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 2		N	-0-		-0-
*01	785 N	785	-0-	-0-	-0-	42 1	743 3	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VAQUILLAS RANCH A8 WELL #: 59 RRCID -> 164617 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8650 - 9440

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	8813 X	8813	-0-	-0-	8076 1	697 2	Y	36	31 1		18
10	8897 X	7539	-0-	-1358	40 9	566 1	Y	28	25 0		21
11	9030 X	9011	-0-	-19	31 9	790 1	Y	27	36 0		12
12	9331 X	8348	-0-	-983	30 9	661 1	Y	31	33 0		10
*01	7931 X	7931	-0-	-0-	34 9	7853 3	Y	71	70 1		11
02	5133 X	NO RPT	-0-	-5133			Y	NO RPT			11

LUNDELL WELL #: 4 RRCID -> 164728 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9322 - 9346

09	600 N	513	-0-	-87	513 2		Y	-0-			-0-
10	744 N	602	-0-	-142	602 2		Y	-0-			-0-
11	720 N	671	-0-	-49	671 2		Y	-0-			-0-
12	528 N	528	-0-	-0-	528 2		Y	-0-			-0-
*01	818 N	818	-0-	-0-	818 3		Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 115 RRCID -> 164924 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12258 PERF. 11090 - 11908

09	324 N	324	-0-	-0-	14 1	309 2	Y	1			23
10	344 N	344	-0-	-0-	1 9	15 1	Y	-0-	23 0		-0-
11	339 N	339	-0-	-0-	15 1	329 2	Y	-0-			-0-
12	358 N	358	-0-	-0-	15 1	324 2	Y	-0-			-0-
01	341 N	328	-0-	-13	15 1	343 2	Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	18 1	310 3	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH D WELL #: 117 RRCID -> 164925 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11823 PERF. 10666 - 11540

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 13 RRCID -> 165183 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 10224 - 10364

09	1440 N	1370	-0-	-70	1370 2		Y	-0-			5
10	1519 N	1399	-0-	-120	1399 2		Y	-0-			5
11	1410 N	1317	-0-	-93	1317 2		Y	-0-			5
12	1312 N	1312	-0-	-0-	1312 2		Y	-0-			5
*01	1395 N	1223	-0-	-172	1223 3		Y	-0-	5 7		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 15 RRCID -> 165187 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9806 - 10336

09	2128 N	2128	-0-	-0-	2119 2	9 9	Y	8			8
10	1934 N	1934	-0-	-0-	1912 2	22 9	Y	20	23 1		5
11	2818 N	2818	-0-	-0-	2807 2	11 9	Y	10			15
12	3100 N	5166	-0-	2066	5121 2	45 9	Y	41	48 0		8
*01	3100 N	5379	-0-	2279	4345 3	5232 3	Y	134	106 1		36
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4345		Y	NO RPT			36

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LUNDELL A1		WELL #: 5		RRCID -> 165190		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10799 - 11400			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	870 X	164	-0-	-706	-0-	164	2	Y	-0-		-0-
10	744 X	642	-0-	-102	-0-	642	2	Y	-0-		-0-
11	720 X	166	-0-	-554	-0-	166	2	Y	-0-		-0-
12	496 X	229	-0-	-267	-0-	229	2	Y	-0-		-0-
01	279 N	99	-0-	-180	-0-	99	3	Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH All		WELL #: 147		RRCID -> 165258		COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8550 - 8670			
09	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	147	1	Y	91	78	44
						100	9				
10	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	145	1	Y	28	51	21
						31	9				
11	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	181	1	Y	27	36	12
						30	9				
12	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	128	1	Y	31	33	10
						34	9				
*01	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1783	3	Y	94	81	13
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	10	13

LUNDELL A		WELL #: 2		RRCID -> 165474		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9634 - 9820			
09	1740 N	1625	-0-	-115	-0-	1625	2	Y	-0-		-0-
10	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2	Y	-0-		-0-
11	3000 N	3029	-0-	29	29	3029	2	Y	-0-		-0-
12	2973 N	2944	-0-	-29	-0-	2944	2	Y	-0-		-0-
*01	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3	Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 23		RRCID -> 165670		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9062 - 9394			
09	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	350	1	Y	30	30	12
						33	9				
10	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	265	1	Y	-0-	12	-0-
11	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	233	1	Y	-0-		-0-
12	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	259	1	Y	19	16	3
						21	9				
*01	6344 X	6344	-0-	-0-	-0-	6320	3	Y	22	21	4
02	4002 X	NO RPT	-0-	-4002	-0-			Y	NO RPT		4

VAQUILLAS RANCH J		WELL #: 148		RRCID -> 166010		COMPL. DATE 11/27/1997		TOTAL DEPTH 11506 PERF.10524 - 11284			
09	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	150	1	Y	-0-		3
10	3627 X	2726	-0-	-901	-0-	117	1	Y	-0-	3	0
11	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	141	1	Y	-0-		-0-
12	3348 X	3135	-0-	-213	-0-	135	1	Y	-0-		-0-
*01	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	250	1	Y	1	1	1
						1	9				-0-
02	2726 X	NO RPT	-0-	-2726	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARR		WELL #: 116		RRCID -> 166048		COMPL. DATE 10/22/1997		TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8556 - 9586			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34	7
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VAQUILLAS RANCH A2		WELL #: 4		RRCID -> 166109		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9078 - 9416		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	62 1	1348 2	Y	-0-	-0-
10	1271 N	979	-0-	-292	-0-	42 1	902 2	Y	32	25 0
						35 9				7
11	1230 N	824	-0-	-406	-0-	37 1	770 2	Y	15	19 0
						17 9				3
12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	30 1	575 2	Y	19	20 0
						21 9				2
*01	992 N	704	-0-	-288	-0-	30 1	660 3	Y	13	11 1 2 7
						14 9				2
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2

VAQUILLAS RANCH A		WELL #: 149		RRCID -> 166272		COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9786 - 9800		
09	570 X	472	-0-	-98	-0-	20 1	452 2	Y	-0-	-0-
10	589 X	512	-0-	-77	-0-	22 1	490 2	Y	-0-	-0-
11	570 X	408	-0-	-162	-0-	18 1	390 2	Y	-0-	-0-
12	527 X	418	-0-	-109	-0-	18 1	400 2	Y	-0-	-0-
01	527 N	521	-0-	-6	-0-	28 1	493 3	Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

JURASCHEK		WELL #: 10		RRCID -> 166951		COMPL. DATE 02/12/1998		TOTAL DEPTH 11892 PERF.10500 - 11604		
09	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	4526 2		N	-0-	79
10	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	4827 2		N	-0-	79
11	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	4694 2		N	-0-	79
12	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	4757 2		N	-0-	79
*01	4836 X	4769	-0-	-67	-0-	259 1	4510 3	N	-0-	79 7
02	4524 X	NO RPT	-0-	-4524	-0-			N	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH A4		WELL #: 150		RRCID -> 167278		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 12370 PERF.10862 - 12058		
09	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	93 1	2094 2	Y	-0-	4
10	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	92 1	2052 2	Y	-0-	4 0
11	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	90 1	2003 2	Y	-0-	-0-
12	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	83 1	1850 2	Y	-0-	-0-
*01	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	124 1	2164 3	Y	1	1 1
						1 9				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

G.B. VERGARA		WELL #: 14		RRCID -> 168209		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 10460 PERF. 992 - 10170		
09	5550 X	5352	-0-	-198	-0-	5352 2		Y	-0-	6
10	5611 X	4914	-0-	-697	-0-	4914 2		Y	-0-	6
11	5430 X	4759	-0-	-671	-0-	4759 2		Y	-0-	6
12	5549 X	4860	-0-	-689	-0-	4860 2		Y	-0-	6
*01	5425 X	4460	-0-	-965	-0-	4460 3		Y	-0-	6 7
02	5075 X	NO RPT	-0-	-5075	-0-			Y	NO RPT	-0-

VERGARA-RAYZOR GU		WELL #: 8		RRCID -> 168314		COMPL. DATE 04/27/1998		TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9160 - 10246		
09	5580 X	5269	-0-	-311	-0-	5226 2	43 9	Y	39	23 1
10	5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	5786 2	10 9	Y	9	23 0
11	5580 X	4711	-0-	-869	-0-	4682 2	29 9	Y	26	18 0
12	5766 X	1969	-0-	-3797	-0-	1965 2	4 9	Y	4	15 0
*01	5797 X	4717	-0-	-1080	-0-	4592 3	125 9	Y	114	87 1
02	5423 X	NO RPT	-0-	-5423	-0-			Y	NO RPT	29

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 156		RRCID -> 168509		COMPL. DATE 05/24/2013		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9910 - 10000		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	4860 X	4462	-0-	-398	-0-	198 1	4264 2	Y	-0-	-0-
10	5022 X	4218	-0-	-804	-0-	186 1	3997 2	Y	32	25 0
						35 9				7
11	4860 X	4779	-0-	-81	-0-	221 1	4534 2	Y	22	25 0
						24 9				4
12	4743 X	4671	-0-	-72	-0-	227 1	4412 2	Y	29	30 0
						32 9				3
*01	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	197 1	4358 3	Y	15	16 1
						17 9				2
02	3915 X	NO RPT	-0-	-3915	-0-			Y	NO RPT	2

VAQUILLAS RANCH D		WELL #: 153		RRCID -> 168510		COMPL. DATE 05/31/1998		TOTAL DEPTH 11813 PERF.11245 - 11443		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH A4		WELL #: 151		RRCID -> 168576		COMPL. DATE 04/04/1998		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11090 - 11990		
09	6570 X	5109	-0-	-1461	-0-	216 1	4893 2	Y	-0-	3
10	6789 X	5558	-0-	-1231	-0-	239 1	5319 2	Y	-0-	3 0
11	6300 X	5206	-0-	-1094	-0-	224 1	4982 2	Y	-0-	-0-
12	6293 X	5350	-0-	-943	-0-	230 1	5120 2	Y	-0-	-0-
*01	6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	325 1	5673 3	Y	2	1 1
						2 9				1
02	5104 X	NO RPT	-0-	-5104	-0-			Y	NO RPT	1

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 155		RRCID -> 168868		COMPL. DATE 06/11/1998		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9780 - 10400		
09	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	214 1	4587 2	Y	-0-	-0-
10	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	214 1	4605 2	Y	32	25 0
						35 9				7
11	5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	261 1	5349 2	Y	22	25 0
						24 9				4
12	5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	262 1	5102 2	Y	29	30 0
						32 9				3
*01	5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	233 1	5152 3	Y	16	16 1
						18 9				3
02	4640 X	NO RPT	-0-	-4640	-0-			Y	NO RPT	3

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 154		RRCID -> 168922		COMPL. DATE 06/20/1998		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10820 - 11811		
09	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169 2		N	-0-	-0-
10	2325 N	2281	-0-	-44	-0-	2281 2		N	-0-	-0-
11	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202 2		N	-0-	-0-
12	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316 2		N	-0-	-0-
01	2294 N	1738	-0-	-556	-0-	95 1	1643 3	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LUNDELL		WELL #: 76		RRCID -> 169614		COMPL. DATE 07/17/1998		TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9068 - 9226		
09	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604 2		Y	-0-	-0-
10	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3830 2		Y	-0-	-0-
11	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3686 2		Y	-0-	-0-
12	3286 X	3031	-0-	-255	-0-	3031 2		Y	-0-	-0-
01	3720 X	3131	-0-	-589	-0-	3131 3		Y	-0-	-0-
02	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-			Y	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 157		RRCID -> 169616		COMPL. DATE 07/07/1998		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10138 - 10466					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	15	1	326	2	Y	-0-		-0-
10	341 N	267	-0-	-74	-0-	10	1	222	2	Y	32	25 0	7
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	35	9						
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	15	1	299	2	Y	30	31 0	6
*01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	33	9						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	16	1	307	2	Y	39	41 0	4
						43	9						
						11	1	238	3	Y	15	17 1	2
						17	9						
									Y	NO RPT			2
LUNDELL A		WELL #: 12		RRCID -> 169746		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9892 - 10060					
09	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2		Y	-0-			-0-
10	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2		Y	-0-			-0-
11	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2		Y	-0-			-0-
12	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2		Y	-0-			-0-
01	3627 X	1869	-0-	-1758	-0-	1869	3		Y	-0-			-0-
02	3538 X	NO RPT	-0-	-3538	-0-				Y	NO RPT			-0-
VAQUILLAS RANCH C		WELL #: 160		RRCID -> 169815		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10892 - 12062					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
VAQUILLAS RANCH A		WELL #: 158		RRCID -> 169826		COMPL. DATE 08/07/1998		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9786 - 10590					
09	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	180	1	4056	2	Y	-0-		3
10	4340 X	1893	-0-	-2447	-0-	82	1	1811	2	Y	-0-	3 0	-0-
11	3900 X	2567	-0-	-1333	-0-	110	1	2457	2	Y	-0-		-0-
12	4030 X	2153	-0-	-1877	-0-	93	1	2060	2	Y	-0-		-0-
*01	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	92	1	1607	3	Y	-0-		-0-
02	580 X	NO RPT	-0-	-580	-0-				Y	NO RPT			-0-
LUNDELL		WELL #: 78		RRCID -> 169865		COMPL. DATE 08/14/1998		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9466 - 9500					
09	2340 X	1140	-0-	-1200	-0-	1140	2		Y	-0-			-0-
10	2015 X	1468	-0-	-547	-0-	1468	2		Y	-0-			-0-
11	1470 X	1434	-0-	-36	-0-	1434	2		Y	-0-			-0-
12	1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2		Y	-0-			-0-
*01	2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	2923	3		Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
VAQUILLAS RANCH I		WELL #: 161		RRCID -> 169943		COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL DEPTH 12319 PERF.10894 - 11755					
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	10	1	236	2	Y	-0-		3
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	10	1	233	2	Y	-0-		-0-
11	240 N	213	-0-	-27	-0-	9	1	204	2	Y	-0-	3 0	-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	10	1	218	2	Y	-0-		-0-
01	248 N	29	-0-	-219	-0-	2	1	27	3	Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LUNDELL		WELL #:		77	RRCID ->	169944	COMPL. DATE	08/26/1998	TOTAL DEPTH	9244	PERF.	9112 - 9148		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HIRSCH		WELL #:		6	RRCID ->	169954	COMPL. DATE	08/26/1998	TOTAL DEPTH	11975	PERF.	11006 - 11844		
09	1500 N	1366	-0-	-134	-0-	1366	2			N	-0-			27
10	1488 N	986	-0-	-502	-0-	979	2	7	9	N	6			33
11	1500 N	737	-0-	-763	-0-	737	2			N	-0-			33
12	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-			33
*01	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	59	1	1032	3	N	-0-	33	7	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LUNDELL		WELL #:		79	RRCID ->	170321	COMPL. DATE	08/30/1998	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9140 - 9304		
09	2310 N	2128	-0-	-182	-0-	2128	2			Y	-0-			-0-
10	2511 N	2287	-0-	-224	-0-	2287	2			Y	-0-			-0-
11	2250 N	2225	-0-	-25	-0-	2225	2			Y	-0-			-0-
12	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			Y	-0-			-0-
01	2294 N	2004	-0-	-290	-0-	2004	3			Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #:		164	RRCID ->	170862	COMPL. DATE	09/22/1998	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10640 - 11551		
09	2490 N	1976	-0-	-514	-0-	1976	1			N	-0-			70
10	2108 N	2069	-0-	-39	-0-	2069	2			N	-0-			70
11	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-			70
12	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-			70
*01	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	126	1	2189	3	N	-0-	70	7	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH H		WELL #:		162	RRCID ->	170868	COMPL. DATE	09/24/1998	TOTAL DEPTH	12455	PERF.	11010 - 12000		
09	5640 X	3556	-0-	-2084	-0-	151	1	3405	2	Y	-0-			5
10	5828 X	4041	-0-	-1787	-0-	174	1	3867	2	Y	-0-	5	0	-0-
11	5640 X	3517	-0-	-2123	-0-	151	1	3366	2	Y	-0-			-0-
12	5828 X	3561	-0-	-2267	-0-	153	1	3408	2	Y	-0-			-0-
*01	7126 X	7126	-0-	-0-	-0-	385	1	6739	3	Y	2	1	1	1
02	3770 X	NO RPT	-0-	-3770	-0-	2	9			Y	NO RPT			1

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		163	RRCID ->	170894	COMPL. DATE	05/15/2002	TOTAL DEPTH	10303	PERF.	9178 - 9949		
09	5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	256	1	5507	2	Y	-0-			-0-
10	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	223	1	4811	2	Y	32	25	0	7
						35	9							
11	6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	281	1	5767	2	Y	22	25	0	4
						24	9							
12	5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	273	1	5307	2	Y	29	30	0	3
						32	9							
*01	5704 X	5475	-0-	-229	-0-	236	1	5222	3	Y	15	16	1	2
02	5336 X	NO RPT	-0-	-5336	-0-	17	9			Y	NO RPT			2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
ROSEBERRY, D. L.		WELL #: 5		RRCID -> 170902		COMPL. DATE 10/10/1998		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10096 - 10866						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
09	11098 X	11098	-0-	-0-	-0-	11032	2	66	9	Y	60	49	1	11
10	10935 X	10935	-0-	-0-	-0-	10911	2	24	9	Y	22			33
11	10616 X	10616	-0-	-0-	-0-	10586	2	30	9	Y	27	53	1	7
12	11873 X	11873	-0-	-0-	-0-	11873	2			Y	-0-			7
*01	12175 X	12175	-0-	-0-	-0-	648	1	11316	3	Y	192	133	1	66
						211	9							
02	10730 X	NO RPT	-0-	-10730	-0-					Y	NO RPT			66

VILLARREAL, J. GU		WELL #: 4		RRCID -> 170904		COMPL. DATE 10/18/1998		TOTAL DEPTH 12243 PERF.11060 - 11986						
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-			-0-
12	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-			-0-
*01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	33	1	585	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LUNDELL		WELL #: 80		RRCID -> 170937		COMPL. DATE 09/01/1999		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8922 - 9002						
09	2670 N	2527	-0-	-143	-0-	2527	2			Y	-0-			-0-
10	2759 N	2722	-0-	-37	-0-	2722	2			Y	-0-			-0-
11	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			Y	-0-			-0-
12	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			Y	-0-			-0-
*01	2666 N	1218	-0-	-1448	-0-	1215	3	3	9	Y	3	3	1	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH A5		WELL #: 166		RRCID -> 170938		COMPL. DATE 10/16/1998		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8276 - 8534						
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	46	1	235	2	Y	8	10	1	5
						9	9							
10	310 N	292	-0-	-18	-0-	41	1	248	2	Y	3			8
						3	9							
11	300 N	286	-0-	-14	-0-	41	1	239	2	Y	5			13
						6	9							
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	44	1	229	2	Y	6	10	1	9
						7	9							
*01	279 N	177	-0-	-102	-0-	31	1	144	2	Y	2	7	1	4
						2	9							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4

LUNDELL		WELL #: 75		RRCID -> 171078		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 9270 PERF. 5680 - 6250						
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LUNDELL "C"		WELL #: 4		RRCID -> 171093		COMPL. DATE 08/29/1998		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8932 - 9685						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VERGARA 1659		WELL #:		1	RRCID ->	171095	COMPL. DATE	07/29/1999	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9520 - 9702
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	1080 N	669	-0-	-411	-0-	669	2			Y	-0-	40
10	775 N	762	-0-	-13	-0-	762	2			Y	-0-	40
11	840 N	676	-0-	-164	-0-	676	2			Y	-0-	-0-
12	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-	-0-
*01	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	71	1	1250	3	Y	19	19
						21	9					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	19

LUNDELL		WELL #:		81	RRCID ->	171129	COMPL. DATE	11/21/1998	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	9220 - 9255
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH A4		WELL #:		167	RRCID ->	171360	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11040 - 12024
09	960 X	340	-0-	-620	-0-	15	1	325	2	Y	-0-	-0-
10	496 X	250	-0-	-246	-0-	11	1	239	2	Y	-0-	-0-
11	420 X	131	-0-	-289	-0-	6	1	125	2	Y	-0-	-0-
12	434 X	216	-0-	-218	-0-	9	1	207	2	Y	-0-	-0-
*01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	22	1	380	3	Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

VERGARA, G. B.		WELL #:		16	RRCID ->	171431	COMPL. DATE	11/22/1998	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10042 - 10526
09	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2004	2	8	9	Y	7	7
10	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2042	2	22	9	Y	20	4
11	2010 N	1907	-0-	-103	-0-	1900	2	7	9	Y	6	10
12	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1846	2	17	9	Y	15	2
*01	2077 N	1529	-0-	-548	-0-	1474	3	55	9	Y	50	13
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	13

VAQUILLAS RANCH L		WELL #:		171	RRCID ->	171773	COMPL. DATE	12/15/1998	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8400 - 8870
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH A12		WELL #:		168	RRCID ->	171843	COMPL. DATE	12/12/1998	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11193 - 12024
09	600 N	468	-0-	-132	-0-	20	1	448	2	Y	-0-	-0-
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	20	1	450	2	Y	-0-	-0-
11	360 N	317	-0-	-43	-0-	14	1	303	2	Y	-0-	-0-
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	22	1	483	2	Y	-0-	-0-
01	465 N	409	-0-	-56	-0-	22	1	387	3	Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
7B CATTLE COMPANY A		WELL #:		4	RRCID ->	172065	COMPL. DATE	01/28/1999	TOTAL DEPTH	12288	PERF.11216	- 12012	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		960 N	874	-0-	-86	-0-	874 2		N	-0-			-0-
10		992 N	981	-0-	-11	-0-	981 2		N	-0-			-0-
11		928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 2		N	-0-			-0-
12		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 2		N	-0-			-0-
*01		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	58 1	1009 3	N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #:		174	RRCID ->	172282	COMPL. DATE	01/28/1999	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11016	- 11122	
09		1680 N	1396	-0-	-284	-0-	1396 2		N	-0-			60
10		1550 N	1273	-0-	-277	-0-	1267 2	6 9	N	5			65
11		1440 N	1134	-0-	-306	-0-	1121 2	13 9	N	12			77
12		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2		N	-0-			77
*01		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	73 1	1270 3	N	-0-	77 7		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH A		WELL #:		175	RRCID ->	172376	COMPL. DATE	02/24/1999	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11192	- 11700	
09		1200 N	1138	-0-	-62	-0-	48 1	1090 2	Y	-0-			4
10		1271 N	1187	-0-	-84	-0-	51 1	1136 2	Y	-0-	4 0		-0-
11		1200 N	1015	-0-	-185	-0-	44 1	971 2	Y	-0-			-0-
12		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	44 1	981 2	Y	-0-			-0-
01		1085 N	915	-0-	-170	-0-	49 1	866 3	Y	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH A4		WELL #:		173	RRCID ->	172378	COMPL. DATE	02/08/2012	TOTAL DEPTH	12400	PERF.11004	- 12050	
09		3000 N	3614	-0-	614	614	153 1	3461 2	Y	-0-			5
10		3100 N	3098	-0-	-2	612	133 1	2965 2	Y	-0-	5 0		-0-
11		3000 N	3344	-0-	344	956	144 1	3200 2	Y	-0-			-0-
12		3100 N	3113	-0-	13	969	134 1	2979 2	Y	-0-			-0-
*01		4239 X	3270	-0-	-969	-0-	177 1	3092 3	Y	1	1 1		-0-
02		2871 X	NO RPT	-0-	-2871	-0-	1 9		Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #:		53	RRCID ->	172454	COMPL. DATE	02/12/1999	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9260	- 9275	
09		2882 X	2489	-0-	-393	-0-	161 1	2262 2	Y	60	63 1		23
10		2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	66 9						-0-
11		2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	133 1	2298 2	Y	-0-	23 0		-0-
12		2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	147 1	2756 2	Y	-0-			-0-
*01		2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	128 1	2324 2	Y	19	16 0		3
02		1943 X	NO RPT	-0-	-1943	-0-	21 9		Y	16	13 1	3 7	3

LUNDELL "C"		WELL #:		5	RRCID ->	172516	COMPL. DATE	03/03/1999	TOTAL DEPTH	9510	PERF. 9232	- 9252	
09		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2		Y	-0-			-0-
10		713 N	569	-0-	-144	-0-	569 2		Y	-0-			-0-
11		570 N	419	-0-	-151	-0-	419 2		Y	-0-			-0-
12		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2		Y	-0-			-0-
01		558 N	430	-0-	-128	-0-	430 3		Y	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
AMANDO		WELL #:		4		RRCID -> 172518		COMPL. DATE 03/02/1999		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10146 - 10160				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-			33
10	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-			33
11	90 N	57	-0-	-33	-0-	57	2			Y	-0-			33
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-			33
*01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	Y	-0-	33	7	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LUNDELL		WELL #:		84		RRCID -> 172519		COMPL. DATE 01/29/2014		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8871 - 9020				
09	2700 X	2689	-0-	-11	-0-	2689	2			Y	-0-			-0-
10	2759 X	2731	-0-	-28	-0-	2731	2			Y	-0-			-0-
11	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			Y	-0-			-0-
12	2697 X	2683	-0-	-14	-0-	2683	2			Y	-0-			-0-
*01	2728 N	2462	-0-	-266	-0-	2458	3	4	9	Y	4	4	1	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LUNDELL		WELL #:		83		RRCID -> 172542		COMPL. DATE 02/12/1999		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9230 - 9843				
09	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	2			Y	-0-			-0-
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-			-0-
11	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	2			Y	-0-			-0-
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-			-0-
*01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VERGARA-RAYZOR GU		WELL #:		9		RRCID -> 172577		COMPL. DATE 03/24/1999		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9686 - 9766				
09	7230 X	6839	-0-	-391	-0-	6796	2	43	9	Y	39	23	1	19
10	7440 X	6895	-0-	-545	-0-	6885	2	10	9	Y	9	23	0	5
11	7200 X	7153	-0-	-47	-0-	7110	2	43	9	Y	39	24	0	20
12	7363 X	7363	-0-	-0-	-0-	7350	2	13	9	Y	12	25	0	7
*01	6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	6696	3	61	9	Y	55	47	1	15
02	6032 X	NO RPT	-0-	-6032	-0-					Y	NO RPT			15

VERGARA 1659		WELL #:		2		RRCID -> 172962		COMPL. DATE 04/15/1999		TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9460 - 9630				
09	327 X	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-			-0-
10	341 X	317	-0-	-24	-0-	295	2	22	9	Y	20			20
11	330 X	186	-0-	-144	-0-	136	2	50	9	Y	45	39	1	26
12	341 X	173	-0-	-168	-0-	173	2			Y	-0-			26
*01	350 X	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-	7	7	19
02	319 X	NO RPT	-0-	-319	-0-					Y	NO RPT			19

CARR		WELL #:		123		RRCID -> 172964		COMPL. DATE 04/08/1999		TOTAL DEPTH 10571 PERF. 9395 - 10091				
09	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2087	2	3	9	N	3			72
10	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-			72
11	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1909	2	3	9	N	3			75
12	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-			75
*01	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-	75	7	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARR		WELL #:		120		RRCID -> 173024		COMPL. DATE 01/20/1999		TOTAL DEPTH 10875 PERF.10348 - 10460				
09	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-			100
10	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3934	2	13	9	N	12	87	1	25
11	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3806	2	6	9	N	5			30
12	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2			N	-0-			30
*01	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	3			N	-0-	30	7	-0-
02	2842 X	NO RPT	-0-	-2842	-0-					N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CARR		WELL #: 121		RRCID -> 173059		COMPL. DATE 02/04/1999		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8649 - 8659			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1162 2	25 9	N	23	101 1	26
10	1054 N	267	-0-	-787	-0-	267 2		N	-0-		26
11	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-			N	-0-		26
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
*01	279 N	13	-0-	-266	-0-	13 3		N	-0-	26 7	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH STATE F		WELL #: 170		RRCID -> 173240		COMPL. DATE 01/11/1999		TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8404 - 8454			
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	28 1	142 2	Y	13	21 1	8
						14 9					
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	22 1	136 2	Y	2		10
						2 9					
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	34 1	197 2	Y	5		15
						6 9					
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	23 1	120 2	Y	3	12 1	6
						3 9					
*01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	41 1	190 2	Y	9	10 1	5
						10 9					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		5

VILLARREAL STATE 272		WELL #: 1		RRCID -> 173276		COMPL. DATE 05/28/1999		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11196 - 11872			
09	90 N	64	-0-	-26	-0-	64 2		Y	-0-		-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		Y	-0-		-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		Y	-0-		-0-
*01	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	62 1	1068 3	Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LUNDELL		WELL #: 85		RRCID -> 173321		COMPL. DATE 05/21/1999		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9151 - 9831			
09	5370 X	4939	-0-	-431	-0-	4939 2		Y	-0-		-0-
10	5549 X	5493	-0-	-56	-0-	5493 2		Y	-0-		-0-
11	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	5684 2		Y	-0-		-0-
12	5456 X	5437	-0-	-19	-0-	5437 2		Y	-0-		-0-
01	5270 X	4427	-0-	-843	-0-	4427 3		Y	-0-		-0-
02	4930 X	NO RPT	-0-	-4930	-0-			Y	NO RPT		-0-

LUNDELL		WELL #: 86		RRCID -> 173339		COMPL. DATE 06/02/1999		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9658 - 9795			
09	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328 2		Y	-0-		-0-
10	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2630 2		Y	-0-		-0-
11	3000 N	3038	-0-	38	38	3038 2		Y	-0-		-0-
12	2840 N	2802	-0-	-38	-0-	2802 2		Y	-0-		-0-
*01	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002 3		Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 177		RRCID -> 173779		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11060 - 11826			
09	1410 N	1267	-0-	-143	-0-	1267 2		N	-0-		-0-
10	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588 2		N	-0-		-0-
11	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506 2		N	-0-		-0-
12	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488 2		N	-0-		-0-
*01	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	86 1	1519 3	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 CARR WELL #: 124 RRCID -> 173888 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8545 - 9297

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	2340 N	1681	-0-	-659	-0-	1671	2	10	9	N	9	18	1	25
10	1953 N	1687	-0-	-266	-0-	1687	2			N	-0-			25
11	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1542	2	6	9	N	5			30
12	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-			30
*01	1674 N	1178	-0-	-496	-0-	1178	3			N	-0-	30	7	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 7B CATTLE COMPANY D WELL #: 4 RRCID -> 173900 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 12457 PERF. 11182 - 11892

09	13621 X	13621	-0-	-0-	-0-	13621	2			Y	-0-			44
10	13591 X	13591	-0-	-0-	-0-	13559	2	32	9	Y	29	34	1	39
11	11936 X	11936	-0-	-0-	-0-	11936	2			Y	-0-			39
12	10912 X	8441	-0-	-2471	-0-	8441	2			Y	-0-			39
*01	17516 X	17516	-0-	-0-	-0-	948	1	16568	3	Y	-0-	39	7	-0-
02	12151 X	NO RPT	-0-	-12151	-0-					Y	NO RPT			-0-

 VERGARA, IGNACIO WELL #: 4 RRCID -> 173982 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9686 - 9930

09	8700 X	8154	-0-	-546	-0-	8154	2			Y	-0-			-0-
10	8990 X	8458	-0-	-532	-0-	8434	2	24	9	Y	22	13	1	9
11	8700 X	8320	-0-	-380	-0-	8320	2			Y	-0-			9
12	8990 X	6361	-0-	-2629	-0-	6361	2			Y	-0-			9
*01	9335 X	9335	-0-	-0-	-0-	502	1	8775	3	Y	53			62
						58	9							
02	7134 X	NO RPT	-0-	-7134	-0-					Y	NO RPT			62

 VILLARREAL STATE 272 WELL #: 2 RRCID -> 174032 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 10620 - 11996

09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-			-0-
10	403 N	370	-0-	-33	-0-	370	2			Y	-0-			-0-
11	360 N	351	-0-	-9	-0-	351	2			Y	-0-			-0-
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-			-0-
*01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	22	1	365	3	Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

 VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 179 RRCID -> 174178 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8434 - 8444

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

 CARR WELL #: 126 RRCID -> 174239 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8753 - 9044

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 182		RRCID -> 174628		COMPL. DATE 09/30/1999		TOTAL DEPTH 12230 PERF.10586 - 11959		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2	N	-0-		54
10	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2	N	-0-		54
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2	N	-0-		54
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2	N	-0-		54
*01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	28 1	N	-0-	54 7	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 180		RRCID -> 174742		COMPL. DATE 09/04/1999		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10390 - 10410		
09	660 N	58	-0-	-602	-0-	2 1	56 2	Y	-0-	-0-
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	3 1	62 2	Y	20	16 0
						22 9				4
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	2 1	42 2	Y	8	11 0
						9 9				1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 0
01	93 N	18	-0-	-75	-0-	1 1	17 3	Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 56		RRCID -> 174849		COMPL. DATE 10/12/1999		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8770 - 9630		
09	2400 X	1791	-0-	-609	-0-	118 1	1665 2	Y	7	7 1
						8 9				3
10	2480 X	1587	-0-	-893	-0-	87 1	1500 2	Y	-0-	3 0
11	2010 X	1063	-0-	-947	-0-	54 1	1009 2	Y	-0-	-0-
12	2046 X	1902	-0-	-144	-0-	99 1	1788 2	Y	14	12 0
						15 9				2
*01	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1615 3	11 9	Y	10	10 1
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2

VILLARREAL F		WELL #: 4		RRCID -> 174879		COMPL. DATE 10/15/1999		TOTAL DEPTH 12513 PERF.11014 - 12024		
09	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3057 2	2 9	N	2	84
10	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126 2		N	-0-	84
11	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	2707 2		N	-0-	84
12	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319 2		N	-0-	84
*01	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	192 1	3370 3	N	-0-	84 7
02	2001 X	NO RPT	-0-	-2001	-0-			N	NO RPT	-0-

LUNDELL		WELL #: 88		RRCID -> 175022		COMPL. DATE 11/08/1999		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9143 - 9153		
09	240 N	147	-0-	-93	-0-	147 2		Y	-0-	-0-
10	186 N	150	-0-	-36	-0-	150 2		Y	-0-	-0-
11	150 N	142	-0-	-8	-0-	142 2		Y	-0-	-0-
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		Y	-0-	-0-
01	155 N	108	-0-	-47	-0-	108 3		Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

7B CATTLE CO.		WELL #: 5		RRCID -> 175084		COMPL. DATE 10/09/1999		TOTAL DEPTH 12600 PERF. N/A		
09	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2743 2		Y	-0-	30
10	3038 N	2806	-0-	-232	-0-	2775 2	31 9	Y	28	23 1
11	2910 N	2552	-0-	-358	-0-	2552 2		Y	-0-	35
12	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2604 2		Y	-0-	35
*01	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	150 1	2625 3	Y	-0-	35 7
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 WILSON, ABE S. WELL #: 1 RRCID -> 175150 COMPL. DATE 09/11/1999 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11649 - 12442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	720 N	619	-0-	-101	-0-	619 2			N	-0-			27
10	682 N	593	-0-	-89	-0-	593 2			N	-0-			27
11	690 N	583	-0-	-107	-0-	583 2			N	-0-			27
12	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 2			N	-0-			27
*01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	37 1	656 3		N	-0-	27 7		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARR WELL #: 125 RRCID -> 175228 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10106 - 10111

09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2			N	-0-			-0-
10	527 N	517	-0-	-10	-0-	517 2			N	-0-			-0-
11	510 N	304	-0-	-206	-0-	304 2			N	-0-			-0-
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2			N	-0-			-0-
01	527 N	431	-0-	-96	-0-	431 3			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUNDELL WELL #: 87 RRCID -> 175270 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9718 - 9862

09	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2			Y	-0-			-0-
10	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 2			Y	-0-			-0-
11	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945 2			Y	-0-			-0-
12	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323 2			Y	-0-			-0-
*01	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 3			Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LUNDELL WELL #: 90 RRCID -> 175452 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9445 - 9568

09	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3621 2			Y	-0-			-0-
10	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3726 2			Y	-0-			-0-
11	2250 X	1619	-0-	-631	-0-	1619 2			Y	-0-			-0-
12	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2474 2			Y	-0-			-0-
01	3069 X	2573	-0-	-496	-0-	2573 3			Y	-0-			-0-
02	2871 X	NO RPT	-0-	-2871	-0-				Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 184 RRCID -> 175458 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10376 - 10524

09	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3505 1	163 2		Y	-0-			-0-
10	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	169 1	3648 2		Y	32	25 0		7
						35 9							
11	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	182 1	3745 2		Y	22	25 0		4
						24 9							
12	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	167 1	3248 2		Y	20	22 0		2
						22 9							
*01	3844 X	3717	-0-	-127	-0-	160 1	3544 3		Y	12	12 1		2
						13 9							
02	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-				Y	NO RPT			2

CARR WELL #: 128 RRCID -> 175547 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 9295 - 9577

09	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1558 2	37 9		N	34	96 1		22
10	1829 N	1250	-0-	-579	-0-	1250 2			N	-0-			22
11	2370 N	1170	-0-	-1200	-0-	1170 2			N	-0-			22
12	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 2			N	-0-			22
*01	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214 3			N	-0-	22 7		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LUNDELL D		WELL #: 2		RRCID -> 175751		COMPL. DATE 12/19/1999		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9611 - 10565				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
*09	4500 X	4430	-0-	-70	-0-	4430	2	Y	-0-	24	1	-0-
*10	4650 X	4309	-0-	-341	-0-	4309	2	Y	-0-			-0-
11	4500 X	4080	-0-	-420	-0-	4080	2	Y	-0-			-0-
12	4557 X	4085	-0-	-472	-0-	4085	2	Y	-0-			-0-
*01	4557 X	3581	-0-	-976	-0-	3568	3	Y	12	12	1	-0-
02	4292 X	NO RPT	-0-	-4292	-0-			Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 185		RRCID -> 176005		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9460 - 10512				
09	5430 X	4736	-0-	-694	-0-	4210	1	Y	300	268	1	65
						330	9					
10	5115 X	4136	-0-	-979	-0-	182	1	Y	32	90	0	7
						35	9					
11	5130 X	4562	-0-	-568	-0-	211	1	Y	22	25	0	4
						24	9					
12	5301 X	5009	-0-	-292	-0-	243	1	Y	29	30	0	3
						32	9					
*01	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	216	1	Y	16	17	1	2
						18	9					
02	4292 X	NO RPT	-0-	-4292	-0-			Y	NO RPT			2

LUNDELL		WELL #: 89		RRCID -> 176242		COMPL. DATE 02/14/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9480 - 9620				
09	4350 X	3385	-0-	-965	-0-	3385	2	Y	-0-			-0-
10	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2	Y	-0-			-0-
11	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2	Y	-0-			-0-
12	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2	Y	-0-			-0-
*01	4526 X	3835	-0-	-691	-0-	3767	3	Y	62	62	1	-0-
02	4234 X	NO RPT	-0-	-4234	-0-			Y	NO RPT			-0-

7B CATTLE CO. E		WELL #: 2		RRCID -> 176264		COMPL. DATE 01/27/2000		TOTAL DEPTH 11986 PERF. 11358 - 11647				
09	3000 N	3869	-0-	869	1239	3869	2	Y	-0-			15
10	3100 N	3577	-0-	477	1716	3557	2	Y	18	11	1	22
11	5061 X	3345	-0-	-1716	-0-	3345	2	Y	-0-			22
12	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2	Y	-0-			22
*01	3565 X	3172	-0-	-393	-0-	172	1	Y	-0-	22	7	-0-
02	3741 X	NO RPT	-0-	-3741	-0-			Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 186		RRCID -> 176537		COMPL. DATE 03/17/2000		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9673 - 10666				
09	5520 X	5079	-0-	-441	-0-	4506	1	Y	330	295	1	72
						363	9					
10	5704 X	4343	-0-	-1361	-0-	191	1	Y	31	96	0	7
						34	9					
11	5520 X	4317	-0-	-1203	-0-	199	1	Y	22	25	0	4
						24	9					
12	5704 X	2850	-0-	-2854	-0-	138	1	Y	20	22	0	2
						22	9					
*01	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	212	1	Y	125	111	1	16
						138	9					
02	4437 X	NO RPT	-0-	-4437	-0-			Y	NO RPT			16

VAQUILLAS RANCH L		WELL #: 188		RRCID -> 176696		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9039 - 9084				
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	32	1	-0-
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	38	1	Y	-0-			-0-
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	15	1	Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VAQUILLAS RANCH L		WELL #: 190		RRCID -> 176980		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8788 - 8883								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 187		RRCID -> 177025		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9678 - 10511								
09	1350 N	1264	-0-	-86	-0-	1208	1	56	2	Y	-0-					-0-
10	1395 N	1293	-0-	-102	-0-	56	1	1215	2	Y	20	16	0			4
						22	9									
11	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	67	1	1371	2	Y	23	23	0			4
						25	9									
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	28	1	543	2	Y	10	13	0			1
						11	9									
*01	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	80	1	1767	3	Y	19	18	1			2
						21	9									
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

WILSON, ABE S.		WELL #: 2		RRCID -> 177031		COMPL. DATE 04/24/2000		TOTAL DEPTH 12980 PERF. 12200 - 12394								
09	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					82
10	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	4123	2	74	9	N	67	123	1			26
11	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-					26
12	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			N	-0-					26
*01	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	228	1	3981	3	N	-0-	26	7			-0-
02	2436 X	NO RPT	-0-	-2436	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL E		WELL #: 1		RRCID -> 177143		COMPL. DATE 05/01/2000		TOTAL DEPTH 11230 PERF. 10397 - 11011								
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					18
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					18
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					18
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					18
*01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-	18	7			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 191		RRCID -> 177367		COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL DEPTH 10830 PERF. 10411 - 10539								
09	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	62	1	1346	2	Y	-0-					-0-
10	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	65	1	1401	2	Y	20	16	0			4
						22	9									
11	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	69	1	1425	2	Y	16	17	0			3
						18	9									
12	701 N	701	-0-	-0-	-0-	34	1	656	2	Y	10	12	0			1
						11	9									
*01	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	90	1	1994	3	Y	18	16	1			3
						20	9									
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

VERGARA		WELL #: 23		RRCID -> 177399		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8938 - 8945								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 192 RRCID -> 177526 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9824 - 10750															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

09		3000 N	3741	-0-	741		741		167	1	3574	2	Y	-0-	
10		2868 X	2127	-0-	-741		-0-		93	1	1999	2	Y	32	25 0
									35	9					7
11		2670 X	2501	-0-	-169		-0-		115	1	2362	2	Y	22	25 0
									24	9					4
12		2759 X	2408	-0-	-351		-0-		116	1	2260	2	Y	29	30 0
									32	9					3
*01		2395 X	2395	-0-	-0-		-0-		103	1	2275	3	Y	15	16 1
									17	9					2
02		2117 X	NO RPT	-0-	-2117		-0-						Y	NO RPT	2

AMANDO WELL #: 3 RRCID -> 177588 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12718 PERF.10937 - 10960															
09		197 N	197	-0-	-0-		-0-		197	2			Y	-0-	4
10		204 N	204	-0-	-0-		-0-		204	2			Y	-0-	4
11		217 N	217	-0-	-0-		-0-		217	2			Y	-0-	4
12		195 N	195	-0-	-0-		-0-		195	2			Y	-0-	4
*01		245 N	245	-0-	-0-		-0-		13	1	232	3	Y	-0-	4 7
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 59 RRCID -> 177873 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8937 - 10016															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT	-0-

LUNDELL C WELL #: 6 RRCID -> 177900 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9544 - 9552															
09		51 N	51	-0-	-0-		-0-		51	2			Y	-0-	-0-
10		224 N	224	-0-	-0-		-0-		224	2			Y	-0-	-0-
11		185 N	185	-0-	-0-		-0-		185	2			Y	-0-	-0-
12		106 N	106	-0-	-0-		-0-		106	2			Y	-0-	-0-
01		217 N	75	-0-	-142		-0-		75	3			Y	-0-	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 61 RRCID -> 177962 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8825 - 9026															
09		960 N	806	-0-	-154		-0-		52	1	730	2	Y	22	22 1
									24	9					9
10		961 N	724	-0-	-237		-0-		40	1	684	2	Y	-0-	9 0
11		870 N	659	-0-	-211		-0-		33	1	626	2	Y	-0-	-0-
12		826 N	826	-0-	-0-		-0-		42	1	763	2	Y	19	16 0
									21	9					3
*01		810 N	810	-0-	-0-		-0-		793	3	17	9	Y	15	15 1
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT	3

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VERGARA, IGNACIO		WELL #: 5		RRCID -> 178157		COMPL. DATE 07/10/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9956 - 10202				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2		Y	-0-		-0-
10	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1629	2	24	9	Y	22	13 1
11	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			Y	-0-	9
12	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-	9
*01	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	95	1	1678	3	Y	3	12
						3	9					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	12

CARR		WELL #: 132		RRCID -> 178171		COMPL. DATE 07/10/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8660 - 9620				
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-		35
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-		35
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-		35
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-		35
*01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-	35 7	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 193		RRCID -> 179260		COMPL. DATE 09/21/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 10439				
09	2130 X	1849	-0-	-281	-0-	82	1	1767	2	Y	-0-	-0-
10	1984 X	1725	-0-	-259	-0-	75	1	1615	2	Y	32	25 0
						35	9					7
11	2160 N	1787	-0-	-373	-0-	82	1	1681	2	Y	22	25 0
						24	9					4
12	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	81	1	1575	2	Y	29	30 0
						32	9					3
*01	1736 N	1653	-0-	-83	-0-	71	1	1565	3	Y	15	16 1
						17	9					2
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	2

CARR		WELL #: 130		RRCID -> 179286		COMPL. DATE 08/07/2000		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9090 - 9368				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DESPAIN, WALTER		WELL #: 1		RRCID -> 179615		COMPL. DATE 10/05/2000		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10480 - 10498				
09	1650 N	1305	-0-	-345	-0-	1305	2		N	-0-		-0-
10	1705 N	1497	-0-	-208	-0-	1497	2		N	-0-		-0-
11	1260 N	27	-0-	-1233	-0-	27	2		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 194		RRCID -> 179957		COMPL. DATE 10/30/2000		TOTAL DEPTH 11021 PERF.10022 - 10741	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	4771 1	222 2	Y	-0-
10	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	213 1	4586 2	Y	31
						34 9			25 0
11	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	245 1	5036 2	Y	23
						25 9			25 0
12	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	271 1	5277 2	Y	29
						32 9			30 0
*01	5363 X	5107	-0-	-256	-0-	220 1	4872 3	Y	14
						15 9			15 1
02	4814 X	NO RPT	-0-	-4814	-0-			Y	NO RPT
									2

LUNDELL C		WELL #: 7		RRCID -> 180283		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9530 - 9745	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

WALTER DESPAIN		WELL #: 2		RRCID -> 180287		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10029 - 10368	
09	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4566 2		N	-0-
10	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	3920 2		N	-0-
11	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	4373 2		N	-0-
12	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	4563 2		N	-0-
*01	4712 X	3882	-0-	-830	-0-	3860 3	22 9	N	20
02	4408 X	NO RPT	-0-	-4408	-0-			N	NO RPT
									80

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 64		RRCID -> 180505		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9108 - 9310	
09	1290 X	569	-0-	-721	-0-	524 1	37 2	Y	7
						8 9			7 1
10	1333 X	1228	-0-	-105	-0-	67 1	1161 2	Y	-0-
11	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	252 1	4719 2	Y	3
						3 9			2 0
12	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	169 1	3061 2	Y	75
						83 9			63 0
*01	651 X	506	-0-	-145	-0-	506 3		Y	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
									9 1
									3 7
									1
									1

VAQUILLAS RANCH L		WELL #: 196		RRCID -> 180533		COMPL. DATE 12/10/2000		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8654 - 8817	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
FROST TRUST 9		WELL #:		2	RRCID ->	185363	COMPL. DATE	09/11/2001	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10409 - 10423				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DESPAIN, WALTER		WELL #:		3	RRCID ->	185464	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	11560	PERF.10120 - 10535				
09	1770 N	1518	-0-	-252	-0-	1518	2			N	-0-				63
10	1891 N	1194	-0-	-697	-0-	1194	2			N	-0-				63
11	1740 N	1512	-0-	-228	-0-	1511	2	1	9	N	1				64
12	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1692	2	152	9	N	138	176	1		26
*01	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-	13	7		13
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				13

FROST TRUST 7		WELL #:		1	RRCID ->	185470	COMPL. DATE	09/08/2001	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10322 - 10913				
09	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-				80
10	2697 X	2552	-0-	-145	-0-	2552	2			N	-0-				80
11	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-				80
12	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-				80
*01	2697 X	2415	-0-	-282	-0-	2380	3	35	9	N	32				112
02	2436 X	NO RPT	-0-	-2436	-0-					N	NO RPT				112

FROST TRUST 47		WELL #:		2	RRCID ->	185491	COMPL. DATE	09/24/2001	TOTAL DEPTH	11150	PERF. 9589 - 9608				
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-				23
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-				23
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-				23
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	154	2	144	9	N	131	127	1		27
*01	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-	27	7		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FROST TRUST 15		WELL #:		1	RRCID ->	185559	COMPL. DATE	09/24/2001	TOTAL DEPTH	10605	PERF. 9317 - 9327				
09	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-				80
10	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1416	2	61	9	N	55	108	1		27
11	1230 N	787	-0-	-443	-0-	787	2			N	-0-				27
12	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-				27
*01	1364 N	1174	-0-	-190	-0-	1174	2			N	-0-	27	7		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LUNDELL		WELL #:		91	RRCID ->	185838	COMPL. DATE	07/28/2001	TOTAL DEPTH	9270	PERF. 9100 - 9118				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

FROST TRUST 39		WELL #:		1	RRCID ->	186079	COMPL. DATE	10/05/2001	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10514 - 10774				
09	270 N	134	-0-	-136	-0-	134	2			N	-0-				24
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-				24
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	366	2	1	9	N	1				25
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-				25
*01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	248	3	59	9	N	54				79
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				79

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 65		RRCID -> 186609		COMPL. DATE 10/09/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9439 - 9569				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	540 N	331	-0-	-209	-0-	309 1	22 2	Y	-0-			-0-
10	403 N	303	-0-	-100	-0-	17 1	286 2	Y	-0-			-0-
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	22 1	416 2	Y	-0-			-0-
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	20 1	363 2	Y	10	8 0		2
						11 9						
*01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	353 3	8 9	Y	7	8 1		1
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

KAISER STATE 2		WELL #: 1		RRCID -> 186723		COMPL. DATE 10/24/2001		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9123 - 9282		
09	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 2		N	-0-			65
10	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1011 2	107 9	N	97	87 1		75
11	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 2		N	-0-			75
12	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 2		N	-0-			75
*01	1116 N	778	-0-	-338	-0-	778 2		N	-0-	75 7		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH A3		WELL #: 199		RRCID -> 186779		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7996 - 8032		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MENDOZA, SARA A STATE		WELL #: 1		RRCID -> 186788		COMPL. DATE 10/24/2001		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9745 - 9752		
09	930 N	660	-0-	-270	-0-	660 2		N	-0-			25
10	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1691 2	13 9	N	12			37
11	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1746 2	3 9	N	3			40
12	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1472 2	140 9	N	127	67 1		100
*01	961 N	827	-0-	-134	-0-	827 2		N	-0-	5 7		95
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 67		RRCID -> 186793		COMPL. DATE 11/30/2001		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9142 - 9588		
09	3000 N	3208	-0-	208	208	206 1	2895 2	Y	97	68 1		38
						107 9						
10	3100 N	3298	-0-	198	406	181 1	3117 2	Y	-0-	38 0		-0-
11	3000 N	3001	-0-	1	407	152 1	2849 2	Y	-0-			-0-
12	3055 N	2648	-0-	-407	-0-	138 1	2495 2	Y	14	12 0		2
						15 9						
*01	2635 X	2381	-0-	-254	-0-	2369 3	12 9	Y	11	11 1		2
02	2465 X	NO RPT	-0-	-2465	-0-			Y	NO RPT			2

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 198		RRCID -> 186881		COMPL. DATE 12/19/2001		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 10286 - 10922		
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4 1	91 2	Y	-0-			-0-
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	2 1	53 2	Y	32	25 0		7
						35 9						
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	2 1	36 2	Y	15	19 0		3
						17 9						
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	6 1	115 2	Y	58	55 0		6
						64 9						
*01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	5 1	101 3	Y	29	30 1		5
						32 9						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CARR		WELL #: 134		RRCID -> 186990		COMPL. DATE 12/19/2001		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7991 - 8018			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2	N	-0-		27
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-		27
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-		27
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-		27
*01	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3	N	-0-	27 7	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FROST TRUST 43		WELL #: 1		RRCID -> 187485		COMPL. DATE 01/03/2002		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9678 - 10260			
09	2610 X	2384	-0-	-226	-0-	2384	2	N	-0-		26
10	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2	N	-0-		26
11	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2	N	-0-		26
12	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2	N	-0-		26
*01	2987 N	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2	N	-0-	1 7	25
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25

FROST TRUST 49		WELL #: 1		RRCID -> 188049		COMPL. DATE 01/15/2002		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9200 - 9210			
09	5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	5908	2	N	-0-		40
10	7382 X	7382	-0-	-0-	-0-	7258	2	N	113	112 1	41
11	7612 X	7612	-0-	-0-	-0-	7581	2	N	28		69
12	7916 X	7916	-0-	-0-	-0-	7744	2	N	156	193 1	32
*01	7378 X	5945	-0-	-1433	-0-	5945	2	N	-0-	32 7	-0-
02	6902 X	NO RPT	-0-	-6902	-0-			N	NO RPT		-0-

WALTER DESPAIN 12		WELL #: 1		RRCID -> 188531		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9666 - 10244			
09	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2	N	-0-		24
10	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2	N	-0-		24
11	1410 N	1294	-0-	-116	-0-	1294	2	N	-0-		24
12	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2	N	-0-		24
*01	1302 N	1283	-0-	-19	-0-	1283	2	N	-0-	24 7	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EL GATO		WELL #: 25		RRCID -> 188726		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7912 - 8614			
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	-0-		16
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	-0-		16
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	-0-		16
12	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	3	Y	-0-		16
*01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	10	1	Y	-0-		16
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-			Y	NO RPT		16

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 69		RRCID -> 189330		COMPL. DATE 04/22/2002		TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8742 - 8782			
09	1050 X	966	-0-	-84	-0-	894	1	Y	7	7 1	3
						8	9				
10	1240 X	820	-0-	-420	-0-	45	1	Y	-0-	3 0	-0-
11	1200 X	963	-0-	-237	-0-	49	1	Y	-0-		-0-
12	1240 X	989	-0-	-251	-0-	51	1	Y	19	16 0	3
						21	9				
*01	900 N	900	-0-	-0-	-0-	880	3	Y	18	15 1 3 7	3
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
FROST TRUST NO. 11		WELL #: 1		RRCID -> 189360		COMPL. DATE 04/24/2002		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 11256 - 11270		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3127 2	N	-0-		-0-
10	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909 2	N	-0-		-0-
11	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3658 2	N	-0-		-0-
12	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3666 2	N	-0-		-0-
*01	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3419 3	N	-0-		-0-
02	2842 X	NO RPT	-0-	-2842	-0-		N	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH A3		WELL #: 200		RRCID -> 189843		COMPL. DATE 06/03/2002		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8244 - 8773		
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	15 1	78 2	Y	-0-	-0-
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	16 1	95 2	Y	-0-	-0-
11	120 N	90	-0-	-30	-0-	13 1	77 2	Y	-0-	-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	16 1	85 2	Y	-0-	-0-
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	21 1	98 2	Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH STATE F		WELL #: 201		RRCID -> 190837		COMPL. DATE 08/06/2002		TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8281 - 9211		
09	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	931 1	184 2	Y	8	8 2
						9 9				
10	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	252 1	1540 2	Y	5	
						6 9				
11	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	288 1	1675 2	Y	7	
						8 9				
12	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	331 1	1730 2	Y	12	13 1
						13 9				
*01	1798 N	1421	-0-	-377	-0-	249 1	1165 2	Y	6	15 1
						7 9				
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	7

FROST TRUST 49		WELL #: 2		RRCID -> 191043		COMPL. DATE 07/24/2002		TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9196 - 9208		
09	5670 X	5246	-0-	-424	-0-	5204 2	42 9	N	38	80
10	5859 X	5048	-0-	-811	-0-	4897 2	151 9	N	137	189 1
11	5520 X	4399	-0-	-1121	-0-	4399 2		N	-0-	28
12	5704 X	5268	-0-	-436	-0-	5072 2	196 9	N	178	180 1
*01	5704 X	3481	-0-	-2223	-0-	3481 2		N	-0-	26 7
02	5075 X	NO RPT	-0-	-5075	-0-			N	NO RPT	-0-

LUNDELL E		WELL #: 2		RRCID -> 191120		COMPL. DATE 08/15/2002		TOTAL DEPTH 15722 PERF. 9497 - 10185		
09	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797 2		N	-0-	35
10	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405 2		N	-0-	35
11	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173 2		N	-0-	35
12	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 2		N	-0-	35
*01	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 3		N	-0-	35 7
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WALTER DESPAIN 12		WELL #: 2		RRCID -> 191672		COMPL. DATE 08/21/2002		TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9708 - 10170		
09	1620 N	1537	-0-	-83	-0-	1537 2		N	-0-	25
10	1705 N	1598	-0-	-107	-0-	1598 2		N	-0-	25
11	1710 N	1517	-0-	-193	-0-	1517 2		N	-0-	25
12	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414 2		N	-0-	25
*01	1612 N	1264	-0-	-348	-0-	1264 2		N	-0-	25 7
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
VAQUILLAS RANCH A3		WELL #:		203		RRCID -> 191673		COMPL. DATE 09/25/2002		TOTAL DEPTH 8910		PERF. 8471 - 8641			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	31	1	155	2	Y	11	17	1		7
						12	9								
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	39	1	237	2	Y	7				14
						8	9								
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	28	1	163	2	Y	7				21
						8	9								
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	57	1	299	2	Y	19	17	1		23
						21	9								
*01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	98	1	458	2	Y	63	56	1		30
						69	9								
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				30

VAQUILLAS RANCH STATE F		WELL #:		204		RRCID -> 191746		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8777 - 9002			

09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	51	1	260	2	Y	3	3	1		2
						3	9								
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	48	1	295	2	Y	3				5
						3	9								
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	41	1	236	2	Y	4				9
						4	9								
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	49	1	256	2	Y	7	8	1		8
						8	9								
*01	341 N	322	-0-	-19	-0-	55	1	256	2	Y	10	12	1		6
						11	9								
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				6

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #:		68		RRCID -> 191853		COMPL. DATE 08/23/2002		TOTAL DEPTH 9920		PERF. 9386 - 9485			

09	1830 N	1594	-0-	-236	-0-	1472	1	105	2	Y	15	15	1		6
						17	9								
10	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	136	1	2352	2	Y	-0-	6	0		-0-
						76	1	1428	2	Y	-0-				-0-
11	1620 N	1504	-0-	-116	-0-	116	1	2102	2	Y	14	12	0		2
						15	9								
12	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	116	1	2102	2	Y	14	12	0		2
						15	9								
*01	2480 N	1592	-0-	-888	-0-	1583	3	9	9	Y	8	8	1		2
										Y	NO RPT				2
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				2

CARR		WELL #:		136		RRCID -> 192335		COMPL. DATE 11/13/2002		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9324 - 9338			

09	870 N	846	-0-	-24	-0-	846	2			N	-0-				30
										N	-0-				30
10	930 N	628	-0-	-302	-0-	628	2			N	-0-				30
										N	-0-				30
11	825 N	825	-0-	-0-	-0-	819	2	6	9	N	5				35
										N	-0-				35
12	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-				35
										N	-0-				35
*01	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-	35	7		-0-
										N	NO RPT				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MARRS MCLEAN A		WELL #:		5		RRCID -> 192458		COMPL. DATE 11/25/2002		TOTAL DEPTH 11825		PERF. 10817 - 10971			

09	150 N	22	-0-	-128	-0-	22	2			N	-0-				67
										N	-0-				67
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-				67
										N	-0-				67
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-				67
										N	-0-				67
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
										N	-0-				67
*01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	67	7		-0-
										N	NO RPT				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
FROST TRUST 11		WELL #: 2		RRCID -> 192641		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 11641 PERF.10650 - 11228		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	2			25
10	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			25
11	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2			25
12	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			25
*01	4340 X	3825	-0-	-515	-0-	3784	3	41 9		37
02	4060 X	NO RPT	-0-	-4060	-0-				25 7	37

VAQUILLAS RANCH A5		WELL #: 205		RRCID -> 192941		COMPL. DATE 01/18/2003		TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8098 - 9176				
09	480 X	66	-0-	-414	-0-	11	1	55 2	Y	-0-	4 1	-0-
10	496 X	268	-0-	-228	-0-	38	1	230 2	Y	-0-		-0-
11	210 X	83	-0-	-127	-0-	12	1	71 2	Y	-0-		-0-
12	217 X	105	-0-	-112	-0-	17	1	88 2	Y	-0-		-0-
*01	506 X	506	-0-	-0-	-0-	89	1	417 2	Y	-0-		-0-
02	261 X	NO RPT	-0-	-261	-0-				Y	NO RPT		-0-

DESPAIN, WALTER 12		WELL #: 3		RRCID -> 193179		COMPL. DATE 01/11/2003		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10212 - 10224				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

YATES		WELL #: 5		RRCID -> 193317		COMPL. DATE 01/06/2003		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10390 - 11787				
09	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2		N	-0-		70
10	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-		70
11	900 N	572	-0-	-328	-0-	572	2		N	-0-		70
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-		70
*01	943 N	943	-0-	-0-	-0-	51	1	892 3	N	-0-	70 7	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VERGARA RAYZOR GU		WELL #: 12		RRCID -> 193815		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 10214 PERF. 9810 - 9900				
09	3240 X	2929	-0-	-311	-0-	2886	2	43 9	Y	39	23 1	19
10	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3795	2	13 9	Y	12	24 0	7
11	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3390	2	43 9	Y	39	26 0	20
12	3348 X	2915	-0-	-433	-0-	2902	2	13 9	Y	12	25 0	7
*01	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3282	3	33 9	Y	30	28 1	9
02	3016 X	NO RPT	-0-	-3016	-0-				Y	NO RPT		9

IGNACIO VERGARA		WELL #: 8		RRCID -> 193816		COMPL. DATE 02/05/2003		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9498 - 10440				
09	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	2		Y	-0-		120
10	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	5441	2	24 9	Y	22	133 1	9
11	4470 X	4261	-0-	-209	-0-	4261	2		Y	-0-		9
12	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2		Y	-0-		9
*01	5456 X	4953	-0-	-503	-0-	266	1	4644 3	Y	39		48
02	5365 X	NO RPT	-0-	-5365	-0-	43	9		Y	NO RPT		48

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
YATES		WELL #: 6		RRCID -> 194837		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10534 - 11899				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2970 X	2763	-0-	-207	-0-	2763	2			N	-0-			154
10	3069 X	2858	-0-	-211	-0-	2858	2			N	-0-			154
11	2970 X	2770	-0-	-200	-0-	2770	2			N	-0-			154
12	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-			154
*01	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	171	1	2984	3	N	-0-	154	7	-0-
02	2668 X	NO RPT	-0-	-2668	-0-					N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 208		RRCID -> 195082		COMPL. DATE 04/04/2003		TOTAL DEPTH 11227		PERF. 9840 - 10280				
09	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-			-0-
10	1178 N	973	-0-	-205	-0-	42	1	896	2	Y	32	25	0	7
						35	9							
11	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	58	1	1187	2	Y	30	31	0	6
						33	9							
12	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	50	1	980	2	Y	29	32	0	3
						32	9							
*01	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	47	1	1034	3	Y	15	16	1	2
						17	9							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.		WELL #: 12		RRCID -> 195181		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 10166		PERF. 9268 - 9944				
09	2070 N	2007	-0-	-63	-0-	132	1	1851	2	Y	22	22	1	9
						24	9							
10	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	128	1	2205	2	Y	-0-	9	0	-0-
11	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	143	1	2680	2	Y	-0-			-0-
12	873 N	873	-0-	-0-	-0-	45	1	822	2	Y	5	4	0	1
						6	9							
*01	2325 N	2252	-0-	-73	-0-	2240	3	12	9	Y	11	10	1	2
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

YATES		WELL #: 7		RRCID -> 195321		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10350 - 12001				
09	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-			59
10	1829 N	1211	-0-	-618	-0-	1211	2			N	-0-			59
11	1830 N	1512	-0-	-318	-0-	1512	2			N	-0-			59
12	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-			59
*01	3100 N	3162	-0-	62	-0-	62	1	2991	3	N	-0-	59	7	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	62				N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH E		WELL #: 209		RRCID -> 195642		COMPL. DATE 04/22/2003		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10030 - 11117				
09	3000 N	3317	-0-	317	790	140	1	3176	2	Y	1			7
						1	9							
10	3100 N	2817	-0-	-283	507	115	1	2546	2	Y	142	7	0	142
						156	9							
11	3112 X	2605	-0-	-507	-0-	111	1	2464	2	Y	27			169
						30	9							
12	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	102	1	2280	2	Y	-0-			169
*01	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	150	1	2638	3	Y	-0-	1	1	168
02	2117 X	NO RPT	-0-	-2117	-0-					Y	NO RPT			-0-

LUNDELL C		WELL #: 9		RRCID -> 196641		COMPL. DATE 07/13/2003		TOTAL DEPTH 10390		PERF. 8908 - 10034				
09	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-			-0-
10	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-			-0-
11	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			Y	-0-			-0-
12	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			Y	-0-			-0-
01	775 N	613	-0-	-162	-0-	613	3			Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310		WELL #: 210		RRCID -> 196839	COMPL. DATE 07/02/2003	TOTAL DEPTH 11481	PERF. 9960	- 11283			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	4440 X	3491	-0-	-949	-0-	148 1	3343 2	Y	-0-			4	
10	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	236 1	5252 2	Y	-0-	4 0		-0-	
11	4380 X	4022	-0-	-358	-0-	173 1	3849 2	Y	-0-			-0-	
12	3813 X	3393	-0-	-420	-0-	146 1	3247 2	Y	-0-			-0-	
01	4960 X	4637	-0-	-323	-0-	250 1	4386 3	Y	1			1	
02	4640 X	NO RPT	-0-	-4640	-0-	1 9		Y	NO RPT			1	

VERGARA, IGNACIO		WELL #: 7		RRCID -> 197038	COMPL. DATE 06/25/2003	TOTAL DEPTH 10376	PERF. 9600	- 10242					
09	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494 2		Y	-0-			-0-	
10	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2525 2	24 9	Y	22	13 1		9	
11	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2459 2		Y	-0-			9	
12	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2611 2		Y	-0-			9	
*01	2449 N	2155	-0-	-294	-0-	115 1	2020 3	Y	18			27	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	20 9		Y	NO RPT			27	

CARR		WELL #: 139		RRCID -> 197702	COMPL. DATE 08/22/2003	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 8694	- 8834					
09	4290 X	3126	-0-	-1164	-0-	3031 2	95 9	N	86	181 2		35	
10	4433 X	3730	-0-	-703	-0-	3708 2	22 9	N	20			55	
11	3600 X	3299	-0-	-301	-0-	3289 2	10 9	N	9			64	
12	3658 X	3293	-0-	-365	-0-	3293 2		N	-0-			64	
*01	3379 X	2596	-0-	-783	-0-	2364 3	232 9	N	211	220 1		55	
02	3161 X	NO RPT	-0-	-3161	-0-			N	NO RPT			55	

VERGARA-RAYZOR GU		WELL #: 10		RRCID -> 198123	COMPL. DATE 08/18/2003	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9077	- 9553					
09	6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	6000 2	43 9	Y	39	23 1		19	
10	6014 X	5877	-0-	-137	-0-	5867 2	10 9	Y	9	23 0		5	
11	5790 X	5579	-0-	-211	-0-	5536 2	43 9	Y	39	24 0		20	
12	5983 X	5575	-0-	-408	-0-	5562 2	13 9	Y	12	25 0		7	
*01	5983 X	5677	-0-	-306	-0-	5658 3	19 9	Y	17	18 1		6	
02	5829 X	NO RPT	-0-	-5829	-0-			Y	NO RPT			6	

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.		WELL #: 13		RRCID -> 200363	COMPL. DATE 01/22/2004	TOTAL DEPTH 10192	PERF. 9034	- 9882					
09	4410 X	3879	-0-	-531	-0-	257 1	3598 2	Y	22	22 1		9	
10	4557 X	4441	-0-	-116	-0-	243 1	4198 2	Y	-0-	9 0		-0-	
11	4410 X	3486	-0-	-924	-0-	177 1	3309 2	Y	-0-			-0-	
12	4557 X	3337	-0-	-1220	-0-	174 1	3152 2	Y	10	8 0		2	
*01	4495 X	4004	-0-	-491	-0-	11 9	3994 3	Y	9	10 1		1	
02	4147 X	NO RPT	-0-	-4147	-0-			Y	NO RPT			1	

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 200686	COMPL. DATE 02/23/2004	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 8368	- 8550					
09	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	54 1	1385 3	Y	5	2 1		38	
10	1488 N	1422	-0-	-66	-0-	34 1	1384 3	Y	4			42	
11	1440 N	1439	-0-	-1	-0-	37 1	1390 3	Y	11			53	
12	1488 N	1452	-0-	-36	-0-	12 9	55 1	Y	3	18 1		38	
01	1426 N	1349	-0-	-77	-0-	3 9	50 1	Y	-0-	5 1		33	
02	1392 N	NO RPT	-0-	-1392	-0-			Y	NO RPT			33	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LUNDELL		WELL #:		93	RRCID ->	201948	COMPL. DATE	03/19/2004	TOTAL DEPTH	9961	PERF.	9483 - 9637
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2	N	-0-		-0-	
10	1618 X	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2	N	-0-		-0-	
11	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2	N	-0-		-0-	
12	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2	N	-0-		-0-	
*01	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3	N	-0-		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		212	RRCID ->	202131	COMPL. DATE	11/20/2003	TOTAL DEPTH	11219	PERF.	9758 - 10750
09	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	100	1	2140	2	Y	-0-	-0-
10	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	98	1	2102	2	Y	32	25 0
						35	9					7
11	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	102	1	2099	2	Y	22	25 0
						24	9					4
12	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	75	1	1458	2	Y	20	22 0
						22	9					2
*01	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	95	1	2094	3	Y	17	15 1
						19	9					2 7
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	2

DAY		WELL #:		12	RRCID ->	202191	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	9470	PERF.	8302 - 9236
09	2190 N	2084	-0-	-106	-0-	2084	2		N	-0-		92
10	2263 N	2051	-0-	-212	-0-	2040	2	11	9	N	10	102
11	1950 N	1559	-0-	-391	-0-	1539	2	20	9	N	18	26
12	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2		N	-0-		26
*01	2046 N	1758	-0-	-288	-0-	1758	3		N	-0-	26	7
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HIRSCH		WELL #:		7	RRCID ->	203531	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL DEPTH	12674	PERF.	10543 - 11961
09	810 N	605	-0-	-205	-0-	605	2		N	-0-		37
10	930 N	584	-0-	-346	-0-	584	2		N	-0-		37
11	630 N	555	-0-	-75	-0-	555	2		N	-0-		37
12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-		37
*01	589 N	424	-0-	-165	-0-	23	1	401	3	N	-0-	37
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARR		WELL #:		141	RRCID ->	205379	COMPL. DATE	07/29/2004	TOTAL DEPTH	9414	PERF.	8743 - 8967
09	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1908	2	9	9	N	8	80
10	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1728	2	10	9	N	9	89
11	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2		N	-0-		89
12	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2		N	-0-		89
*01	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3		N	-0-	89	7
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		214	RRCID ->	207274	COMPL. DATE	09/17/2004	TOTAL DEPTH	9749	PERF.	9201 - 9241
09	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	57	1	1206	2	Y	-0-	-0-
10	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	53	1	1146	2	Y	31	25 0
						34	9					6
11	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	81	1	1671	2	Y	31	31 0
						34	9					6
12	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	77	1	1491	2	Y	29	32 0
						32	9					3
*01	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	64	1	1407	3	Y	17	15 1
						19	9					3 7
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 215 RRCID -> 210049 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 9634 - 10236													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		1350 N	1273	-0-	-77	-0-	57	1	1216	2	Y	-0-	-0-
10		1364 N	1257	-0-	-107	-0-	54	1	1168	2	Y	32	25 0
							35	9					7
11		1320 N	1303	-0-	-17	-0-	59	1	1220	2	Y	22	25 0
							24	9					4
12		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	63	1	1228	2	Y	29	30 0
							32	9					3
*01		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	56	1	1241	3	Y	19	16 1 3 7
							21	9					3
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	3

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 14 RRCID -> 210050 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9242 - 10060													
09		4410 X	593	-0-	-3817	-0-	593	2			Y	-0-	-0-
10		3937 X	719	-0-	-3218	-0-	39	1	680	2	Y	-0-	-0-
11		720 X	720	-0-	-0-	-0-	37	1	683	2	Y	-0-	-0-
12		713 X	713	-0-	-0-	-0-	37	1	661	2	Y	14	12 0
							15	9					2
*01		732 X	732	-0-	-0-	-0-	718	3	14	9	Y	13	12 1
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	3

RAYZOR 1669 WELL #: 2 RRCID -> 210870 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9232 - 9836													
09		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1196	2	8	9	N	7	67
10		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1146	2	19	9	N	17	84
11		1170 N	1003	-0-	-167	-0-	985	2	18	9	N	16	100
12		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-	100
*01		1178 N	523	-0-	-655	-0-	28	1	495	3	N	-0-	100 7
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 216 RRCID -> 211085 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10836 - 10872													
09		120 N	109	-0-	-11	-0-	5	1	104	2	Y	-0-	-0-
10		124 N	82	-0-	-42	-0-	3	1	68	2	Y	10	8 0
							11	9					2
11		128 N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	Y	16	15 0
							18	9					3
12		118 N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	19	20 0
							21	9					2
*01		106 N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	Y	11	11 1
							12	9					2
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	2

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 217 RRCID -> 211623 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 11119 PERF. 9825 - 10387													
09		2100 N	1796	-0-	-304	-0-	79	1	1717	2	Y	-0-	-0-
10		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	85	1	1830	2	Y	32	25 0
							35	9					7
11		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	96	1	1974	2	Y	22	25 0
							24	9					4
12		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	99	1	1920	2	Y	29	30 0
							32	9					3
*01		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	92	1	2028	3	Y	44	40 1
							48	9					7
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	7

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 15 RRCID -> 212235 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9065 - 9479														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	12630 X	5959	-0-	-6671	-0-	395 1	5547 2	Y	15	18 1			6	
10	22112 X	22112	-0-	-0-	-0-	17 9								
11	20199 X	20199	-0-	-0-	-0-	1212 1	20900 2	Y	-0-	6 0			-0-	
12	19009 X	19009	-0-	-0-	-0-	1025 1	19174 2	Y	-0-				-0-	
						995 1	18003 2	Y	10	8 0			2	
						11 9								
*01	22103 X	17335	-0-	-4768	-0-	17327 3	8 9	Y	7	8 1			1	
02	20677 X	NO RPT	-0-	-20677	-0-			Y	NO RPT				1	

VAQUILLAS RANCH I WELL #: 220 RRCID -> 212380 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10493 - 11072														
09	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	57 1	1291 2	Y	-0-				13	
10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	39 1	861 2	Y	-0-	13 0			-0-	
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	20 1	437 2	Y	-0-				-0-	
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	10 1	227 2	Y	-0-				-0-	
01	372 N	62	-0-	-310	-0-	4 1	58 3	Y	-0-				-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 71 RRCID -> 212481 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8871 - 9007														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	

CARR WELL #: 143 RRCID -> 212882 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8791 - 8841														
09	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	2532 1		N	-0-				87	
10	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296 2		N	-0-				87	
11	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	2576 2		N	-0-				87	
12	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	2630 2		N	-0-				87	
*01	1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	1577 3		N	-0-	87 7			-0-	
02	145 X	NO RPT	-0-	-145	-0-			N	NO RPT				-0-	

LUNDELL WELL #: 94 RRCID -> 212885 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9533 - 9793														
09	240 N	231	-0-	-9	-0-	231 2		Y	-0-				-0-	
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		Y	-0-				-0-	
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		Y	-0-				-0-	
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2		Y	-0-				-0-	
01	217 N	186	-0-	-31	-0-	186 3		Y	-0-				-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	

CARR WELL #: 142 RRCID -> 213114 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8680 - 9396														
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 1		N	-0-				109	
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		N	-0-				109	
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2		N	-0-				109	
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2		N	-0-				109	
*01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3		N	-0-	109 7			-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VAQUILLAS RANCH A12		WELL #: 202		RRCID -> 213309		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 12030 PERF.10919 - 11578		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1320 N	1044	-0-	-276	-0-	44 1	1000 2	Y	-0-	4
10	1302 N	1289	-0-	-13	-0-	56 1	1233 2	Y	-0-	-0-
11	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	57 1	1265 2	Y	-0-	-0-
12	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	59 1	1309 2	Y	-0-	-0-
*01	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	76 1	1330 3	Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

VAQUILLAS L6		WELL #: 211		RRCID -> 213610		COMPL. DATE 02/21/2004		TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8230 - 8745		
09	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	246 1	1240 2	N	-0-	27
10	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	180 1	1103 2	N	151	153 1
						166 9				25
11	908 N	908	-0-	-0-	-0-	133 1	775 2	N	-0-	25
12	988 N	988	-0-	-0-	-0-	159 1	829 2	N	-0-	25
*01	1333 N	459	-0-	-874	-0-	81 1	378 2	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VERGARA RAYZOR 1676 GU		WELL #: 1		RRCID -> 215228		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9480 - 10394		
09	2730 X	2558	-0-	-172	-0-	443 1	2104 2	N	10	101
						11 9				
10	2728 N	2673	-0-	-55	-0-	433 1	2218 2	N	20	121
						22 9				
11	2190 N	1700	-0-	-490	-0-	266 1	1412 2	N	20	141
						22 9				
12	797 N	797	-0-	-0-	-0-	146 1	651 2	N	-0-	141
*01	2821 X	735	-0-	-2086	-0-	40 1	695 3	N	-0-	-0-
02	2639 X	NO RPT	-0-	-2639	-0-			N	NO RPT	-0-

LUNDELL		WELL #: 96		RRCID -> 215454		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8958 - 9176		
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2		Y	-0-	-0-
10	527 N	515	-0-	-12	-0-	515 2		Y	-0-	-0-
11	510 N	506	-0-	-4	-0-	506 2		Y	-0-	-0-
12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2		Y	-0-	-0-
*01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3		Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

LUNDELL		WELL #: 95		RRCID -> 215816		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 10472 PERF. 9784 - 10390		
09	6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	6976 2		Y	-0-	-0-
10	7068 X	6341	-0-	-727	-0-	6341 2		Y	-0-	-0-
11	7110 X	6290	-0-	-820	-0-	6290 2		Y	-0-	-0-
12	7347 X	6723	-0-	-624	-0-	6723 2		Y	-0-	-0-
01	7006 X	5485	-0-	-1521	-0-	5485 3		Y	-0-	-0-
02	6554 X	NO RPT	-0-	-6554	-0-			Y	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 74		RRCID -> 217449		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8946 - 9060		
09	4200 X	3440	-0-	-760	-0-	228 1	3188 2	Y	22	22 1
						24 9				9
10	4247 X	3916	-0-	-331	-0-	215 1	3701 2	Y	-0-	9 0
11	3960 X	1919	-0-	-2041	-0-	97 1	1822 2	Y	-0-	-0-
12	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	212 1	3841 2	Y	15	12 0
						17 9				3
*01	3999 X	3223	-0-	-776	-0-	3214 3	9 9	Y	8	10 1
02	3654 X	NO RPT	-0-	-3654	-0-			Y	NO RPT	1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VAQUILLAS RANCH CO LTD		WELL #: 73		RRCID -> 218437		COMPL. DATE 01/18/2006			TOTAL DEPTH 9236 PERF. 8830 - 8970			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	660 N	496	-0-	-164	-0-	32 1	447 2	Y	15	18 1		6
10	682 N	406	-0-	-276	-0-	17 9						
11	630 N	628	-0-	-2	-0-	22 1	384 2	Y	-0-	6 0		-0-
12	660 N	660	-0-	-0-	-0-	32 1	595 2	Y	1	1 0		-0-
*01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	1 9						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32 1	582 2	Y	42	35 0		7
						46 9						
						568 3	45 9	Y	41	34 1	7 7	7
								Y	NO RPT			7

EL GATO A		WELL #: 29		RRCID -> 218537		COMPL. DATE 02/22/2006			TOTAL DEPTH 9109 PERF. 8040 - 8870			
09	956 N	956	-0-	-0-	-0-	36 1	920 3	N	-0-			-0-
10	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	46 1	1836 3	N	-0-			-0-
11	3000 N	3550	-0-	550	550	91 1	3459 3	N	-0-			-0-
12	3100 N	3779	-0-	679	1229	143 1	3597 3	N	35	26 1		9
*01	3100 N	2966	-0-	-134	1095	39 9						
02	1102 X	NO RPT	-0-	-1102	-0-	110 1	2856 3	N	-0-	9 1		-0-
								N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 218944		COMPL. DATE 01/23/2006			TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7772 - 8688			
09	1020 N	313	-0-	-707	-0-	11 1	302 3	N	-0-			9
10	992 N	247	-0-	-745	-0-	6 1	241 3	N	-0-			9
11	360 N	264	-0-	-96	-0-	7 1	257 3	N	-0-			9
12	310 N	264	-0-	-46	-0-	10 1	254 3	N	-0-			9
01	248 N	136	-0-	-112	-0-	5 1	131 3	N	-0-			9
02	261 N	NO RPT	-0-	-261	-0-			N	NO RPT			9

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 219357		COMPL. DATE 03/06/2006			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7976 - 8776			
09	3960 X	3417	-0-	-543	-0-	128 1	3289 3	N	-0-	2 1		-0-
10	3999 X	3380	-0-	-619	-0-	83 1	3297 3	N	-0-			-0-
11	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	95 1	3587 3	N	26	22 1		4
12	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	29 9						
*01	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	147 1	3706 3	N	-0-	4 1		-0-
02	3277 X	NO RPT	-0-	-3277	-0-	138 1	3576 3	N	-0-			-0-
								N	NO RPT			-0-

EL GATO		WELL #: 32		RRCID -> 224745		COMPL. DATE 09/04/2008			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8106 - 8867			
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	5 1	104 3	N	-0-			-0-
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-			-0-
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1 1	23 3	N	-0-			-0-
12	124 N	77	-0-	-47	-0-	3 1	74 3	N	-0-			-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	1 1	23 3	N	-0-			-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-			N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH A4		WELL #: 227		RRCID -> 225807		COMPL. DATE 07/12/2006			TOTAL DEPTH 12511 PERF.10570 - 12074			
09	630 N	608	-0-	-22	-0-	25 1	583 2	Y	-0-			1
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	27 1	594 2	Y	-0-	1 0		-0-
11	630 N	592	-0-	-38	-0-	25 1	567 2	Y	-0-			-0-
12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	26 1	569 2	Y	-0-			-0-
01	620 N	606	-0-	-14	-0-	33 1	573 3	Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VAQUILLAS RANCH H WELL #: 226 RRCID -> 226781 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10910 - 12234

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

 VAQUILLAS RANCH H WELL #: 224A RRCID -> 229342 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12435 PERF.10928 - 11209

09	3210 X	2245	-0-	-965	-0-	95	1	2150	2	Y	-0-					1
10	3162 X	2247	-0-	-915	-0-	97	1	2150	2	Y	-0-	1	0			-0-
11	2700 X	2551	-0-	-149	-0-	110	1	2441	2	Y	-0-					-0-
12	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	108	1	2411	2	Y	-0-					-0-
*01	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	149	1	2599	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

 CARR WELL #: 147 RRCID -> 229574 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8599 - 9156

09	210 N	77	-0-	-133	-0-	77	2			N	-0-					90
10	155 N	60	-0-	-95	-0-	60	2			N	-0-					90
11	90 N	37	-0-	-53	-0-	37	2			N	-0-					90
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					90
*01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-	90	7			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 VAQUILLAS RANCH G WELL #: 225 RRCID -> 231314 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11084 - 11248

09	568 N	568	-0-	-0-	-0-	24	1	544	2	Y	-0-					-0-
10	671 N	671	-0-	-0-	-0-	29	1	642	2	Y	-0-					-0-
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	19	1	433	2	Y	-0-					-0-
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	12	1	277	2	Y	-0-					-0-
*01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	24	1	416	3	Y	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

 MARSHALL, S. G. WELL #: 6 RRCID -> 231875 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10425 - 11804

09	1890 N	1423	-0-	-467	-0-	1420	2	3	9	N	3					107
10	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2457	2	13	9	N	12					119
11	2280 N	1318	-0-	-962	-0-	1318	2			N	-0-					119
12	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					119
*01	2480 N	1728	-0-	-752	-0-	94	1	1634	3	N	-0-	119	7			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 ARCO FEE WELL #: 10 RRCID -> 231882 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10712 - 12034

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*01	14B2 EXT	1512	-0-	1512	1512	82	1	1430	3	N	-0-	37	7			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1512					N	NO RPT					-0-

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 228 RRCID -> 235823 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 12305 PERF.10962 - 11966

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09		3034 X	3034	-0-	-0-	-0-		129	1	2905	2	Y	-0-					4
10		3096 N	3096	-0-	-0-	-0-		133	1	2963	2	Y	-0-	4	0			-0-
11		3000 N	2922	-0-	-78	-0-		126	1	2796	2	Y	-0-					-0-
12		3100 N	3680	-0-	580	580		158	1	3522	2	Y	-0-					-0-
*01		3980 X	3400	-0-	-580	-0-		184	1	3215	3	Y	1		1	1		-0-
								1	9									
02		2436 X	NO RPT	-0-	-2436	-0-						Y	NO RPT					-0-

 FROST TRUST 49 WELL #: 3 RRCID -> 235830 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 8924 - 9668

09		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-		1951	2			N	-0-					60
10		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-		1714	2	52	9	N	47	81	1			26
11		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-		1739	2			N	-0-					26
12		2548 N	2548	-0-	-0-	-0-		2548	2			N	-0-					26
*01		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-		1982	2			N	-0-	26	7			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

 CARR WELL #: 148 RRCID -> 235843 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 8774 - 8934

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

 CARR WELL #: 149 RRCID -> 237411 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8432 - 9460

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

 CARR WELL #: 150 RRCID -> 243082 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8730 - 8801

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

 VAQUILLAS RANCH A WELL #: 231 RRCID -> 243737 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11536 - 11716

09		5910 X	2961	-0-	-2949	-0-		2961	2			N	-0-					23
10		10242 X	10242	-0-	-0-	-0-		10242	2			N	-0-					23
11		5910 X	5765	-0-	-145	-0-		5765	2			N	-0-					23
12		5779 X	5779	-0-	-0-	-0-		5779	2			N	-0-					23
*01		5533 X	5533	-0-	-0-	-0-		299	1	5234	3	N	-0-	23	7			-0-
02		4553 X	NO RPT	-0-	-4553	-0-						N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
VAQUILLAS RANCH A6		WELL #:		229		RRCID -> 247763		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 11400		PERF.11122 - 11223		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		300 N	300	-0-	-0-	-0-	13	1	287	2	Y	-0-		3
10		217 N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	2	Y	-0-	3 0	-0-
11		240 N	88	-0-	-152	-0-	4	1	84	2	Y	-0-		-0-
12		150 N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	144	2	Y	-0-		-0-
01		217 N	90	-0-	-127	-0-	5	1	85	3	Y	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH D		WELL #:		223		RRCID -> 251551		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 12045		PERF.11290 - 11514		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	95				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	95				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	95				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95				N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH A5		WELL #:		230		RRCID -> 252116		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 9707		PERF. 8332 - 8392		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		237		RRCID -> 252836		COMPL. DATE 03/08/2009		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 9838 - 10948		
09		7380 X	6557	-0-	-823	-0-	272	1	5854	2	Y	392	345 1	85
							431	9						
10		7626 X	5844	-0-	-1782	-0-	257	1	5530	2	Y	52	126 0	11
							57	9						
11		6150 X	6126	-0-	-24	-0-	283	1	5801	2	Y	38	42 0	7
							42	9						
12		6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	309	1	6007	2	Y	58	59 0	6
							64	9						
*01		6519 X	6519	-0-	-0-	-0-	280	1	6205	3	Y	31	32 1	5
							34	9						
02		3132 X	NO RPT	-0-	-3132	-0-					Y	NO RPT		5

CARR		WELL #:		152		RRCID -> 253621		COMPL. DATE 07/24/2009		TOTAL DEPTH 9082		PERF. 8506 - 8528		
09		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-		67
10		217 N	146	-0-	-71	-0-	146	2			N	-0-		67
11		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-		67
12		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-		67
*01		155 N	109	-0-	-46	-0-	109	3			N	-0-	67 7	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH A1			WELL #: 240		RRCID -> 254320		COMPL. DATE 02/15/2010			TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9654 - 10626		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	67 1	1448 2	Y	-0-		-0-	
10	1457 N	1271	-0-	-186	-0-	55 1	1182 2	Y	31	25 0	-6	
						34 9						
11	1380 N	1283	-0-	-97	-0-	58 1	1200 2	Y	23	25 0	4	
						25 9						
12	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	61 1	1185 2	Y	29	30 0	3	
						32 9						
*01	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	60 1	1337 3	Y	19	16 1	3 7	
						21 9						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3	

VAQUILLAS RANCH A1			WELL #: 238		RRCID -> 254581		COMPL. DATE 06/21/2009			TOTAL DEPTH 10609 PERF. 9575 - 10782		
09	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	207 1	4453 2	Y	279	246 1	60	
						307 9						
10	4774 X	4582	-0-	-192	-0-	202 1	4346 2	Y	31	85 0	6	
						34 9						
11	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	225 1	4628 2	Y	22	25 0	3	
						24 9						
12	4774 X	4608	-0-	-166	-0-	224 1	4352 2	Y	29	30 0	2	
						32 9						
*01	4960 X	4186	-0-	-774	-0-	180 1	3987 3	Y	17	15 1	2 7	
						19 9						
02	4640 X	NO RPT	-0-	-4640	-0-			Y	NO RPT		2	

VAQUILLAS RANCH A1			WELL #: 241		RRCID -> 255655		COMPL. DATE 07/15/2010			TOTAL DEPTH 10840 PERF.10411 - 10537		
09	2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	98 1	2054 2	Y	-0-		-0-	
10	1519 X	1179	-0-	-340	-0-	50 1	1083 2	Y	42	33 0	9	
						46 9						
11	1470 X	1177	-0-	-293	-0-	53 1	1091 2	Y	30	33 0	6	
						33 9						
12	1519 X	931	-0-	-588	-0-	44 1	855 2	Y	29	32 0	3	
						32 9						
*01	1777 X	1777	-0-	-0-	-0-	75 1	1662 3	Y	36	32 1	3 7	
						40 9						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4	

VAQUILLAS RANCH A1			WELL #: 218		RRCID -> 257019		COMPL. DATE 02/17/2011			TOTAL DEPTH 10966 PERF.10086 - 10549		
09	11850 X	8858	-0-	-2992	-0-	394 1	8464 2	Y	-0-		-0-	
10	12245 X	8053	-0-	-4192	-0-	356 1	7675 2	Y	20	16 0	4	
						22 9						
11	10500 X	7864	-0-	-2636	-0-	364 1	7482 2	Y	16	17 0	3	
						18 9						
12	10509 X	2909	-0-	-7600	-0-	142 1	2756 2	Y	10	12 0	1	
						11 9						
*01	9610 X	9453	-0-	-157	-0-	408 1	9023 3	Y	20	18 1	1 7	
						22 9						
02	8555 X	NO RPT	-0-	-8555	-0-			Y	NO RPT		2	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		242	RRCID ->	259059	COMPL. DATE	02/18/2011	TOTAL DEPTH	10623	PERF.	9945 - 10344	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6840				Y	NO RPT			-0-
10	8385 X	1545	-0-	-6840	-0-	63	1	1357	2	Y	114	90 0	24
						125	9						
11	4560 X	1803	-0-	-2757	-0-	79	1	1615	2	Y	99	104 0	19
						109	9						
12	4712 X	915	-0-	-3797	-0-	42	1	809	2	Y	58	71 0	6
						64	9						
*01	483 X	483	-0-	-0-	-0-	20	1	440	3	Y	21	19 1 6 7	2
						23	9						
02	377 X	NO RPT	-0-	-377	-0-					Y	NO RPT		2

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		239	RRCID ->	261296	COMPL. DATE	03/09/2011	TOTAL DEPTH	10229	PERF.	9920 - 9954	
09	6809 X	6809	-0-	-0-	-0-	302	1	6507	2	Y	-0-		-0-
10	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	267	1	5759	2	Y	62	49 0	13
						68	9						
11	6349 X	6349	-0-	-0-	-0-	293	1	6005	2	Y	46	50 0	9
						51	9						
12	5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	286	1	5553	2	Y	58	61 0	6
						64	9						
*01	12452 X	12452	-0-	-0-	-0-	534	1	11833	3	Y	77	67 1 6 7	10
						85	9						
02	2842 X	NO RPT	-0-	-2842	-0-					Y	NO RPT		10

VAQUILLAS RANCH A4		WELL #:		247	RRCID ->	264320	COMPL. DATE	02/03/2012	TOTAL DEPTH	12312	PERF.	11840 - 11980	
09	5700 X	4710	-0-	-990	-0-	4710	2			N	-0-		-0-
10	5890 X	4619	-0-	-1271	-0-	4619	2			N	-0-		-0-
11	5490 X	4376	-0-	-1114	-0-	4376	2			N	-0-		-0-
12	5673 X	4289	-0-	-1384	-0-	4289	2			N	-0-		-0-
01	4464 X	4187	-0-	-277	-0-	226	1	3960	3	N	1		1
						1	9						
02	4176 X	NO RPT	-0-	-4176	-0-					N	NO RPT		1

VAQUILLAS RANCH C		WELL #:		246	RRCID ->	264542	COMPL. DATE	01/20/2012	TOTAL DEPTH	12097	PERF.	11016 - 12060	
09	420 N	379	-0-	-41	-0-	379	2			N	-0-		-0-
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-		-0-
11	300 N	252	-0-	-48	-0-	252	2			N	-0-		-0-
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-		-0-
01	434 N	148	-0-	-286	-0-	9	1	139	3	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH A7		WELL #:		249	RRCID ->	266546	COMPL. DATE	03/29/2012	TOTAL DEPTH	11751	PERF.	10620 - 10646	
09	2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-		-0-
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	N	-0-		-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.				460054									
K&H 1647				WELL #:	1	RRCID ->	126575	COMPL. DATE	05/05/1987	TOTAL DEPTH	9556	PERF.	9189 - 9431
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	3750 X	3005	-0-	-745	-0-	2957	2	48	9	N	44		169
10	3875 X	3478	-0-	-397	-0-	3435	2	43	9	N	39	178 1	30
11	2850 X	2481	-0-	-369	-0-	2437	2	44	9	N	40		70
12	3100 X	1484	-0-	-1616	-0-	1451	2	33	9	N	30		100
01	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2608	2	65	9	N	59		159
02	3248 X	3057	-0-	-191	-0-	2990	2	67	9	N	61		220

LINN OPERATING, INC.				501545									
BONEBRAKE				WELL #:	1	RRCID ->	117546	COMPL. DATE	06/07/1985	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	9709 - 9986
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BONEBRAKE				WELL #:	5	RRCID ->	129875	COMPL. DATE	04/30/1998	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8722 - 8740
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/05/2016 - PLUGGED 02/05/16

BONEBRAKE				WELL #:	7	RRCID ->	159948	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8633 - 9687
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BONEBRAKE				WELL #:	4	RRCID ->	163751	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8530 - 9336
09	1260 N	575	-0-	-685	-0-	131	1	438	2	Y	5		45
						6	9						
10	1085 N	679	-0-	-406	-0-	135	1	521	2	Y	21		66
						23	9						
11	810 N	783	-0-	-27	-0-	139	1	644	2	Y	-0-		66
12	958 N	958	-0-	-0-	-0-	183	1	763	2	Y	11		77
						12	9						
01	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	361	1	1819	2	Y	59	84 1	52
						65	9						
*02	1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	247	1	1342	2	Y	27		79
						30	9						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 BONEBRAKE WELL #: 3 RRCID -> 163755 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8640 - 9666

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONEBRAKE WELL #: 2 RRCID -> 165769 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8168 - 8681

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONEBRAKE WELL #: 8 RRCID -> 244935 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 8240 - 8760

09	720 N	588	-0-	-132	-0-	133	1	444	2	N	10						114
						11	9										
10	527 N	524	-0-	-3	-0-	97	1	374	2	N	48						162
						53	9										
11	510 N	417	-0-	-93	-0-	74	1	343	2	N	-0-						162
12	620 N	559	-0-	-61	-0-	108	1	448	2	N	3						165
						3	9										
01	527 N	402	-0-	-125	-0-	63	1	320	2	N	17	114	1				68
						19	9										
*02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	76	1	409	2	N	9						77
						10	9										

BONEBRAKE WELL #: 9 RRCID -> 247245 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9490 - 9674

09	4410 X	3371	-0-	-1039	-0-	787	1	2575	2	N	8						164
						9	9										
10	4557 X	3630	-0-	-927	-0-	741	1	2856	2	N	30						194
						33	9										
11	4410 X	4369	-0-	-41	-0-	802	1	3567	2	N	-0-						194
12	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	776	1	3226	2	N	13						207
						14	9										
01	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	665	1	3357	2	N	104	197	1				114
						114	9										
*02	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	638	1	3464	2	N	31						145
						34	9										

MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
 EL GATITA WELL #: 1 RRCID -> 101230 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8684 - 8800

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
MOHICAN OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 573707								
OLMITOS RANCH-GATITA		WELL #: 1		RRCID -> 228999		COMPL. DATE 12/17/2006		TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8701 - 9365		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2	N	-0-		60
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2	N	-0-		60
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-		N	-0-		60
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
02	319 N	88	-0-	-231	-0-	88 2	N	-0-		60

OLMITOS RANCH 1529		WELL #: 2		RRCID -> 229686		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8854 - 8874		
09	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3529 2	12 9 N	11	9 1	18
10	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3133 2	9 9 N	8	9 1	17
11	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	4024 2	7 9 N	6		23
12	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3062 2	18 9 N	16	12 1	27
*01	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4155 2	13 9 N	12	12 1	27
*02	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	2691 2	47 9 N	43	16 1	54

OLMITOS RANCH 1529		WELL #: 5		RRCID -> 243698		COMPL. DATE 10/28/2008		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8734 - 9476		
09	360 N	321	-0-	-39	-0-	321 2		N	-0-	59
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		N	-0-	58
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	306 2	1 9 N	1		59
12	341 N	105	-0-	-236	-0-	103 2	2 9 N	2	1 1	60
01	372 N	239	-0-	-133	-0-	239 2		N	-0-	60
02	290 N	200	-0-	-90	-0-	199 2	1 9 N	1	1 1	60

WINCH		WELL #: 1		RRCID -> 251967		COMPL. DATE 09/17/2009		TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9220 - 9886		
09	360 N	310	-0-	-50	-0-	309 2	1 9 N	1	1 1	116
10	434 N	324	-0-	-110	-0-	323 2	1 9 N	1	1 1	116
11	564 N	564	-0-	-0-	-0-	563 2	1 9 N	1		117
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	357 2	2 9 N	2	2 1	117
*01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	444 2	1 9 N	1	1 1	117
02	551 N	430	-0-	-121	-0-	427 2	3 9 N	3	2 1	118

CARR		WELL #: 2		RRCID -> 256283		COMPL. DATE 02/04/2010		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8200 - 8248		
09	3600 X	3042	-0-	-558	-0-	3033 2	9 9 N	8		224
10	3193 X	2557	-0-	-636	-0-	2551 2	6 9 N	5		229
11	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3357 2	75 9 N	68	168 1	129
12	3534 X	2868	-0-	-666	-0-	2816 2	52 9 N	47		176
01	3534 X	3290	-0-	-244	-0-	3290 2		N	-0-	176
*02	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3443 2	183 9 N	166		342

WINCH		WELL #: 2		RRCID -> 256325		COMPL. DATE 03/30/2010		TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9074 - 9396		
09	5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	5633 2	84 9 N	76	180 1	43
10	5673 X	4640	-0-	-1033	-0-	4619 2	21 9 N	19	14 1	48
11	5490 X	5126	-0-	-364	-0-	5117 2	9 9 N	8		56
12	5673 X	5358	-0-	-315	-0-	5289 2	69 9 N	63	15 1	104
01	6231 X	5466	-0-	-765	-0-	5348 2	118 9 N	107	20 1	191
*02	5935 X	5935	-0-	-0-	-0-	5865 2	70 9 N	64	194 1	61

WINCH		WELL #: 3		RRCID -> 257962		COMPL. DATE 07/27/2010		TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9110 - 9434		
09	3390 X	3201	-0-	-189	-0-	3189 2	12 9 N	11	9 1	153
10	3503 X	3018	-0-	-485	-0-	3008 2	10 9 N	9	8 1	154
11	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3441 2	6 9 N	5		159
12	3317 X	1949	-0-	-1368	-0-	1913 2	36 9 N	33	10 1	182
*01	2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	1995 2	28 9 N	25	7 1	200
*02	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2866 2	76 9 N	69	169 1	100

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
MOHICAN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		573707								
BRISCOE NICHOLSON		WELL #:		1	RRCID ->	258735	COMPL. DATE	11/18/2010	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8008 - 8043
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARR "A"		WELL #:		3	RRCID ->	261939	COMPL. DATE	06/11/2011	TOTAL DEPTH	9135	PERF.	8273 - 8991
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARR LUNDELL POOLED GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	262503	COMPL. DATE	03/30/2011	TOTAL DEPTH	8809	PERF.	8712 - 8790
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WINCH		WELL #:		4	RRCID ->	262509	COMPL. DATE	07/07/2011	TOTAL DEPTH	9556	PERF.	8798 - 9362		
09	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2827	2	13	9	N	12	10	1	107
10	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2651	2	22	9	N	20	7	1	120
11	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2842	2	143	9	N	130	174	1	76
12	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2745	2	91	9	N	83	9	1	150
*01	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2571	2	260	9	N	236	185	1	201
*02	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2494	2	68	9	N	62	180	1	83

BHE		WELL #:		2	RRCID ->	263427	COMPL. DATE	10/06/2011	TOTAL DEPTH	9612	PERF.	8860 - 9374		
09	4980 X	3571	-0-	-1409	-0-	3552	2	19	9	N	17	14	1	100
10	4805 X	3223	-0-	-1582	-0-	3214	2	9	9	N	8	9	1	99
11	4320 X	3313	-0-	-1007	-0-	3218	2	95	9	N	86	159	1	26
12	4464 X	3589	-0-	-875	-0-	3575	2	14	9	N	13	10	1	29
01	4154 X	2889	-0-	-1265	-0-	2874	2	15	9	N	14	14	1	29
02	3451 X	3362	-0-	-89	-0-	3339	2	23	9	N	21	11	1	39

BHE		WELL #:		1	RRCID ->	263598	COMPL. DATE	06/26/2011	TOTAL DEPTH	9517	PERF.	9245 - 9594		
09	1800 X	824	-0-	-976	-0-	820	2	4	9	N	4	3	1	106
10	1023 X	676	-0-	-347	-0-	675	2	1	9	N	1	2	1	105
11	990 X	612	-0-	-378	-0-	610	2	2	9	N	2			107
12	1023 X	845	-0-	-178	-0-	843	2	2	9	N	2	2	1	107
*01	705 N	705	-0-	-0-	-0-	702	2	3	9	N	3	3	1	107
*02	688 N	688	-0-	-0-	-0-	684	2	4	9	N	4	3	1	108

WINCH		WELL #:		5	RRCID ->	263618	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	9752	PERF.	8559 - 9544		
09	1680 N	1569	-0-	-111	-0-	1559	2	10	9	N	9	5	1	203
10	1488 N	1181	-0-	-307	-0-	1178	2	3	9	N	3	4	1	202
11	1650 N	1535	-0-	-115	-0-	1532	2	3	9	N	3			205
12	1612 N	1125	-0-	-487	-0-	1110	2	15	9	N	14	5	1	214
*01	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1548	2	9	9	N	8	164	1	58
02	1479 N	1393	-0-	-86	-0-	1369	2	24	9	N	22	6	1	74

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
MOHCAN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		573707								
BHE		WELL #:		4	RRCID ->	263769	COMPL. DATE	11/28/2011	TOTAL DEPTH	9506	PERF.	9150 - 9186
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	3360 X	1978	-0-	-1382	-0-	1967 2	11 9	N	10	8 1		66
10	3348 X	2406	-0-	-942	-0-	2402 2	4 9	N	4	5 1		65
11	3240 X	2250	-0-	-990	-0-	2244 2	6 9	N	5			70
12	2759 X	2696	-0-	-63	-0-	2662 2	34 9	N	31	7 1		94
01	2635 X	2160	-0-	-475	-0-	2136 2	24 9	N	22	10 1		106
02	2262 X	2050	-0-	-212	-0-	2022 2	28 9	N	25	8 1		123

BHE		WELL #:		6	RRCID ->	266646	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	9514 - 9532
09	890 N	890	-0-	-0-	-0-	888 2	2 9	N	2	2 1		68
10	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1105 2	2 9	N	2	2 1		68
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	678 2	2 9	N	2			70
12	930 N	342	-0-	-588	-0-	340 2	2 9	N	2	2 1		70
01	1116 N	685	-0-	-431	-0-	683 2	2 9	N	2	1 1		71
02	667 N	345	-0-	-322	-0-	341 2	4 9	N	4	3 1		72

BHE		WELL #:		3	RRCID ->	266990	COMPL. DATE	11/07/2011	TOTAL DEPTH	9934	PERF.	9620 - 9643
09	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1709 2	8 9	N	7	5 1		109
10	1426 N	908	-0-	-518	-0-	905 2	3 9	N	3	4 1		108
11	1560 N	791	-0-	-769	-0-	789 2	2 9	N	2			110
12	1767 N	1510	-0-	-257	-0-	1508 2	2 9	N	2	2 1		110
*01	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1451 2	8 9	N	7	6 1		111
*02	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1279 2	9 9	N	8	6 1		113

BHE		WELL #:		11	RRCID ->	267947	COMPL. DATE	02/16/2012	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8242 - 9497
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-			28
10	186 N	66	-0-	-120	-0-	66 2		N	-0-			28
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2		N	-0-			28
12	155 N	24	-0-	-131	-0-	22 2	2 9	N	2	1 1		29
01	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 2		N	-0-			29
02	464 N	383	-0-	-81	-0-	383 2		N	-0-			29

BHE		WELL #:		7	RRCID ->	268071	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	10351	PERF.	8908 - 10045
09	8854 X	8854	-0-	-0-	-0-	8821 2	33 9	N	30	25 1		29
10	6696 X	2944	-0-	-3752	-0-	2921 2	23 9	N	21	23 1		27
11	6480 X	2428	-0-	-4052	-0-	2422 2	6 9	N	5			32
12	6696 X	2042	-0-	-4654	-0-	2031 2	11 9	N	10	7 1		35
01	8866 X	2224	-0-	-6642	-0-	2215 2	9 9	N	8	8 1		35
02	8294 X	2432	-0-	-5862	-0-	2419 2	13 9	N	12	9 1		38

BHE		WELL #:		8	RRCID ->	268077	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	10298	PERF.	9166 - 9208
09	2940 X	1885	-0-	-1055	-0-	1874 2	11 9	N	10	8 1		31
10	2976 X	2164	-0-	-812	-0-	2160 2	4 9	N	4	5 1		30
11	2730 X	2688	-0-	-42	-0-	2684 2	4 9	N	4			34
12	2759 X	2192	-0-	-567	-0-	2180 2	12 9	N	11	8 1		37
*01	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2194 2	10 9	N	9	9 1		37
*02	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2430 2	14 9	N	13	9 1		41

BHE		WELL #:		10	RRCID ->	268080	COMPL. DATE	01/21/2012	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	8512 - 8670
09	11280 X	8880	-0-	-2400	-0-	8854 2	26 9	N	24	29 1		72
10	11656 X	8147	-0-	-3509	-0-	8124 2	23 9	N	21	23 1		70
11	10020 X	8682	-0-	-1338	-0-	8665 2	17 9	N	15			85
12	10718 X	10718	-0-	-0-	-0-	10682 2	36 9	N	33	26 1		92
*01	9493 X	9493	-0-	-0-	-0-	9435 2	58 9	N	53	41 1		104
02	8584 X	6871	-0-	-1713	-0-	6813 2	58 9	N	53	37 1		120

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
 BHE WELL #: 9 RRCID -> 268266 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8985 - 9545

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		2070 N	2043	-0-	-27	-0-	2032	2	11	9	N	10	8	1	68	
10		2077 N	1905	-0-	-172	-0-	1901	2	4	9	N	4	5	1	67	
11		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2337	2	3	9	N	3			70	
12		2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2437	2	11	9	N	10	7	1	73	
*01		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2111	2	11	9	N	10	10	1	73	
02		2262 N	2170	-0-	-92	-0-	2158	2	12	9	N	11	8	1	76	

 WINCH WELL #: 6 RRCID -> 268268 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8787 - 9998

09		436 N	436	-0-	-0-	-0-	425	2	11	9	N	10	3	1	54
10		912 N	912	-0-	-0-	-0-	911	2	1	9	N	1	1	1	54
11		990 N	634	-0-	-356	-0-	632	2	2	9	N	2			56
12		793 N	793	-0-	-0-	-0-	782	2	11	9	N	10	2	1	64
01		899 N	591	-0-	-308	-0-	588	2	3	9	N	3	3	1	64
02		609 N	278	-0-	-331	-0-	278	2			N	-0-	2	1	62

 BHE WELL #: 12 RRCID -> 268605 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8862 - 9669

09		120 N	73	-0-	-47	-0-	73	2			N	-0-			2
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			2
12		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			2
*01		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-			2
*02		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-	1	1	1

 BHE WELL #: 13 RRCID -> 269209 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8971 - 10467

09		2190 X	844	-0-	-1346	-0-	836	2	8	9	N	7	6	1	174
10		2387 X	1621	-0-	-766	-0-	1619	2	2	9	N	2	2	1	174
11		2310 X	1622	-0-	-688	-0-	1619	2	3	9	N	3			177
12		2387 X	1567	-0-	-820	-0-	1559	2	8	9	N	7	5	1	179
*01		2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	2017	2	7	9	N	6	6	1	179
*02		2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	2100	2	12	9	N	11	8	1	182

 NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
 ALLEY WELL #: 1 RRCID -> 102555 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10060 - 10128

09		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	100	1	1030	2	Y	-0-			-0-
10		806 N	783	-0-	-23	-0-	82	1	701	2	Y	-0-			-0-
11		930 N	862	-0-	-68	-0-	89	1	773	2	Y	-0-			-0-
12		1178 X	844	-0-	-334	-0-	91	1	753	2	Y	-0-			-0-
01		559 X	559	-0-	-0-	-0-	55	1	504	2	Y	-0-			-0-
02		1102 X	783	-0-	-319	-0-	88	1	695	2	Y	-0-			-0-

 VERGARA 1680 WELL #: 2ST RRCID -> 107078 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10038 - 10047

09		124 N	124	-0-	-0-	-0-	20	1	104	2	Y	-0-			-0-
10		117 N	117	-0-	-0-	-0-	20	1	97	2	Y	-0-			-0-
11		95 N	95	-0-	-0-	-0-	15	1	80	2	Y	-0-			-0-
12		124 N	63	-0-	-61	-0-	10	1	53	2	Y	-0-			-0-
01		81 N	81	-0-	-0-	-0-	14	1	67	2	Y	-0-			-0-
02		87 N	69	-0-	-18	-0-	12	1	57	2	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617								
VERGARA 1679		WELL #:		4ST	RRCID ->	116493	COMPL. DATE	08/08/2003	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10225 -	10420
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	17 1	87 2	Y	4	3 1		2
						4 9						
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	14 1	66 2	Y	2	3 1		1
						2 9						
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	21 1	107 2	Y	5	5 1		1
						6 9						
12	124 N	93	-0-	-31	-0-	14 1	73 2	Y	5	5 1		1
						6 9						
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	15 1	70 2	Y	3	3 1		1
						3 9						
02	116 N	72	-0-	-44	-0-	12 1	58 2	Y	2	3 1		-0-
						2 9						

VERGARA 1679-W		WELL #:		5ST	RRCID ->	117459	COMPL. DATE	12/11/1999	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9604 -	9618
09	2370 N	1719	-0-	-651	-0-	277 1	1428 2	Y	13	13 1		5
						14 9						
10	3100 N	3155	-0-	55	55	542 1	2598 2	Y	14	14 1		5
						15 9						
11	2762 N	2707	-0-	-55	-0-	434 1	2249 2	Y	22	24 1		3
						24 9						
12	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	450 1	2359 2	Y	25	25 1		3
						28 9						
01	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	501 1	2328 2	Y	17	17 1		3
						19 9						
02	2958 X	2780	-0-	-178	-0-	483 1	2277 2	Y	18	18 1		3
						20 9						

VERGARA 1679		WELL #:		6	RRCID ->	118798	COMPL. DATE	10/25/1985	TOTAL DEPTH	10510	PERF.10178 -	10277
09	1260 N	996	-0-	-264	-0-	158 1	815 2	Y	21	18 1		8
						23 9						
10	1147 N	1107	-0-	-40	-0-	187 1	899 2	Y	19	20 1		7
						21 9						
11	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	174 1	902 2	Y	27	30 1		4
						30 9						
12	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	172 1	904 2	Y	29	30 1		3
						32 9						
01	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	187 1	871 2	Y	21	20 1		4
						23 9						
02	1073 N	1028	-0-	-45	-0-	177 1	831 2	Y	18	19 1		3
						20 9						

VERGARA 1680		WELL #:		7	RRCID ->	119055	COMPL. DATE	11/16/1985	TOTAL DEPTH	10360	PERF.10024 -	10164
09	3000 X	2761	-0-	-239	-0-	439 1	2263 2	Y	54	45 1		21
						59 9						
10	3100 X	2891	-0-	-209	-0-	490 1	2348 2	Y	48	50 1		19
						53 9						
11	3000 X	2662	-0-	-338	-0-	419 1	2171 2	Y	65	75 1		9
						72 9						
12	3069 X	2825	-0-	-244	-0-	439 1	2305 2	Y	74	75 1		8
						81 9						
01	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	467 1	2168 2	Y	53	51 1		10
						58 9						
02	2697 X	2625	-0-	-72	-0-	450 1	2121 2	Y	49	51 1		8
						54 9						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617											
VERGARA 1674		WELL #:		5	RRCID ->	119943	COMPL. DATE	01/23/1986	TOTAL DEPTH	11115	PERF.10706 - 10866				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VERGARA 1680		WELL #:		8	RRCID ->	123886	COMPL. DATE	01/07/1987	TOTAL DEPTH	11316	PERF.10815 - 10974				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

VERGARA 1680		WELL #:		1	RRCID ->	132632	COMPL. DATE	11/22/1989	TOTAL DEPTH	10970	PERF. 9758 - 9782				
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-				-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-				-0-
11	6	N	4	-0-	-2	-0-	1	1	3	2	Y	-0-			-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-			-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-			-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-			-0-

ALLEY		WELL #:		8ST	RRCID ->	135953	COMPL. DATE	10/18/2000	TOTAL DEPTH	10882	PERF.10158 - 10319				
09	3060	X	2342	-0-	-718	-0-	206	1	2116	2	Y	18	27	1	4
							20	9							
10	3162	X	1632	-0-	-1530	-0-	168	1	1444	2	Y	18	9	1	13
							20	9							
11	2940	X	1680	-0-	-1260	-0-	171	1	1488	2	Y	19	21	1	11
							21	9							
12	3038	X	1835	-0-	-1203	-0-	195	1	1619	2	Y	19	21	1	9
							21	9							
01	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	150	1	1386	2	Y	23	21	1	11
							25	9							
02	2262	X	1403	-0-	-859	-0-	155	1	1223	2	Y	23	22	1	12
							25	9							

ALLEY		WELL #:		9ST	RRCID ->	143611	COMPL. DATE	04/14/2000	TOTAL DEPTH	10868	PERF. 9808 - 9935				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

VERGARA 1679-W		WELL #:		3	RRCID ->	145365	COMPL. DATE	04/19/1993	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 9540 - 9600				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617								
VERGARA 1674				WELL #:	6	RRCID ->	146097	COMPL. DATE	06/22/1993	TOTAL DEPTH	11170	PERF.11008 - 11028
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	570 N	371	-0-	-199	-0-	57	1	296	2	Y	16	20 1 6
10	527 N	408	-0-	-119	-0-	18	9	67	1	Y	16	16 1 6
11	540 N	402	-0-	-138	-0-	61	1	317	2	Y	22	25 1 3
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	24	9	79	1	Y	25	25 1 3
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	73	1	338	2	Y	17	17 1 3
*02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	19	9	68	1	Y	18	18 1 3
						20	9					

VERGARA 1674				WELL #:	5	RRCID ->	150181	COMPL. DATE	06/22/1994	TOTAL DEPTH	11115	PERF.10130 - 10172
09	90 N	49	-0-	-41	-0-	8	1	41	2	Y	-0-	9 1 -0-
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	15	1	70	2	Y	-0-	-0-
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	12	1	62	2	Y	-0-	-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	11	1	58	2	Y	-0-	-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	12	1	56	2	Y	-0-	-0-
*02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	11	1	52	2	Y	-0-	-0-

VERGARA 1680				WELL #:	9ST	RRCID ->	150210	COMPL. DATE	03/17/2000	TOTAL DEPTH	11054	PERF.10176 - 10316
09	270 N	162	-0-	-108	-0-	26	1	136	2	Y	-0-	-0-
10	248 N	166	-0-	-82	-0-	29	1	137	2	Y	-0-	-0-
11	240 N	164	-0-	-76	-0-	27	1	137	2	Y	-0-	-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	27	1	142	2	Y	-0-	-0-
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	30	1	141	2	Y	-0-	-0-
*02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	28	1	130	2	Y	-0-	-0-

ALLEY				WELL #:	6ST	RRCID ->	177263	COMPL. DATE	02/10/2000	TOTAL DEPTH	10930	PERF.10484 - 10509
09	1440 X	1187	-0-	-253	-0-	105	1	1078	2	Y	4	5 1 1
10	1488 X	1212	-0-	-276	-0-	4	9	126	1	Y	3	2 1 2
11	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	3	9	142	1	Y	4	4 1 2
12	1426 X	1283	-0-	-143	-0-	4	9	138	1	Y	4	4 1 2
01	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	4	9	127	1	Y	4	4 1 2
02	1334 N	1211	-0-	-123	-0-	4	9	136	1	Y	4	4 1 2
						4	9					

VERGARA 1674				WELL #:	7ST	RRCID ->	179269	COMPL. DATE	07/25/2000	TOTAL DEPTH	10984	PERF.10633 - 10756
09	930 N	930	-0-	-0-	-0-	147	1	760	2	Y	21	16 1 8
10	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	23	9	189	1	Y	16	18 1 6
11	960 N	858	-0-	-102	-0-	18	9	136	1	Y	16	20 1 2
12	961 N	936	-0-	-25	-0-	18	9	146	1	Y	20	20 1 2
01	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	22	9	185	1	Y	14	13 1 3
02	1044 X	874	-0-	-170	-0-	15	9	151	1	Y	11	12 1 2
						12	9					

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617										
VERGARA 1674		WELL #:		8	RRCID ->	179442	COMPL. DATE	09/11/2000	TOTAL DEPTH	11270	PERF.	9547 - 10350		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	591	-0-	591	591	94	1	485	2	Y	11	7	1	4
10	892 X	301	-0-	-591	-0-	12	9	248	2	Y	1	5	1	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	-0-			-0-
12	80 X	80	-0-	-0-	-0-	13	1	66	2	Y	1	1	1	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	-0-			-0-
02	580 X	166	-0-	-414	-0-	29	1	136	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
VERGARA 1680		WELL #:		10ST	RRCID ->	180512	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	10987	PERF.	10836 - 10851		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
VERGARA 1679		WELL #:		7	RRCID ->	183930	COMPL. DATE	06/29/2001	TOTAL DEPTH	10733	PERF.	10259 - 10350		
09	6450 X	4932	-0-	-1518	-0-	792	1	4083	2	Y	52	46	1	20
10	8773 X	3221	-0-	-5552	-0-	57	9	2630	2	Y	38	43	1	15
11	8640 X	6394	-0-	-2246	-0-	42	9	5300	2	Y	65	71	1	9
12	8928 X	7810	-0-	-1118	-0-	1022	1	6490	2	Y	75	76	1	8
01	6750 X	6750	-0-	-0-	-0-	72	9	5508	2	Y	52	50	1	10
02	6177 X	5452	-0-	-725	-0-	1237	1	4463	2	Y	38	42	1	6
						83	9							
						1185	1							
						57	9							
						947	1							
						42	9							
ALLEY		WELL #:		11	RRCID ->	183959	COMPL. DATE	07/27/2001	TOTAL DEPTH	10702	PERF.	9532 - 9552		
09	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	338	1	3478	2	Y	5	7	1	1
10	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	6	9	2371	2	Y	5	3	1	3
11	2220 X	1858	-0-	-362	-0-	277	1	1661	2	Y	5	5	1	3
12	3937 X	1574	-0-	-2363	-0-	6	9	1401	2	Y	4	5	1	2
01	2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	191	1	1837	2	Y	5	5	1	2
02	3683 X	3002	-0-	-681	-0-	169	1	2658	2	Y	6	5	1	3
						4	9							
						199	1							
						6	9							
						337	1							
						7	9							
ALLEY		WELL #:		10	RRCID ->	184941	COMPL. DATE	08/13/2001	TOTAL DEPTH	11810	PERF.	11173 - 11320		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617														
ALLEY WELL #: 14 RRCID -> 185616 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10311 - 10332														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	462	1	4759	2	Y	12	17	1	3
						13	9							
10	4805 X	4342	-0-	-463	-0-	452	1	3879	2	Y	10	6	1	7
						11	9							
11	4920 X	3959	-0-	-961	-0-	407	1	3540	2	Y	11	12	1	6
						12	9							
12	5394 X	3701	-0-	-1693	-0-	397	1	3292	2	Y	11	12	1	5
						12	9							
01	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	344	1	3171	2	Y	12	11	1	6
						13	9							
02	5046 X	3717	-0-	-1329	-0-	416	1	3288	2	Y	12	12	1	6
						13	9							

ALLEY WELL #: 15 RRCID -> 187869 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10404 - 10684														
09	2010 N	1561	-0-	-449	-0-	137	1	1406	2	Y	16	25	1	4
						18	9							
10	2201 N	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	1	4	1	1
11	2460 N	4	-0-	-2456	-0-	4	2			Y	-0-	1	1	-0-
12	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-			-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-	1	1	-0-

ALLEY WELL #: 16 RRCID -> 193149 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10222 - 11220														
09	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	216	1	2226	2	Y	26	35	1	6
						29	9							
10	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	280	1	2401	2	Y	21	12	1	15
						23	9							
11	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	256	1	2230	2	Y	23	25	1	13
						25	9							
12	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	275	1	2282	2	Y	23	25	1	11
						25	9							
01	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	241	1	2220	2	Y	26	24	1	13
						29	9							
02	2436 N	2416	-0-	-20	-0-	268	1	2118	2	Y	27	26	1	14
						30	9							

VERGARA 1679 WELL #: 9 RRCID -> 194505 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10070 - 10189														
09	9090 X	6806	-0-	-2284	-0-	1094	1	5643	2	Y	63	55	1	24
						69	9							
10	9300 X	8114	-0-	-1186	-0-	1389	1	6661	2	Y	58	60	1	22
						64	9							
11	9000 X	8031	-0-	-969	-0-	1285	1	6659	2	Y	79	90	1	11
						87	9							
12	9207 X	7523	-0-	-1684	-0-	1189	1	6238	2	Y	87	89	1	9
						96	9							
01	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	917	1	4263	2	Y	61	59	1	11
						67	9							
02	7772 X	4931	-0-	-2841	-0-	852	1	4013	2	Y	60	62	1	9
						66	9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617										
ALLEY		WELL #:		18	RRCID -> 195060		COMPL. DATE 04/27/2003		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10324 - 11370			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1320 N	911	-0-	-409	-0-	80	1	821	2	Y	9	13	1	2
10	1271 N	977	-0-	-294	-0-	101	1	868	2	Y	7	4	1	5
11	962 N	962	-0-	-0-	-0-	98	1	854	2	Y	9	9	1	5
12	930 N	855	-0-	-75	-0-	91	1	755	2	Y	8	9	1	4
01	810 N	810	-0-	-0-	-0-	78	1	721	2	Y	10	9	1	5
02	928 N	779	-0-	-149	-0-	86	1	682	2	Y	10	10	1	5

ALLEY		WELL #:		19	RRCID -> 195419		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 10620		PERF. 9852 - 9902			
09	1260 X	1068	-0-	-192	-0-	93	1	961	2	Y	13	18	1	3
10	1302 X	895	-0-	-407	-0-	92	1	792	2	Y	10	6	1	7
11	1230 X	1040	-0-	-190	-0-	106	1	921	2	Y	12	12	1	7
12	1116 X	1016	-0-	-100	-0-	108	1	897	2	Y	10	12	1	5
01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	66	1	612	2	Y	13	12	1	6
02	1015 N	712	-0-	-303	-0-	78	1	620	2	Y	13	12	1	7

ALLEY		WELL #:		20	RRCID -> 205614		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 11440		PERF.10248 - 11182			
09	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	163	1	1673	2	Y	17	23	1	4
10	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	188	1	1615	2	Y	14	8	1	10
11	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	173	1	1506	2	Y	16	17	1	9
12	1922 N	1802	-0-	-120	-0-	192	1	1595	2	Y	14	16	1	7
01	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	173	1	1595	2	Y	17	16	1	8
*02	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	189	1	1491	2	Y	18	17	1	9

ALLEY		WELL #:		22	RRCID -> 205616		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 11615		PERF.10078 - 10600			
09	3510 X	3425	-0-	-85	-0-	301	1	3095	2	Y	26	34	1	6
10	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	399	1	3418	2	Y	20	12	1	14
11	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	355	1	3091	2	Y	22	24	1	12
12	3534 X	3490	-0-	-44	-0-	373	1	3094	2	Y	21	23	1	10
01	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	347	1	3198	2	Y	25	23	1	12
02	3596 X	3154	-0-	-442	-0-	351	1	2775	2	Y	25	24	1	13

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617									
VERGARA 1680		WELL #:		12	RRCID ->	205618	COMPL. DATE	11/03/2004	TOTAL DEPTH	10485	PERF.	9824 - 9998	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-	1 1		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	128	-0-	128	128	21	1	101 2	Y	5	4 1		1
						6	9						

ALLEY		WELL #:		21R	RRCID ->	208265	COMPL. DATE	12/12/2004	TOTAL DEPTH	11365	PERF.	10271 - 10350
09	450 N	399	-0-	-51	-0-	33	1	340 2	Y	24	32 1	6
						26	9					
10	527 N	477	-0-	-50	-0-	48	1	408 2	Y	19	11 1	14
						21	9					
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	42	1	367 2	Y	21	23 1	12
						23	9					
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	42	1	352 2	Y	21	23 1	10
						23	9					
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	34	1	313 2	Y	25	23 1	12
						28	9					
02	406 N	304	-0-	-102	-0-	31	1	245 2	Y	25	24 1	13
						28	9					

OMEGA ENERGY, LLC		WELL #:		622657	RRCID ->	103184	COMPL. DATE	12/07/1981	TOTAL DEPTH	12816	PERF.	11806 - 11853
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PRIDE ENERGY COMPANY		WELL #:		677050	RRCID ->	110351	COMPL. DATE	04/21/1984	TOTAL DEPTH	9617	PERF.	8414 - 8448
09	660 N	249	-0-	-411	-0-	249	2		N	-0-		139
10	341 N	57	-0-	-284	-0-	57	2		N	-0-		139
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-		139
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-		139
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-		139
02	290 N	1	-0-	-289	-0-	1	2		N	-0-		139

SANDEL OPERATING COMPANY		WELL #:		747534	RRCID ->	103508	COMPL. DATE	10/15/1982	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11196 - 11223
09	600 N	434	-0-	-166	-0-	434	2		N	-0-		-0-
10	465 N	418	-0-	-47	-0-	418	2		N	-0-		-0-
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-		-0-
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2		N	-0-		-0-
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-		-0-
*02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-		-0-

ARCO FEE "C"		WELL #:		1	RRCID ->	103511	COMPL. DATE	12/01/1982	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11175 - 11209
09	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2		N	-0-		-0-
10	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2		N	-0-		-0-
11	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2		N	-0-		-0-
12	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2		N	-0-		-0-
01	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2		N	-0-		-0-
*02	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2		N	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB			
TX ENERGY SERVICES, LLC			875192						
LUNDELL		WELL #:	35	RRCID -> 116697	COMPL. DATE 07/28/2005	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 3115 - 3388		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035						
LUNDELL RANCH		WELL #:	2	RRCID -> 107647	COMPL. DATE 03/23/2002	TOTAL DEPTH 10860	PERF. 9882 - 9910		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

LUNDELL RANCH		WELL #:	4	RRCID -> 114279	COMPL. DATE 12/06/1984	TOTAL DEPTH 11580	PERF.10344 - 10354			
09	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	97 1	1119 2	Y	-0-	24
10	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	100 1	1081 2	Y	2	26
						2 9				
11	1140 N	814	-0-	-326	-0-	70 1	741 2	Y	3	29
						3 9				
12	1271 N	1187	-0-	-84	-0-	99 1	1088 2	Y	-0-	29
01	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	109 1	1259 2	Y	-0-	29
*02	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	90 1	1018 2	Y	1	30
						1 9				

LUNDELL 40		WELL #:	2	RRCID -> 141301	COMPL. DATE 03/04/1992	TOTAL DEPTH 10939	PERF.10465 - 10607			
09	90 N	11	-0-	-79	-0-	1 1	10 2	Y	-0-	-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	19 1	136 2	Y	-0-	-0-
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	12 1	100 2	Y	-0-	-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	11 1	86 2	Y	-0-	-0-
01	155 N	141	-0-	-14	-0-	17 1	124 2	Y	-0-	-0-
*02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	22 1	144 2	Y	-0-	-0-

LUNDELL RANCH		WELL #:	1	RRCID -> 141509	COMPL. DATE 08/19/2002	TOTAL DEPTH 11674	PERF.10200 - 10813			
09	930 N	782	-0-	-148	-0-	62 1	720 2	Y	-0-	22
10	830 N	830	-0-	-0-	-0-	70 1	760 2	Y	-0-	22
11	720 N	716	-0-	-4	-0-	62 1	654 2	Y	-0-	22
12	806 N	736	-0-	-70	-0-	61 1	675 2	Y	-0-	22
01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	67 1	775 2	Y	-0-	22
02	696 N	648	-0-	-48	-0-	53 1	595 2	Y	-0-	22

LUNDELL 40		WELL #:	3	RRCID -> 141882	COMPL. DATE 07/06/1992	TOTAL DEPTH 10820	PERF.10408 - 10446			
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	2 1	16 2	Y	-0-	-0-
10	62 N	22	-0-	-40	-0-	3 1	19 2	Y	-0-	-0-
11	60 N	28	-0-	-32	-0-	3 1	25 2	Y	-0-	-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	3 1	22 2	Y	-0-	-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	4 1	26 2	Y	-0-	-0-
*02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	11 1	73 2	Y	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
LUNDELL RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	142406	COMPL. DATE	09/21/2002	TOTAL DEPTH	11518	PERF.	10247 - 10754	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	103 1	1189 2	Y	-0-	-0-			29
10	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	110 1	1193 2	Y	-0-	-0-			29
11	1260 N	1233	-0-	-27	-0-	107 1	1126 2	Y	-0-	-0-			29
12	1333 N	1281	-0-	-52	-0-	107 1	1174 2	Y	-0-	-0-			29
01	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	104 1	1198 2	Y	-0-	-0-			29
02	1160 N	1154	-0-	-6	-0-	94 1	1060 2	Y	-0-	-0-			29

LUNDELL 40		WELL #:		4	RRCID ->	142616	COMPL. DATE	10/09/1992	TOTAL DEPTH	11570	PERF.	11230 - 11376
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	35 1	252 2	Y	-0-	-0-		-0-
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	40 1	284 2	Y	-0-	-0-		-0-
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	28 1	234 2	Y	-0-	-0-		-0-
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	37 1	294 2	Y	-0-	-0-		-0-
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	45 1	329 2	Y	-0-	-0-		-0-
*02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	38 1	251 2	Y	-0-	-0-		-0-

LUNDELL 44		WELL #:		1	RRCID ->	144314	COMPL. DATE	01/03/1993	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9633 - 9702
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	19 1	134 2	Y	3			13
						3 9						
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	16 1	115 2	Y	4			17
						4 9						
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	51 1	418 2	Y	2			19
						2 9						
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	41 1	321 2	Y	1			20
						1 9						
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	47 1	340 2	Y	1			21
						1 9						
02	464 N	398	-0-	-66	-0-	52 1	344 2	Y	2			23
						2 9						

LUNDELL RANCH		WELL #:		11	RRCID ->	177145	COMPL. DATE	04/30/2000	TOTAL DEPTH	10895	PERF.	10471 - 10493
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-

LUNDELL 44		WELL #:		2	RRCID ->	181987	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9689 - 9750
09	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	485 1	3460 2	Y	52	150 1		-0-
						57 9						
10	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	486 1	3457 2	Y	14			14
						15 9						
11	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	401 1	3301 2	Y	10			24
						11 9						
12	3875 X	3752	-0-	-123	-0-	421 1	3325 2	Y	5			29
						6 9						
01	4123 X	3381	-0-	-742	-0-	408 1	2971 2	Y	2			31
						2 9						
02	3857 X	2911	-0-	-946	-0-	381 1	2523 2	Y	6			37
						7 9						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
LUNDELL RANCH		WELL #:		8R	RRCID ->	184779	COMPL. DATE	07/09/2001	TOTAL DEPTH	10957	PERF.10624	- 10660	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		750 N	190	-0-	-560	-0-	15 1	175 2	Y	-0-			-0-
10		234 N	234	-0-	-0-	-0-	20 1	214 2	Y	-0-			-0-
11		296 N	296	-0-	-0-	-0-	26 1	270 2	Y	-0-			-0-
12		200 N	200	-0-	-0-	-0-	17 1	183 2	Y	-0-			-0-
01		248 N	204	-0-	-44	-0-	16 1	188 2	Y	-0-			-0-
02		290 N	226	-0-	-64	-0-	18 1	208 2	Y	-0-			-0-

LUNDELL RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	185326	COMPL. DATE	07/28/2001	TOTAL DEPTH	11377	PERF.11090	- 11224	
09		3780 X	3666	-0-	-114	-0-	292 1	3374 2	Y	-0-			68
10		3906 X	1619	-0-	-2287	-0-	137 1	1482 2	Y	-0-			68
11		3690 X	1894	-0-	-1796	-0-	164 1	1730 2	Y	-0-			68
12		3813 X	2138	-0-	-1675	-0-	178 1	1960 2	Y	-0-			68
01		3813 X	2443	-0-	-1370	-0-	195 1	2248 2	Y	-0-			68
02		3538 X	2268	-0-	-1270	-0-	184 1	2084 2	Y	-0-			68

LUNDELL RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	186018	COMPL. DATE	08/29/2001	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10506	- 11025	
09		248 N	248	-0-	-0-	-0-	20 1	228 2	Y	-0-			14
10		265 N	265	-0-	-0-	-0-	22 1	243 2	Y	-0-			14
11		267 N	267	-0-	-0-	-0-	23 1	244 2	Y	-0-			14
12		286 N	286	-0-	-0-	-0-	24 1	262 2	Y	-0-			14
01		285 N	285	-0-	-0-	-0-	23 1	262 2	Y	-0-			14
02		261 N	251	-0-	-10	-0-	20 1	231 2	Y	-0-			14

LUNDELL RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	190019	COMPL. DATE	06/08/2002	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10314	- 10485	
09		2550 X	2276	-0-	-274	-0-	179 1	2071 2	Y	24			24
							26 9						
10		2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	225 1	2435 2	Y	-0-			24
11		2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	232 1	2450 2	Y	-0-			24
12		2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	218 1	2395 2	Y	27	43 1		8
							30 9						
01		2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	202 1	2335 2	Y	13			21
							14 9						
02		2320 N	1950	-0-	-370	-0-	158 1	1792 2	Y	-0-			21

LUNDELL RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	190025	COMPL. DATE	07/09/2002	TOTAL DEPTH	11550	PERF.10007	- 10765	
09		660 N	414	-0-	-246	-0-	33 1	381 2	Y	-0-			20
10		602 N	602	-0-	-0-	-0-	51 1	551 2	Y	-0-			20
11		655 N	655	-0-	-0-	-0-	57 1	598 2	Y	-0-			20
12		434 N	397	-0-	-37	-0-	33 1	364 2	Y	-0-			20
01		617 N	617	-0-	-0-	-0-	49 1	568 2	Y	-0-			20
02		638 N	467	-0-	-171	-0-	38 1	429 2	Y	-0-			20

LUNDELL RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	190439	COMPL. DATE	09/27/2002	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10733	- 10877	
09		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	114 1	1316 2	Y	24			45
							26 9						
10		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	122 1	1327 2	Y	-0-			45
11		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	128 1	1350 2	Y	-0-			45
12		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	132 1	1455 2	Y	-0-			45
01		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	124 1	1438 2	Y	-0-			45
02		1421 N	1379	-0-	-42	-0-	112 1	1267 2	Y	-0-			45

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
LUNDELL RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 195785		COMPL. DATE 06/22/2003		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10598 - 10626						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	256	1	2963	2	Y	-0-			50
10	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	317	1	3432	2	Y	134	184	1	-0-
						147	9							
11	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	320	1	3378	2	Y	-0-			-0-
12	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	313	1	3445	2	Y	-0-			-0-
01	3906 X	3555	-0-	-351	-0-	283	1	3272	2	Y	-0-			-0-
02	3654 X	3177	-0-	-477	-0-	258	1	2919	2	Y	-0-			-0-

LUNDELL RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 197025		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10248 - 10278						
09	1440 X	233	-0-	-1207	-0-	19	1	214	2	Y	-0-			9
10	1488 X	327	-0-	-1161	-0-	28	1	299	2	Y	-0-			9
11	390 N	296	-0-	-94	-0-	26	1	270	2	Y	-0-			9
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	25	1	278	2	Y	-0-			9
01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	57	1	661	2	Y	-0-			9
*02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	24	1	269	2	Y	-0-			9

LUNDELL RANCH		WELL #: 16ST		RRCID -> 197378		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9909 - 10529						
09	702 N	702	-0-	-0-	-0-	56	1	646	2	Y	-0-			-0-
10	729 N	729	-0-	-0-	-0-	62	1	667	2	Y	-0-			-0-
11	750 N	739	-0-	-11	-0-	64	1	675	2	Y	-0-			-0-
12	713 N	697	-0-	-16	-0-	58	1	639	2	Y	-0-			-0-
01	761 N	761	-0-	-0-	-0-	61	1	700	2	Y	-0-			-0-
02	725 N	581	-0-	-144	-0-	47	1	534	2	Y	-0-			-0-

LUNDELL RANCH		WELL #: 19		RRCID -> 199217		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10604 - 11334						
09	510 N	243	-0-	-267	-0-	19	1	224	2	Y	-0-			-0-
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	43	1	464	2	Y	-0-			-0-
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	38	1	399	2	Y	-0-			-0-
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	54	1	598	2	Y	-0-			-0-
01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	54	1	629	2	Y	-0-			-0-
*02	552 N	552	-0-	-0-	-0-	45	1	507	2	Y	-0-			-0-

LUNDELL RANCH		WELL #: 15RD		RRCID -> 200357		COMPL. DATE 01/12/2004		TOTAL DEPTH 11518 PERF.11137 - 11166						
09	3000 N	5252	-0-	2252	4761	416	1	4810	2	Y	24			142
						26	9							
10	10806 X	6045	-0-	-4761	-0-	504	1	5461	2	Y	73			215
						80	9							
11	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	438	1	4612	2	Y	94	182	1	127
						103	9							
12	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	373	1	4102	2	Y	27	43	1	111
						30	9							
01	5580 X	4368	-0-	-1212	-0-	347	1	4007	2	Y	13			124
						14	9							
*02	5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	445	1	5035	2	Y	-0-			124

LUNDELL RANCH		WELL #: 18		RRCID -> 200450		COMPL. DATE 03/03/2004		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9898 - 9933						
09	3000 N	200	-0-	-2800	6218	16	1	184	2	Y	-0-			-0-
10	3100 N	38	-0-	-3062	3156	3	1	35	2	Y	-0-			-0-
11	3000 N	-0-	-0-	-3000	156					Y	-0-			-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035											
LUNDELL 40		WELL #: 7		RRCID -> 208103		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10262 - 11386					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		1781 N	1781	-0-	-0-	217	1	1550	2	Y	13	37 1	9
						14	9						
10		1958 N	1958	-0-	-0-	237	1	1690	2	Y	28		37
						31	9						
11		1933 N	1933	-0-	-0-	204	1	1676	2	Y	48	53 1	32
						53	9						
12		2044 N	2044	-0-	-0-	226	1	1785	2	Y	30	32 1	30
						33	9						
01		2042 N	2042	-0-	-0-	244	1	1773	2	Y	23	29 1	24
						25	9						
02		1682 N	1548	-0-	-134	195	1	1294	2	Y	54	64 1	14
						59	9						

LUNDELL 44		WELL #: 5		RRCID -> 208757		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 10920		PERF. 9793 - 9820			
09		3748 X	3748	-0-	-0-	459	1	3278	2	Y	10		111
						11	9						
10		3659 X	3659	-0-	-0-	449	1	3195	2	Y	14		125
						15	9						
11		3790 X	3790	-0-	-0-	410	1	3369	2	Y	10		135
						11	9						
12		3782 X	3728	-0-	-54	419	1	3303	2	Y	5		140
						6	9						
01		3689 X	3612	-0-	-77	436	1	3174	2	Y	2		142
						2	9						
02		3451 X	3258	-0-	-193	426	1	2825	2	Y	6		148
						7	9						

LUNDELL RANCH		WELL #: 21		RRCID -> 209639		COMPL. DATE 03/17/2005		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10138 - 10564			
09		1240 X	1240	-0-	-0-	99	1	1141	2	Y	-0-		1
						66	1	713	2	Y	-0-		1
10		1085 X	779	-0-	-306	66	1	713	2	Y	-0-		1
						69	1	725	2	Y	-0-		1
11		1050 N	794	-0-	-256	69	1	725	2	Y	-0-		1
						78	1	855	2	Y	-0-		1
12		1085 N	933	-0-	-152	78	1	855	2	Y	-0-		1
						100	1	1158	2	Y	-0-		1
01		1258 N	1258	-0-	-0-	100	1	1158	2	Y	-0-		1
						85	1	967	2	Y	-0-		1
*02		1052 N	1052	-0-	-0-	85	1	967	2	Y	-0-		1

LUNDELL RANCH		WELL #: 20		RRCID -> 209640		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 10950		PERF. 9962 - 9984			
09		420 N	399	-0-	-21	32	1	367	2	Y	-0-		-0-
						22	1	243	2	Y	-0-		-0-
10		465 N	265	-0-	-200	22	1	243	2	Y	-0-		-0-
						22	1	237	2	Y	-0-		-0-
11		540 N	259	-0-	-281	22	1	237	2	Y	-0-		-0-
						115	1	1261	2	Y	-0-		-0-
12		1376 N	1376	-0-	-0-	115	1	1261	2	Y	-0-		-0-
						79	1	909	2	Y	-0-		-0-
01		988 N	988	-0-	-0-	79	1	909	2	Y	-0-		-0-
						51	1	576	2	Y	-0-		-0-
*02		627 N	627	-0-	-0-	51	1	576	2	Y	-0-		-0-

FROST 39		WELL #: 1		RRCID -> 209860		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 11730		PERF.11298 - 11443			
09		1950 N	1521	-0-	-429	264	1	1257	2	Y	-0-		72
						294	1	1524	2	Y	-0-		72
10		1818 N	1818	-0-	-0-	294	1	1524	2	Y	-0-		72
						281	1	1335	2	Y	-0-		72
11		1616 N	1616	-0-	-0-	281	1	1335	2	Y	-0-		72
						277	1	1263	2	Y	-0-		72
12		1581 N	1540	-0-	-41	277	1	1263	2	Y	-0-		72
						262	1	1398	2	Y	-0-		72
01		1829 N	1660	-0-	-169	262	1	1398	2	Y	-0-		72
						251	1	1259	2	Y	-0-		72
02		1566 N	1510	-0-	-56	251	1	1259	2	Y	-0-		72

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
FROST 39		WELL #:		2	RRCID ->	209869	COMPL. DATE	05/02/2005	TOTAL DEPTH	11603	PERF.	11323 - 11409
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	1770	N	1407	-0-	-363	-0-	244 1	1163 2	Y	-0-		58
10	1705	N	1461	-0-	-244	-0-	236 1	1225 2	Y	-0-		58
11	1830	N	1289	-0-	-541	-0-	224 1	1065 2	Y	-0-		58
12	1457	N	1319	-0-	-138	-0-	237 1	1082 2	Y	-0-		58
01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	239 1	1278 2	Y	-0-		58
*02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	209 1	1049 2	Y	-0-		58

FROST 45		WELL #:		3	RRCID ->	211349	COMPL. DATE	05/29/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9606 - 9623
09	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	220 1	1574 2	Y	-0-		69
10	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	207 1	1471 2	Y	-0-		69
11	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	196 1	1611 2	Y	-0-		69
12	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	221 1	1747 2	Y	-0-		69
01	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	229 1	1665 2	Y	-0-		69
02	1740	N	1421	-0-	-319	-0-	186 1	1235 2	Y	-0-		69

FROST 45		WELL #:		6	RRCID ->	214923	COMPL. DATE	09/07/2005	TOTAL DEPTH	10020	PERF.	9434 - 9668
09	2340	X	2128	-0-	-212	-0-	261 1	1867 2	Y	-0-		150
10	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	277 1	1970 2	Y	-0-		150
11	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	244 1	2007 2	Y	-0-		150
12	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	257 1	2025 2	Y	-0-		150
01	2232	X	1973	-0-	-259	-0-	238 1	1735 2	Y	-0-		150
02	2175	X	1351	-0-	-824	-0-	177 1	1174 2	Y	-0-		150

LUNDELL RANCH		WELL #:		22	RRCID ->	215498	COMPL. DATE	09/21/2005	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10734 - 10865
09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	112 1	1298 2	Y	-0-		-0-
10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	115 1	1252 2	Y	-0-		-0-
11	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	162 1	1708 2	Y	-0-		-0-
12	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	161 1	1769 2	Y	43	43 1	-0-
							47 9					
01	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	148 1	1715 2	Y	13		13
							14 9					
02	1798	N	1738	-0-	-60	-0-	141 1	1597 2	Y	-0-		13

DESPAIN 42		WELL #:		2	RRCID ->	216719	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	11690	PERF.	10438 - 11518
09	1470	N	1128	-0-	-342	-0-	196 1	932 2	Y	-0-		21
10	1457	N	1127	-0-	-330	-0-	182 1	945 2	Y	-0-		21
11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	207 1	984 2	Y	-0-		21
12	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	245 1	1119 2	Y	-0-		21
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	216 1	1155 2	Y	-0-		21
*02	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	221 1	1105 2	Y	-0-		21

DE SPAIN 42		WELL #:		1	RRCID ->	223405	COMPL. DATE	02/06/2006	TOTAL DEPTH	11775	PERF.	10377 - 10850
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	46 1	221 2	Y	-0-		13
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	64 1	330 2	Y	-0-		13
11	390	N	221	-0-	-169	-0-	38 1	183 2	Y	-0-		13
12	279	N	87	-0-	-192	-0-	16 1	71 2	Y	-0-		13
01	403	N	368	-0-	-35	-0-	58 1	310 2	Y	-0-		13
*02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	44 1	218 2	Y	-0-		13

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
LUNDELL RANCH		WELL #: 23		RRCID -> 233848		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 11530 PERF.10670 - 11282			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	3120 X	2026	-0-	-1094	-0-	159 1	1841 2	Y	24		24
10	3224 X	1829	-0-	-1395	-0-	26 9					
11	3120 X	1059	-0-	-2061	-0-	154 1	1675 2	Y	-0-		24
12	3224 X	1502	-0-	-1722	-0-	92 1	967 2	Y	-0-		24
01	2170 X	1907	-0-	-263	-0-	123 1	1349 2	Y	27	43 1	8
*02	2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	30 9					
						151 1	1742 2	Y	13		21
						14 9					
						167 1	1892 2	Y	-0-		21

VISION OIL AND GAS LLC		886198		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
BAILEY-REESE		WELL #: 1		RRCID -> 195751		COMPL. DATE 05/17/2003		TOTAL DEPTH 13435 PERF.12308 - 12328			
09	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 2		N	-0-		-0-
10	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 2		N	-0-		-0-
11	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 2		N	-0-		-0-
12	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2816 2		N	-0-		-0-
01	1116 N	988	-0-	-128	-0-	988 2		N	-0-		-0-
*02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2		N	-0-		-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LUNDELL MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 100339		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9060 - 9471			
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-		27
10	217 N	137	-0-	-80	-0-	137 2		N	-0-		27
11	120 N	57	-0-	-63	-0-	57 2		N	-0-		27
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-		27
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 2		N	-0-		27
*02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-		27

LUNDELL MINERALS		WELL #: 3		RRCID -> 222814		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9346 - 9372			
09	1200 N	26	-0-	-1174	-0-	26 2		Y	-0-	96 1	154
10	1240 N	757	-0-	-483	-0-	757 2		Y	-0-		154
11	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2		Y	-0-		154
12	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 2		Y	-0-		154
01	744 N	60	-0-	-684	-0-	59 2	1 9	Y	1	90 1	65
02	1015 N	-0-	-0-	-1015	-0-			Y	-0-		65

LUNDELL MINERALS		WELL #: 2		RRCID -> 241616		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9530 - 9548			
09	5130 X	88	-0-	-5042	-0-	88 2		Y	-0-	96 1	154
10	5084 X	2891	-0-	-2193	-0-	2891 2		Y	-0-		154
11	4920 X	4089	-0-	-831	-0-	4089 2		Y	-0-		154
12	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3990 2		Y	-0-		154
01	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3360 2	1 9	Y	1	91 1	64
02	3944 X	3909	-0-	-35	-0-	3909 2		Y	-0-		64

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			//CONT.//	916954										
RUSSELL - WINCH STATE			WELL #:	7	RRCID ->	128572	COMPL. DATE	09/19/1988	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8710 - 8730		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	3000 X	1916	-0-	-1084	-0-	444	1	1461	2	Y	10	16	1	26
10	3100 X	2294	-0-	-806	-0-	541	1	1741	2	Y	11	18	1	19
11	2880 X	2812	-0-	-68	-0-	592	1	2195	2	Y	23	9	1	2 8 31
12	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	631	1	2098	2	Y	15	22	1	24
01	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	596	1	1927	2	Y	12			36
02	2726 N	2694	-0-	-32	-0-	576	1	2103	2	Y	14	17	1	33

RUSSELL - WINCH			WELL #:	8	RRCID ->	132796	COMPL. DATE	12/02/1989	TOTAL DEPTH	8918	PERF.	8530 - 8608		
09	6150 X	3863	-0-	-2287	-0-	896	1	2946	2	Y	19	33	1	78
10	6355 X	3876	-0-	-2479	-0-	915	1	2946	2	Y	14	30	1	62
11	6150 X	4221	-0-	-1929	-0-	889	1	3298	2	Y	31	13	1	80
12	5115 X	3635	-0-	-1480	-0-	838	1	2779	2	Y	16	30	1	66
01	4867 X	3665	-0-	-1202	-0-	863	1	2783	2	Y	17			83
02	4089 X	3889	-0-	-200	-0-	831	1	3036	2	Y	20	25	1	78

RUSSELL-WINCH			WELL #:	9	RRCID ->	143294	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	10009	PERF.	8679 - 9112		
09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	116	1	380	2	Y	5	4	1	5
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	116	1	372	2	Y	2	4	1	3
11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	133	1	493	2	Y	5	2	1	6
12	527 N	325	-0-	-202	-0-	75	1	250	2	Y	-0-	3	1	3
01	496 N	435	-0-	-61	-0-	102	1	331	2	Y	2			5
02	609 N	462	-0-	-147	-0-	99	1	361	2	Y	2	3	1	4

WELHAUSEN, J.R.			WELL #:	2	RRCID ->	146609	COMPL. DATE	02/16/2010	TOTAL DEPTH	10002	PERF.	9366 - 9376		
09	1350 N	971	-0-	-379	-0-	225	1	739	2	Y	6	8	1	13
10	1147 N	909	-0-	-238	-0-	215	1	691	2	Y	3	7	1	9
11	1140 N	1069	-0-	-71	-0-	225	1	835	2	Y	8	3	1	14
12	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	254	1	843	2	Y	6	9	1	11
01	967 N	967	-0-	-0-	-0-	228	1	733	2	Y	5			16
02	1044 N	1025	-0-	-19	-0-	219	1	800	2	Y	5	7	1	14

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
RUSSELL-WINCH		WELL #:		13	RRCID ->	148168	COMPL. DATE	01/16/1994	TOTAL DEPTH	11106	PERF.	9022 - 9353
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

RUSSELL-WINCH		WELL #:		14	RRCID ->	151909	COMPL. DATE	11/02/1994	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8706 - 8934
09	5610 X	4667	-0-	-943	-0-	1081	1	3556	2	Y	27	40 1 45
						30	9					
10	5797 X	4845	-0-	-952	-0-	1144	1	3680	2	Y	19	38 1 26
						21	9					
11	5370 X	5187	-0-	-183	-0-	1093	1	4051	2	Y	39	17 1 48
						43	9					
12	5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	1369	1	4541	2	Y	39	49 1 38
						43	9					
01	6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	1470	1	4745	2	Y	29	67
						32	9					
*02	6631 X	6631	-0-	-0-	-0-	1417	1	5177	2	Y	34	43 1 58
						37	9					

RUSSELL-WINCH		WELL #:		16	RRCID ->	166302	COMPL. DATE	01/08/1998	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8462 - 8564
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				14

WELHAUSEN, J. R.		WELL #:		4	RRCID ->	167838	COMPL. DATE	04/18/1998	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	8862 - 8888
09	2610 N	2325	-0-	-285	-0-	537	1	1770	2	Y	16	20 1 51
						18	9					
10	2604 N	2184	-0-	-420	-0-	516	1	1660	2	Y	7	17 1 41
						8	9					
11	2250 N	2173	-0-	-77	-0-	457	1	1696	2	Y	18	7 1 2 8 50
						20	9					
12	2418 N	2321	-0-	-97	-0-	534	1	1772	2	Y	14	19 1 45
						15	9					
01	2170 N	2045	-0-	-125	-0-	481	1	1553	2	Y	10	55
						11	9					
*02	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	464	1	1695	2	Y	11	14 1 52
						12	9					

RUSSELL-WINCH		WELL #:		17	RRCID ->	169843	COMPL. DATE	09/01/1998	TOTAL DEPTH	9065	PERF.	8610 - 8640
09	3150 X	2255	-0-	-895	-0-	523	1	1721	2	Y	10	19 1 22
						11	9					
10	3255 X	2639	-0-	-616	-0-	622	1	2004	2	Y	12	21 1 13
						13	9					
11	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	667	1	2475	2	Y	24	10 1 27
						26	9					
12	2976 X	2575	-0-	-401	-0-	593	1	1971	2	Y	10	21 1 16
						11	9					
01	2976 X	2268	-0-	-708	-0-	534	1	1722	2	Y	11	27
						12	9					
02	3074 X	2405	-0-	-669	-0-	513	1	1879	2	Y	12	16 1 23
						13	9					

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB								
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954												
WINCH, L.-STATE		WELL #:		18	RRCID ->	192926	COMPL. DATE	11/26/2002	TOTAL DEPTH	10044	PERF.	8894 - 8914				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14

RUSSELL-WINCH		WELL #:		19	RRCID ->	192943	COMPL. DATE	02/08/2003	TOTAL DEPTH	9877	PERF.	8770 - 8972		
09	3000 X	1776	-0-	-1224	-0-	412	1	1357	2	Y	6	15 1	18	
						7	9							
10	3100 X	2052	-0-	-1048	-0-	483	1	1559	2	Y	9	16 1	11	
						10	9							
11	2970 X	1883	-0-	-1087	-0-	397	1	1471	2	Y	14	6 1	19	
						15	9							
12	2542 X	1039	-0-	-1503	-0-	240	1	798	2	Y	1	9 1	1 8	10
						1	9							
01	2046 N	795	-0-	-1251	-0-	187	1	604	2	Y	4		14	
						4	9							
02	1827 N	844	-0-	-983	-0-	181	1	659	2	Y	4	5 1	13	
						4	9							

RUSSELL - WINCH		WELL #:		20	RRCID ->	193163	COMPL. DATE	02/26/2003	TOTAL DEPTH	9970	PERF.	8768 - 9648	
09	1200 N	1048	-0-	-152	-0-	243	1	798	2	Y	6	9 1	6
						7	9						
10	1240 N	1019	-0-	-221	-0-	241	1	775	2	Y	3	8 1	1
						3	9						
11	1170 N	1014	-0-	-156	-0-	213	1	792	2	Y	8	3 1	6
						9	9						
12	1085 N	992	-0-	-93	-0-	228	1	758	2	Y	5	8 1	3
						6	9						
01	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	243	1	784	2	Y	5		8
						6	9						
*02	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	235	1	855	2	Y	6	7 1	7
						7	9						

RUSSELL - WINCH		WELL #:		21	RRCID ->	196183	COMPL. DATE	06/21/2003	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8763 - 9095		
09	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	1163	1	3829	2	Y	59	43 1	202	
						65	9							
10	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	1207	1	3890	2	Y	60	223 1	39	
						66	9							
11	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	1118	1	4153	2	Y	113	17 1	135	
						124	9							
12	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	1091	1	3627	2	Y	80	39 1	4 8	172
						88	9							
01	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	1314	1	4244	2	Y	97	180 1	89	
						107	9							
*02	6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	1265	1	4630	2	Y	201	219 1	71	
						221	9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
RUSSELL-WINCH WELL #: 26 RRCID -> 251030 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8682 - 9519														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

09	11160 X	9082	-0-	-2078	-0-	1597	1 7373 2	Y	102	209	1		123	
						112	9							
10	12462 X	9143	-0-	-3319	-0-	1648	1 7374 2	Y	110	32	1		201	
						121	9							
11	12060 X	11353	-0-	-707	-0-	1719	1 9457 2	Y	161	214	1		148	
						177	9							
12	12462 X	10951	-0-	-1511	-0-	1745	1 9021 2	Y	168	219	1	4 8	93	
						185	9							
01	10600 X	10600	-0-	-0-	-0-	1724	1 8623 2	Y	230	183	1		140	
						253	9							
*02	11159 X	11159	-0-	-0-	-0-	1690	1 9407 2	Y	56	78	1		118	
						62	9							

RUSSELL WINCH WELL #: 24 RRCID -> 253015 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 8747 - 10233														
09	5760 X	3251	-0-	-2509	-0-	1001	1 2231 2	Y	17	10	1	8 8	216	
						19	9							
10	5735 X	2159	-0-	-3576	-0-	819	1 1340 2	Y	-0-	7	1		209	
						986	1							
11	4290 X	3248	-0-	-1042	-0-	986	1 2249 2	Y	12	10	1	2 8	209	
						13	9							
12	4433 X	3364	-0-	-1069	-0-	1066	1 2285 2	Y	12	11	1	4 8	206	
						13	9							
01	4433 X	2850	-0-	-1583	-0-	991	1 1853 2	Y	5				211	
						6	9							
02	3132 X	2979	-0-	-153	-0-	943	1 2022 2	Y	13	17	1	1 8	206	
						14	9							

RUSSELL-WINCH WELL #: 27 RRCID -> 254653 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8760 - 10044														
09	4170 X	3170	-0-	-1000	-0-	978	1 2180 2	Y	11	10	1		139	
						12	9							
10	4402 X	2977	-0-	-1425	-0-	1129	1 1845 2	Y	3	8	1		134	
						3	9							
11	4260 X	3236	-0-	-1024	-0-	982	1 2241 2	Y	12	9	1	3 8	134	
						13	9							
12	4402 X	3016	-0-	-1386	-0-	956	1 2048 2	Y	11	9	1	5 8	131	
						12	9							
01	3100 X	2850	-0-	-250	-0-	990	1 1852 2	Y	7	2	8		136	
						8	9							
*02	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	942	1 2020 2	Y	12	17	1		131	
						13	9							

WELHAUSEN, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 256692 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8768 - 9930														
09	3540 X	2191	-0-	-1349	-0-	506	1 1666 2	Y	17	19	1	8 8	188	
						19	9							
10	3658 X	1765	-0-	-1893	-0-	418	1 1344 2	Y	3	14	1		177	
						3	9							
11	3330 X	2643	-0-	-687	-0-	556	1 2065 2	Y	20	8	1		189	
						22	9							
12	3038 X	2640	-0-	-398	-0-	606	1 2012 2	Y	20	22	1	5 8	182	
						22	9							
01	2480 X	1963	-0-	-517	-0-	462	1 1491 2	Y	9				191	
						10	9							
02	2320 X	2084	-0-	-236	-0-	445	1 1627 2	Y	11	13	1		189	
						12	9							

VAQUILLAS RANCH (WILCOX-LOBO 1) 93258 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB														
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845														
ROSS WELL #: 1 RRCID -> 101852 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 12101 PERF.10682 - 10714														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	480 N	428	-0-	-52	-0-	428	2			N	-0-			49
10	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-			49
11	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-			49
12	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-			49
01	806 N	154	-0-	-652	-0-	154	2			N	-0-			49
02	638 N	279	-0-	-359	-0-	279	2			N	-0-			49

VATO (LOBO) 93259 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB														
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313														
MCKENDRICK, COOKIE WELL #: 1 RRCID -> 197060 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8024 - 8334														
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-41212					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-41212					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-41212					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-41212					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-41212					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-41212					N	NO RPT			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954														
MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 9 RRCID -> 163853 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8672 - 8686														
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 174288 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 8860 - 8954														
09	1890 #	1303	-0-	-587 B	-56681	191	1	1103	2	N	8	6	1	58
						9	9							
10	1953 #	1126	-0-	-827 B	-57508	194	1	926	2	N	5	6	1	57
						6	9							
11	1890 #	1882	-0-	-8 B	-57516	214	1	1664	2	N	4	6	1	55
						4	9							
12	1953 #	1354	-0-	-599 B	-58115	204	1	1147	2	N	3			58
						3	9							
01	1612 #	1355	-0-	-257 B	-58372	207	1	1148	2	N	-0-	7	1	51
*02	1827 #	768	-0-	-1059 B	-59431	165	1	601	2	N	2			53
						2	9							

VIBORAS (F-47) 93647 012 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS														
EOG RESOURCES, INC. 253162														
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 24 F RRCID -> 088801 COMPL. DATE 07/24/1988 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7264 - 7276														
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VIBORAS (F-59, VI) 93647 036 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 83 D RRCID -> 091674 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6280 - 6284

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (F-73, VII) 93647 074 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 118 I RRCID -> 116826 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 6045 - 6926

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIBORAS (F-81) 93647 084 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 87-F RRCID -> 144037 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 6706 - 6720

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 131 RRCID -> 160295 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6802 - 7136

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (F-81, S) 93647 086 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 78F RRCID -> 155411 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6803 - 6813

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (F-88, W) 93647 101 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 5 RRCID -> 113151 COMPL. DATE 05/07/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6083 - 6440

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIBORAS (F-90) 93647 108 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 32 D RRCID -> 053627 COMPL. DATE 04/11/1972 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

VIBORAS (F-95) 93647 120 ASSOCIATED 49B CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 32 F RRCID -> 065736 COMPL. DATE 08/08/1971 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

VIBORAS (FRIO CONS.) 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 15DF RRCID -> 014828 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 7938 - 8105

09	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	117 1	1839 3	N	-0-	-0-
10	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	123 1	1910 3	N	-0-	-0-
11	2040 N	1937	-0-	-103	-0-	116 1	1821 3	N	-0-	-0-
12	2015 N	1918	-0-	-97	-0-	114 1	1804 3	N	-0-	-0-
01	2046 N	1898	-0-	-148	-0-	113 1	1785 3	Y	-0-	-0-
02	1885 N	1744	-0-	-141	-0-	106 1	1638 3	Y	-0-	-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 2 RRCID -> 014851 COMPL. DATE 09/18/1962 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8055 - 8588

09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	34 1	527 3	N	-0-	-0-
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	12 1	190 3	N	-0-	-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 3	N	-0-	-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	-0-
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	21 1	330 3	Y	-0-	-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			Y	-0-	-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 1S RRCID -> 014867 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 8077 - 8584

09	420 N	404	-0-	-16	-0-	24 1	380 3	N	-0-	-0-
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	27 1	420 3	N	-0-	-0-
11	330 N	62	-0-	-268	-0-	4 1	58 3	N	-0-	-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-	-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-	-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-			Y	-0-	-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 13DF RRCID -> 014891 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7941 - 8568

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT #1 WELL #: Q 27 J RRCID -> 030650 COMPL. DATE 09/19/1962 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8019 - 8028

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	15 1	106 2	N	-0-		-0-
10	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	163 1	1206 2	N	-0-		-0-
11	3000 N	3143	-0-	143	143	314 1	2829 2	N	-0-		-0-
12	2609 N	2466	-0-	-143	-0-	252 1	2214 2	N	-0-		-0-
01	1364 N	1141	-0-	-223	-0-	111 1	1030 2	Y	-0-		-0-
02	1595 X	627	-0-	-968	-0-	63 1	564 2	Y	-0-		-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 32 H RRCID -> 036959 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7682 - 8476

09	8010 X	7408	-0-	-602	-0-	928 1	6480 2	N	-0-		-0-
10	8277 X	7270	-0-	-1007	-0-	863 1	6377 2	N	27	27 1	5
						30 9					
11	8010 X	7198	-0-	-812	-0-	717 1	6452 2	N	26	28 1	3
						29 9					
12	7657 X	7085	-0-	-572	-0-	720 1	6333 2	N	29	31 1	1
						32 9					
01	7657 X	7504	-0-	-153	-0-	723 1	6736 2	Y	41	37 1	5
						45 9					
*02	7224 X	7224	-0-	-0-	-0-	727 1	6461 2	Y	33	34 1	4
						36 9					

VIBORAS FIELD GAS UNIT #1 WELL #: V 32 J RRCID -> 036960 COMPL. DATE 05/25/1965 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q 82 F RRCID -> 076368 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7962 - 8496

09	2760 X	2239	-0-	-521	-0-	280 1	1957 2	N	2	2 1	-0-
						2 9					
10	3782 X	2067	-0-	-1715	-0-	246 1	1820 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
11	3660 X	2369	-0-	-1291	-0-	237 1	2130 2	N	2	2 1	-0-
						2 9					
12	3131 X	2552	-0-	-579	-0-	260 1	2290 2	N	2	2 1	-0-
						2 9					
01	3131 X	2631	-0-	-500	-0-	255 1	2374 2	Y	2	2 1	-0-
						2 9					
*02	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	243 1	2161 2	Y	2	2 1	-0-
						2 9					

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q 86 RRCID -> 078094 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7734 - 8074

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

VIBORAS (FRIO CONS.) EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 93647 126		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: V 76DF		RRCID -> 078334		COMPL. DATE 09/19/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7676 - 8482			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)				M		AMT CODE	BALANCE
09	600 X	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: V 69 D		RRCID -> 078375		COMPL. DATE 06/12/1978		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8040 - 8088			
09	630 N	529	-0-	-101	-0-	32	1	497	3	N	-0-
10	620 N	564	-0-	-56	-0-	34	1	530	3	N	-0-
11	570 N	517	-0-	-53	-0-	31	1	486	3	N	-0-
12	558 N	478	-0-	-80	-0-	28	1	450	3	N	-0-
01	558 N	494	-0-	-64	-0-	29	1	465	3	Y	-0-
02	493 N	341	-0-	-152	-0-	21	1	320	3	Y	-0-
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO 1		WELL #: Q 85		RRCID -> 078652		COMPL. DATE 08/23/1978		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8028 - 8538			
09	3990 X	1144	-0-	-2846	-0-	143	1	1000	2	N	-0-
10	4650 X	1765	-0-	-2885	-0-	210	1	1554	2	N	-0-
11	4500 X	3133	-0-	-1367	-0-	313	1	2818	2	N	-0-
12	3317 X	3255	-0-	-62	-0-	332	1	2920	2	N	-0-
01	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	329	1	3061	2	Y	-0-
*02	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	310	1	2757	2	Y	-0-
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: V 78 D		RRCID -> 079988		COMPL. DATE 12/28/1999		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8434 - 8530			
09	11850 X	8160	-0-	-3690	-0-	488	1	7660	3	N	1
10	9579 X	8750	-0-	-829	-0-	529	1	8210	3	N	2
11	9270 X	7683	-0-	-1587	-0-	460	1	7215	3	N	1
12	8590 X	8590	-0-	-0-	-0-	511	1	8069	3	N	-0-
01	8812 X	8812	-0-	-0-	-0-	524	1	8273	3	Y	2
02	8178 X	8059	-0-	-119	-0-	488	1	7561	3	Y	1
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: V 77 D		RRCID -> 082218		COMPL. DATE 10/15/1999		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7470 - 8426			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

VIBORAS (FRIO CONS.) EOG RESOURCES, INC. VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 93647 126 //CONT.// 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS			
		WELL #: V 24 D		RRCID -> 088800		COMPL. DATE 06/24/1980			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8448 - 8570			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	93 1	1456 3	N	-0-			-0-
10	T. A.	743	-0-	743	743	45 1	698 3	N	-0-			-0-
11	T. A.	818	-0-	818	1561	49 1	769 3	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	1256	-0-	1256	2817	75 1	1181 3	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	1501	-0-	1501	4318	89 1	1412 3	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	1520	-0-	1520	5838	92 1	1428 3	Y	-0-			-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO.1		WELL #: V 75DF		RRCID -> 103842		COMPL. DATE 12/17/1996			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8084 - 8471			
09	1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	250 1	1746 2	N	2	2 1		-0-
						2 9						
10	3379 X	1703	-0-	-1676	-0-	203 1	1499 2	N	1	1 1		-0-
						1 9						
11	3270 X	2861	-0-	-409	-0-	286 1	2573 2	N	2	2 1		-0-
						2 9						
12	2821 X	2758	-0-	-63	-0-	281 1	2475 2	N	2	2 1		-0-
						2 9						
01	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	253 1	2360 2	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
*02	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	333 1	2960 2	Y	3	3 1		-0-
						3 9						

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: Q701CT		RRCID -> 257320		COMPL. DATE 10/26/2010			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7996 - 8709			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	899 X	708	-0-	-191	-0-	84 1	623 2	N	1	1 1		-0-
						1 9						
11	870 X	-0-	-0-	-870	-0-			N	-0-			-0-
12	899 X	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-			-0-
01	713 X	9	-0-	-704	-0-	1 1	8 2	Y	-0-			-0-
02	667 X	182	-0-	-485	-0-	18 1	164 2	Y	-0-			-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: Q702CT		RRCID -> 257770		COMPL. DATE 08/13/2010			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8142 - 8716			
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	194	-0-	194	194	20 1	174 2	N	-0-			-0-
01	T. A.	1785	-0-	1785	1979	172 1	1606 2	Y	6	5 1		1
						7 9						
02	T. A.	561	-0-	561	2540	57 1	503 2	Y	1	2 1		-0-
						1 9						

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: V712		RRCID -> 258734		COMPL. DATE 01/24/2011			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8616 - 8692			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST		WELL #: 705L		RRCID -> 261871		COMPL. DATE 03/05/2011			TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9702 - 9902			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VIBORAS (G-34) 93647 312 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 77 F RRCID -> 211062 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7310 - 7325

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (G-47) 93647 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q 27 F RRCID -> 065479 COMPL. DATE 11/20/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (G-50,W) 93647 356 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 56 RRCID -> 145464 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7574 - 7582

09		1380 N	977	-0-	-403	-0-	122	1	855	2	N	-0-					-0-
10		1860 N	1084	-0-	-776	-0-	129	1	955	2	N	-0-					-0-
11		1200 N	83	-0-	-1117	-0-	8	1	75	2	N	-0-					-0-
12		1023 N	12	-0-	-1011	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
01		1085 N	9	-0-	-1076	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS (G-54, VIII) 93647 396 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 80 F RRCID -> 081729 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7898 - 7956

09		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	84	1	1321	3	N	-0-					-0-
10		1302 N	1108	-0-	-194	-0-	67	1	1041	3	N	-0-					-0-
11		1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
12		1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
01		1116 N	886	-0-	-230	-0-	53	1	833	3	Y	-0-					-0-
*02		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	78	1	1215	3	Y	-0-					-0-

VIBORAS (G-56, VIII) 93647 401 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 10 F RRCID -> 130440 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7973 - 7988

09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIBORAS (MASSIVE FIRST 4)
EOG RESOURCES, INC.
VIBORAS FIELD GAS UNIT 1

93647 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
253162
WELL #: Q 82 D RRCID -> 154830 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8180 - 8186

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

VIBORAS (MASSIVE FIRST 6,V)
EOG RESOURCES, INC.
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST

93647 495 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
253162
WELL #: 111 RRCID -> 172160 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8568 - 8576

09	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	102 1	1601 3	N	-0-		-0-
10	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	112 1	1745 3	N	-0-		-0-
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	12 1	181 3	N	-0-		-0-
12	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-			N	-0-		-0-
01	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-			Y	-0-		-0-
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-			Y	-0-		-0-

VIBORAS (MASSIVE FIRST 5, VIII)
EOG RESOURCES, INC.
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST

93647 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
253162
WELL #: 112 D RRCID -> 163399 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8722 - 8730

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST

WELL #: 703U RRCID -> 262878 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 8737 - 8852

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VIBORAS (MASSIVE SECOND VI)
EOG RESOURCES, INC.
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1

93647 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
253162
WELL #: V 87 D RRCID -> 087157 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 8439 - 8454

09	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	124 1	1948 3	N	-0-		-0-
10	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	132 1	2054 3	N	-0-		-0-
11	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	124 1	1946 3	N	-0-		-0-
12	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	123 1	1950 3	N	-0-		-0-
01	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	122 1	1933 3	Y	-0-		-0-
02	1914 N	1886	-0-	-28	-0-	114 1	1772 3	Y	-0-		-0-

VIBORAS (TOP VXBG.-H-910)
EOG RESOURCES, INC.
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST

93647 567 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
253162
WELL #: 131 RRCID -> 168400 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9657 - 10316

09	4500 X	3166	-0-	-1334 B	-0-	397 1	2769 2	N	-0-		-0-
10	4650 X	2943	-0-	-1707 B	-0-	351 1	2592 2	N	-0-		-0-
11	4500 X	2812	-0-	-1688 B	-0-	281 1	2531 2	N	-0-		-0-
12	3627 X	2922	-0-	-705 B	-0-	298 1	2624 2	N	-0-		-0-
01	3379 X	2988	-0-	-391 B	-0-	290 1	2698 2	Y	-0-		-0-
02	3074 X	2931	-0-	-143 B	-0-	296 1	2635 2	Y	-0-		-0-

VIBORAS (TOP VXBG.-H-910) //CONT.// 93647 567 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 703 RRCID -> 260817 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 12475 PERF. 9700 - 11139

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		5070 X	-0-	-0-	-5070 B	-0-				N	-0-			-0-
10		2325 X	706	-0-	-1619 B	-0-	14	1	692	2	N	-0-		-0-
11		1530 X	-0-	-0-	-1530 B	-0-					N	-0-		-0-
12		1581 X	-0-	-0-	-1581 B	-0-					N	-0-		-0-
01		713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-					Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-

VIBORAS (VKSBG H-980) 93647 571 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 725 RRCID -> 263619 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 14365 PERF. 9822 - 9862

09		9360 #	5842	-0-	-3518	-0-	732	1	5110	2	N	-0-		-0-
10		9672 #	2082	-0-	-7590	-0-	248	1	1834	2	N	-0-		-0-
11		9360 #	1460	-0-	-7900	-0-	146	1	1314	2	N	-0-		-0-
12		6045 #	1431	-0-	-4614	-0-	146	1	1285	2	N	-0-		-0-
01		6045 #	5685	-0-	-360	-0-	551	1	5134	2	Y	-0-		-0-
*02		7104 R	7104	-0-	-0-	-0-	718	1	6386	2	Y	-0-		-0-

VIBORAS (ZONE 1-VIII) 93647 588 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 80 D RRCID -> 172537 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8020 - 8040

09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

VIBORAS (03-C VILL, N) 93647 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST WELL #: 9 RRCID -> 086827 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8428 - 8480

09		3630 #	2295	-0-	-1335	-0-	138	1	2157	3	N	-0-		-0-
10		3007 #	2200	-0-	-807	-0-	133	1	2067	3	N	-0-		-0-
11		2910 #	2630	-0-	-280	-0-	158	1	2472	3	N	-0-		-0-
12		3007 #	2939	-0-	-68	-0-	175	1	2764	3	N	-0-		-0-
01		2600 R	2600	-0-	-0-	-0-	155	1	2445	3	Y	-0-		-0-
02		2552 #	2326	-0-	-226	-0-	141	1	2185	3	Y	-0-		-0-

VIBORAS (8450) 93647 814 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 720 RRCID -> 261624 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8448 - 8460

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/09/2015 - P/A 10/09/2015														

VIBORAS (8,500 SAND) 93647 828 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST WELL #: 723 RRCID -> 262811 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8506 - 8510

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

VIBORAS (8500, SOUTH) 93647 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 706C RRCID -> 258732 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8404 - 8583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 707 RRCID -> 262131 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8478 - 8482

09	5160 X	2310	-0-	-2850	-0-	289	1	2021	2	N	-0-					-0-
10	6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	474	1	3506	2	N	2105	1897	1			408
						2316	9									
11	5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	374	1	3367	2	N	1924	2085	1			217
						2116	9									
12	5332 X	5104	-0-	-228	-0-	320	1	2813	2	N	1792	1922	1			87
						1971	9									
01	5332 X	3259	-0-	-2073	-0-	173	1	1614	2	Y	1338	1258	1			167
						1472	9									
02	4988 X	3901	-0-	-1087	-0-	233	1	2075	2	Y	1448	1439	1			176
						1593	9									

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 724 RRCID -> 265359 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8450 - 8454

09	16470 X	15769	-0-	-701	-0-	1972	1	13767	2	N	27	25	1			3
						30	9									
10	17019 X	14941	-0-	-2078	-0-	1778	1	13141	2	N	20	19	1			4
						22	9									
11	17470 X	17470	-0-	-0-	-0-	1744	1	15703	2	N	21	22	1			2
						23	9									
12	17965 X	17965	-0-	-0-	-0-	1831	1	16106	2	N	25	26	1			1
						28	9									
01	18445 X	18445	-0-	-0-	-0-	1784	1	16625	2	Y	33	30	1			4
						36	9									
*02	17120 X	17120	-0-	-0-	-0-	1728	1	15363	2	Y	26	27	1			3
						29	9									

VIBORAS, NE (AB-H-510) 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 83 F RRCID -> 087248 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9445 - 9475

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 112 F RRCID -> 106534 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9356 - 9460

09	8340 X	8089	-0-	-251	-0-	485	1	7604	3	N	-0-					-0-
10	8525 X	8322	-0-	-203	-0-	504	1	7818	3	N	-0-					-0-
11	8130 X	7957	-0-	-173	-0-	477	1	7480	3	N	-0-					-0-
12	8401 X	6788	-0-	-1613	-0-	404	1	6384	3	N	-0-					-0-
01	8370 X	7145	-0-	-1225	-0-	426	1	6719	3	Y	-0-					-0-
02	7830 X	6845	-0-	-985	-0-	415	1	6430	3	Y	-0-					-0-

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 19 RRCID -> 169448 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10192 - 10408														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

09	2760 X	2500	-0-	-260	-0-	191	1	2240	3	N	63	60	1	6
						69	9							
10	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	211	1	2472	3	N	5	5	1	1
						6	9							
11	2580 N	2542	-0-	-38	-0-	232	1	2303	3	N	6	6	1	1
						7	9							
12	2573 N	2500	-0-	-73	-0-	227	1	2267	3	N	5	6	1	-0-
						6	9							
01	2666 N	2450	-0-	-216	-0-	205	1	2236	3	Y	8	7	1	1
						9	9							
02	2465 N	2251	-0-	-214	-0-	204	1	2040	3	Y	6	6	1	1
						7	9							

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 26 RRCID -> 173292 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10064 - 11418														

09	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	223	1	2625	3	N	450	424	1	45
						495	9							
10	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	234	1	2748	3	N	15	14	1	3
						17	9							
11	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	262	1	2605	3	N	13	14	1	2
						14	9							
12	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	261	1	2605	3	N	15	16	1	1
						17	9							
01	2852 X	2726	-0-	-126	-0-	227	1	2479	3	Y	18	17	1	2
						20	9							
02	2668 X	2371	-0-	-297	-0-	215	1	2141	3	Y	14	14	1	2
						15	9							

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 25 RRCID -> 173308 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10804 - 11213														

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NE VIBORAS STATE GU NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177407 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 11739 PERF.10876 - 11590														

09	10470 X	9771	-0-	-699	-0-	539	1	8450	3	N	711	673	1	71
						782	9							
10	8292 X	8292	-0-	-0-	-0-	500	1	7760	3	N	29	28	1	6
						32	9							
11	9039 X	9039	-0-	-0-	-0-	540	1	8466	3	N	30	32	1	3
						33	9							
12	9192 X	9192	-0-	-0-	-0-	545	1	8608	3	N	35	36	1	2
						39	9							
01	8768 X	8768	-0-	-0-	-0-	520	1	8212	3	Y	33	31	1	4
						36	9							
*02	7787 X	7787	-0-	-0-	-0-	471	1	7305	3	Y	10	13	1	1
						11	9							

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST WELL #: 20 RRCID -> 196716 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12053 PERF.10674 - 12036														

09	7830 X	7464	-0-	-366	-0-	447	1	7017	3	N	-0-			-0-
10	7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	451	1	7002	3	N	-0-			-0-
11	7080 X	7018	-0-	-62	-0-	421	1	6597	3	N	-0-			-0-
12	7316 X	6854	-0-	-462	-0-	408	1	6446	3	N	-0-			-0-
01	7316 X	6644	-0-	-672	-0-	396	1	6248	3	Y	-0-			-0-
02	6844 X	6046	-0-	-798	-0-	366	1	5680	3	Y	-0-			-0-

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 704 RRCID -> 259417 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9314 - 9710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	26040 X	22966	-0-	-3074	-0-	1377 1	21589 3	N	-0-			-0-
10	28985 X	23494	-0-	-5491	-0-	1422 1	22072 3	N	-0-			-0-
11	25950 X	19870	-0-	-6080	-0-	1192 1	18678 3	N	-0-			-0-
12	26629 X	26574	-0-	-55	-0-	1581 1	24993 3	N	-0-			-0-
01	25897 X	25897	-0-	-0-	-0-	1543 1	24354 3	Y	-0-			-0-
*02	23428 X	23428	-0-	-0-	-0-	1419 1	22009 3	Y	-0-			-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 702CT RRCID -> 259870 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 9360 - 9684

09	24810 X	9393	-0-	-15417	-0-	563 1	8826 3	N	4	4 1		-0-
10	27218 X	19612	-0-	-7606	-0-	1187 1	18418 3	N	6	6 1		1
11	23820 X	18993	-0-	-4827	-0-	1139 1	17846 3	N	7	7 1		1
12	24180 X	18344	-0-	-5836	-0-	1091 1	17245 3	N	7	8 1		-0-
01	19623 X	17399	-0-	-2224	-0-	1036 1	16353 3	Y	9	8 1		1
02	18357 X	15503	-0-	-2854	-0-	939 1	14556 3	Y	7	7 1		1

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 701 RRCID -> 261926 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 11430 PERF. 10464 - 11362

09	17730 X	16307	-0-	-1423	-0-	975 1	15295 3	N	34	32 1		3
10	17825 X	17022	-0-	-803	-0-	1029 1	15963 3	N	27	26 1		5
11	17250 X	16252	-0-	-998	-0-	973 1	15248 3	N	28	30 1		3
12	17825 X	15908	-0-	-1917	-0-	945 1	14930 3	N	30	32 1		1
01	17515 X	15493	-0-	-2022	-0-	920 1	14529 3	Y	40	36 1		5
02	15921 X	14149	-0-	-1772	-0-	855 1	13260 3	Y	31	32 1		4

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 715 RRCID -> 261928 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9518 - 9660

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 716 RRCID -> 265441 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9918 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIDAURRI (6100) 93750 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
VIDAURRI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078460 COMPL. DATE 06/23/1978 TOTAL DEPTH 8687 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	420 #	198	-0-	-222	-0-	198 2	N	-0-			-0-
10	434 #	191	-0-	-243	-0-	191 2	N	-0-			-0-
11	420 #	106	-0-	-314	-0-	106 2	N	-0-			-0-
12	217 #	114	-0-	-103	-0-	114 2	N	-0-			-0-
01	217 #	106	-0-	-111	-0-	106 2	N	-0-			-0-
02	203 #	NO RPT	-0-	-203	-0-		N	NO RPT			-0-

VIEJOS LOCOS (FRIO LWR) 93775 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
EAST, S. K. MRS. "B" WELL #: 94 RRCID -> 243534 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 18968 PERF.15800 - 17248

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2128 R	2128	-0-	-0-	-0-	277 1 133 9	Y	121	187 1		208
10	1791 R	1791	-0-	-0-	-0-	243 1 135 9	Y	123	188 1		143
11	2003 R	2003	-0-	-0-	-0-	284 1 89 9	Y	81			224
12	2201 #	1967	-0-	-234	-0-	274 1 194 9	Y	176	188 1		212
01	2201 #	1995	-0-	-206	-0-	272 1 94 9	Y	85			297
02	2059 #	1961	-0-	-98	-0-	289 1 131 9	Y	119	192 1		224

VIGGO (B-26) 93813 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLENER, V. -A- WELL #: 188 RRCID -> 159142 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 1256 - 1262

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

VIGGO (HOCKLEY, UPPER) 93813 068 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLENER, V. "A" WELL #: 118 D RRCID -> 199528 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 2260 - 2268

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

VIGGO (MIRANDO 1) 93813 088 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLENER, V. -A- WELL #: 177 RRCID -> 195026 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2214 - 2232

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

VIGGO (YEGUA EAST Y-3) 93813 444 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 KD ENERGY, LLC 452996
 KOHLER, V. -A- WELL #: 89 E RRCID -> 062982 COMPL. DATE 06/26/1975 TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIGGO (YEGUA 4) 93813 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 KD ENERGY, LLC 452996
 KOHLER, V. -A- WELL #: 195 RRCID -> 197024 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3304 - 3312

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL (WILCOX CONS.) 93841 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 BXP OPERATING, LLC 042191
 VILLAREAL WELL #: 3 RRCID -> 216747 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 12928 PERF. 11656 - 12442

09	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	-0-	3232	2			N	-0-					61
10	3503 X	3138	-0-	-0-	-365	-0-	3138	2			N	-0-					61
11	3390 X	3097	-0-	-0-	-293	-0-	3097	2			N	-0-					61
12	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	-0-	3991	2			N	-0-					61
01	3348 X	2979	-0-	-0-	-369	-0-	2979	2			N	-0-					61
02	3132 X	2838	-0-	-0-	-294	-0-	2838	2			N	-0-					61

VILLARREAL WELL #: 5 RRCID -> 216825 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 12089 - 13032

09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
10	826 N	826	-0-	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
12	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
01	837 N	339	-0-	-0-	-498	-0-	339	2			N	-0-					-0-
*02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-

VILLAREAL WELL #: 4 RRCID -> 218275 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF. 11810 - 12796

09	14B2 EXT	162	-0-	-0-	162	860	162	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	860					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	860					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	860					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	2	-0-	-0-	2	862	2	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	3	-0-	-0-	3	865	3	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 218579 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 11926 - 12114

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLARREAL (WILCOX CONS.)		//CONT.//		93841 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
VISION OIL AND GAS LLC				886198									
VILLARREAL		WELL #:		1	RRCID ->	196301	COMPL. DATE	09/09/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11590	- 12148	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
09	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2		N	-0-			-0-
10	1581 X	1246	-0-	-335	-0-	1246	2		N	-0-			-0-
11	1530 X	1072	-0-	-458	-0-	1072	2		N	-0-			-0-
12	1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2		N	-0-			-0-
01	1240 X	1181	-0-	-59	-0-	1181	2		N	-0-			-0-
*02	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2		N	-0-			-0-

BAILEY-REESE		WELL #:		2	RRCID ->	200283	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	12572	PERF.10061	- 10114	
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-			-0-
10	620 N	618	-0-	-2	-0-	618	2		N	-0-			-0-
11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2		N	-0-			-0-
12	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2		N	-0-			-0-
*01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2		N	-0-			-0-
*02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-			-0-

BAILEY-REESE		WELL #:		3	RRCID ->	206812	COMPL. DATE	10/22/2004	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11244	- 11268	
09	262 X	262	-0-	-0-	-0-	261	2	1 9	N	1			63
10	465 X	237	-0-	-228	-0-	231	2	6 9	N	5	62 1		6
11	450 X	346	-0-	-104	-0-	346	2		N	-0-			6
12	648 X	648	-0-	-0-	-0-	648	2		N	-0-			6
*01	356 X	356	-0-	-0-	-0-	333	2	23 9	N	21			27
02	261 X	249	-0-	-12	-0-	241	2	8 9	N	7			34

BAILEY-REESE		WELL #:		4	RRCID ->	215375	COMPL. DATE	04/06/2005	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10085	- 10132	
09	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1377	2	7 9	N	6			52
10	2945 X	1617	-0-	-1328	-0-	1599	2	18 9	N	16	66 1		2
11	2850 X	753	-0-	-2097	-0-	753	2		N	-0-			2
12	2945 X	1165	-0-	-1780	-0-	1165	2		N	-0-			2
01	2108 X	229	-0-	-1879	-0-	204	2	25 9	N	23			25
02	1508 X	767	-0-	-741	-0-	763	2	4 9	N	4			29

BAILEY-REESE		WELL #:		5	RRCID ->	216916	COMPL. DATE	08/22/2005	TOTAL DEPTH	10550	PERF. 9628	- 9710	
09	663 X	663	-0-	-0-	-0-	661	2	2 9	N	2			37
10	1023 X	734	-0-	-289	-0-	725	2	9 9	N	8	42 1		3
11	990 X	499	-0-	-491	-0-	499	2		N	-0-			3
12	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2		N	-0-			3
01	744 X	616	-0-	-128	-0-	605	2	11 9	N	10			13
02	696 X	581	-0-	-115	-0-	579	2	2 9	N	2			15

VILLEGAS (LOBO)				93845 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY				802845									
VILLARREAL "E"		WELL #:		1	RRCID ->	258350	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 9863	- 9894	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			299
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			299
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			299
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			299
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			299
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			299

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950)			93845 600		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
FROST NATIONAL BANK			WELL #: 18		RRCID -> 113874			COMPL. DATE 11/17/2000			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7842 - 10168			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3349	2	9	9	N	8			38
10	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2930	2	17	9	N	15			53
11	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2817	2	7	9	N	6			59
12	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-			59
*01	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	135	1	2966	3	N	35	79	1	15
						39	9							
02	145 X	NO RPT	-0-	-145	-0-					N	NO RPT			15

FROST NATIONAL BANK			WELL #: 24		RRCID -> 122140			COMPL. DATE 07/09/1986			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7934 - 7943			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FROST NATIONAL BANK			WELL #: 26		RRCID -> 123572			COMPL. DATE 02/12/1986			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7760 - 8111			
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	49	7	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FROST NATIONAL BANK			WELL #: 27		RRCID -> 124550			COMPL. DATE 07/17/2000			TOTAL DEPTH 10592 PERF. 7916 - 10220			
09	4590 X	3715	-0-	-875	-0-	3712	2	3	9	N	3			18
10	4743 X	4059	-0-	-684	-0-	4040	2	19	9	N	17			35
11	4350 X	3722	-0-	-628	-0-	3715	2	7	9	N	6			41
12	4433 X	4248	-0-	-185	-0-	4248	2			N	-0-			41
*01	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	195	1	4295	3	N	51	83	1	9
						56	9							
02	3799 X	NO RPT	-0-	-3799	-0-					N	NO RPT			9

FROST NATIONAL BANK			WELL #: 31 C		RRCID -> 128195			COMPL. DATE 08/06/1988			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7817 - 7958			
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FROST NATIONAL BANK			WELL #: 37		RRCID -> 135335			COMPL. DATE 07/16/1990			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7834 - 8130			
09	180 N	147	-0-	-33	-0-	147	2			N	-0-			12
10	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-			12
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			12
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			12
*01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	3	N	-0-	12	7	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950)		//CONT.// 93845 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 38		RRCID -> 135817		COMPL. DATE 09/03/1990		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7798 - 8118	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-		-0-
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	92 2		N	-0-		-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-		-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-		-0-
*01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	5 1	114 3	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 39		RRCID -> 136270		COMPL. DATE 12/02/1990		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7721 - 7869	
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-		-0-
10	155 N	126	-0-	-29	-0-	126 2		N	-0-		-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-		-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-		-0-
*01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	12 1	274 3	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 41		RRCID -> 138439		COMPL. DATE 12/19/2013		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7866 - 8086	
09	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	4721 2	36 9	N	33	45 1	16
10	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3768 2		N	-0-		16
11	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	4480 2	20 9	N	18		34
12	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063 2		N	-0-		34
*01	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	125 1	2746 3	N	-0-	34 7	-0-
02	2030 X	NO RPT	-0-	-2030	-0-			N	NO RPT		-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 42		RRCID -> 139395		COMPL. DATE 09/03/1991		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7760 - 8110	
09	180 N	117	-0-	-63	-0-	117 2		N	-0-		-0-
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 2		N	-0-		-0-
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	118 2		N	-0-		-0-
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-		-0-
*01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	6 1	133 3	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 43		RRCID -> 140077		COMPL. DATE 11/27/1991		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7686 - 8098	
09	930 N	734	-0-	-196	-0-	734 2		N	-0-		25
10	868 N	705	-0-	-163	-0-	705 2		N	-0-		25
11	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 2		N	-0-		25
12	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 2		N	-0-		25
*01	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	81 1	1788 3	N	-0-	25 7	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 44		RRCID -> 140930		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7726 - 8052	
09	2910 N	2692	-0-	-218	-0-	2690 2	2 9	N	2		37
10	2759 N	2748	-0-	-11	-0-	2735 2	13 9	N	12		49
11	2760 N	2502	-0-	-258	-0-	2479 2	23 9	N	21	53 1	17
12	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2540 2		N	-0-		17
*01	2759 N	2643	-0-	-116	-0-	115 1	2528 3	N	-0-	2 1 15 7	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 45		RRCID -> 141566		COMPL. DATE 06/10/1992		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7777 - 7920	
09	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1194 2	6 9	N	5		35
10	1271 N	913	-0-	-358	-0-	907 2	6 9	N	5		40
11	990 N	557	-0-	-433	-0-	557 2		N	-0-		40
12	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852 2		N	-0-		40
*01	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	79 1	1744 3	N	-0-	40 7	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 FROST NATIONAL BANK WELL #: 46 RRCID -> 142634 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8106 - 8118

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 47 RRCID -> 143981 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7942 - 8162

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 52 RRCID -> 156329 COMPL. DATE 11/27/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7712 - 8143

09		720 N	667	-0-	-53	-0-	667	2			N	-0-					-0-
10		713 N	678	-0-	-35	-0-	678	2			N	-0-					-0-
11		660 N	630	-0-	-30	-0-	630	2			N	-0-					-0-
12		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
*01		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	52	1	1149	3	N	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DERBY WELL #: 1 RRCID -> 168697 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8152 - 8164

09		870 N	856	-0-	-14	-0-	845	2	11	9	N	10					110
10		930 N	902	-0-	-28	-0-	885	2	17	9	N	15					125
11		843 N	843	-0-	-0-	-0-	830	2	13	9	N	12					137
12		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					137
*01		899 N	849	-0-	-50	-0-	46	1	803	3	N	-0-	137	7			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 K & H FEE "1620" WELL #: 5 C RRCID -> 113160 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 7856 - 8082

09		SI MULT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		SI MULT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		SI MULT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		SI MULT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		SI MULT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		SI MULT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CATTO HEIRS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 114514 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 11399 PERF. 7777 - 7994

09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054																	
KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 1 RRCID -> 115080 COMPL. DATE 12/16/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7746 - 7893																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-				-0-	
10		713 N	537	-0-	-176	-0-	537	2			Y	-0-				-0-	
11		840 N	535	-0-	-305	-0-	535	2			Y	-0-				-0-	
12		589 N	526	-0-	-63	-0-	526	2			Y	-0-				-0-	
01		527 N	425	-0-	-102	-0-	425	2			Y	-0-				-0-	
02		522 N	-0-	-0-	-522	-0-					Y	-0-				-0-	

K&H "1570" WELL #: 2 RRCID -> 131312 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 7252 - 7257																	
09		630 N	480	-0-	-150	-0-	480	2			N	-0-				-0-	
10		620 N	465	-0-	-155	-0-	465	2			N	-0-				-0-	
11		690 N	367	-0-	-323	-0-	367	2			N	-0-				-0-	
12		496 N	172	-0-	-324	-0-	172	2			N	-0-				-0-	
01		465 N	128	-0-	-337	-0-	128	2			N	-0-				-0-	
02		348 N	30	-0-	-318	-0-	30	2			N	-0-				-0-	

CATTO HEIRS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 143155 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7842 - 8128																	
09		2640 X	2422	-0-	-218	-0-	2422	2			Y	-0-				27	
10		2852 X	2172	-0-	-680	-0-	2150	2	22	9	Y	20				47	
11		3000 X	2741	-0-	-259	-0-	2724	2	17	9	Y	15				62	
12		3100 X	2999	-0-	-101	-0-	2990	2	9	9	Y	8				70	
01		3100 X	2325	-0-	-775	-0-	2310	2	15	9	Y	14				84	
*02		3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3056	2	23	9	Y	21				105	

K & H FEE "1620" WELL #: 1X RRCID -> 145435 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 7592 - 8158																	
09		2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			Y	-0-				-0-	
10		2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	2568	2	31	9	Y	28	12	1		16	
11		2670 X	2108	-0-	-562	-0-	2071	2	37	9	Y	34	38	1		12	
12		3038 X	1368	-0-	-1670	-0-	1350	2	18	9	Y	16	20	1		8	
01		3038 X	1130	-0-	-1908	-0-	1107	2	23	9	Y	21	22	1		7	
02		2842 X	1912	-0-	-930	-0-	1869	2	43	9	Y	39	23	1		23	

KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 2 RRCID -> 148849 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7678 - 8020																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

K & H FEE "2042" WELL #: 3-C RRCID -> 149325 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7844 - 8162																	
09		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 3 RRCID -> 152575 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7808 - 7964																	
09		6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	6021	2	72	9	Y	65	187	1		100	
10		6417 X	5855	-0-	-562	-0-	5787	2	68	9	Y	62				162	
11		6210 X	5991	-0-	-219	-0-	5916	2	75	9	Y	68				230	
12		6417 X	6133	-0-	-284	-0-	6024	2	109	9	Y	99	189	1		140	
01		6293 X	4855	-0-	-1438	-0-	4779	2	76	9	Y	69				209	
*02		6179 X	6179	-0-	-0-	-0-	6092	2	87	9	Y	79	184	1		104	

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950)		//CONT.// 93845 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054										
K&H FEE "574"		WELL #: 1		RRCID -> 160856		COMPL. DATE 11/13/1996			TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7712 - 7732			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	843 N	843	-0-	-0-	-0-	840	2	3	9	Y	3	3
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	646	2	9	9	Y	8	11
11	1200 N	330	-0-	-870	-0-	327	2	3	9	Y	3	14
12	868 N	173	-0-	-695	-0-	172	2	1	9	Y	1	15
01	651 N	87	-0-	-564	-0-	87	2			Y	-0-	15
02	319 N	-0-	-0-	-319	-0-					Y	-0-	15

KILLAM & HURD FEE "D" 1248		WELL #: 1		RRCID -> 213648		COMPL. DATE 08/16/2005			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8760 - 8780			
09	1500 N	1346	-0-	-154	-0-	1346	2			Y	-0-	-0-
10	T. A.	1379	-0-	1379	-0-	1369	2	10	9	Y	9	9
11	T. A.	1226	-0-	1226	-0-	2605	2	13	9	Y	12	21
12	T. A.	1443	-0-	1443	-0-	4048	2	14	9	Y	13	18
01	T. A.	1188	-0-	1188	-0-	5236	2	14	9	Y	13	13
02	T. A.	1104	-0-	1104	-0-	6340	2	11	9	Y	10	23

KILLAM-HURD FEE 1612		WELL #: 2		RRCID -> 214268		COMPL. DATE 09/02/2005			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7253 - 7432			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

K&H FEE "1619"		WELL #: 2		RRCID -> 225923		COMPL. DATE 05/10/2006			TOTAL DEPTH 9246 PERF. 7346 - 7620			
09	2610 X	2501	-0-	-109	-0-	2501	2			Y	-0-	-0-
10	2697 X	2576	-0-	-121	-0-	2564	2	12	9	Y	11	11
11	2460 X	2203	-0-	-257	-0-	2189	2	14	9	Y	13	24
12	2573 X	2513	-0-	-60	-0-	2498	2	15	9	Y	14	21
01	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2690	2	23	9	Y	21	18
02	2407 X	2066	-0-	-341	-0-	2053	2	13	9	Y	12	30

K&H FEE "574"		WELL #: 3		RRCID -> 270169		COMPL. DATE 02/28/2013			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7320 - 7326			
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-	-0-
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-	-0-
11	390 N	312	-0-	-78	-0-	312	2			N	-0-	-0-
12	310 N	183	-0-	-127	-0-	183	2			N	-0-	-0-
01	527 N	138	-0-	-389	-0-	138	2			N	-0-	-0-
02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-	-0-

BRUNI MINERAL 'C'		WELL #: 9		RRCID -> 277572		COMPL. DATE 06/19/2015			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7170 - 7180			
09	23309 X	5956	-0-	-17353	-0-	158	1	5791	2	N	6	13
						7	9					3
10	15004 X	6926	-0-	-8078	-0-	223	1	6651	2	N	47	37
						52	9					13
11	14520 X	7782	-0-	-6738	-0-	60	1	7660	2	N	56	42
						62	9					27
12	15004 X	12034	-0-	-2970	-0-	605	1	11321	2	N	98	89
						108	9					36
01	10869 X	10869	-0-	-0-	-0-	585	1	10182	2	N	93	84
						102	9					45
*02	8612 X	8612	-0-	-0-	-0-	416	1	8105	2	N	83	97
						91	9					31

VIRGINIA (FRIO CONS.)		93972 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ARANSAS								
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		870311														
TATTON, V. H.		WELL #: 1		RRCID -> 035977		COMPL. DATE 02/19/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TATTON, V. H.		WELL #: 3		RRCID -> 036287		COMPL. DATE 02/07/1998		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9588 - 9592								
09	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	562	1	1323	2	Y	40	52	1			17
						44	9									
10	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	759	1	1484	2	Y	45	42	1			20
						50	9									
11	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	474	1	877	2	Y	60	57	1			23
						66	9									
12	1333 N	447	-0-	-886	-0-	153	1	243	2	Y	46	48	1			21
						51	9									
*01	1333 N	391	-0-	-942	-0-	6	1	268	2	Y	106	83	1			44
						117	9									
02	783 N	NO RPT	-0-	-783	-0-					Y	NO RPT					44

TATTON, V. H.		WELL #: 15 L		RRCID -> 038645		COMPL. DATE 03/15/1966		TOTAL DEPTH 12335 PERF. N/A								
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TATTON, V. H.		WELL #: 2		RRCID -> 053707		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11135 PERF. 5242 - 5474								
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TATTON, V. H.		WELL #: 13		RRCID -> 151775		COMPL. DATE 06/18/1998		TOTAL DEPTH 12118 PERF. 9614 - 9620								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41	35	1			6

VIRGINIA (FRIO CONS.) //CONT.// 93972 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 TATTON, V. H. WELL #: 17 RRCID -> 152613 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8902 - 8912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	3240 X	2455	-0-	-785	-0-	667	1	1572	2	Y	196	209	1	83
						216	9							
10	3348 X	1102	-0-	-2246	-0-	325	1	637	2	Y	127	155	1	55
						140	9							
11	3240 X	1804	-0-	-1436	-0-	610	1	1128	2	Y	60	92	1	23
						66	9							
12	2759 X	2528	-0-	-231	-0-	950	1	1506	2	Y	65	58	1	30
						72	9							
*01	2759 X	1217	-0-	-1542	-0-	25	1	1112	2	Y	73	73	1	30
						80	9							
*02	2378 X	1459	-0-	-919	-0-	136	1	931	2	Y	356	233	1	153
						392	9							

TATTON, V. H. WELL #: 19F RRCID -> 153500 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 11017 PERF. 8522 - 8747

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

TATTON, V. H. WELL #: 21 RRCID -> 155754 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8984 - 9276

09	838 N	838	-0-	-0-	-0-	218	1	513	2	Y	97	103	1	41
						107	9							
10	858 N	858	-0-	-0-	-0-	248	1	487	2	Y	112	105	1	48
						123	9							
11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	249	1	461	2	Y	133	130	1	51
						146	9							
12	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	400	1	632	2	Y	118	114	1	55
						130	9							
*01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	12	1	534	2	Y	134	133	1	56
						147	9							
*02	621 N	621	-0-	-0-	-0-	62	1	426	2	Y	121	114	1	63
						133	9							

TATTON, V. H. WELL #: 16 RRCID -> 166871 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 11118 PERF. 8901 - 8905

09	900 N	414	-0-	-486	-0-	110	1	260	2	Y	40	43	1	17
						44	9							
10	682 N	264	-0-	-418	-0-	80	1	155	2	Y	26	32	1	11
						29	9							
11	630 N	573	-0-	-57	-0-	186	1	344	2	Y	39	35	1	15
						43	9							
12	605 N	605	-0-	-0-	-0-	216	1	342	2	Y	43	38	1	20
						47	9							
*01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	6	1	297	2	Y	82	68	1	34
						90	9							
02	551 N	444	-0-	-107	-0-	55	1	375	2	Y	13	19	1	16
						14	9							

VISTA DEL MAR (MIOCENE 7150) 93986 470 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CAMERON
 VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
 LERMA G. U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 176384 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7160 - 7163

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VISTA DEL MAR (8560) 93986 895 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
 VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
 LERMA GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 156224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8278 - 8286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLPE (5500) 94082 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
 GARCIA, SALVADOR "G" WELL #: 16 RRCID -> 178520 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5950 - 5954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	702 N	702	-0-	-0-	-0-	113	1	589	2	Y	-0-					-0-
10	582 N	582	-0-	-0-	-0-	98	1	483	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	109	1	535	2	Y	-0-					-0-
12	620 N	556	-0-	-64	-0-	96	1	460	2	Y	-0-					-0-
01	589 N	572	-0-	-17	-0-	108	1	464	2	Y	-0-					-0-
02	580 N	503	-0-	-77	-0-	92	1	411	2	Y	-0-					-0-

VOLPE (6060) 94082 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
 VELA, ADRIAN WELL #: 2 RRCID -> 175128 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6010 - 6020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	19321 X	19321	-0-	-0-	-0-	19321	2			N	-0-					-0-
10	19201 X	19201	-0-	-0-	-0-	19201	2			N	-0-					-0-
11	18350 X	18350	-0-	-0-	-0-	18350	2			N	-0-					-0-
12	18275 X	18275	-0-	-0-	-0-	18275	2			N	-0-					-0-
01	17784 X	17784	-0-	-0-	-0-	17784	2			N	-0-					-0-
*02	16340 X	16340	-0-	-0-	-0-	16340	2			N	-0-					-0-

VOLPE, EAST (FRIO) 94083 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
 FALCON PRODUCTION CO. 260263
 DE LONGORIA WELL #: 1 RRCID -> 072775 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLZ (LOBO)		94095 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
HAERING - MARTIN		WELL #: 2		RRCID -> 116181		COMPL. DATE 01/31/1985		TOTAL DEPTH 7083 PERF. 6100 - 6238				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3	N	-0-			13
10	496 N	398	-0-	-98	-0-	398	3	N	-0-			13
11	540 N	359	-0-	-181	-0-	359	3	N	-0-			13
12	465 N	332	-0-	-133	-0-	332	3	N	-0-			13
01	403 N	279	-0-	-124	-0-	1	1	278 3	N	-0-		13
02	348 N	NO RPT	-0-	-348	-0-				N	NO RPT		13

BENAVIDES TRACT 4		WELL #: 4		RRCID -> 119703		COMPL. DATE 08/10/1985		TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6082 - 6154				
09	1800 X	1355	-0-	-445	-0-	119	1	1236 3	N	-0-		35
10	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	151	1	1750 3	N	8		43
11	1470 X	1249	-0-	-221	-0-	99	1	1150 3	N	-0-		43
12	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	159	1	1406 3	N	-0-		43
01	1922 X	1538	-0-	-384	-0-	421	1	1117 3	N	-0-		43
02	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-				N	NO RPT		43

ACEVEDO-HAERING		WELL #: 4		RRCID -> 143907		COMPL. DATE 01/21/1993		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5827 - 5956				
09	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	680	1	3944 3	N	5		33
10	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	706	1	3964 3	N	2		35
11	4740 X	3349	-0-	-1391	-0-	473	1	2874 3	N	2		37
12	4898 X	4598	-0-	-300	-0-	675	1	3922 3	N	1		38
01	4898 X	4077	-0-	-821	-0-	641	1	3436 3	N	-0-		38
02	4466 X	NO RPT	-0-	-4466	-0-				N	NO RPT		38

HAERING-MARTIN		WELL #: 3		RRCID -> 144752		COMPL. DATE 02/09/1993		TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6274 - 6397				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ACEVEDO-HAERING		WELL #: 8		RRCID -> 153185		COMPL. DATE 02/03/1995		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6590 - 6594				
09	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	379	1	2197 3	N	-0-		-0-
10	3007 X	2517	-0-	-490	-0-	381	1	2136 3	N	-0-		-0-
11	2910 X	2131	-0-	-779	-0-	301	1	1830 3	N	-0-		-0-
12	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	447	1	2599 3	N	-0-		-0-
01	2914 X	2768	-0-	-146	-0-	435	1	2333 3	N	-0-		-0-
02	2494 X	NO RPT	-0-	-2494	-0-				N	NO RPT		-0-

ACEVEDO-HAERING		WELL #: 9		RRCID -> 154634		COMPL. DATE 06/15/1995		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6088 - 6229				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VOLZ (LOBO)		//CONT.// 94095 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
ACEVEDO-HAERING		WELL #: 2		RRCID -> 157711		COMPL. DATE 03/27/1996		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6082 - 6090			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	48	1	276	3	N	-0-
10	341 N	323	-0-	-18	-0-	49	1	274	3	N	-0-
11	360 N	304	-0-	-56	-0-	43	1	261	3	N	-0-
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	78	1	454	3	N	-0-
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	73	1	393	3	N	-0-
02	290 N	NO RPT	-0-	-290	-0-					N	NO RPT

MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 22		RRCID -> 163711		COMPL. DATE 06/05/1997		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6268 - 6384			
09	1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	307	1	1221	3	N	-0-
10	1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	1			N	-0-
11	960 X	856	-0-	-104	-0-	165	1	691	3	N	-0-
12	1581 X	1008	-0-	-573	-0-	212	1	796	3	N	-0-
01	1581 X	984	-0-	-597	-0-	219	1	765	3	N	-0-
02	1479 X	NO RPT	-0-	-1479	-0-					N	NO RPT

HACHAR, D. D.		WELL #: 35		RRCID -> 174296		COMPL. DATE 09/02/1999		TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6203 - 6272			
09	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	566	1	1726	3	N	-0-
10	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	472	1	1550	3	N	-0-
11	1650 X	1578	-0-	-72	-0-	340	1	1236	3	N	2
						2	9				
12	2356 X	1903	-0-	-453	-0-	407	1	1496	3	N	-0-
01	2356 X	1868	-0-	-488	-0-	372	1	1496	3	N	-0-
02	2204 X	NO RPT	-0-	-2204	-0-					N	NO RPT

MCKENDRICK-AKIN		WELL #: 2		RRCID -> 179590		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6306 - 6393			
09	6390 X	5927	-0-	-463	-0-	228	1	5677	3	N	20
						22	9				
10	6603 X	6314	-0-	-289	-0-	242	1	6031	3	N	37
						41	9				
11	5820 X	5274	-0-	-546	-0-	157	1	5093	3	N	22
						24	9				71 1
12	6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	238	1	5985	3	N	27
						30	9				
01	6324 X	6161	-0-	-163	-0-	243	1	5868	3	N	45
						50	9				
02	5916 X	NO RPT	-0-	-5916	-0-					N	NO RPT

BMT		WELL #: 16		RRCID -> 191487		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6917 - 7576			
09	5340 X	5155	-0-	-185	-0-	197	1	4958	3	N	-0-
10	5952 X	4567	-0-	-1385	-0-	203	1	4364	3	N	-0-
11	5760 X	2502	-0-	-3258	-0-	96	1	2406	3	N	-0-
12	5952 X	3250	-0-	-2702	-0-	128	1	3122	3	N	-0-
01	5673 X	3583	-0-	-2090	-0-	151	1	3432	3	N	-0-
02	4988 X	NO RPT	-0-	-4988	-0-					N	NO RPT

MACMAHON		WELL #: 1ST		RRCID -> 202134		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6413 - 6434			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

VOLZ (LOBO)		//CONT.// 94095 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
MACMAHON "C"		WELL #: 4		RRCID -> 204752		COMPL. DATE 09/02/2004			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6000 - 6014		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	783 X	783	-0-	-0-	-0-	300 1	483 3	N	-0-		23
10	899 X	791	-0-	-108	-0-	310 1	481 3	N	-0-		23
11	870 X	711	-0-	-159	-0-	218 1	493 3	N	-0-		23
12	899 X	798	-0-	-101	-0-	250 1	542 3	N	5		28
						6 9					
01	837 X	722	-0-	-115	-0-	222 1	493 3	N	6		34
						7 9					
02	754 X	NO RPT	-0-	-754	-0-			N	NO RPT		34

MACMAHON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 208738		COMPL. DATE 11/01/2004			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6399 - 6452		
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		87
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
12	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3264 3	9 9	N	8		95
01	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-		95
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		95

MACMAHON "D"		WELL #: 5		RRCID -> 208750		COMPL. DATE 12/01/2004			TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6060 - 6911		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 126912		COMPL. DATE 03/03/1988			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6252 - 6344		
MACMAHON, P.A.		WELL #: 5									
09	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	149 1	1193 3	Y	-0-	8 1	2
10	1333 N	1224	-0-	-109	-0-	143 1	1081 3	Y	-0-		2
11	1320 N	891	-0-	-429	-0-	88 1	803 3	Y	-0-		2
12	1395 N	1276	-0-	-119	-0-	145 1	1131 3	Y	-0-		2
*01	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	155 1	1063 3	Y	-0-		2
02	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			Y	NO RPT		2

MACMAHON, P.A.		WELL #: 9		RRCID -> 150070		COMPL. DATE 06/30/1994			TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6195 - 6398		
09	893 N	893	-0-	-0-	-0-	99 1	794 3	Y	-0-	8 1	4
10	961 N	916	-0-	-45	-0-	107 1	809 3	Y	-0-		4
11	900 N	822	-0-	-78	-0-	82 1	740 3	Y	-0-		4
12	930 N	888	-0-	-42	-0-	102 1	786 3	Y	-0-		4
*01	930 N	864	-0-	-66	-0-	109 1	755 3	Y	-0-		4
02	783 N	NO RPT	-0-	-783	-0-			Y	NO RPT		4

MACMAHON, P. A.		WELL #: 8		RRCID -> 150508		COMPL. DATE 05/07/1994			TOTAL DEPTH 7421 PERF. 6214 - 6468		
09	150 N	143	-0-	-7	-0-	16 1	127 3	Y	-0-	40 1	9
10	186 N	168	-0-	-18	-0-	19 1	149 3	Y	-0-		9
11	150 N	128	-0-	-22	-0-	12 1	116 3	Y	-0-		9
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	21 1	158 3	Y	-0-		9
*01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	21 1	149 3	Y	-0-		9
02	116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-			Y	NO RPT		9

VOLZ (LOBO)		//CONT.//		94095 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
OXY USA INC.				630591								
MARTIN-VOLZ FEE		WELL #:		1	RRCID ->	104050	COMPL. DATE	11/12/1982	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6167 - 6325	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1230 X	1212	-0-	-18	-0-	1212	2	N	-0-			-0-
10	1271 X	1049	-0-	-222	-0-	1049	2	N	-0-			-0-
11	1260 X	1002	-0-	-258	-0-	1002	2	N	-0-			-0-
12	1302 X	968	-0-	-334	-0-	968	2	N	-0-			-0-
01	1302 X	1047	-0-	-255	-0-	1047	2	N	-0-			-0-
02	1160 X	944	-0-	-216	-0-	943	2	N	1	2	0	1

BENAVIDES, R.V.		WELL #:		7	RRCID ->	116595	COMPL. DATE	04/19/1985	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6201 - 6714	
09	630 N	610	-0-	-20	-0-	610	2	N	-0-			-0-
10	589 N	577	-0-	-12	-0-	577	2	N	-0-			-0-
11	660 N	577	-0-	-83	-0-	577	2	N	-0-			-0-
12	620 N	528	-0-	-92	-0-	528	2	N	-0-			-0-
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2	N	-0-			-0-
*02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2	N	-0-	1	0	-0-

VOLZ (LOWER WILCOX)				94095 510	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
MALAKOFF UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	151971	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7110	PERF. 6154 - 6618	
09	390 N	380	-0-	-10	-0-	380	3	Y	-0-			-0-
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3	Y	-0-			-0-
11	390 N	321	-0-	-69	-0-	321	3	Y	-0-			-0-
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3	Y	-0-			-0-
01	403 N	381	-0-	-22	-0-	381	3	Y	-0-			-0-
02	319 N	NO RPT	-0-	-319	-0-			Y	NO RPT			-0-

VUELTA DEL RIO (C-2)				94173 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR			
REMCO OIL & GAS PRODUCTION, INC.				701520								
TEXACO FEE		WELL #:		2	RRCID ->	161723	COMPL. DATE	10/01/1996	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7174 - 8406	
09	750 #	740	-0-	-10	-0-	121	1	N	-0-			-0-
10	806 #	759	-0-	-47	-0-	128	1	N	-0-			-0-
11	810 #	718	-0-	-92	-0-	125	1	N	-0-			-0-
12	837 #	554	-0-	-283	-0-	102	1	N	-0-			-0-
01	1181 R	1181	-0-	-0-	-0-	217	1	N	-0-			-0-
*02	971 R	971	-0-	-0-	-0-	169	1	N	-0-			-0-

W. E. COLSON (VX. BINGO)				94257 465	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
ATASCA RESOURCES, INC.				035643								
FLACK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	155796	COMPL. DATE	05/22/1995	TOTAL DEPTH	11316	PERF.10433 - 10506	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22

GLOMP SEIDEL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	155950	COMPL. DATE	07/24/1995	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10222 - 10292	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			145
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			145
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			145
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			145
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			145
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			145

OIL AND GAS DIVISION

W. E. COLSON (VX. BINGO) //CONT.// 94257 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS																		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954																		
PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226381 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11736 PERF.10288 - 10646																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226382 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10292 - 10530																		
09	1500	N	1250	-0-	-250	-0-	1086	1	30	2	Y	122	152	1				45
								134										
								9										
10	1674	N	1143	-0-	-531	-0-	1022	1	121	9	Y	110	119	1				36
11	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	107	78	1				65
12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	35	52	1	2	8		46
01	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	1	27	1				20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	23	1				22

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230861 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10478 - 11020																		
09	1620	X	1484	-0-	-136	-0-	169	1	1170	2	N	132						288
								145										
								9										
10	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	323	1	2048	2	N	196	289	1				195
								216										
								9										
11	1920	X	1393	-0-	-527	-0-	1273	2	120	9	N	109	180	1				124
12	1984	X	37	-0-	-1947	-0-					N	11						135
01	2573	X	262	-0-	-2311	-0-					N	-0-						135
02	2407	X	-0-	-0-	-2407	-0-					N	-0-						135

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF.10196 - 10472																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					225
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	26					251
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					251
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					251
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					251
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					251

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233101 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11438 PERF.10548 - 10770																		
09	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	611	1	4235	2	Y	175	225	1				95
								193										
								9										
10	5146	X	4386	-0-	-760	-0-	574	1	3638	2	Y	158	171	1				82
								174										
								9										
11	4980	X	3895	-0-	-1085	-0-	3715	2	180	9	Y	164	119	1				127
12	5208	X	3796	-0-	-1412	-0-	3569	2	227	9	Y	206	141	1				192
01	5208	X	4591	-0-	-617	-0-	4315	2	276	9	Y	251	169	1				274
02	4872	X	3385	-0-	-1487	-0-	3084	2	301	9	Y	274	199	1				349

W. E. COLSON (VX. BINGO) //CONT.// 94257 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954												
FLACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236859 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10497 - 10548												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09		1627 N	1627	-0-	-0-	204 1	1417 2			N	5	117
						6 9						
10		1618 N	1618	-0-	-0-	220 1	1392 2			N	5	122
						6 9						
11		1354 N	1354	-0-	-0-	1345 2	9 9			N	8	130
12		1674 N	1531	-0-	-143	1512 2	19 9			N	17	147
01		1612 N	1039	-0-	-573	1026 2	13 9			N	12	159
*02		907 N	907	-0-	-0-	904 2	3 9			N	3	162

W. E. COLSON (VX. PIONEER SD.) 94257 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS												
ATASCA RESOURCES, INC. 035643												
FLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159571 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7810 - 7818												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	65
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	65
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	65
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	65
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	65
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	65

WADE CITY (2300) 94510 592 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS												
RWJ OPERATING LLC 739805												
SCHMIDT, H.G. WELL #: 1 RRCID -> 079420 COMPL. DATE 09/15/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2422 - 2428												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WATKINS (619) 95474 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB												
MASSINGILL, M.L.&-56-PET.CORP. 532850												
PARR, GEO. B., /WATKINS/, -C- WELL #: 2 RRCID -> 014955 COMPL. DATE 03/15/1948 TOTAL DEPTH 859 PERF. 619 - 5978												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WELL (HOCKLEY) 95908 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG												
D. O. G. OPERATING, LLC 196844												
WELL 'B' WELL #: 5 RRCID -> 273106 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 4132 - 4421												
09	T. A.	1869	-0-	1869	9649	1869 2				N	-0-	135
10	3503	12	-0-	-3491	6158	12 2				N	-0-	135
11	3390	1806	-0-	-1584	4574	1806 2				N	-0-	135
12	3503	3183	-0-	-320	4254	3183 2				N	-0-	135
01	3503	3236	-0-	-267	3987	3236 2				N	-0-	4
02	1798 #	NO RPT	-0-	-1798	2189					N	NO RPT	4

WELL, SOUTH (PETTUS 1) 95912 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602
WELL #: 1 RRCID -> 222582 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 4960 - 4964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
LOCKHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014970 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8287 - 8299

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 014979 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9926 PERF. 8299 - 8930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTH WESLACO WELL #: 1 RRCID -> 122984 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7498 - 7502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134214 COMPL. DATE 04/09/1990 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8874 - 8883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

H. A. HENRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135967 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8301 - 8309

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748													
HARRIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143283 COMPL. DATE 11/22/1992										TOTAL DEPTH	10277	PERF.	9078 - 9082
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	844 1	1063 2	N	-0-			170
10		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	756 1	917 2	N	-0-			170
11		990 N	-0-	-0-	-990	-0-			N	-0-			170
12		1984 N	1400	-0-	-584	-0-	724 1	676 2	N	-0-			170
01		1674 N	1113	-0-	-561	-0-	575 1	538 2	N	-0-			170
*02		709 N	709	-0-	-0-	-0-	334 1	375 2	N	-0-			170

MALONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151537 COMPL. DATE 08/31/1994										TOTAL DEPTH	9200	PERF.	9030 - 9038
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

H. A. HENRY UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 151594 COMPL. DATE 10/05/1994										TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8538 - 8544
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

H.A. HENRY UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 152479 COMPL. DATE 12/16/1994										TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7464 - 7468
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			245
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			245
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			245
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			245
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			245
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			245

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 156931 COMPL. DATE 01/11/1996										TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8678 - 8688
09		T. A.	93	-0-	93	520	38 1	47 2	Y	7			70
							8 9						
10		669 N	149	-0-	-520	-0-	62 1	76 2	Y	10			80
							11 9						
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-			80
12		139 N	139	-0-	-0-	-0-	69 1	64 2	Y	5			85
							6 9						
01		155 N	93	-0-	-62	-0-	43 1	40 2	Y	9			94
							10 9						
*02		120 N	120	-0-	-0-	-0-	48 1	54 2	Y	16			110
							18 9						

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172283 COMPL. DATE 06/22/1999										TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8438 - 8666
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			143
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			143
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			143
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			143
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			143
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			143

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.)			//CONT.//	96440 010	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO	
DEWRE PETROLEUM CORPORATION			//CONT.//	216748								
LOCKHART GAS UNIT			WELL #:	6	RRCID ->	175385	COMPL. DATE	06/15/2000	TOTAL DEPTH	9054	PERF.	7476 - 8030
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34

LOCKHART GAS UNIT			WELL #:	7	RRCID ->	187690	COMPL. DATE	02/20/2002	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8887 - 8926
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WESLACO, NORTH (10,200)				96440 900	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO	
DEWRE PETROLEUM CORPORATION				216748								
HARRIS GAS UNIT			WELL #:	5	RRCID ->	175531	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10216 - 10251
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		183
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		183
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		183
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		183
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		183
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		183

RUSSELL			WELL #:	1	RRCID ->	215082	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	13325	PERF.	10254 - 10318
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82

WESLACO, NORTH (11,000)				96440 950	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HIDALGO	
DEWRE PETROLEUM CORPORATION				216748								
HARRIS GAS UNIT			WELL #:	6	RRCID ->	223514	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	12756	PERF.	10915 - 10986
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125

WESLACO, SOUTH (UPPER FRIO)				96444 070	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HIDALGO	
KALER ENERGY CORP.				450261								
SOUTH WESLACO GAS UNIT			WELL #:	35	RRCID ->	251631	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6950 - 6958
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WESLACO, SOUTH (WILLIS)													96444 090	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC													879035									
SOUTH WESLACO GAS UNIT													WELL #:	13	RRCID ->	045452	COMPL. DATE	10/26/1962	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE									
09		2280	1888	-0-	-392	7794	291	1	1587	2	Y	9	176									
10		1798	1054	-0-	-744	7050	159	1	886	2	Y	8	184									
11		1740	889	-0-	-851	6199	156	1	723	2	Y	9	193									
12		1798	1211	-0-	-587	5612	201	1	1000	2	Y	9	202									
01		1798	715	-0-	-1083	4529	132	1	574	2	Y	8	210									
*02		2900 N	869	-0-	-2031	2498	169	1	696	2	Y	4	214									

WESLACO, SOUTH (7400)													96444 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO						
KALER ENERGY CORP.													450261									
SOUTH WESLACO GAS UNIT													WELL #:	36	RRCID ->	262780	COMPL. DATE	05/16/2011	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7300 - 7376
09		3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-	30									
10		4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			N	-0-	30									
11		3990 X	3049	-0-	-941	-0-	3049	2			N	-0-	30									
12		4123 X	3423	-0-	-700	-0-	3423	2			N	-0-	30									
01		4061 X	3784	-0-	-277	-0-	3784	2			N	-0-	30									
02		3799 X	3604	-0-	-195	-0-	3604	2			N	-0-	30									

WESLACO, SOUTH (7500)													96444 187	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO						
KALER ENERGY CORP.													450261									
SOUTH WESLACO GAS UNIT													WELL #:	35T	RRCID ->	247938	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7482 - 7486
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-									
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-									
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-									
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-									
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-									
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-									

WESLACO, SOUTH (7900)													96444 235	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO						
KALER ENERGY CORP.													450261									
SOUTH WESLACO GAS UNIT													WELL #:	39	RRCID ->	258078	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7822 - 7831
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51									
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51									
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51									
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51									
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51									
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51									

WESLACO, SOUTH (8600)													96444 540	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO						
KALER ENERGY CORP.													450261									
SOUTH WESLACO GAS UNIT													WELL #:	21	RRCID ->	155677	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	9625	PERF.	3590 - 3620
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-									
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-									
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-									
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-									
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-									
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-									

WESLACO, SOUTH (9500)		96444 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
KALER ENERGY CORP.		450261									
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #: 37		RRCID -> 225143		COMPL. DATE 09/13/2007			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9430 - 9465		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	18275 X	18275	-0-	-0-	-0-	18239	2	36	9	N	166
10	20534 X	20534	-0-	-0-	-0-	20505	2	29	9	N	27
11	21090 X	21072	-0-	-18	-0-	21070	2	2	9	N	29
12	21793 X	20798	-0-	-995	-0-	20713	2	85	9	N	106
01	21793 X	21324	-0-	-469	-0-	21284	2	40	9	N	142
02	20358 X	19521	-0-	-837	-0-	19479	2	42	9	N	180

SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 242309		COMPL. DATE 08/08/2008			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9371 - 9400		
09	3120 X	2980	-0-	-140	-0-	2980	2			N	78
10	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	78
11	3300 X	1484	-0-	-1816	-0-	1484	2			N	78
12	3410 X	2249	-0-	-1161	-0-	2146	2	103	9	N	172
01	3410 X	1580	-0-	-1830	-0-	1580	2			N	172
02	2871 X	2304	-0-	-567	-0-	2304	2			N	172

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		RRCID -> 053372		COMPL. DATE 08/01/1972			TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A		
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #: 14									
09	10020 X	9759	-0-	-261	-0-	1509	1	8240	2	Y	207
						10	9				
10	11186 X	11186	-0-	-0-	-0-	1701	1	9476	2	Y	215
						9	9				
11	9480 X	9252	-0-	-228	-0-	1644	1	7598	2	Y	224
						10	9				
12	9913 X	9913	-0-	-0-	-0-	1659	1	8244	2	Y	233
						10	9				
01	9796 X	9268	-0-	-528	-0-	1728	1	7531	2	Y	241
						9	9				
02	9164 X	8060	-0-	-1104	-0-	1571	1	6485	2	Y	245
						4	9				

SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 163823		COMPL. DATE 06/01/1997			TOTAL DEPTH 10236 PERF. 8731 - 8741		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WEST TIGER (WILCOX CONS.)		96558 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861									
ATCHISON ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 231153		COMPL. DATE 09/30/2007			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8024 - 8690		
09	150 N	62	-0-	-88	-0-	12	1	49	2	Y	6
						1	9				
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	51	1	206	2	Y	6
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	64	1	220	2	Y	7
						1	9				
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	43	1	132	2	Y	10
						3	9				
01	62 N	27	-0-	-35	-0-	7	1	20	2	Y	10
*02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	54	1	193	2	Y	9
						3	9				

OIL AND GAS DIVISION

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
ATCHISON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 237076 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8018 - 8708													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	11130 X	9090	-0-	-2040	-0-	1739	1	7266	2	Y	77		312
10	10195 X	10195	-0-	-0-	-0-	2006	1	8142	2	Y	43	193 1	162
11	8190 X	7168	-0-	-1022	-0-	1613	1	5527	2	Y	25		187
12	8463 X	8070	-0-	-393	-0-	1940	1	5977	2	Y	139		326
01	8463 X	8405	-0-	-58	-0-	2206	1	6129	2	Y	64	146 1	244
02	7917 X	6606	-0-	-1311	-0-	1416	1	5112	2	Y	71	96 1	219
ATCHISON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 237445 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8042 - 8784													
09	1890 X	1465	-0-	-425	-0-	280	1	1172	2	Y	12		27
10	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	330	1	1339	2	Y	-0-		27
11	1320 N	1298	-0-	-22	-0-	292	1	1002	2	Y	4		31
12	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	330	1	1017	2	Y	24		55
01	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	375	1	1041	2	Y	11	25 1	41
*02	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	285	1	1029	2	Y	14	19 1	36
ATCHISON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 242012 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 9058 PERF. 8084 - 8772													
09	2550 N	2275	-0-	-275	-0-	435	1	1819	2	Y	19		59
10	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	490	1	1991	2	Y	-0-		59
11	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	488	1	1673	2	Y	8		67
12	2108 N	144	-0-	-1964	-0-	35	1	107	2	Y	2		69
01	2108 N	1125	-0-	-983	-0-	295	1	820	2	Y	9	20 1	58
*02	2900 N	3683	-0-	783	783	789	1	2850	2	Y	40	54 1	44
ATCHISON ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 242238 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8020 - 8699													
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-		2
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2

WEST TIGER (WILCOX CONS.)			//CONT.//	96558 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC			//CONT.//	076861									
ATCHISON ESTATE			WELL #:	5	RRCID ->	242308	COMPL. DATE	06/15/2010	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8036 - 8748	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	390 N	301	-0-	-89	-0-	58	1	241	2	Y	2		7
						2	9						
10	341 N	331	-0-	-10	-0-	65	1	266	2	Y	-0-		7
11	300 N	272	-0-	-28	-0-	61	1	210	2	Y	1		8
						1	9						
12	310 N	125	-0-	-185	-0-	30	1	93	2	Y	2		10
						2	9						
01	341 N	103	-0-	-238	-0-	27	1	75	2	Y	1	2 1	9
						1	9						
02	261 N	200	-0-	-61	-0-	43	1	155	2	Y	2	3 1	8
						2	9						

ATCHISON ESTATE			WELL #:	7	RRCID ->	244626	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8098 - 8376	
09	420 N	360	-0-	-60	-0-	69	1	288	2	Y	3		6
						3	9						
10	403 N	395	-0-	-8	-0-	78	1	317	2	Y	-0-		6
11	360 N	311	-0-	-49	-0-	70	1	240	2	Y	1		7
						1	9						
12	372 N	125	-0-	-247	-0-	30	1	93	2	Y	2		9
						2	9						
01	403 N	56	-0-	-347	-0-	15	1	41	2	Y	-0-	1 1	8
*02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	78	1	283	2	Y	4	5 1	7
						4	9						

PETERS A-724			WELL #:	13H	RRCID ->	256682	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	9314	PERF.	9131 - 11163	
09	1170 N	1002	-0-	-168	-0-	192	1	800	2	Y	9		70
						10	9						
10	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	210	1	853	2	Y	-0-		70
11	983 N	983	-0-	-0-	-0-	214	1	735	2	Y	31		101
						34	9						
12	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	247	1	759	2	Y	2		103
						2	9						
01	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	265	1	735	2	Y	-0-		103
*02	873 N	873	-0-	-0-	-0-	189	1	682	2	Y	2		105
						2	9						

PETERS A-724			WELL #:	12H	RRCID ->	256940	COMPL. DATE	04/02/2010	TOTAL DEPTH	9430	PERF.	9931 - 11703	
09	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	404	1	1688	2	Y	20		97
						22	9						
10	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	460	1	1867	2	Y	-0-		97
11	2250 N	1678	-0-	-572	-0-	369	1	1265	2	Y	40		137
						44	9						
12	2170 N	1789	-0-	-381	-0-	437	1	1346	2	Y	5		142
						6	9						
01	2325 N	1300	-0-	-1025	-0-	344	1	956	2	Y	-0-		142
*02	1624 N	1090	-0-	-534	-0-	235	1	848	2	Y	6		148
						7	9						

DYNAMIC PRODUCTION, INC.			237926										
PETERS			WELL #:	1	RRCID ->	242399	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7868 - 7976	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67

WEST TIGER (WILCOX CONS.)		//CONT.//		96558 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
KILLAM OIL CO., LTD.				460054							
FLYING ELF 187		WELL #:		1	RRCID ->	235215	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10070 - 10538
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	4050 X	4028	-0-	-22	-0-	4028	2	N	-0-		-0-
10	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2	N	-0-		-0-
11	4200 X	3935	-0-	-265	-0-	3935	2	N	-0-		-0-
12	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2	N	-0-		-0-
01	4371 X	4052	-0-	-319	-0-	4052	2	N	-0-		-0-
02	4089 X	3239	-0-	-850	-0-	3239	2	N	-0-		-0-

KILLAM FREER RANCH 196		WELL #:		13	RRCID ->	236273	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	9680	PERF. 7998 - 8014
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
PLUGGED AND ABANDONED 12/31/2015 - PLUGGED 12/31/15											

FLYING ELF 187		WELL #:		2	RRCID ->	239741	COMPL. DATE	11/25/2008	TOTAL DEPTH	11998	PERF.10319 - 10789
09	1980 X	1387	-0-	-593	-0-	1387	2	N	-0-		155
10	2046 X	1455	-0-	-591	-0-	1453	2	2 9 N	-0-		157
11	1980 X	1197	-0-	-783	-0-	1197	2	N	-0-		157
12	1426 X	1255	-0-	-171	-0-	1253	2	2 9 N	-0-		159
01	1457 X	476	-0-	-981	-0-	476	2	N	-0-		159
02	1363 X	35	-0-	-1328	-0-	35	2	N	-0-		159

FLYING ELF 187		WELL #:		3	RRCID ->	242578	COMPL. DATE	04/02/2014	TOTAL DEPTH	12170	PERF.10518 - 10612
09	150 X	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-
10	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TRAPEZE STATE		WELL #:		1	RRCID ->	249069	COMPL. DATE	04/23/2009	TOTAL DEPTH	13000	PERF. 9722 - 9732
09	1590 X	520	-0-	-1070	-0-	520	2	N	-0-		124
10	1426 X	485	-0-	-941	-0-	485	2	N	-0-		124
11	1380 X	50	-0-	-1330	-0-	50	2	N	-0-		124
12	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-		124
01	930 X	400	-0-	-530	-0-	400	2	N	-0-		124
02	493 X	176	-0-	-317	-0-	176	2	N	-0-		124

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION		747012									
PETERS A 1721		WELL #:		1	RRCID ->	222823	COMPL. DATE	10/10/2006	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7838 - 7984
09	270 X	207	-0-	-63	-0-	83	1	124 3 N	-0-		25
10	279 X	217	-0-	-62	-0-	86	1	131 3 N	-0-		25
11	210 X	207	-0-	-3	-0-	83	1	124 3 N	-0-		25
12	217 X	156	-0-	-61	-0-	83	1	73 3 N	-0-		25
*01	367 X	367	-0-	-0-	-0-	66	1	93 3 N	189	189 1	25
						208	9				
02	203 X	-0-	-0-	-203	-0-			N	-0-		25

WEST TIGER (WILCOX CONS.)		//CONT.//		96558 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		747012										
PETERS A 724		WELL #:		1	RRCID ->	223910	COMPL. DATE	07/19/2006	TOTAL DEPTH	9725	PERF. 8220 - 8237			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		330 N	143	-0-	-187	-0-	8 1	135 3	N	N	-0-			25
10		279 N	105	-0-	-174	-0-	3 1	102 3	N	N	-0-			25
11		175 N	175	-0-	-0-	-0-	18 1	157 3	N	N	-0-			25
12		155 N	23	-0-	-132	-0-	3 1	20 3	N	N	-0-			25
*01		34 N	34	-0-	-0-	-0-	21 1	13 3	N	N	-0-			25
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			25

PETERS A 1721		WELL #:		2	RRCID ->	223969	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7842 - 7858			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			147
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			147
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			147
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			147
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			147
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			147

PETERS A 1721		WELL #:		4	RRCID ->	225820	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8051 - 8418			
09	540 N	315	-0-	-225	-0-	82 1	233 3	N	N	N	-0-			13
10	155 N	83	-0-	-72	-0-	83 3		N	N	N	-0-			13
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	82 1	70 3	N	N	N	-0-			13
12	341 N	290	-0-	-51	-0-	84 1	206 3	N	N	N	-0-			13
*01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	84 1	235 3	N	N	N	-0-			13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	N	-0-			13

PETERS A 1721		WELL #:		3	RRCID ->	225846	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 7934 - 7944			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			25
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			25
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			25
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			25
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			25

PETERS A 2021		WELL #:		1	RRCID ->	227825	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 7911 - 8092			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			42
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			42
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			42
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			42
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			42
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			42

PETERS A 724		WELL #:		2	RRCID ->	228905	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 8512 - 8526			
09	406 X	406	-0-	-0-	-0-	21 1	385 3	N	N	N	-0-			137
10	372 X	341	-0-	-31	-0-	20 1	321 3	N	N	N	-0-			137
11	330 X	301	-0-	-29	-0-	18 1	283 3	N	N	N	-0-			137
12	434 X	319	-0-	-115	-0-	20 1	299 3	N	N	N	-0-			137
*01	434 X	314	-0-	-120	-0-	22 1	292 3	N	N	N	-0-			137
02	406 X	-0-	-0-	-406	-0-			N	N	N	-0-			137

PETERS A-717		WELL #:		1	RRCID ->	229451	COMPL. DATE	07/10/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF. 8096 - 8104			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			60

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012
 PETERS A 724 WELL #: 3 RRCID -> 230731 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8012 - 9693

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PETERS A 2021 WELL #: 5 RRCID -> 232987 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7910 - 9400

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETERS A 724 WELL #: 4 RRCID -> 233190 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 7990 - 9360

09	810 X	509	-0-	-301	-0-	25	1	484	3	N	-0-					184
10	837 X	404	-0-	-433	-0-	24	1	380	3	N	-0-					184
11	630 X	294	-0-	-336	-0-	21	1	273	3	N	-0-					184
12	527 X	302	-0-	-225	-0-	23	1	279	3	N	-0-					184
*01	527 X	263	-0-	-264	-0-	22	1	241	3	N	-0-					184
02	493 X	-0-	-0-	-493	-0-					N	-0-					184

PETERS A 1721 WELL #: 5 RRCID -> 234642 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8419 - 9262

09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					135
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

PETERS A 1703 WELL #: 1 RRCID -> 235308 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7870 - 9322

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

PETERS A 2021 WELL #: 3 RRCID -> 237508 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7926 - 8172

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/17/2016 - P/A 03/17/16

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012
 PETERS A 724 WELL #: 5 RRCID -> 241630 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8058 - 9610

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	242 X	242	-0-	-0-	-0-	24	1	218	3	N	-0-			43
10	248 X	171	-0-	-77	-0-	21	1	150	3	N	-0-			43
11	240 X	202	-0-	-38	-0-	20	1	182	3	N	-0-			43
12	248 X	170	-0-	-78	-0-	17	1	153	3	N	-0-			43
*01	248 X	223	-0-	-25	-0-	24	1	199	3	N	-0-			43
02	232 X	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-			43

PETERS A 2021 WELL #: 4 RRCID -> 242017 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7930 - 8510

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61

PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2016 - P/A 03/21/16

PETERS A 1703 WELL #: 3 RRCID -> 242178 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7890 - 7997

09	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	82	1	3159	3	N	-0-			163
10	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	85	1	3342	3	N	-0-			163
11	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	82	1	2844	3	N	-0-			163
12	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	79	1	2265	3	N	-0-			163
*01	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	76	1	1823	3	N	-0-			163
02	1044 X	-0-	-0-	-1044	-0-					N	-0-			163

PETERS A 1721 WELL #: 6 RRCID -> 242226 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7856 - 7867

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150

PETERS A 1703 WELL #: 4 RRCID -> 242571 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7870 - 7966

09	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	82	1	1827	3	N	-0-			54
10	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	84	1	1950	3	N	-0-			54
11	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	82	1	1649	3	N	-0-			54
12	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	82	1	1379	3	N	-0-			54
*01	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	76	1	1297	3	N	-0-			54
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54

PETERS A 1722 WELL #: 1 RRCID -> 242857 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7890 - 8113

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012
 PETERS A 724 WELL #: 11 RRCID -> 246030 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8024 - 8274

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	24	1	3365	3	N	-0-			159
10	3441 X	3340	-0-	-101	-0-	25	1	3315	3	N	-0-			159
11	3330 X	2741	-0-	-589	-0-	22	1	2719	3	N	-0-			159
12	3503 X	3356	-0-	-147	-0-	22	1	3334	3	N	-0-			159
*01	3503 X	3412	-0-	-91	-0-	19	1	3393	3	N	-0-			159
02	3277 X	-0-	-0-	-3277	-0-					N	-0-	63	1	96

PETERS A 1703 WELL #: 2 RRCID -> 249406 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7969 - 8081

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

WHITE POINT (1600) 96978 076 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 TYLUDEDEDA, LLC 875253
 WHITE POINT DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 086460 COMPL. DATE 02/08/1980 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1680 - 1683

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/16/2015 - P/A 10/16/15

WHITE POINT (3200) 96978 456 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
 ANDERSON OIL LTD. 022499
 HUNTER WELL #: 10 RRCID -> 223058 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3212 - 3218

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHITE POINT (4000) 96978 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 ANDERSON OIL LTD. 022499
 HUNTER WELL #: 7 RRCID -> 140397 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3410 - 3462

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITE POINT EAST (B-95) 96979 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
 EXXON SPEER FEE WELL #: 9 F RRCID -> 078957 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 1955 - 1967

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)													96979 012		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO			
EOG RESOURCES, INC.													253162									
MAYO-OWEN GU													WELL #: 2 U		RRCID -> 080028		COMPL. DATE 11/02/1978		TOTAL DEPTH 12230		PERF.10790 - 11095	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE								
09		900 N	683	-0-	-217	-0-	213 1	470 2	Y	-0-				-0-								
10		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	362 1	951 2	Y	-0-				-0-								
11		780 N	619	-0-	-161	-0-	68 1	551 2	Y	-0-				-0-								
12		713 N	651	-0-	-62	-0-	72 1	579 2	Y	-0-				-0-								
01		930 N	764	-0-	-166	-0-	79 1	685 2	Y	-0-				-0-								
*02		707 N	707	-0-	-0-	-0-	66 1	641 2	Y	-0-				-0-								
M-O-J GU													WELL #: 2 L		RRCID -> 083043		COMPL. DATE 06/22/1979		TOTAL DEPTH 12230		PERF.11727 - 11811	
09		T. A.	201	-0-	201	492	63 1	138 2	Y	-0-				-0-								
10		T. A.	331	-0-	331	823	91 1	240 2	Y	-0-				-0-								
11		T. A.	250	-0-	250	1073	28 1	222 2	Y	-0-				-0-								
12		1258 X	185	-0-	-1073	-0-	20 1	165 2	Y	-0-				-0-								
01		147 X	147	-0-	-0-	-0-	15 1	132 2	Y	-0-				-0-								
02		232 N	101	-0-	-131	-0-	9 1	92 2	Y	-0-				-0-								
BROOKS GAS UNIT													WELL #: 2 U		RRCID -> 134050		COMPL. DATE 01/30/1990		TOTAL DEPTH 12260		PERF.10466 - 10588	
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-								
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-								
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-								
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-								
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-								
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-								
BROOKS GAS UNIT													WELL #: 2 L		RRCID -> 134138		COMPL. DATE 02/27/1990		TOTAL DEPTH 12260		PERF.10756 - 10948	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-								
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-								
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-								
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-								
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-								
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-								
KELLOGG GAS UNIT													WELL #: 5		RRCID -> 149000		COMPL. DATE 05/06/2000		TOTAL DEPTH 11016		PERF.10452 - 10825	
09		3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	423 1	2601 2	N	59	55	1		10								
							65 9															
10		2573 X	2434	-0-	-139	-0-	244 1	2134 2	N	45	49	1		6								
							6 4	50 9														
11		2490 X	1828	-0-	-662	-0-	195 1	1600 2	N	29	32	1		3								
							1 4	32 9														
12		2573 X	40	-0-	-2533	-0-	5 1	35 2	N	-0-	3	1		-0-								
01		2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-			N	-0-				-0-								
02		1015 X	-0-	-0-	-1015	-0-			N	-0-				-0-								
JONES, FRED B.UNIT													WELL #: 1A		RRCID -> 154437		COMPL. DATE 05/18/1995		TOTAL DEPTH 12592		PERF.11948 - 12122	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-								
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-								
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-								
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-								
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-								
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-								

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: SAN PATRICIO			
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162																
M-O-J GU WELL #: 4 RRCID -> 155634 COMPL. DATE 02/06/2009													TOTAL DEPTH	12410	PERF.10022	- 11323
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
09	4830 X	3947	-0-	-883	-0-	1186	1	2619	2	Y	129	232	1	23		
						142	9									
10	5735 X	3940	-0-	-1795	-0-	1078	1	2829	2	Y	30	45	1	8		
						33	9									
11	5550 X	2397	-0-	-3153	-0-	261	1	2104	2	Y	29	24	1	13		
						32	9									
12	5735 X	3540	-0-	-2195	-0-	385	1	3116	2	Y	35	36	1	12		
						39	9									
01	5239 X	4319	-0-	-920	-0-	445	1	3848	2	Y	24	26	1	10		
						26	9									
*02	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	404	1	3913	2	Y	18	23	1	5		
						20	9									

3ONES, FRED B. UNIT WELL #: 1A RRCID -> 163121 COMPL. DATE 01/20/2003													TOTAL DEPTH	12592	PERF.11570	- 11634
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		

MAYO OWENS GU WELL #: 1 RRCID -> 167107 COMPL. DATE 04/01/2006													TOTAL DEPTH	12600	PERF.10294	- 11312
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		

JONES, FRED B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170590 COMPL. DATE 10/19/1998													TOTAL DEPTH	12750	PERF.11426	- 11507
09	DLQ G-10	2995	-0-	2995	6116	934	1	2061	2	Y	-0-			-0-		
10	DLQ G-10	1400	-0-	1400	7516	318	1	836	2	Y	224	166	1	58		
						246	9									
11	DLQ G-10	911	-0-	911	8427	66	1	533	2	Y	284	217	1	125		
						312	9									
12	9731 X	1304	-0-	-8427	-0-	100	1	812	2	Y	356	363	1	118		
						392	9									
01	1361 X	1361	-0-	-0-	-0-	109	1	943	2	Y	281	288	1	110		
						309	9									
02	2900 X	1158	-0-	-1742	-0-	89	1	861	2	Y	189	250	1	49		
						208	9									

KELLOGG GU WELL #: 2 RRCID -> 171788 COMPL. DATE 11/25/1998													TOTAL DEPTH	12500	PERF.11270	- 11510
09	3630 X	3142	-0-	-488	-0-	433	1	2663	2	N	42	39	1	7		
						46	9									
10	3751 X	3164	-0-	-587	-0-	320	1	2792	2	N	40	42	1	5		
						8	4									
11	3420 X	2647	-0-	-773	-0-	283	1	2330	2	N	30	32	1	3		
						1	4									
12	3534 X	2562	-0-	-972	-0-	291	1	2216	2	N	45	44	1	4		
						5	4									
01	3410 X	2702	-0-	-708	-0-	308	1	2336	2	N	47	45	1	6		
						6	4									
02	2639 X	2454	-0-	-185	-0-	274	1	2134	2	N	42	40	1	8		
						46	9									

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
COLE G. U. WELL #: 2 RRCID -> 204418 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10422 - 10544														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	7563 X	7563	-0-	-0-	-0-	1026	1	6307	2	N	209	196	1	35
						230	9							
10	9534 X	9534	-0-	-0-	-0-	949	1	8283	2	N	253	256	1	32
						24	4	278	9					
11	7347 X	7347	-0-	-0-	-0-	776	1	6379	2	N	172	186	1	18
						3	4	189	9					
12	6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	749	1	5713	2	N	238	234	1	22
						12	4	262	9					
01	7050 X	7050	-0-	-0-	-0-	788	1	5976	2	N	245	236	1	31
						16	4	270	9					
*02	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	549	1	4276	2	N	172	171	1	32
						189	9							
KELLOGG GU WELL #: 7 RRCID -> 205431 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 11811 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STATE TRACT D GU WELL #: 1 RRCID -> 206162 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11162 - 11220														
09	6210 X	-0-	-0-	-6210	-0-					Y	-0-			142
10	6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-					Y	-0-			142
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			142
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			142
01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			142
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			142
BROOKS GU WELL #: 4 RRCID -> 207029 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11955 PERF.10680 - 10730														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MAYO-OWEN GU WELL #: 5T RRCID -> 215037 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10560 - 10580														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KIRK GU WELL #: A 4 RRCID -> 222304 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF.11089 - 11113														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO																	
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162																	
COUNTISS-MCCRACKEN GU WELL #: 1 RRCID -> 224835 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10952 - 10998																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			

BP AMERICA GU WELL #: 1 RRCID -> 225390 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11020 - 11458																	
09		2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	553	1	2116	3	N	124	184	1	75		
							136	9									
10		2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	565	1	2212	3	N	109			184		
							120	9									
11		3000 N	3042	-0-	42	42	547	1	2255	3	N	218	190	1	212		
							240	9									
12		3100 N	3357	-0-	257	299	570	1	2649	3	N	125	187	1	150		
							138	9									
01		2883 N	2098	-0-	-785	-0-	1993	3	105	9	N	95	190	1	55		
02		2842 X	2152	-0-	-690	-0-	2018	3	134	9	N	122			177		

STATE TRACT 976 WELL #: 1 RRCID -> 226860 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12469 - 13004																	
09		10137 X	10137	-0-	-0-	-0-	1188	1	8294	3	Y	595	751	1	115		
							655	9									
10		10414 X	10414	-0-	-0-	-0-	1228	1	8572	3	Y	558	556	1	1	8	116
							614	9									
11		11255 X	11255	-0-	-0-	-0-	1188	1	9454	3	Y	557	574	1		99	
							613	9									
12		12271 X	12271	-0-	-0-	-0-	1228	1	10403	3	Y	582	548	1		133	
							640	9									
01		8680 X	7822	-0-	-858	-0-	1228	1	5838	3	Y	687	568	1	5	8	247
							756	9									
02		8874 X	7228	-0-	-1646	-0-	1146	1	5490	3	Y	538	551	1	4	8	230
							592	9									

STATE TRACT 976 WELL #: 2 RRCID -> 232435 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF. N/A																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

STATE TRACT D GU WELL #: 2 RRCID -> 249356 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11983 - 13012																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

FLINN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275437 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11360 - 11370																	
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 MAYO-OWEN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 279084 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 11601 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYO-OWEN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 279136 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 11601 PERF.10614 - 10776

10	0	2400	-0-	2400	2400	163	1	2178	2	N	54	40	1	14
						59	9							
11	0	10445	-0-	10445	12845	488	1	9477	2	N	436	258	1	192
						480	9							
12	0	10584	-0-	10584	23429	463	1	9716	2	N	368	438	1	122
						405	9							
01	29046 X	5617	-0-	-23429	-0-	292	1	5211	2	N	104	185	1	41
						114	9							
02	18096 X	7501	-0-	-10595	-0-	315	1	7072	2	N	104	118	1	27
						114	9							

HIGH ISLAND OIL CORPORATION 385542
 KIRK GAS UNIT WELL #: A 1 L RRCID -> 085367 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 12804 PERF.11176 - 11260

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KIRK GAS UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 094731 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 11353 PERF.10748 - 11030

09	3000 N	4095	-0-	1095	1095	415	1	3265	2	N	377	369	1	259
						415	9							
10	3100 N	2273	-0-	-827	268	316	1	1641	2	N	287	369	1	177
						316	9							
11	2291 N	2023	-0-	-268	-0-	221	1	1581	2	N	201	174	1	204
						221	9							
12	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	219	1	1065	2	N	199	358	1	45
						219	9							
01	2666 X	801	-0-	-1865	-0-	250	1	301	2	N	227	185	1	87
						250	9							
02	2494 X	NO RPT	-0-	-2494	-0-					N	NO RPT			87

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
 HEDRICK WELL #: 1 RRCID -> 222886 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11906 - 12424

09	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1180	2	67	9	N	61	184	1	72
10	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1098	2	43	9	N	39	1	8	110
11	1200 N	480	-0-	-720	-0-	448	2	32	9	N	29			139
12	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1156	2	147	9	N	134	180	1	93
01	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1561	2	58	9	N	53			146
*02	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1415	2	102	9	N	93	21	8	218

WHITE POINT, EAST (MOORE)
EOG RESOURCES, INC.
COLE GU

96979 155 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
253162
WELL #: 3 RRCID -> 209889 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9387 - 9397

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3270	3124	-0-	-146	-0-	408 1	2510 2	N	187	175 1		31
						206 9						
10	3379	3314	-0-	-65	-0-	318 1	2777 2	N	192	199 1		24
						8 4	211 9					
11	3239 R	3239	-0-	-0-	-0-	331 1	2724 2	N	166	173 1		17
						1 4	183 9					
12	3417	3417	-0-	-0-	-0-	362 1	2762 2	N	261	253 1		25
						6 4	287 9					
01	3317 #	2925	-0-	-392	-0-	312 1	2366 2	N	219	216 1		28
						6 4	241 9					
02	3132 #	2593	-0-	-539	-0-	271 1	2111 2	N	192	184 1		36
						211 9						

WHITE POINT, EAST (SCOOTER A)
EOG RESOURCES, INC.
KELLOGG GAS UNIT

96979 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
253162
WELL #: 1 RRCID -> 137167 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 12251 PERF. 9125 - 9145

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE POINT, E. (SCOOTER SAND)
EOG RESOURCES, INC.
KELLOGG GAS UNIT

96979 230 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
253162
WELL #: 4 RRCID -> 167071 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 11679 PERF. 8766 - 8810

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITE POINT, E. (WHITE PT.2500)
GREEN EXPLORATION COMPANY
STATE TRACT 973

96979 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
330179
WELL #: 4 RRCID -> 123828 COMPL. DATE 02/24/1987 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 2476 - 2483

09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 4		N	-0-			-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 4		N	-0-			-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 4		N	-0-			-0-
*12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 4		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE POINT, E. (1400)
MOMENTUM PRODUCTION CORP.
EXXON-SPEER FEE

96979 302 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
574329
WELL #: 9 D RRCID -> 084109 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 1395 - 1399

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE POINT, E. (1850)			96979 310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO		
GREEN EXPLORATION COMPANY			330179									
STATE TRACT 973			WELL #: 6		RRCID -> 164278		COMPL. DATE 08/24/1997		TOTAL DEPTH 5860		PERF. 1860 - 1865	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 4	N	-0-			-0-	
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 4	N	-0-			-0-	
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 4	N	-0-			-0-	
*12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 4	N	-0-			-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

WHITE POINT, EAST (2200)			96979 340		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO		
MOMENTUM PRODUCTION CORP.			574329									
EXXON SPEER FEE			WELL #: 9 H		RRCID -> 066981		COMPL. DATE 05/03/1976		TOTAL DEPTH 5719		PERF. N/A	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

WHITE POINT, EAST (2300)			96979 350		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SAN PATRICIO		
FRIENDLY ENERGY SERVICES, INC.			286572									
KIRK GAS UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 117781		COMPL. DATE 07/31/1985		TOTAL DEPTH 5640		PERF. 2288 - 2296	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

WHITE POINT, EAST (2940)			96979 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SAN PATRICIO		
GREEN EXPLORATION COMPANY			330179									
BALDWIN, J.C.			WELL #: 6		RRCID -> 141557		COMPL. DATE 06/10/1992		TOTAL DEPTH 6056		PERF. 2952 - 2968	
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 1	N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 1	N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

WHITE POINT, EAST (3030)			96979 430		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO		
GREEN EXPLORATION COMPANY			330179									
TAFT PROP. SYNDICATE			WELL #: 6		RRCID -> 145149		COMPL. DATE 03/06/1993		TOTAL DEPTH 5611		PERF. 3022 - 3025	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	4			163	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			163	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5			168	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			168	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			168	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			168	

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	-0-	260	1	106	2	N	-0-			-0-
10	403 N	98	-0-	-305	-0-	-0-	71	1	27	2	N	-0-			-0-
11	360 N	52	-0-	-308	-0-	-0-	50	1	2	2	N	-0-			-0-
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	-0-	377	1	44	2	N	-0-			-0-
01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	56	2	N	-0-			-0-
*02	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	-0-	668	1	976	2	N	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITE POINT, E. (5800 SEG. B)
GREEN EXPLORATION COMPANY
STATE TRACT 973

96979 773 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
330179
WELL #: 8 RRCID -> 097015 COMPL. DATE 11/19/1981 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5768 - 5773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (8200)
MEGO RESOURCES, LLC
STATE TRACT 975

96979 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
559362
WELL #: 2 RRCID -> 276880 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8568 - 8572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	30270 #	21434	-0-	-8836	-0-	504	1	20579	3	N	319	369	1			87
						351	9									
10	29667 #	23008	-0-	-6659	-0-	206	1	22415	3	N	352	188	1			251
						387	9									
11	26190 #	5061	-0-	-21129	-0-	163	1	4825	3	N	66	193	1			124
						73	9									
12	25699	17987	-0-	-7712	-0-	546	1	17108	3	N	303	193	1			234
						333	9									
01	25699	18647	-0-	-7052	-0-	207	1	18157	3	N	257	372	1	2	8	117
						283	9									
02	21518 #	15255	-0-	-6263	-0-	480	1	14355	3	N	382	198	1			301
						420	9									

WHITE POINT E. DP (COMMONWEALTH)
EOG RESOURCES, INC.
COLE G.U.

96980 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
253162
WELL #: 4H RRCID -> 277770 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 13027 PERF. 9708 - 9760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	11490	9399	-0-	-2091	12050	45	1	8952	2	N	365	341	1			61
						402	9									
10	12474	12474	-0-	-0-	12050	1226	1	10704	2	N	466	468	1			59
						31	4	513	9							
11	12020	12020	-0-	-0-	12050	1256	1	10323	2	N	396	414	1			41
						5	4	436	9							
12	11990	11990	-0-	-0-	12050	1337	1	10195	2	N	396	400	1			37
						22	4	436	9							
01	12504	12504	-0-	-0-	12050	1402	1	10628	2	N	405	390	1	1	8	51
						28	4	446	9							
*02	13688	11508	-0-	-2180	9870	1263	1	9839	2	N	369	350	1	1	8	69
						406	9									

WHITTED (7500)
JETTA OPERATING COMPANY, INC.
SAGE

97127 913 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
432283
WELL #: 1 RRCID -> 233163 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7235 - 7256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1650	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					232
10	3343	3343	-0-	-0-	-0-	3321	2	22	9	N	20					252
11	1650	1097	-0-	-553	-0-	1097	2			N	-0-					252
12	586 R	586	-0-	-0-	-0-	578	2	8	9	N	7					259
01	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					259
02	1595	378	-0-	-1217	-0-	378	2			N	-0-					259

OIL AND GAS DIVISION

WILLAMAR (GRABEN B-3 6040 SAND)		97491 190		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY		
CITATION OIL & GAS CORP.		154235								
WILLAMAR COMMUNITY "B"		WELL #:	3	RRCID ->	119678	COMPL. DATE	07/18/1985	TOTAL DEPTH	7405 PERF. 6040 - 6051	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
WILLAMAR (GRABEN 4720)		97491 336		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY		
CITATION OIL & GAS CORP.		154235								
CAVAZOS, NICOLAS		WELL #:	7	RRCID ->	182920	COMPL. DATE	01/31/2001	TOTAL DEPTH	5300 PERF. 4857 - 4861	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
WILLAMAR (4500)		97491 664		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY		
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471								
PARHAM		WELL #:	1A	RRCID ->	226188	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	6514 PERF. 4563 - 4586	
09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	57 1	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/17/2015 - PLUGGED 08/17/2015										
WILLAMAR (5150)		97491 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY		
CITATION OIL & GAS CORP.		154235								
CAVAZOS, NICOLAS		WELL #:	7	RRCID ->	152929	COMPL. DATE	11/24/1994	TOTAL DEPTH	5300 PERF. 5199 - 5204	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WILLAMAR (6350)		97491 913		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY		
CITATION OIL & GAS CORP.		154235								
WILLAMAR COMMUNITY "E"		WELL #:	7	RRCID ->	146481	COMPL. DATE	08/28/1993	TOTAL DEPTH	6735 PERF. 6076 - 6159	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
WILLAMAR, WEST		97498 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WILLACY		
CITATION OIL & GAS CORP.		154235								
BELL, S. H. SR. ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	068004	COMPL. DATE	09/22/1994	TOTAL DEPTH	7989 PERF. 7737 - 7792	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 3890) 97498 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 BUCY WELL #: 6 RRCID -> 197026 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 3870 - 3883

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4350) 97498 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 RAYMOND, L C WELL #: 5 RRCID -> 203868 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4326 - 4330

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4400) 97498 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 LOZANO, ANTONIO WELL #: 10 RRCID -> 206808 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 4461 - 4468

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4500) 97498 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
 CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 RAYMOND, LENORA C. WELL #: 4 RRCID -> 193086 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4535 - 4541

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR WEST (MIOCENE 4700) 97498 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 RAYMOND, LEONORA C. WELL #: 3 RRCID -> 099115 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 4724 - 4741

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUCY WELL #: 7 RRCID -> 195295 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4688 - 4698

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4710)		97498 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY		
CITATION OIL & GAS CORP.		154235								
WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT		WELL #: M 14		RRCID -> 088788		COMPL. DATE 07/22/1980		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4694 - 4700		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 5100)		97498 405		ASSOCIATED		49B		CNTY: WILLACY		
CITATION OIL & GAS CORP.		154235								
RAYMOND, LEONORA C.		WELL #: 3		RRCID -> 099116		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 6518 PERF. 4724 - 5061		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WILLAMAR, WEST(MIOCENE 6250)		97498 630		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY		
CHESTNUT EXPLOR. AND PROD., INC.		147847								
SAUZ RANCH MULATOS PASTURE		WELL #: 170		RRCID -> 162349		COMPL. DATE 11/12/1996		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6264 - 6276		
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 6300)		97498 675		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY		
CITATION OIL & GAS CORP.		154235								
WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT		WELL #: M 29		RRCID -> 147578		COMPL. DATE 10/01/1993		TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6309 - 6319		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 152572		COMPL. DATE 12/17/1994		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6284 - 6298		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT		WELL #: 37		RRCID -> 159686		COMPL. DATE 07/28/1996		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6248 - 6260		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WILLAMAR, WEST (SM-4100) 97498 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
WELL #: 6 RRCID -> 195754 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4084 - 4132

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILLMANN 97706 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
COFFIN WELL #: 1 RRCID -> 136023 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3354 - 3360

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 6	N	-0-			-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 6	N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WILLMANN (3100) 97706 290 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
RAMSOWER, I. WELL #: 1 RRCID -> 135996 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 3135 - 3140

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 6	N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 1	N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-			-0-

WILLMANN (3200) 97706 348 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WILLMANN WELL #: 5 RRCID -> 033681 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WILLMANN (3500) 97706 522 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
EGGERT, EDGAR H. WELL #: 1 RRCID -> 062102 COMPL. DATE 05/12/1975 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 6	N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 1	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLMANN (3600)		97706 580		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605										
WILLMANN		WELL #:	2	RRCID ->	035953	COMPL. DATE	12/03/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLMANN (4020)		97706 638		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO				
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605										
WILLMANN		WELL #:	4	RRCID ->	084620	COMPL. DATE	07/23/1979	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4030 - 4034		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	6	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-			-0-

WILLMANN, N. (STILLWELL)		97708 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605										
WRIGHT		WELL #:	1	RRCID ->	126904	COMPL. DATE	03/22/1990	TOTAL DEPTH	4816	PERF. 2735 - 2778		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLMANN, NORTH (2850)		97708 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO				
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605										
KASTNER, ALBERT		WELL #:	1	RRCID ->	135968	COMPL. DATE	07/13/1990	TOTAL DEPTH	4875	PERF. 2783 - 2786		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	6	N	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	6	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILSON, J.E. (6850 SD)		97875 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB				
FALCON PRODUCTION CO.		260263										
BENAVIDES, A.		WELL #:	1	RRCID ->	097040	COMPL. DATE	09/16/1981	TOTAL DEPTH	7815	PERF. 6858 - 6980		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH		97875 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB				
		260263										
		WELL #:	2	RRCID ->	111170	COMPL. DATE	04/04/1984	TOTAL DEPTH	7516	PERF. 6888 - 6900		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, J.E. (6850 SD) //CONT.// 97875 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
 SCHIEFFELBEIN OIL & GAS COMPANY 751370
 BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 121278 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 6880 - 6888

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (CAMPBELL) 99323 050 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
 LAMAY CORPORATION 484025
 STATE TRACT 81 WELL #: 1 U RRCID -> 015295 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

09	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	5		Y	-0-					-0-
10	150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	5		Y	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	5		Y	-0-					-0-
*12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2		Y	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

STATE TRACT 82 WELL #: 4 RRCID -> 022879 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 11325 PERF. 7590 - 7595

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

YEARY (FIMBLE) 99323 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 LAMAY CORPORATION 484025
 GOETSCH, D. L. D., UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 015270 COMPL. DATE 07/04/1961 TOTAL DEPTH 11315 PERF. N/A

09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 81 WELL #: 1 L RRCID -> 015274 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 84 WELL #: 2 L RRCID -> 015275 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YEARY (FIMBLE)		//CONT.//		99323 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG						
LAMAY CORPORATION		//CONT.//		484025										
FIMBLE GAS UNIT		WELL #:		1 L	RRCID -> 015276	COMPL. DATE	06/09/1960	TOTAL DEPTH	12056	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FIMBLE GAS UNIT		WELL #:		2 L	RRCID -> 015277	COMPL. DATE	03/10/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STATE TRACT 82		WELL #:		3 L	RRCID -> 015281	COMPL. DATE	12/26/1961	TOTAL DEPTH	11500	PERF. N/A				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
YEARY (HUFF)		99323 200		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KLEBERG							
LAMAY CORPORATION		484025												
STATE TRACT 84		WELL #:		2 M	RRCID -> 015299	COMPL. DATE	11/10/1961	TOTAL DEPTH	11400	PERF. N/A				
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
STATE TR. 81		WELL #:		2 L	RRCID -> 032722	COMPL. DATE	02/24/1964	TOTAL DEPTH	10900	PERF. N/A				
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SMITH PRODUCTION INC.		789662		HUBERT		WELL #:		1	RRCID -> 267433	COMPL. DATE	03/19/2012	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 8551 - 10747
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

YEARY (JACOBS) 99323 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 84

WELL #: 1 RRCID -> 074660 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	5			Y	-0-				-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	5			Y	-0-				-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	5			Y	-0-				-0-
*12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

YEARY (JOHNSON) 99323 450 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
GOETSCH, D. L. D., UNIT

WELL #: 2 U RRCID -> 015254 COMPL. DATE 07/04/1961 TOTAL DEPTH 11315 PERF. N/A

09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

STATE TRACT 82

WELL #: 2 U RRCID -> 015259 COMPL. DATE 05/22/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

STATE TRACT 84

WELL #: 4 RRCID -> 180270 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 8987 - 9045

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	B	-0-	15	5	Y	-0-				-0-
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	B	-0-	150	5	Y	-0-				-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	B	-0-	1	5	Y	-0-				-0-
*12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	B	-0-	1	2	Y	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

YEARY (KNOX) 99323 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 82

WELL #: 2 M RRCID -> 015264 COMPL. DATE 05/22/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-

STATE TR. 81

WELL #: 2 U RRCID -> 032402 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

09	105 N	105	-0-	-0-	-0-		-0-	105	5	Y	-0-				9
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-		-0-	185	5	Y	1				10
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-		-0-	1	5	Y	-0-				10
*12	1 N	1	-0-	-0-	-0-		-0-	1	2	Y	-0-				10
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT				10
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT				10

YEAR (LUEKEN)		99323 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG						
LAMAY CORPORATION		484025												
FIMBLE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 042999		COMPL. DATE 11/03/1967		TOTAL DEPTH 10700		PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FIMBLE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 119782		COMPL. DATE 11/26/1985		TOTAL DEPTH 9053		PERF. 8792 - 8802				
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YEAR (MORGAN)		99323 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG						
LAMAY CORPORATION		484025												
FIMBLE GAS UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 015285		COMPL. DATE 06/09/1960		TOTAL DEPTH 12056		PERF. N/A				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 82		WELL #: 3 U		RRCID -> 015287		COMPL. DATE 12/26/1961		TOTAL DEPTH 11500		PERF. N/A				
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FIMBLE GAS UNIT		WELL #: 3 L		RRCID -> 043301		COMPL. DATE 11/13/1967		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YEAR (MORGAN, LOWER)		99323 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG						
LAMAY CORPORATION		484025												
STATE TRACT 84		WELL #: 3 L		RRCID -> 032445		COMPL. DATE 12/04/1963		TOTAL DEPTH 10950		PERF. N/A				
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YEARLY (MORGAN, UPPER) 99323 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 LAMAY CORPORATION 484025
 STATE TRACT 84 WELL #: 2 U RRCID -> 015266 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	221	-0-	221	284	220 5	1 9	Y	1	1			151
10	T. A.	851	-0-	851	1135	850 5	1 9	Y	1	1			152
11	T. A.	101	-0-	101	1236	100 5	1 9	Y	1	1			153
*12	1302 R	66	-0-	-1236	-0-	65 2	1 9	Y	1	1			154
01	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT				154
02	783 #	NO RPT	-0-	-783	-0-			Y	NO RPT				154

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 015267 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	DELO PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 3 M RRCID -> 015268 COMPL. DATE 04/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

YEARLY (MORGAN, UPPER, W) 99323 706 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 WJC, INC. 888140
 SCHONEFELD B WELL #: 1 RRCID -> 203946 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8858 - 8862

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

YEARLY (RIVERA) 99323 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 LAMAY CORPORATION 484025
 STATE TRACT 84 WELL #: 3 U RRCID -> 032444 COMPL. DATE 12/04/1963 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

09	T. A.	60	-0-	60	161	60 5		Y	-0-				-0-
10	T. A.	90	-0-	90	251	90 5		Y	-0-				-0-
11	252 X	1	-0-	-251	-0-	1 5		Y	-0-				-0-
12	T. A.	1	-0-	1	1	1 2		Y	-0-				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

YEARLY (STARKEY) 99323 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 LAMAY CORPORATION 484025
 FIMBLE GAS UNIT WELL #: 2 M RRCID -> 015291 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

YEARY (STARKEY) //CONT.// 99323 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
 STATE TRACT 82 WELL #: 3 M RRCID -> 015294 COMPL. DATE 12/26/1962 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (STUBBS) 99323 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
 LAMAY CORPORATION 484025
 FIMBLE GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 015307 COMPL. DATE 04/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	5		N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

STATE TRACT 82 WELL #: 2 L RRCID -> 015308 COMPL. DATE 01/03/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

STATE TRACT 81 WELL #: 2 M RRCID -> 032721 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	125	5	1	9	Y	1				8
10	121 N	121	-0-	-0-	B	-0-	120	5	1	9	Y	1				9
11	41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	40	5	1	9	Y	1				10
*12	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	2			Y	-0-				10
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				10
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				10
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

GOETSCH, D.L.D. WELL #: 1 RRCID -> 125260 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 10691 PERF. 3135 - 3150

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

YEAR (WALSH)		99323 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG								
LAMAY CORPORATION		484025														
YAKLIN, LEO		WELL #: 1		RRCID -> 015247		COMPL. DATE 01/19/1959		TOTAL DEPTH 9052 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 84		WELL #: 3 M		RRCID -> 032392		COMPL. DATE 12/04/1963		TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A								
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEAR (7933)		99323 975		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG								
LAMAY CORPORATION		484025														
FIMBLE GAS UNIT		WELL #: 4-L		RRCID -> 145540		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9053 PERF. 7927 - 7938								
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA		99549 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		789662														
CHAPOTAL LAND CO. A		WELL #: 13		RRCID -> 274874		COMPL. DATE 05/04/2014		TOTAL DEPTH 7521 PERF. 3700 - 3892								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		870311		RRCID -> 204325		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5395 - 5470								
SAMANO 'C'		WELL #: 1														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA (FIRST MASSIVE)		99549 085		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		870311														
SAMANO "H"		WELL #: 3		RRCID -> 133513		COMPL. DATE 12/12/1989		TOTAL DEPTH 8048 PERF. 5808 - 5816								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA (RINCON 4900) 99549 462 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
CHAPOTAL LAND CO. -A- WELL #: 13 RRCID -> 060448 COMPL. DATE 12/20/1974 TOTAL DEPTH 7521 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA L&L -B- WELL #: 10 RRCID -> 122201 COMPL. DATE 08/18/1986 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 4784 - 4828

09	14B2 EXT	1414	-0-	1414	2560	1414	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	1782	-0-	1782	4342	1782	2			Y	-0-					-0-
11	6369 X	2027	-0-	-4342	-0-	46	1	1981	2	Y	-0-					-0-
12	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			Y	-0-					-0-
01	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	60	1	2674	2	Y	-0-					-0-
*02	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	7	1	2636	2	Y	-0-					-0-

GARCIA L&L -B- WELL #: 11 RRCID -> 124744 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 4961 PERF. 4774 - 4830

09	2460 N	2370	-0-	-90	-0-	2370	2			Y	-0-					-0-
10	2604 N	2371	-0-	-233	-0-	2371	2			Y	-0-					-0-
11	2370 N	2236	-0-	-134	-0-	2236	2			Y	-0-					-0-
12	2449 N	1454	-0-	-995	-0-	1454	2			Y	-0-					-0-
01	2356 N	39	-0-	-2317	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
02	2088 N	45	-0-	-2043	-0-	45	2			Y	-0-					-0-

YTURRIA (VELA) 99549 583 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 6 RRCID -> 242322 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 3674 - 3684

09	6750	6194	-0-	-556	-0-	6154	2	40	9	Y	36	32	1			5
10	6975	6241	-0-	-734	-0-	6210	2	31	9	Y	28	28	1			5
11	6540 #	5991	-0-	-549	-0-	5960	2	31	9	Y	28	28	1			5
12	6665 #	5969	-0-	-696	-0-	5969	2			Y	-0-					5
01	6448 #	6275	-0-	-173	-0-	6275	2			Y	-0-					5
02	5742	5636	-0-	-106	-0-	5636	2			Y	-0-					5

YTURRIA (VICKSBURG 4500) 99549 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
CHAPOTAL LAND CO. -A- WELL #: 13 RRCID -> 172541 COMPL. DATE 11/00/1964 TOTAL DEPTH 7521 PERF. N/A

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA (3700) 99549 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO WELL #: 22 RRCID -> 232787 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 3716 - 3724

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, NE. (FRIO 4000)		99552 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
TRAP ROCK OIL, LTD.		865425										
YTURRIA L & L		WELL #:	4	RRCID ->	274895	COMPL. DATE	06/07/2014	TOTAL DEPTH	5410	PERF.	4150 - 4154	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		870311		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
SAMANO "H"		WELL #:	2	RRCID ->	217231	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	4080 - 4116	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YTURRIA, NE. (FRIO 4350)		99552 280		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
TRAP ROCK OIL, LTD.		865425										
YTURRIA L & L		WELL #:	2	RRCID ->	146110	COMPL. DATE	05/29/1993	TOTAL DEPTH	7354	PERF.	4346 - 4482	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		870311		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
SAMANO "H"		WELL #:	2	RRCID ->	204087	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	4080 - 4380	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

YTURRIA, NE. (VICKSBURG 6500)		99552 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
TRAP ROCK OIL, LTD.		865425										
YTURRIA L&L		WELL #:	1	RRCID ->	114583	COMPL. DATE	06/01/1984	TOTAL DEPTH	6619	PERF.	6505 - 6522	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/18/2015 - P/A 11-18-2015												

FLORES UNIT		870311		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
		WELL #:	1	RRCID ->	117753	COMPL. DATE	09/28/1999	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5170 - 5188	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YTURRIA, NE (VXBG 2ND MASS) 99552 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 3 RRCID -> 128058 COMPL. DATE 07/24/1988 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 6511 - 6634

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		1338	-0-	1338	2226	1338	2			Y	-0-					1
10	T. A.		1090	-0-	1090	3316	1090	2			Y	-0-					1
11	4450 X		1134	-0-	-3316	-0-	25	1	1109	2	Y	-0-					1
12	1109 N		1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			Y	-0-					1
01	1107 N		1107	-0-	-0-	-0-	24	1	1083	2	Y	-0-					1
*02	1390 N		1390	-0-	-0-	-0-	3	1	1387	2	Y	-0-					1

YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: 8 RRCID -> 206974 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 4815 - 4829

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: 9 RRCID -> 208806 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5071 - 5092

09	4800 X		-0-	-0-	-4800	-0-					Y	-0-					1
10	4960 X		-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-					1
11	4800 X		-0-	-0-	-4800	-0-					Y	-0-					1
12	1519 X		-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					1
01	1519 X		-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

YTURRIA, NE (4470 FRIO) 99552 952 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 2 RRCID -> 157307 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 4474 - 4480

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE (NIMMO) 99591 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
CAMERON, DON ET AL WELL #: 2A RRCID -> 015334 COMPL. DATE 08/21/1961 TOTAL DEPTH 9524 PERF. N/A

09	960 N		902	-0-	-58	-0-	829	2	73	9	Y	66					112
10	1178 N		937	-0-	-241	-0-	934	2	3	9	Y	3					115
11	1195 N		1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-					115
12	933 N		933	-0-	-0-	-0-	914	2	19	9	Y	17					132
01	1172 N		1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					132
02	1160 N		1039	-0-	-121	-0-	1039	2			Y	-0-					132

YZAGUIRRE (4450) 99591 245 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
YZAGUIRRE WELL #: 2 RRCID -> 159031 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 4457 - 4462

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE (4540)		99591 260		ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR						
OXY USA INC.		630591												
SLICK 230		WELL #: 3		RRCID -> 205595		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 9487		PERF. 4550 - 4554				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
YZAGUIRRE (5000)		99591 385		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR						
TEXAS INJECTION, L.P.		846642												
YZAGUIRRE, MANUEL		WELL #: 2		RRCID -> 046009		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5514		PERF. 2770 - 2790				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
YZAGUIRRE (5600)		99591 560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
WAGNER OIL COMPANY		891175												
DON CAMERON ET AL G.U.		WELL #: 5A		RRCID -> 186763		COMPL. DATE 12/27/2001		TOTAL DEPTH 7901		PERF. 5548 - 5554				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
YZAGUIRRE (5700)		99591 595		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
WAGNER OIL COMPANY		891175												
CAMERON, DON		WELL #: 1		RRCID -> 134839		COMPL. DATE 05/26/1994		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 5630 - 5650				
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
Z-BAR (WILCOX)		99596 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG						
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264												
RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE		WELL #: 1		RRCID -> 162375		COMPL. DATE 03/15/1997		TOTAL DEPTH 18392		PERF.17067 - 17110				
09	2340 X	1875	-0-	-465	-0-	409	1	1466	2	N	-0-			-0-
10	2201 N	1356	-0-	-845	-0-	301	1	1055	2	N	-0-			-0-
11	2070 N	406	-0-	-1664	-0-	90	1	316	2	N	-0-			-0-
12	1953 N	420	-0-	-1533	-0-	94	1	326	2	N	-0-			-0-
01	1364 N	420	-0-	-944	-0-	96	1	324	2	N	-0-			-0-
*02	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	316	1	2508	2	N	-0-			-0-
RANCHO BLANCO CORPATON/STATE		WELL #: 2		RRCID -> 194471		COMPL. DATE 12/27/2002		TOTAL DEPTH 17630		PERF.17181 - 17188				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

Z-BAR (WILCOX) //CONT.// 99596 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 ESCUDO OIL & GAS, LLC //CONT.// 254264
 RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 4 RRCID -> 206466 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 17582 PERF.17302 - 17361

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	514	1	5015	2	N	-0-	-0-
10	620 X	25	-0-	-595	-0-	3	1	22	2	N	-0-	-0-
11	600 X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-	-0-
12	22529 X	22529	-0-	-0-	-0-	2267	1	20262	2	N	-0-	-0-
01	21176 X	21176	-0-	-0-	-0-	2000	1	19176	2	N	-0-	-0-
*02	14364 X	14364	-0-	-0-	-0-	1292	1	13072	2	N	-0-	-0-

RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 5 RRCID -> 217892 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 18090 PERF.17320 - 17340

09	38712 X	11110	-0-	-27602	-0-	1033	1	10077	2	N	-0-	-0-
10	11246 X	11246	-0-	-0-	-0-	1279	1	9967	2	N	-0-	-0-
11	11489 X	11489	-0-	-0-	-0-	1186	1	10303	2	N	-0-	-0-
12	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	333	1	2974	2	N	-0-	-0-
01	2790 X	1841	-0-	-949	-0-	174	1	1667	2	N	-0-	-0-
02	2610 X	2037	-0-	-573	-0-	183	1	1854	2	N	-0-	-0-

RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 6 RRCID -> 246185 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17196 - 17244

09	270 N	15	-0-	-255	-0-	1	1	14	2	N	-0-	-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	-0-
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	42	1	364	2	N	-0-	-0-
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	29	1	259	2	N	-0-	-0-
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	124	2	N	-0-	-0-
02	261 N	103	-0-	-158	-0-	9	1	94	2	N	-0-	-0-

ZACHRY (LOBO 1) 99624 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 WATSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 152128 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6093 - 6674

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ZAPATA (QUEEN CITY) 99663 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 VASQUEZ, DELIA M. WELL #: 2 RRCID -> 181876 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 1862 - 1872

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ZAPATA (REKLAW 4300) 99663 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 VASQUEZ-SHARP-ANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175337 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 3730 - 3800

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ZAPATA (REKLAW 4300) //CONT.// 99663 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VELA-CUELLAR WELL #: 4 RRCID -> 176969 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 3724 - 3804

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 SWANTNER, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 075447 COMPL. DATE 02/04/1978 TOTAL DEPTH 10868 PERF. N/A

09	2220 X	921	-0-	-1299	-0-	921	2			N	-0-					-0-
10	2139 X	1176	-0-	-963	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
11	2340 X	1450	-0-	-890	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
12	2418 X	1540	-0-	-878	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
01	2418 X	1447	-0-	-971	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
02	1392 X	NO RPT	-0-	-1392	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA-CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 175333 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9789 - 9807

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWANTNER G. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 201031 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8678 - 9983

09	7111 X	7111	-0-	-0-	-0-	7111	2			N	-0-					-0-
10	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
11	5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
12	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
01	4929 X	4447	-0-	-482	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
02	4611 X	NO RPT	-0-	-4611	-0-					N	NO RPT					-0-

SWANTNER, G. R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 204200 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10360

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWANTNER, G. R. "A" WELL #: 4 RRCID -> 208838 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10449 PERF. 8548 - 10066

09	1380 X	592	-0-	-788	-0-	592	2			N	-0-					-0-
10	1426 X	500	-0-	-926	-0-	500	2			N	-0-					-0-
11	870 X	536	-0-	-334	-0-	536	2			N	-0-					-0-
12	620 X	549	-0-	-71	-0-	549	2			N	-0-					-0-
01	620 X	530	-0-	-90	-0-	530	2			N	-0-					-0-
02	580 X	NO RPT	-0-	-580	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
VASQUEZ, ROMERO J. WELL #: 4 RRCID -> 209715 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 11001 PERF. 7882 - 7898												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	1440 N	1308	-0-	-132	-0-	1308	2			N	-0-	-0-
10	1767 N	1240	-0-	-527	-0-	1240	2			N	-0-	-0-
11	1620 N	1218	-0-	-402	-0-	1218	2			N	-0-	-0-
12	1364 N	1241	-0-	-123	-0-	1241	2			N	-0-	-0-
01	1240 N	1190	-0-	-50	-0-	1190	2			N	-0-	-0-
02	1189 N	NO RPT	-0-	-1189	-0-					N	NO RPT	-0-

VELENO WELL #: 6 RRCID -> 214185 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 7875 - 8538												
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RMT "C" WELL #: 3 RRCID -> 217451 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6926 - 10326												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ALEXANDER "A" WELL #: 3 RRCID -> 227379 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8526 - 11874												
09	10576 X	10576	-0-	-0-	-0-	1396	1	9180	2	N	-0-	-0-
10	6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	6585	2			N	-0-	-0-
11	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2			N	-0-	-0-
12	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			N	-0-	-0-
01	4061 X	3007	-0-	-1054	-0-	3007	2			N	-0-	-0-
02	3799 X	NO RPT	-0-	-3799	-0-					N	NO RPT	-0-

CUELLAR, J. VELA WELL #: 6 RRCID -> 228557 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 7192 - 11142												
09	180 N	137	-0-	-43	-0-	10	1	127	2	N	-0-	1
10	186 N	140	-0-	-46	-0-	10	1	130	2	N	-0-	1
11	180 N	104	-0-	-76	-0-	8	1	96	2	N	-0-	1
12	155 N	81	-0-	-74	-0-	6	1	75	2	N	-0-	1
01	155 N	90	-0-	-65	-0-	7	1	83	2	N	-0-	1
02	87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-					N	NO RPT	1

VELA CUELLA, J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230472 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7852 - 10588												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ZAPATA HAWK WELL #: 1 RRCID -> 232598 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7430 - 10068												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
CUELLAR-GRAVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235926 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10941 PERF. 6910 - 10474														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SNAVELY GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 236385 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 7788 - 10140														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SINGER WELL #: 1 RRCID -> 237159 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 7905 - 10824														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JACOBA VILLARREAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 238170 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7400 - 9584														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 7 RRCID -> 239441 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 7776 - 10096														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BHCH WELL #: 1 RRCID -> 243399 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7270 - 8992														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CUELLAR, J. VELA WELL #: 11 RRCID -> 243415 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 11338 PERF. 7832 - 10190														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ZAPATA, SE. (WILCOX)		//CONT.//		99663 870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VASQUEZ, ROMEO J. B		WELL #:		1	RRCID ->	246024	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	11752	PERF. 8166 - 9571	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VASQUEZ, ROMEO J. B		WELL #:		2	RRCID ->	247755	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	11720	PERF. 7180 - 9984	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SANDEL OPERATING COMPANY		747534		1	RRCID ->	165084	COMPL. DATE	06/30/1997	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 7435 - 7568		
LAS CLAVELLINAS RANCH 36		WELL #:		1									
09	3750	X	3257	-0-	-493	-0-	3256	2	1	9	N	1	33
10	3875	X	3523	-0-	-352	-0-	3522	2	1	9	N	1	33
11	3420	X	3114	-0-	-306	-0-	3114	2			N	-0-	33
12	3534	X	2609	-0-	-925	-0-	2598	2	11	9	N	10	43
01	3534	X	3075	-0-	-459	-0-	3069	2	6	9	N	5	48
02	3306	X	2103	-0-	-1203	-0-	2103	2			N	-0-	48

ZIM, WEST (830)		99799 250		1	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR				
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		574329		4	RRCID ->	074782	COMPL. DATE	01/11/1978	TOTAL DEPTH	1387	PERF. N/A	
SEABURY, F.W. EST. OF		WELL #:		4								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ZIM, WEST (1050)		99799 750		1	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STARR				
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		574329		4	RRCID ->	036226	COMPL. DATE	02/25/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
MARRS-MCLEAN		WELL #:		4								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCLEAN, MARRS		WELL #:		3	RRCID ->	039947	COMPL. DATE	08/20/1966	TOTAL DEPTH	2620	PERF. N/A	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ZIM-RICABY (1100)				99813 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR				
MOMENTUM PRODUCTION CORP.				574329								
PARKS, W. S. ETAL				WELL #:	5 C	RRCID ->	044466	COMPL. DATE	07/10/1968	TOTAL DEPTH	2685	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SEABURY, F.W. EST				WELL #:	2	RRCID ->	074075	COMPL. DATE	12/09/1976	TOTAL DEPTH	1300	PERF. N/A
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ZIM-RICABY (1400)				99813 444	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STARR				
MOMENTUM PRODUCTION CORP.				574329								
PARKS, W. S. ET AL				WELL #:	5 T	RRCID ->	044467	COMPL. DATE	07/10/1968	TOTAL DEPTH	2685	PERF. N/A
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GREEN - MANNING				WELL #:	20	RRCID ->	073236	COMPL. DATE	10/06/1977	TOTAL DEPTH	2650	PERF. N/A
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	308				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	308				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	308				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	308				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	308				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	308				N	NO RPT	-0-

ZIM-RICABY (1700)				99813 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STARR				
MOMENTUM PRODUCTION CORP.				574329								
PARKS, W. S.				WELL #:	9 C	RRCID ->	036388	COMPL. DATE	05/18/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ZIM-RICABY (2000)				99813 777	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STARR				
MOMENTUM PRODUCTION CORP.				574329								
PARKS, W. S., ET AL				WELL #:	9 T	RRCID ->	036274	COMPL. DATE	05/18/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ZIM-RICABY (2000)		//CONT.//		99813 777	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR				
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		//CONT.//		574329							
GREEN & MANNING GU 2		WELL #:		4 T	RRCID -> 036275	COMPL. DATE 05/06/1965	TOTAL DEPTH	2026	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ZIM-RICABY (2600)		//CONT.//		99813 888	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR				
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		//CONT.//		574329							
GREEN & MANNING GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID -> 015355	COMPL. DATE 04/23/1954	TOTAL DEPTH	2700	PERF. N/A		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PARKS, W. S., ET AL		WELL #:		4	RRCID -> 015359	COMPL. DATE 01/10/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PARKS, W.S. ET AL		WELL #:		4 A	RRCID -> 077351	COMPL. DATE 06/27/1978	TOTAL DEPTH	2670	PERF. N/A		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484		N	NO RPT		-0-
RAMIREZ		WELL #:		1	RRCID -> 247046	COMPL. DATE 12/07/2007	TOTAL DEPTH	3137	PERF. 3000 - 3015		
09	0 W	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	270		N	NO RPT		-0-
10	0 W	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	270		N	NO RPT		-0-
11	0 W	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	270		N	NO RPT		-0-
12	0 W	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	270		N	NO RPT		-0-
01	0 W	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	270		N	NO RPT		-0-
02	0 W	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	270		N	NO RPT		-0-
ORPHAN WELLS, LLC		WELL #:		1	RRCID -> 015354	COMPL. DATE 10/17/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2632 - 2650		
09	SI MULT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ZIM-RICABY (2600)													
ORPHAN WELLS, LLC			//CONT.//		99813 888	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR	
BAIRD, L. M.			//CONT.//		627006								
			WELL #:	5	RRCID ->	015356	COMPL. DATE	10/13/1954	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	2585 - 2599	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FUENTES, J. R.			WELL #:	1	RRCID ->	015357	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	4201	PERF.	2586 - 2608	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ZONE 21-B TREND					99880 380	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JIM WELLS	
EOG RESOURCES, INC.					253162								
KING RANCH BORREGOS			WELL #:	80 T	RRCID ->	009506	COMPL. DATE	11/23/1951	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	N/A	
09	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	112	1	5165	2	N	-0-		-0-
10	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	102	1	5187	2	N	-0-		-0-
11	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	86	1	5093	2	N	-0-		-0-
12	5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	101	1	5233	2	N	-0-		-0-
01	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	115	1	5180	2	N	-0-		-0-
*02	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	99	1	4875	2	N	-0-		-0-

KING RANCH BORREGOS			WELL #:	55 T	RRCID ->	009514	COMPL. DATE	01/85/1920	TOTAL DEPTH	8503	PERF.	N/A	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS			WELL #:	99 T	RRCID ->	009517	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6920 - 6935	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS			WELL #:	332 D	RRCID ->	031665	COMPL. DATE	10/07/1963	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 KING RANCH TIJERINA WELL #: J 72 RRCID -> 039664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7396 PERF. 6966 - 7049

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 435 D RRCID -> 050258 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 6742 - 6808

09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 8 RRCID -> 070009 COMPL. DATE 08/24/1971 TOTAL DEPTH 7144 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J125 D RRCID -> 071522 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A

09	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	358	1	4916	2	N	-0-					-0-
10	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	372	1	4591	2	N	-0-					-0-
11	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	360	1	4441	2	N	-0-					-0-
12	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	372	1	4660	2	N	-0-					-0-
01	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	346	1	4416	2	N	-0-					-0-
*02	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	289	1	3994	2	N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 88 RRCID -> 071715 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 7264 PERF. N/A

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 92 RRCID -> 071717 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 536 D RRCID -> 072210 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6679 - 6694

09	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	63	1	1469	2	Y	-0-					-0-
10	1519 N	1494	-0-	-25	-0-	66	1	1428	2	Y	-0-					-0-
11	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	69	1	1602	2	Y	-0-					-0-
12	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	62	1	1776	2	Y	-0-					-0-
01	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	53	1	1543	2	Y	-0-					-0-
*02	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	48	1	1413	2	Y	-0-					-0-

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		4 T	RRCID ->	072339	COMPL. DATE	03/26/1977	TOTAL DEPTH	8198	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	13042 X	13042	-0-	-0-	-0-	276	1	12704	2	Y	56	55 1	4
						62	9						
10	13237 X	12494	-0-	-743	-0-	239	1	12188	2	Y	61	62 1	3
						67	9						
11	12810 X	12790	-0-	-20	-0-	212	1	12500	2	Y	71	70 1	4
						78	9						
12	13237 X	13194	-0-	-43	-0-	248	1	12862	2	Y	76	77 1	3
						84	9						
01	13237 X	12448	-0-	-789	-0-	269	1	12102	2	Y	70	68 1	5
						77	9						
02	12383 X	11512	-0-	-871	-0-	227	1	11220	2	Y	59	60 1	4
						65	9						

KING RANCH SEELIGSON		WELL #:		C197 D	RRCID ->	081097	COMPL. DATE	02/10/1979	TOTAL DEPTH	6986	PERF. 6785 -	6789	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		J 73	RRCID ->	090559	COMPL. DATE	10/21/1980	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 7093 -	7100	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		289 F	RRCID ->	104500	COMPL. DATE	12/07/1982	TOTAL DEPTH	7955	PERF. 6632 -	6706	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		J 87	RRCID ->	106328	COMPL. DATE	04/13/1983	TOTAL DEPTH	7383	PERF. 7020 -	7083	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		J131	RRCID ->	114787	COMPL. DATE	11/30/1984	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 6988 -	7035	
09	780 N	695	-0-	-85	-0-	60	1	635	2	N	-0-	-0-	
10	868 N	583	-0-	-285	-0-	51	1	532	2	N	-0-	-0-	
11	660 N	584	-0-	-76	-0-	50	1	534	2	N	-0-	-0-	
12	713 N	555	-0-	-158	-0-	96	1	459	2	N	-0-	-0-	
01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	71	1	579	2	N	-0-	-0-	
02	551 N	-0-	-0-	-551	-0-					N	-0-	-0-	

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		318 F	RRCID ->	160777	COMPL. DATE	11/13/1996	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6663 - 6673
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	953 N	953	-0-	-0-	-0-	20	1	933	2	N	-0-	-0-
10	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	27	1	1360	2	N	-0-	-0-
11	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	26	1	1564	2	N	-0-	-0-
12	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	20	1	1022	2	N	-0-	-0-
01	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	38	1	1706	2	N	-0-	-0-
02	1537 N	938	-0-	-599	-0-	19	1	919	2	N	-0-	-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		547 D	RRCID ->	164318	COMPL. DATE	07/21/1997	TOTAL DEPTH	7167	PERF.	6600 - 6640
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		291 F	RRCID ->	165386	COMPL. DATE	10/06/1997	TOTAL DEPTH	7353	PERF.	6572 - 6680
09	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	40	1	1864	2	N	1	1 1 -0-
						1	9					
10	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	41	1	2093	2	N	1	1 1 -0-
						1	9					
11	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	30	1	1746	2	N	1	1 1 -0-
						1	9					
12	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	44	1	2271	2	N	2	2 1 -0-
						2	9					
01	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	54	1	2435	2	N	2	2 1 -0-
						2	9					
*02	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	44	1	2179	2	N	2	2 1 -0-
						2	9					

EXXON MOBIL CORPORATION		257128										
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT		WELL #:		1007CT	RRCID ->	013810	COMPL. DATE	00/62/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6900 - 6943
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT		WELL #:		1055C	RRCID ->	013813	COMPL. DATE	04/18/1996	TOTAL DEPTH	6968	PERF.	6767 - 6840
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT		WELL #:		1060CT	RRCID ->	013814	COMPL. DATE	00/31/1905	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6785 - 6830
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.//		257128						
SEELIGSON /ZONE 21-B/	UNIT	WELL #:	1125CT	RRCID ->	013816	COMPL. DATE	04/18/1911	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6914 - 6940
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/	UNIT	WELL #:	1134CT	RRCID ->	013817	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6795 - 6860
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/	UNIT	WELL #:	1005 E	RRCID ->	013821	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6927 - 6965
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/	UNIT	WELL #:	2061S	RRCID ->	013823	COMPL. DATE	00/34/1921	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/	UNIT	WELL #:	1177 C	RRCID ->	044879	COMPL. DATE	06/15/1966	TOTAL DEPTH	7825	PERF. 6946 - 7012
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SEELIGSON/21-B/	UNIT	WELL #:	1179CH	RRCID ->	044880	COMPL. DATE	00/90/1964	TOTAL DEPTH	7718	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SEELIGSON ZONE 21-B	UNIT	WELL #:	1065 C	RRCID ->	072759	COMPL. DATE	05/14/1977	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6820 - 6862
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS					
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.//		257128									
SEELIGSON/ZONE 21-B/UNIT		WELL #:		1160 C	RRCID ->	075220	COMPL. DATE	11/24/1977	TOTAL DEPTH	7300	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON 21-B UNIT		WELL #:		1109 C	RRCID ->	076009	COMPL. DATE	10/23/1977	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6677 - 6750	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT		WELL #:		1029 C	RRCID ->	078246	COMPL. DATE	05/30/1978	TOTAL DEPTH	6970	PERF.	6650 - 6690	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT		WELL #:		1073 C	RRCID ->	078252	COMPL. DATE	06/06/1978	TOTAL DEPTH	7151	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON 21-B UNIT		WELL #:		1069 C	RRCID ->	078458	COMPL. DATE	09/07/1978	TOTAL DEPTH	7095	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON 21-B UNIT		WELL #:		1106 E	RRCID ->	087804	COMPL. DATE	02/20/1980	TOTAL DEPTH	7160	PERF.	6962 - 6989	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT		WELL #:		1204 T	RRCID ->	105563	COMPL. DATE	03/17/1983	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6521 - 6578	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS					
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.//		257128									
SEELIGSON ZONE 21-C UNIT		WELL #:		1PF	RRCID ->	139768	COMPL. DATE	11/15/1991	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT		WELL #:		1PF	RRCID ->	139769	COMPL. DATE	11/15/1991	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

SEELIGSON/ZONE 21-B/UNIT		WELL #:		1190C	RRCID ->	159492	COMPL. DATE	06/23/1996	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6410 - 6436		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #:		72 U	RRCID ->	049851	COMPL. DATE	09/12/1964	TOTAL DEPTH	7248	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		4	RRCID ->	052343	COMPL. DATE	10/01/1996	TOTAL DEPTH	7233	PERF. 7124 - 7134		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		21	RRCID ->	056626	COMPL. DATE	09/15/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7120 - 7128		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		49	RRCID ->	058005	COMPL. DATE	01/23/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7106 - 7122				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		36 L	RRCID ->	060989	COMPL. DATE	09/19/1964	TOTAL DEPTH	7516	PERF. N/A				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		75	RRCID ->	068871	COMPL. DATE	07/30/1965	TOTAL DEPTH	7255	PERF. 7132 - 7174				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		28 U	RRCID ->	071821	COMPL. DATE	01/01/1977	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		33 C	RRCID ->	072756	COMPL. DATE	08/05/1977	TOTAL DEPTH	7470	PERF. 7117 - 7156				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DE TIJERINA		WELL #:		17	RRCID ->	079470	COMPL. DATE	09/07/1978	TOTAL DEPTH	7507	PERF. 7118 - 7158				
09	909 N	909	-0-	-0-	-0-	900	3	9	9	N	8				22
10	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-				22
11	785 N	785	-0-	-0-	-0-	783	3	2	9	N	2	20	1		4
12	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-				4
*01	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-				4
02	580 N	NO RPT	-0-	-580	-0-					N	NO RPT				4

DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		77 H	RRCID ->	085364	COMPL. DATE	10/03/1979	TOTAL DEPTH	7299	PERF. 7184 - 7195				
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/03/2015 - PLUGGED 09/03/2015															

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		88 F	RRCID ->	113876	COMPL. DATE	11/17/1984	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7101 - 7111	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JETTA OPERATING COMPANY, INC.				432283								
SEELIGSON, A.A.		WELL #:		246-U	RRCID ->	149251	COMPL. DATE	03/30/2004	TOTAL DEPTH	6647	PERF. 6004 - 6112	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LOW-END OIL LLC				510360								
WILKINSON, A. D.		WELL #:		1	RRCID ->	174259	COMPL. DATE	07/01/1999	TOTAL DEPTH	7515	PERF. 6763 - 6768	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC.				572550								
SEELIGSON, A.A.		WELL #:		238 L	RRCID ->	054721	COMPL. DATE	03/14/1973	TOTAL DEPTH	7611	PERF. N/A	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SEELIGSON, A.A.		WELL #:		8 L	RRCID ->	128731	COMPL. DATE	03/28/1988	TOTAL DEPTH	6593	PERF. 6155 - 6376	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SEELIGSON, A.A.		WELL #:		1PF	RRCID ->	139772	COMPL. DATE	11/15/1991	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ZWEBB (9200)													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC													
DULANEY BRUNI													
99930 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA													
076861													
WELL #: 2 RRCID -> 279125 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 13006 PERF. 8974 - 9030													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE	

*01		6237	1625	-0-	-4612	-0-	104 1	1513 2		N	7	1 1	6
							8 9						
*02		6699	822	-0-	-5877	-0-	42 1	778 2		N	2		8
							2 9						

LINN OPERATING, INC.													
THOMASMA, RAY J. "E"													
501545													
WELL #: 15 RRCID -> 212144 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9059 - 9122													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

ZWEBB (10350)													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC													
DULANEY-BRUNI													
99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
076861													
WELL #: 2 RRCID -> 206829 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 13006 PERF.12060 - 12298													
09	711 N	711	-0-	-0-	-0-	44 1	666 2	Y			1		9
						1 9							
10	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	49 1	1042 2	Y			-0-		9
11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	30 1	641 2	Y			-0-		9
12	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	59 1	1681 2	Y			1		10
						1 9							
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	10 1	-0-
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/28/2015 - W/O TO 04-279125													

DULANEY-BRUNI													
WELL #: 5 RRCID -> 214799 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11710 - 11809													
09	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	80 1	1206 2	Y			2		12
						2 9							
10	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	49 1	1056 2	Y			-0-		12
11	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	44 1	959 2	Y			-0-		12
12	986 N	986	-0-	-0-	-0-	34 1	950 2	Y			2		14
						2 9							
01	961 N	921	-0-	-40	-0-	59 1	858 2	Y			4	14 1	4
						4 9							
*02	928 N	928	-0-	-0-	-0-	47 1	880 2	Y			1		5
						1 9							

DULANEY-BRUNI													
WELL #: 1 RRCID -> 251652 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11550 - 11600													
09	6480 X	3295	-0-	-3185	-0-	205 1	3086 2	Y			4		74
						4 9							
10	8299 X	8299	-0-	-0-	-0-	369 1	7930 2	Y			-0-		74
11	7887 X	7887	-0-	-0-	-0-	348 1	7539 2	Y			-0-		74
12	7321 X	7321	-0-	-0-	-0-	249 1	7048 2	Y			22		96
						24 9							
01	7285 X	3840	-0-	-3445	-0-	247 1	3574 2	Y			17	60 1	53
						19 9							
*02	6982 X	6982	-0-	-0-	-0-	355 1	6617 2	Y			9		62
						10 9							

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 DULANEY-BRUNI WELL #: 2H RRCID -> 251672 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11640 - 13278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	8130 X	7162	-0-	-968	-0-	445 1	6706 2	Y	10			110
10	8060 X	7171	-0-	-889	-0-	319 1	6852 2	Y	-0-			110
11	7800 X	7267	-0-	-533	-0-	321 1	6946 2	Y	-0-			110
12	8060 X	6731	-0-	-1329	-0-	229 1	6479 2	Y	21			131
01	7564 X	6250	-0-	-1314	-0-	402 1	5818 2	Y	27	98 1		60
*02	7018 X	6602	-0-	-416	-0-	335 1	6256 2	Y	10			70

EOG RESOURCES, INC. 253162
 SLATOR RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 173763 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9706 - 9852

09	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	584 1	4715 2	Y	52	42 1		48
10	6665 X	3555	-0-	-3110	-0-	426 1	3051 2	Y	71	91 1		28
11	5160 X	3046	-0-	-2114	-0-	373 1	2641 2	Y	29	39 1		18
12	7631 X	7631	-0-	-0-	-0-	785 1	6768 2	Y	71	49 1		40
01	5549 X	3160	-0-	-2389	-0-	352 1	2776 2	Y	29	48 1		21
*02	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	683 1	5277 2	Y	44	23 1		42

TEXACO FEE WELL #: 1 RRCID -> 174050 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10363 - 10391

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SLATOR RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 174219 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9850 - 9890

09	676 N	676	-0-	-0-	-0-	73 1	591 2	Y	11	9 1		10
10	770 N	770	-0-	-0-	-0-	91 1	653 2	Y	24	24 1		10
11	746 N	746	-0-	-0-	-0-	91 1	643 2	Y	11	14 1		7
12	681 N	681	-0-	-0-	-0-	70 1	599 2	Y	11	12 1		6
01	695 N	695	-0-	-0-	-0-	77 1	607 2	Y	10	9 1		7
*02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	76 1	585 2	Y	17	8 1		16

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
SLATOR RANCH B		WELL #: 1		RRCID -> 174612		COMPL. DATE 09/21/1999		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9929 - 10076				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2670 X	2286	-0-	-384	-0-	251 1	2027 2	Y	7	7 1		7
10	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	201 1	1441 2	Y	12	14 1		5
11	2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	362 1	2558 2	Y	9	8 1		6
12	3100 N	3136	-0-	36	36	325 1	2799 2	Y	11	11 1		6
01	2853 N	2817	-0-	-36	-0-	316 1	2492 2	Y	8	8 1		6
*02	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	280 1	2164 2	Y	45	9 1		42

SLATOR RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 175017		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9826 - 10000		
09	5160 X	4169	-0-	-991	-0-	456 1	3684 2	Y	26	23 1		24
10	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	659 1	4716 2	Y	71	67 1		28
11	5040 X	4444	-0-	-596	-0-	547 1	3866 2	Y	28	39 1		17
12	5208 X	4241	-0-	-967	-0-	438 1	3775 2	Y	25	28 1		14
01	5363 X	3436	-0-	-1927	-0-	384 1	3029 2	Y	21	20 1		15
02	5017 X	3948	-0-	-1069	-0-	449 1	3470 2	Y	26	16 1		25

SLATOR RANCH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 175486		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9780 - 9870		
09	5490 X	2074	-0-	-3416	-0-	225 1	1817 2	Y	29	49 1		27
10	6262 X	1803	-0-	-4459	-0-	214 1	1531 2	Y	53	59 1		21
11	6060 X	2730	-0-	-3330	-0-	333 1	2354 2	Y	39	36 1		24
12	6262 X	3467	-0-	-2795	-0-	355 1	3059 2	Y	48	45 1		27
01	8931 X	8931	-0-	-0-	-0-	990 1	7808 2	Y	121	61 1		87
*02	6794 X	6794	-0-	-0-	-0-	768 1	5934 2	Y	84	91 1		80

SLATOR RANCH "B"		WELL #: 2		RRCID -> 175528		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9988 - 10042		
09	3000 N	3182	-0-	182	182	347 1	2801 2	Y	31	25 1		28
10	2992 N	2810	-0-	-182	-0-	337 1	2411 2	Y	56	62 1		22
11	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	148 1	1046 2	Y	12	27 1		7
12	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	340 1	2933 2	Y	31	21 1		17
01	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	382 1	3015 2	Y	31	26 1		22
*02	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	390 1	3012 2	Y	47	25 1		44

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
SLATOR RANCH "C"		WELL #: 2		RRCID -> 176269		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9938 - 9994					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	172	1	1390	2	Y	6	5	1	6
10	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	187	1	1337	2	Y	12	13	1	5
11	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	182	1	1286	2	Y	6	7	1	4
12	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	151	1	1305	2	Y	5	6	1	3
01	1457 N	1402	-0-	-55	-0-	157	1	1238	2	Y	6	5	1	4
02	1363 N	1347	-0-	-16	-0-	153	1	1181	2	Y	12	4	1	12

BMT/K & H "A"		WELL #: 1		RRCID -> 176441		COMPL. DATE 02/23/2000			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10792 - 10920					
09	840 N	814	-0-	-26	-0-	96	1	712	2	Y	5	5	1	6
10	1116 N	710	-0-	-406	-0-	95	1	608	2	Y	6			12
11	960 N	537	-0-	-423	-0-	74	1	462	2	Y	1			13
12	837 N	304	-0-	-533	-0-	55	1	248	2	Y	1	8	1	6
01	713 N	448	-0-	-265	-0-	84	1	363	2	Y	1			7
02	522 N	384	-0-	-138	-0-	75	1	309	2	Y	-0-			7

BMT/K & H "B"		WELL #: 1		RRCID -> 176451		COMPL. DATE 08/04/2010			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9660 - 9740					
09	6548 X	6548	-0-	-0-	-0-	872	1	5663	2	Y	12			18
10	8688 X	8688	-0-	-0-	-0-	1051	1	7613	2	Y	22	22	1	18
11	6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	863	1	5579	2	Y	19	26	1	11
12	7363 X	7363	-0-	-0-	-0-	1046	1	6294	2	Y	21	23	1	9
01	7378 X	7378	-0-	-0-	-0-	1077	1	6287	2	Y	13			22
*02	6453 X	6453	-0-	-0-	-0-	967	1	5405	2	Y	74	32	1	64

SLATOR RANCH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 176950		COMPL. DATE 04/13/2000			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9776 - 9858					
09	1110 N	1105	-0-	-5	-0-	121	1	980	2	Y	4	3	1	4
10	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	148	1	1057	2	Y	9	9	1	4
11	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	147	1	1037	2	Y	4	5	1	3
12	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	120	1	1034	2	Y	3	4	1	2
01	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	139	1	1093	2	Y	4	3	1	3
*02	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	142	1	1097	2	Y	16	4	1	15

ZWEBB (10350)		//CONT.//		99930 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
SLATOR RANCH "A"		WELL #:		5	RRCID ->	177401	COMPL. DATE	05/22/2000	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9610 - 9676			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	168	1	1355	2	Y	3	3	1	2
						3	9							
10	1736 X	1534	-0-	-202	-0-	187	1	1340	2	Y	6	6	1	2
						7	9							
11	1800 X	1588	-0-	-212	-0-	196	1	1389	2	Y	3	3	1	2
						3	9							
12	1860 X	1709	-0-	-151	-0-	177	1	1529	2	Y	3	3	1	2
						3	9							
01	1860 X	1562	-0-	-298	-0-	176	1	1384	2	Y	2	2	1	2
						2	9							
*02	1570 X	1570	-0-	-0-	-0-	177	1	1368	2	Y	23	3	1	22
						25	9							

BMT/K & H "D"		WELL #:		1	RRCID ->	177527	COMPL. DATE	04/23/2001	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10752 - 10860
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BMT/K & H "C"		WELL #:		1	RRCID ->	177633	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10856 - 10938
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BMT/K&H "E"		WELL #:		1	RRCID ->	177908	COMPL. DATE	06/24/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10116 - 10502
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BMT/K&H "F"		WELL #:		1	RRCID ->	178051	COMPL. DATE	07/15/2000	TOTAL DEPTH	11600	PERF. 9663 - 9790
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA									
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162															
BMT/K&H "B"		WELL #: 2		RRCID -> 178052		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9584 - 9794									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
09	5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	750	1	4868	2	Y	85	139					
10	6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	94	9	5196	2	Y	127	162 1					
11	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	140	9	4992	2	Y	143	162 1					
12	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	772	1	4874	2	Y	137	164 1					
01	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	157	9	4743	2	Y	83	141					
*02	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	810	1	4656	2	Y	93	154 1					
						151	9										
						813	1										
						91	9										
						102	9										
BMT/K&H "D"										WELL #: 2		RRCID -> 178588		COMPL. DATE 11/09/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10700 - 11060	
09	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	150	1	1117	2	Y	-0-	-0-					
10	1240 N	1237	-0-	-3	-0-	167	1	1070	2	Y	-0-	-0-					
11	1200 N	1060	-0-	-140	-0-	147	1	913	2	Y	-0-	-0-					
12	1240 N	1080	-0-	-160	-0-	196	1	884	2	Y	-0-	-0-					
01	1240 N	1066	-0-	-174	-0-	201	1	865	2	Y	-0-	-0-					
02	1015 N	999	-0-	-16	-0-	195	1	804	2	Y	-0-	-0-					
BMT/K&H "D"										WELL #: 3		RRCID -> 178699		COMPL. DATE 08/21/2000		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10890 - 10960	
09	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	205	1	1519	2	Y	-0-	-0-					
10	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	231	1	1478	2	Y	-0-	-0-					
11	1710 N	1521	-0-	-189	-0-	211	1	1310	2	Y	-0-	-0-					
12	1767 N	1314	-0-	-453	-0-	239	1	1075	2	Y	-0-	-0-					
01	1705 N	1188	-0-	-517	-0-	224	1	964	2	Y	-0-	-0-					
02	1479 N	1226	-0-	-253	-0-	239	1	987	2	Y	-0-	-0-					
BMT/K&H "Z"										WELL #: 2		RRCID -> 178706		COMPL. DATE 11/11/2000		TOTAL DEPTH 11596 PERF.10708 - 11035	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					
BMT/K&H "Z"										WELL #: 1		RRCID -> 178722		COMPL. DATE 09/08/2000		TOTAL DEPTH 11632 PERF.10735 - 10755	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					
BMT/K&H "A"										WELL #: 2		RRCID -> 179281		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10956 - 11012	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
BMT/K&H "D"		WELL #: 4		RRCID -> 179473		COMPL. DATE 04/01/2014		TOTAL DEPTH 11632 PERF.10562 - 10622								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H "A"		WELL #: 3		RRCID -> 179771		COMPL. DATE 09/30/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10826 - 11010								
09	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	297	1	2203	2	Y	5	6	1			6
10	2480 N	2408	-0-	-72	-0-	325	1	2075	2	Y	7					13
11	2580 N	2460	-0-	-120	-0-	341	1	2117	2	Y	2					15
12	2604 N	2360	-0-	-244	-0-	429	1	1930	2	Y	1	9	1			7
01	2418 N	2290	-0-	-128	-0-	431	1	1857	2	Y	2					9
02	2378 N	2157	-0-	-221	-0-	421	1	1736	2	Y	-0-					9

BMT/K & H "X"		WELL #: 1		RRCID -> 179827		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11609 PERF.10325 - 10846								
09	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	199	1	1476	2	Y	-0-					-0-
10	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	222	1	1421	2	Y	-0-					-0-
11	1440 N	1396	-0-	-44	-0-	194	1	1202	2	Y	-0-					-0-
12	1488 N	1447	-0-	-41	-0-	263	1	1184	2	Y	-0-					-0-
01	1488 N	1459	-0-	-29	-0-	275	1	1184	2	Y	-0-					-0-
02	1363 N	1360	-0-	-3	-0-	265	1	1095	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H "E"		WELL #: 2		RRCID -> 180177		COMPL. DATE 11/15/2000		TOTAL DEPTH 11069 PERF.10512 - 10574								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H "Z"		WELL #: 4		RRCID -> 180279		COMPL. DATE 11/29/2000		TOTAL DEPTH 11612 PERF.10793 - 10859								
09	840 X	618	-0-	-222	-0-	73	1	541	2	Y	4	2	1			4
10	1209 X	526	-0-	-683	-0-	71	1	451	2	Y	4					8
11	840 N	347	-0-	-493	-0-	48	1	298	2	Y	1					9
12	651 N	176	-0-	-475	-0-	32	1	144	2	Y	-0-	5	1			4
01	527 N	197	-0-	-330	-0-	37	1	160	2	Y	-0-					4
02	348 N	163	-0-	-185	-0-	32	1	131	2	Y	-0-					4

BMT/K&H "D"		WELL #: 5		RRCID -> 180577		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10868 - 11034								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
BMT/K&H "A"		WELL #: 5		RRCID -> 180616		COMPL. DATE 01/08/2001		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10890 - 11022							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BMT/K&H "C"		WELL #: 2		RRCID -> 181318		COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10336 - 10405							
09	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	177	1	1314	2	Y	5	12	1		7
10	1550 N	1452	-0-	-98	-0-	195	1	1249	2	Y	7				14
11	1530 N	1234	-0-	-296	-0-	171	1	1061	2	Y	2				16
12	1550 N	1328	-0-	-222	-0-	241	1	1087	2	Y	-0-	9	1		7
01	1457 N	1307	-0-	-150	-0-	246	1	1059	2	Y	2				9
*02	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	245	1	1012	2	Y	-0-				9

BMT/K&H "D"		WELL #: 7		RRCID -> 181384		COMPL. DATE 02/22/2001		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10664 - 10738							
09	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	403	1	2990	2	Y	16	53	1		27
10	4309 X	2622	-0-	-1687	-0-	352	1	2251	2	Y	17				44
11	4050 X	1908	-0-	-2142	-0-	264	1	1638	2	Y	5				49
12	4185 X	1056	-0-	-3129	-0-	192	1	863	2	Y	1	29	1		21
01	4185 X	878	-0-	-3307	-0-	165	1	711	2	Y	2				23
02	3306 X	828	-0-	-2478	-0-	162	1	666	2	Y	-0-				23

BMT/K&H "W"		WELL #: 1		RRCID -> 181553		COMPL. DATE 04/22/2001		TOTAL DEPTH 11784 PERF.10674 - 10696							
09	540 N	504	-0-	-36	-0-	60	1	444	2	Y	-0-				-0-
10	554 N	554	-0-	-0-	-0-	75	1	479	2	Y	-0-				-0-
11	510 N	459	-0-	-51	-0-	64	1	395	2	Y	-0-				-0-
12	527 N	452	-0-	-75	-0-	82	1	370	2	Y	-0-				-0-
01	558 N	514	-0-	-44	-0-	97	1	417	2	Y	-0-				-0-
*02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	88	1	363	2	Y	-0-				-0-

BMT/K&H "A"		WELL #: 4		RRCID -> 181765		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10758 - 10865							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BMT/ K&H "V"		WELL #: 1		RRCID -> 182666		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10770 - 10810							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
BMT/K&H "C"		WELL #: 4		RRCID -> 182797		COMPL. DATE 05/29/2001			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10452 - 10502					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	662	1	4919	2	Y	10	11	1	12
10	6262 X	4862	-0-	-1400	-0-	656	1	4194	2	Y	11			23
11	6060 X	3468	-0-	-2592	-0-	481	1	2984	2	Y	3			26
12	6262 X	645	-0-	-5617	-0-	117	1	528	2	Y	-0-	15	1	11
01	5766 X	743	-0-	-5023	-0-	140	1	603	2	Y	-0-			11
02	5394 X	960	-0-	-4434	-0-	187	1	771	2	Y	2			13

MCGRATH		WELL #: 1		RRCID -> 182943		COMPL. DATE 01/12/2004			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10336 - 10376					
09	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	256	1	1805	2	Y	5			20
10	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	297	1	1872	2	Y	4	16	1	8
11	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	253	1	1535	2	Y	3			11
12	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	248	1	1372	2	Y	3			14
01	1302 N	859	-0-	-443	-0-	135	1	722	2	Y	2			16
02	1218 N	747	-0-	-471	-0-	110	1	630	2	Y	6	13	1	9

BMT/K&H "D"		WELL #: 6		RRCID -> 183460		COMPL. DATE 05/22/2001			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10726 - 11132					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BMT/K&H "B"		WELL #: 3		RRCID -> 183475		COMPL. DATE 06/06/2001			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9665 - 9794					
09	3030 X	2754	-0-	-276	-0-	367	1	2383	2	Y	4			7
10	2976 X	2834	-0-	-142	-0-	343	1	2484	2	Y	6	8	1	5
11	2880 X	2672	-0-	-208	-0-	357	1	2307	2	Y	7	8	1	4
12	2976 X	2759	-0-	-217	-0-	392	1	2359	2	Y	7	8	1	3
01	2821 N	2684	-0-	-137	-0-	392	1	2288	2	Y	4			7
02	2581 N	2516	-0-	-65	-0-	380	1	2123	2	Y	12	9	1	10

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
BMT/K&H "C"		WELL #: 5		RRCID -> 183476		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10310 - 10350								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGRATH		WELL #: 2		RRCID -> 183853		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11117 PERF.10272 - 10412								
09	2730 X	2243	-0-	-487	-0-	277	1	1959	2	Y	6					26
10	2728 X	1259	-0-	-1469	-0-	172	1	1085	2	Y	2	20	1			8
11	2700 X	601	-0-	-2099	-0-	85	1	515	2	Y	1					9
12	2790 X	408	-0-	-2382	-0-	62	1	345	2	Y	1					10
01	2790 X	359	-0-	-2431	-0-	57	1	302	2	Y	-0-					10
02	2175 X	192	-0-	-1983	-0-	29	1	163	2	Y	-0-	8	1			2

BMT/K&H "X"		WELL #: 3		RRCID -> 184520		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10660 - 10750								
09	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	642	1	4765	2	Y	4	9	1			6
10	5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	737	1	4710	2	Y	6					12
11	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	591	1	3671	2	Y	1					13
12	4402 X	4358	-0-	-44	-0-	792	1	3565	2	Y	1	8	1			6
01	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	937	1	4039	2	Y	2					8
*02	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	873	1	3602	2	Y	-0-					8

BMT/K&H "A"		WELL #: 6		RRCID -> 184605		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10990 - 11214								
09	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	330	1	2450	2	Y	29	37	1			36
10	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	361	1	2306	2	Y	36					72
11	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	302	1	1873	2	Y	12					84
12	2015 N	1771	-0-	-244	-0-	321	1	1446	2	Y	4	50	1			38
01	2015 N	1655	-0-	-360	-0-	310	1	1338	2	Y	6					44
02	1885 N	1482	-0-	-403	-0-	289	1	1190	2	Y	3					47

BMT/K&H "V"		WELL #: 2		RRCID -> 184683		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 11290 PERF.10946 - 11006								
09	711 N	711	-0-	-0-	-0-	84	1	627	2	Y	-0-					-0-
10	699 N	699	-0-	-0-	-0-	95	1	604	2	Y	-0-					-0-
11	600 N	571	-0-	-29	-0-	79	1	492	2	Y	-0-					-0-
12	620 N	530	-0-	-90	-0-	96	1	434	2	Y	-0-					-0-
01	620 N	516	-0-	-104	-0-	97	1	419	2	Y	-0-					-0-
02	551 N	442	-0-	-109	-0-	86	1	356	2	Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 BMT/K&H "Z" WELL #: 3 RRCID -> 185467 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10546 - 10856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	129	1	957	2	Y	5	5	1			5
10	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	145	1	926	2	Y	6					11
11	1110 N	939	-0-	-171	-0-	130	1	807	2	Y	2					13
12	1116 N	936	-0-	-180	-0-	170	1	766	2	Y	-0-	7	1			6
01	1085 N	895	-0-	-190	-0-	168	1	726	2	Y	1					7
02	899 N	882	-0-	-17	-0-	172	1	710	2	Y	-0-					7

BMT/K & H "E" WELL #: 4 RRCID -> 185494 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10356 - 10559

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H "H" WELL #: 1 RRCID -> 185692 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10643 - 10926

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H "C" WELL #: 3 RRCID -> 186074 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10320 - 10780

09	3000 N	2437	-0-	-563	2211	289	1	2148	2	Y	-0-	3	1			1
10	3100 N	2388	-0-	-712	1499	323	1	2065	2	Y	-0-					1
11	3000 N	2009	-0-	-991	508	279	1	1730	2	Y	-0-					1
12	2617 N	2109	-0-	-508	-0-	383	1	1726	2	Y	-0-					1
01	2387 N	2151	-0-	-236	-0-	405	1	1746	2	Y	-0-					-0-
*02	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	392	1	1618	2	Y	1					1

BMT/K&H "X" WELL #: 5 RRCID -> 186786 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10510 - 10961

09	1800 N	1655	-0-	-145	-0-	195	1	1451	2	Y	8	4	1			9
10	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	168	1	1075	2	Y	8					17
11	1110 N	1082	-0-	-28	-0-	150	1	929	2	Y	3					20
12	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	246	1	1108	2	Y	1	12	1			9
01	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	273	1	1178	2	Y	3					12
*02	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	272	1	1123	2	Y	-0-					12

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
BMT/K&H "J"		WELL #: 1		RRCID -> 186826		COMPL. DATE 01/16/2002		TOTAL DEPTH 11255 PERF.10394 - 10426		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
09	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	558 1	4144 2	Y	9 10 1	11
10	4650 X	4502	-0-	-148	-0-	607 1	3883 2	Y	11	22
11	5310 X	2894	-0-	-2416	-0-	401 1	2490 2	Y	3	25
12	5487 X	1157	-0-	-4330	-0-	210 1	947 2	Y	-0- 15 1	10
01	5487 X	2541	-0-	-2946	-0-	478 1	2061 2	Y	2	12
02	4553 X	2252	-0-	-2301	-0-	439 1	1812 2	Y	1	13

BMT/K&H "Z"		WELL #: 5		RRCID -> 186871		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10944 - 11236		
09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	75 1	554 2	Y	6 6 1	7
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	83 1	531 2	Y	6	13
11	630 N	538	-0-	-92	-0-	74 1	461 2	Y	3	16
12	651 N	519	-0-	-132	-0-	94 1	425 2	Y	-0- 9 1	7
01	620 N	519	-0-	-101	-0-	97 1	420 2	Y	2	9
02	522 N	483	-0-	-39	-0-	94 1	389 2	Y	-0-	9

BMT/K&H "A"		WELL #: 7		RRCID -> 187359		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11410 PERF.10698 - 10763		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BMT/K&H -D-		WELL #: 8		RRCID -> 187777		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10714 - 10776		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BMT/K&H "E"		WELL #: 3		RRCID -> 188141		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10428 - 10488		
09	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	464 1	3444 2	Y	6 24 1	10
10	4185 X	1673	-0-	-2512	-0-	226 1	1444 2	Y	3	13
11	4050 X	1326	-0-	-2724	-0-	184 1	1141 2	Y	1	14
12	4185 X	741	-0-	-3444	-0-	135 1	606 2	Y	-0- 8 1	6
01	4185 X	674	-0-	-3511	-0-	127 1	547 2	Y	-0-	6
02	3799 X	708	-0-	-3091	-0-	138 1	569 2	Y	1	7

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
BMT/K&H		WELL #:		1SW	RRCID -> 189716	COMPL. DATE 05/18/2002	TOTAL DEPTH 2109	PERF. 1858 - 1898		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCGRATH		WELL #:		3	RRCID -> 191101	COMPL. DATE 07/13/2002	TOTAL DEPTH 11032	PERF.10518 - 10598		
09	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	360 1	2539 2	Y	3	17
						3 9				
10	3037 N	3037	-0-	-0-	-0-	416 1	2619 2	Y	2	13 1 6
						2 9				
11	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	393 1	2379 2	Y	2	8
						2 9				
12	2945 N	2834	-0-	-111	-0-	433 1	2399 2	Y	2	10
						2 9				
01	2945 N	2825	-0-	-120	-0-	446 1	2377 2	Y	2	12
						2 9				
*02	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	407 1	2322 2	Y	8	10 1 10
						9 9				

MCGRATH		WELL #:		6	RRCID -> 198053	COMPL. DATE 12/28/2003	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10390 - 10408		
09	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	126 1	886 2	Y	-0-	-0-
10	1054 N	1052	-0-	-2	-0-	144 1	908 2	Y	-0-	-0-
11	1080 N	973	-0-	-107	-0-	138 1	835 2	Y	-0-	-0-
12	1054 N	990	-0-	-64	-0-	151 1	839 2	Y	-0-	-0-
01	1054 N	946	-0-	-108	-0-	149 1	797 2	Y	-0-	-0-
*02	954 N	954	-0-	-0-	-0-	142 1	812 2	Y	-0-	-0-

MCGRATH		WELL #:		A 1	RRCID -> 200375	COMPL. DATE 03/14/2004	TOTAL DEPTH 12100	PERF.11650 - 11965		
09	2250 X	2204	-0-	-46	-0-	273 1	1927 2	Y	4	18
						4 9				
10	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	316 1	1994 2	Y	2	14 1 6
						2 9				
11	2190 N	2114	-0-	-76	-0-	299 1	1811 2	Y	4	10
						4 9				
12	2263 N	2153	-0-	-110	-0-	329 1	1822 2	Y	2	12
						2 9				
01	2325 N	2086	-0-	-239	-0-	329 1	1754 2	Y	3	15
						3 9				
*02	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	319 1	1817 2	Y	7	12 1 10
						8 9				

CABEZON		WELL #:		7	RRCID -> 202928	COMPL. DATE 07/09/2004	TOTAL DEPTH 9470	PERF. 9088 - 9241		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.//		99930 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
MCGRATH "A"		WELL #:		2	RRCID ->	203559	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11456 - 11717	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	714 N	714	-0-	-0-	-0-	88	1	619	2	Y	6		45
10	837 N	742	-0-	-95	-0-	101	1	635	2	Y	5	36 1	14
11	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	150	1	908	2	Y	10		24
12	963 N	963	-0-	-0-	-0-	146	1	811	2	Y	5		29
01	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	162	1	863	2	Y	9		38
*02	963 N	963	-0-	-0-	-0-	142	1	807	2	Y	13	31 1	20

STATE TRACT 838				WELL #:	1	RRCID ->	204361	COMPL. DATE	08/27/2004	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11798 - 11979
09	3690 X	3214	-0-	-476	-0-	656	1	2534	2	N	22		164
10	3813 X	3217	-0-	-596	-0-	627	1	2566	2	N	22		186
11	3690 X	3277	-0-	-413	-0-	581	1	2609	2	N	79	193 1	72
12	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	617	1	3276	2	N	15		87
01	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	656	1	3142	2	N	35		122
*02	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	570	1	2593	2	N	25		147

MCGRATH "B"				WELL #:	1	RRCID ->	204620	COMPL. DATE	08/24/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11237 - 11550
09	990 N	828	-0-	-162	-0-	100	1	703	2	Y	23		95
10	1116 N	787	-0-	-329	-0-	105	1	663	2	Y	17	75 1	37
11	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	142	1	860	2	Y	29		66
12	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	150	1	833	2	Y	20		86
01	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	154	1	819	2	Y	25		111
02	986 N	968	-0-	-18	-0-	142	1	809	2	Y	15	90 1	36

MCGRATH "A"				WELL #:	3	RRCID ->	205625	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10952 - 11854
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.//		99930 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
CABEZON		WELL #:		14H	RRCID ->	246989	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 9183	- 11863			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.				255456					TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A						
PUIG AVIATOR		WELL #:		1	RRCID ->	212207	COMPL. DATE	07/19/2005							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD.				460054					TOTAL DEPTH 13200 PERF.10462 - 10481						
MCGRATH		WELL #:		1	RRCID ->	127629	COMPL. DATE	05/03/1988							
09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2		Y	-0-					-0-
10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	708	2	1 9	Y	1					1
11	600 N	334	-0-	-266	-0-	334	2		Y	-0-					1
12	713 N	320	-0-	-393	-0-	319	2	1 9	Y	1					2
01	713 N	304	-0-	-409	-0-	304	2		Y	-0-					2
02	319 N	-0-	-0-	-319	-0-				Y	-0-	2 1				-0-

MCGRATH				WELL #:	4	RRCID ->	182944	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	10630	PERF.10219	- 10510		
09	6180 X	4389	-0-	-1791	-0-	4370	2	19 9	Y	17					95
10	6386 X	4624	-0-	-1762	-0-	4611	2	13 9	Y	12	94 1				13
11	4290 X	4040	-0-	-250	-0-	4021	2	19 9	Y	17					30
12	4526 X	1215	-0-	-3311	-0-	1205	2	10 9	Y	9					39
01	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	5486	2	36 9	Y	33					72
*02	7424 X	7424	-0-	-0-	-0-	7388	2	36 9	Y	33	91 1				14

MCGRATH				WELL #:	5	RRCID ->	186023	COMPL. DATE	03/05/2002	TOTAL DEPTH	10790	PERF.10440	- 10484		
09	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	4149	2	22 9	Y	20					85
10	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	5240	2	10 9	Y	9	85 1				9
11	4260 X	2145	-0-	-2115	-0-	2138	2	7 9	Y	6					15
12	9309 X	9309	-0-	-0-	-0-	9258	2	51 9	Y	46					61
01	5239 X	3955	-0-	-1284	-0-	3936	2	19 9	Y	17					78
02	4901 X	1488	-0-	-3413	-0-	1482	2	6 9	Y	5	81 1				2

VAQUILLAS-BORREGO				WELL #:	1	RRCID ->	187514	COMPL. DATE	09/04/2014	TOTAL DEPTH	10152	PERF. 9709	- 9718		
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		Y	-0-					-0-
10	496 N	230	-0-	-266	-0-	230	2		Y	-0-					-0-
11	480 N	151	-0-	-329	-0-	151	2		Y	-0-					-0-
12	248 N	155	-0-	-93	-0-	155	2		Y	-0-					-0-
01	217 N	106	-0-	-111	-0-	106	2		Y	-0-					-0-
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-				Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054												
VAQUILLAS-BORREGO		WELL #: 2		RRCID -> 188871		COMPL. DATE 04/22/2002			TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9627 - 9668					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	1286	N	1286	-0-	-0-	1273	2	13	9	Y	12			98
10	1562	N	1562	-0-	-0-	1549	2	13	9	Y	12	48	1	62
11	1890	N	1647	-0-	-243	1633	2	14	9	Y	13	43	1	32
12	1687	N	1687	-0-	-0-	1667	2	20	9	Y	18			50
01	1550	N	987	-0-	-563	978	2	9	9	Y	8			58
02	1595	N	1212	-0-	-383	1195	2	17	9	Y	15			73

VAQUILLAS-BORREGO		WELL #: 5		RRCID -> 189391		COMPL. DATE 05/14/2002			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9696 - 9897					
09	3000	X	1841	-0-	-1159	1833	2	8	9	Y	7			53
10	3100	X	637	-0-	-2463	631	2	6	9	Y	5	25	1	33
11	3000	X	834	-0-	-2166	827	2	7	9	Y	6	24	1	15
12	2985	X	2985	-0-	-0-	2951	2	34	9	Y	31			46
01	2053	X	2053	-0-	-0-	2035	2	18	9	Y	16			62
02	1769	X	579	-0-	-1190	571	2	8	9	Y	7			69

VAQUILLAS-BORREGO		WELL #: 10		RRCID -> 191511		COMPL. DATE 09/23/2002			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9740 - 9807					
09	4620	X	2719	-0-	-1901	2709	2	10	9	Y	9			65
10	5659	X	5659	-0-	-0-	5627	2	32	9	Y	29	41	1	53
11	4830	X	4379	-0-	-451	4355	2	24	9	Y	22	46	1	29
12	4991	X	2731	-0-	-2260	2709	2	22	9	Y	20			49
01	5673	X	1597	-0-	-4076	1586	2	11	9	Y	10			59
02	5307	X	992	-0-	-4315	984	2	8	9	Y	7			66

VAQUILLAS-BORREGO		WELL #: 6		RRCID -> 191512		COMPL. DATE 08/27/2002			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9531 - 9555					
09	420	N	367	-0-	-53	363	2	4	9	Y	4			40
10	452	N	452	-0-	-0-	452	2			Y	-0-	17	1	23
11	600	N	491	-0-	-109	491	2			Y	-0-	14	1	9
12	466	N	466	-0-	-0-	466	2			Y	-0-			9
01	465	N	262	-0-	-203	262	2			Y	-0-			9
02	464	N	-0-	-0-	-464	-0-				Y	-0-			9

VAQUILLAS-BORREGO		WELL #: 7		RRCID -> 193820		COMPL. DATE 09/18/2014			TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9529 - 9561					
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCGRATH		WELL #: 6		RRCID -> 193821		COMPL. DATE 02/28/2003			TOTAL DEPTH 10999 PERF.10310 - 10324					
09	815	N	815	-0-	-0-	815	2			Y	-0-			-0-
10	905	N	905	-0-	-0-	904	2	1	9	Y	1			1
11	600	N	567	-0-	-33	565	2	2	9	Y	2			3
12	837	N	633	-0-	-204	630	2	3	9	Y	3			6
01	899	N	310	-0-	-589	309	2	1	9	Y	1			7
02	551	N	-0-	-0-	-551	-0-				Y	-0-	7	1	-0-

BRUNI MINERAL TRUST 15		WELL #: 4		RRCID -> 208866		COMPL. DATE 11/05/2004			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11032 - 11044					
09	859	N	859	-0-	-0-	859	2			Y	-0-			-0-
10	629	N	629	-0-	-0-	629	2			Y	-0-			-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	158	2			Y	-0-			-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	280	2			Y	-0-			-0-
01	248	N	129	-0-	-119	129	2			Y	-0-			-0-
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-				Y	-0-			-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054										
BRUNI MINERAL TRUST 15		WELL #: 5		RRCID -> 210538		COMPL. DATE 02/03/2005			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11007 - 11024			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	664 2	22 9	Y	20			122
10	837 X	684	-0-	-153	-0-	684 2		Y	-0-			122
11	720 X	177	-0-	-543	-0-	177 2		Y	-0-			122
12	744 X	644	-0-	-100	-0-	644 2		Y	-0-			122
01	713 X	564	-0-	-149	-0-	564 2		Y	-0-			122
02	667 X	-0-	-0-	-667	-0-			Y	-0-			122

VAQUILLAS-BORREGO		WELL #: 21		RRCID -> 219603		COMPL. DATE 05/01/2006			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9770 - 9824			
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	602 2	8 9	Y	7			49
10	811 N	811	-0-	-0-	-0-	801 2	10 9	Y	9	25 1		33
11	810 N	810	-0-	-0-	-0-	800 2	10 9	Y	9	26 1		16
12	823 N	823	-0-	-0-	-0-	809 2	14 9	Y	13			29
01	806 N	379	-0-	-427	-0-	375 2	4 9	Y	4			33
02	783 N	-0-	-0-	-783	-0-			Y	-0-			33

VAQUILLAS BORREGO		WELL #: 28H		RRCID -> 238068		COMPL. DATE 11/21/2008			TOTAL DEPTH 9558 PERF. 9580 - 13360			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VAQUILLAS BORREGO		WELL #: 29H		RRCID -> 241635		COMPL. DATE 11/19/2008			TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9616 - 14374			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VAQUILLAS BORREGO		WELL #: 30H		RRCID -> 248998		COMPL. DATE 12/03/2008			TOTAL DEPTH 9379 PERF.11236 - 13280			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LINN OPERATING, INC.		501545		RRCID -> 197050		COMPL. DATE 09/04/2003			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11506 - 12459			
THOMASMA, RAY J.		WELL #: 8										
09	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	1868 2	22 9	Y	20			49
10	5518 X	1114	-0-	-4404	-0-	1097 2	17 9	Y	15			64
11	3510 X	1418	-0-	-2092	-0-	1404 2	14 9	Y	13			77
12	1953 X	1901	-0-	-52	-0-	1889 2	12 9	Y	11	51 1		37
01	13332 X	13332	-0-	-0-	-0-	13332 2		Y	-0-			37
*02	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4481 2	18 9	Y	16			53

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545							
THOMASMA, RAY J.		WELL #: 9		RRCID -> 198842		COMPL. DATE 09/23/2014		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10698 - 11426	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	10572 X	10572	-0-	-0-	-0-	10572 2			77
10	10168 X	9964	-0-	-204	-0-	9964 2			77
11	9840 X	6438	-0-	-3402	-0-	6438 2			77
12	10168 X	3481	-0-	-6687	-0-	3481 2			77
01	10168 X	2362	-0-	-7806	-0-	2336 2	26 9	Y	40
*02	9512 X	973	-0-	-8539	-0-	970 2	3 9	Y	43

RAY J THOMASMA "B"		WELL #: 11		RRCID -> 204778		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 11686 PERF.11285 - 11335	
09	8760 X	659	-0-	-8101	-0-	659 2		Y	21
10	5890 X	2078	-0-	-3812	-0-	2078 2		Y	21
11	5700 X	2162	-0-	-3538	-0-	2162 2		Y	21
12	5115 X	2336	-0-	-2779	-0-	2336 2		Y	21
01	4402 X	2403	-0-	-1999	-0-	2372 2	31 9	Y	20
02	2088 X	1998	-0-	-90	-0-	1995 2	3 9	Y	23

THOMASMA, RAY J. "C"		WELL #: 12		RRCID -> 206935		COMPL. DATE 10/17/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11617 - 11652	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

THOMASMA, RAY J. "C"		WELL #: 14		RRCID -> 208855		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 11928 PERF.11696 - 11726	
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

THOMASMA, RAY J. "B"		WELL #: 10		RRCID -> 223916		COMPL. DATE 05/22/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11530 - 11676	
09	871 X	871	-0-	-0-	-0-	871 2		Y	-0-
10	496 X	230	-0-	-266	-0-	230 2		Y	-0-
11	600 X	230	-0-	-370	-0-	230 2		Y	-0-
12	899 X	111	-0-	-788	-0-	111 2		Y	-0-
01	899 X	159	-0-	-740	-0-	159 2		Y	-0-
02	841 X	333	-0-	-508	-0-	333 2		Y	-0-

THOMASMA, RAY J. "D"		WELL #: 17		RRCID -> 246540		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11410 - 11684	
09	6360 X	4341	-0-	-2019	-0-	4326 2	15 9	Y	43
10	5394 X	4734	-0-	-660	-0-	4722 2	12 9	Y	54
11	5280 X	4968	-0-	-312	-0-	4957 2	11 9	Y	64
12	5456 X	4154	-0-	-1302	-0-	4148 2	6 9	Y	32
01	5456 X	3918	-0-	-1538	-0-	3918 2		Y	32
02	4814 X	4651	-0-	-163	-0-	4623 2	28 9	Y	57

THOMASMA, RAY J. "E"		WELL #: 15		RRCID -> 248002		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9059 - 11200	
09	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 2		Y	-0-
10	775 N	577	-0-	-198	-0-	577 2		Y	-0-
11	750 N	7	-0-	-743	-0-	7 2		Y	-0-
12	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			Y	-0-
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-
*02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		Y	-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.//		99930 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
THOMASMA, RAY J.		WELL #:		18	RRCID -> 255866		COMPL. DATE 04/26/2010		TOTAL DEPTH 12043		PERF.11414 - 11444	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	11700 X	10138	-0-	-1562	-0-		10138 2		Y	-0-		101
10	11594 X	10418	-0-	-1176	-0-		10418 2		Y	-0-		101
11	11100 X	9791	-0-	-1309	-0-		9791 2		Y	-0-		101
12	11160 X	9663	-0-	-1497	-0-		9663 2		Y	-0-		101
01	10912 X	9500	-0-	-1412	-0-		9438 2	62 9	Y	56	93 1	64
02	9802 X	8644	-0-	-1158	-0-		8636 2	8 9	Y	7		71

THOMASMA, RAY J.		WELL #:		19	RRCID -> 266971		COMPL. DATE 06/15/2015		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11002 - 11834	
09	7170 X	3785	-0-	-3385	-0-		3785 2		N	-0-		162
10	0 W	3426	-0-	3426	-0-		3426 2		N	-0-		162
11	0 W	329	-0-	329	-0-		3755 2		N	-0-		162
12	25047 X	21292	-0-	-3755	-0-		21263 2	29 9	N	26		188
01	18657 X	18657	-0-	-0-	-0-		18522 2	135 9	N	123	184 1	127
*02	14579 X	14579	-0-	-0-	-0-		14550 2	29 9	N	26		153